Об утверждении Правил формирования тарифов

Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 ноября 2019 года № 19617.

В соответствии с подпунктом 5) статьи 8 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике" **ПРИКАЗЫВАЮ**:

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила формирования тарифов.

2. Комитету по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан обеспечить в установленном законодательством Республики Казахстан порядке:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства национальной экономики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Юридический департамент Министерства национальной экономики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра национальной экономики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Министр *Р. Даленов*

"СОГЛАСОВАН"
Министерство индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"
Министерство энергетики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"
Министерство экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

Утверждены
приказом Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 19 ноября 2019 года № 90

Правила формирования тарифов

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила формирования тарифов (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 5) статьи 8 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" (далее – Закон) и определяют:

1) механизм расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий;

2) правила утверждения временного компенсирующего тарифа;

3) правила дифференциации тарифа;

4) правила утверждения тарифа в упрощенном порядке;

5) правила утверждения инвестиционной программы и ее изменения;

6) правила определения тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства;

7) правила утверждения временного понижающего коэффициента;

8) правила ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам;

9) правила перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха;

10) правила определения допустимого уровня прибыли субъекта естественной монополии;

11) правила изменения утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия;

12) перечень затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, правила ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе;

13) правила индексации тарифа;

14) формы проектов тарифа, тарифной сметы, инвестиционной программы, отчетов об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

15) механизм расчета ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей и их ежегодных корректировок;

16) правила применения ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей;

17) правила расчета и применения прогнозного индекса тарифа.

Сноска. Пункт 1 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Настоящие Правила распространяются на субъектов естественных монополий (далее – субъект), за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги в сферах аэронавигации, аэропортов, по предоставлению в имущественный наем (аренду) или пользование кабельной канализации.

3. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) абсорбированные производственные затраты – совокупность общих производственных затрат по регулируемым услугам; в сфере услуг магистральных железнодорожных сетей – совокупность общих производственных затрат центров ответственности первого уровня, необходимые для предоставления услуг одного вида деятельности;

2) коэффициент задействованности активов – показатель в процентном выражении, характеризующий фактическое использование (задействованность) основных средств субъекта при производстве и предоставлении услуг, отнесенных к сфере естественной монополии, от их технологической мощности;

3) индекс изменения количества активов – индекс изменения среднегодового количества активов, который применяется при установлении тарифов с целью учета зависимости контролируемых затрат от среднегодового количества активов, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности субъектами;

4) субъект созданный впервые – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, предоставляющее либо планирующее предоставлять потребителям регулируемые услуги;

5) остаточная стоимость инвестированного капитала, инвестированного до начала первого регулируемого периода – стоимость инвестированного капитала, установленная ведомством уполномоченного органа на начало первого регулируемого периода для субъектов;

6) ограничение видов и размеров затрат, учитываемых в тарифе, с учетом их экономической обоснованности – установление предела уровня затрат, учитываемых в

тарифе на основании расчетов потребности сырья, материалов, топлива, энергии, а также уровня нормативных технических потерь, произведенных на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере) (при их наличии);

7) нецелевое использование средств амортизационных отчислений – направление средств, предусмотренных в утвержденном тарифе и (или) утвержденной тарифной смете, за счет амортизационных отчислений на цели, не связанные с капиталовложениями в фиксированные активы, используемые в предоставлении регулируемой услуги, и возвратом основного долга по привлеченным кредитным ресурсам;

8) исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

9) территориальный орган – территориальный орган ведомства уполномоченного органа, осуществляющий в пределах своей компетенции регулирование и контроль деятельности субъектов, включенных в местный раздел Государственного регистра субъектов;

10) базовый уровень контролируемых затрат – уровень контролируемых затрат, используемый субъектом для планирования расходов на регулируемый период регулирования;

11) балластные воды – морские воды, используемые для загрузки бункера судна для обеспечения безопасной для мореплавания осадки судна;

12) генеральные грузы – любые тарные и штучные груза, перевозимые на морских судах сборными партиями;

13) изменение утвержденной инвестиционной программы – включение, исключение мероприятий, корректировка сумм (стоимости) и объемов мероприятий, перенос сроков исполнения мероприятий;

14) отчетный период действия утвержденного тарифа и тарифной сметы и инвестиционной программы – период времени на который утверждены тариф, тарифная смета и инвестиционная программа;

15) бойлер пиковый – теплообменник поверхностного типа для подогрева сетевой воды паром давления свыше 2,5 кг/см^2 (далее – ПБ);

16) бизнес-процесс – статьи калькулирования производственных затрат по элементам статей затрат;

17) база распределения – количественный показатель (показатели), используемый для распределения затрат и степени задействованности активов на виды услуг;

18) коэффициент распределения – доля косвенных, совместных или общих затрат или активов, полученная в результате применения базы распределения для

распределения затрат и активов между услугами, для субъектов, осуществляющих комбинированную выработку тепловой и электрической энергии – отношение расхода топлива на производство электрической энергии к общему расходу топлива комбинированного производства;

19) раздельный учет – система сбора и обобщения информации о затратах, доходах, задействованных активах и производственных показателях раздельно по видам деятельности, услугам, операциям субъекта, в целях анализа себестоимости регулируемых видов деятельности, тарифной сметы и расчета тарифов на услуги;

20) брутто-регистровый тоннаж – величина, характеризующая вместимость (объем) судна;

21) паропреобразовательная установка – теплообменник для получения пара соответствующих параметров за счет тепла пара более высоких параметров;

22) совместные затраты – затраты, которые используются для предоставления нескольких услуг (группы услуг), но не имеют какой-либо определенной причинно-следственной связи с этими услугами, поэтому распределяются на основе баз распределения;

23) совместно задействованные активы – задействованные активы, которые используются для предоставления нескольких услуг (группы услуг), но не имеют какой-либо определенной причинно-следственной связи с этими услугами, но степень их задействованности в предоставлении услуг определена на основе баз распределения;

24) центр ответственности первого уровня – центр ответственности, непосредственно занимающийся производством продукции, выполнением работ и предоставлением услуг для потребителей;

25) первоначальная стоимость инвестированного капитала, инвестированного после начала первого регулируемого периода – стоимость капитала, инвестированного после начала первого регулируемого периода, которая представляет собой первоначальную балансовую стоимость основных средств и других активов, учитываемых в базе инвестированного капитала и используется для целей определения величины возврата инвестированного капитала субъектами;

26) остаточная стоимость инвестированного капитала, инвестированного до начала первого регулируемого периода – стоимость инвестированного капитала, установленная ведомством уполномоченного органа на начало первого регулируемого периода для субъектов;

27) расчетный период – период времени, за который потребленная тепловая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;

28) общие активы – активы, которые связаны с предоставлением всех видов услуг, но не имеют какой-либо определенной причинно-следственной связи с этими услугами, поэтому степень их задействованности в предоставлении услуг определяется на основе баз распределения;

29) общие затраты – затраты, которые связаны с предоставлением всех видов услуг, но не имеют какой-либо определенной причинно-следственной связи с этими услугами, поэтому распределяются на основе баз распределения;

30) косвенные операции – операции, выполняемые для осуществления нескольких основных операций, включаемых в себестоимость предоставляемых услуг видов деятельности;

30-1) электронная платформа закупок модернизации – информационно-коммуникационная платформа, предназначенная для централизованного сбора, обработки, хранения электронных информационных ресурсов, закупки товаров, работ и услуг, приобретения товаров у отечественных товаропроизводителей, заключения контрактов "под ключ", мониторинга реализации проектов в части национального проекта модернизации энергетического и коммунального секторов;

31) центр ответственности – самостоятельное структурное подразделение субъекта. Центры ответственности группируются по отраслевым и географическим сегментам и организационным уровням субъекта;

32) индивидуальный X-фактор – показатель эффективности деятельности субъекта, характеризующий отношение расходов субъекта на предоставление регулируемой услуги к минимальным расходам на предоставление регулируемой услуги при одинаковых или худших структурных параметрах;

33) отпуск в сеть – сумма отпускаемой электрической энергии всеми энергопроизводящими организациями в сети энергопередающих организаций и потребляемой импортируемой электрической энергии;

34) техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потреблению электрической энергии – услуга, предоставляемая системным оператором по осуществлению централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами производства и потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

35) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

36) грузооборот (вагонооборот) – объем обеспечения регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети перевозочной работой по доставке грузов (пассажиров) с учетом расстояния перевозки за определенный период;

37) грузооборот (пассажирооборот) – объем выполненной перевозочной работы по доставке грузов (пассажиров) с учетом расстояния перевозки;

38) партия груза – определенное количество груза, занимающее часть грузовых помещений судна, принятое к перевозке по одному документу и следующее в один пункт назначения;

39) перевалка грузов – перемещение груза с одного вида транспорта на другой через склады порта или непосредственно с одного транспортного средства на другое (с железнодорожных вагонов, речных судов, автомобильного транспорта на морское судно и наоборот);

40) тепловая нагрузка – количество тепловой энергии, принимаемое теплопотребляющей установкой за единицу времени;

41) регулируемая услуга по реализации тепловой энергии – услуга по продаже потребителям произведенной и (или) купленной тепловой энергии, оказываемая субъектами в соответствии с заключенными договорами;

42) точка учета расхода тепловой энергии – точка схемы теплоснабжения, в которой с помощью прибора коммерческого учета или расчетным методом, при его отсутствии, определяется расход тепловой энергии;

43) расчетная норма потребления тепловой энергии на отопление – норма потребления за отопительный период тепловой энергии на отопление Гкал/м^2, рассчитанная и утвержденная местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы, по согласованию с ведомством уполномоченного органа в соответствии с Типовыми правилами расчета норм потребления коммунальных услуг по электроснабжению и теплоснабжению для потребителей, не имеющих приборов учета, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 января 2015 года № 15 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10313) (далее – Типовые правила);

44) база инвестированного капитала – величина инвестированного капитала, определяемая ведомством уполномоченного органа на соответствующий год регулируемого периода, на основе которой определяется величина дохода на инвестированный капитал при установлении тарифов;

45) доход на инвестированный капитал – величина, используемая для расчета тарифа и включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации, которая определяется как норма доходности на инвестированный капитал перемноженная на стоимость инвестированного капитала;

46) возврат инвестированного капитала – величина, используемая для расчета тарифа и включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации,

которая определяется как стоимость инвестированного капитала поделенная на срок возврата инвестированного капитала;

47) срок возврата инвестированного капитала – срок, в течение которого капитал, инвестированный в создание активов, введенных в эксплуатацию, будет в полном объеме возвращен субъекту;

48) инвестированный капитал – основные средства и нематериальные активы субъекта, профинансированные как за счет его собственных, так и за счет заемных средств, необходимые для осуществления регулируемой деятельности в течение регулируемого периода;

49) инвестиционная программа – план мероприятий по вложению и возврату средств, направляемых на расширение, модернизацию, реконструкцию, обновление, поддержание существующих активов и создание новых активов субъекта с целью получения технико-экономического и (или) экологического эффектов, выражаемых в достижении целевых показателей инвестиционной программы или сохранении показателей деятельности субъекта на существующем уровне;

50) прогнозные значения инфляции – значения инфляции, установленные Национальным Банком Республики Казахстан на позднюю дату соответствующего календарного года. В случае установления верхнего и нижнего уровня инфляции, используется среднее значение диапазона уровней инфляций;

51) метод индексации – формирование тарифа путем ежегодной индексации утвержденного тарифа субъектом естественной монополии малой мощности;

52) капиталовложение – это средства, направляемые на расширение, модернизацию, реконструкцию, обновление, поддержание существующих активов и создание новых активов, приобретение основных средств, используемых при предоставлении регулируемых услуг;

53) стоимость капитала – величина, характеризующая ставку вознаграждения на заемные и собственные средства, отражающая инвестиционные риски, связанные с осуществлением деятельности, отнесенной к сфере естественной монополии;

54) конденсатор – теплообменник, служит для конденсации отработанного пара в турбине;

55) фактический объем потребления услуги – объем потребления услуги потребителем за период предыдущего года, аналогичный заявленному периоду;

56) заявленный объем потребления услуги – объем потребления услуги, указанный в заявке потребителя или субъекта на утверждение временного понижающего коэффициента;

56-1) финансовый оператор – акционерное общество "Национальный управляющий холдинг "Байтерек";

57) заемный капитал – капитал, образуемый за счет займов (получения кредитов, выпуска и продажи облигаций, получения средств по другим видам денежных

обязательств) для создания или реконструкции объекта государственно-частного партнерства;

58) исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 02.05.2024 № 23 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования)

59) добавленные расходы – расходы, включающие общие и административные расходы центров ответственности регионального, сетевого и корпоративного уровней и центров ответственности первого уровня централизованного снабжения, а также производственные затраты центров ответственности первого уровня централизованного снабжения;

60) субъект естественной монополии малой мощности – субъект, предоставляющий регулируемые услуги:

по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии от отопительных котельных с общей установленной мощностью до двадцати Гкал/час включительно, относящихся к централизованным или местным системам теплоснабжения;

водоснабжения и (или) водоотведения объемом до пятисот тысяч кубических метров в год;

по подаче воды для орошения объемом до тридцати миллионов кубических метров в год;

подъездных путей объемом до пятидесяти тысяч вагон/км, вагон/час в год при отсутствии конкурентного подъездного пути;

по передаче электрической энергии объемом до двадцати пяти миллионов килоВатт-час (далее – кВт.ч.) в год.

К субъекту естественной монополии малой мощности также относится субъект по предоставляемой регулируемой услуге, доход от которой не превышает пяти процентов дохода от всех регулируемых услуг субъекта за один календарный год. При этом по оставшимся регулируемым услугам субъект не относится к субъекту малой мощности.

61) компетентный орган – государственные органы в области энергетики, железнодорожного транспорта, производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа, использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения, морского порта или местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы;

62) комбинированное производство (выработка) – процесс совместного производства электрической и тепловой энергии, получаемой из отборов или противодавления паровых турбин теплоэлектроцентралей;

63) структурные параметры – количественные показатели субъекта, существенно влияющие на эффективность деятельности и расходы субъекта, перечень которых в целях оценки индивидуальных X-факторов в разрезе регулируемой услуги;

64) встроенный пучок – дополнительная поверхность теплообмена в конденсаторах крупных теплофикационных турбин для подогрева сетевой или подпиточной воды;

65) направления деятельности – совокупность определенных процессов производства услуг, которые участвуют в предоставлении услуг как самостоятельно, так и во взаимодействии друг с другом;

66) элементы направления деятельности – группы основных средств, используемые при предоставлении услуг, в том числе регулируемых, объединенные для оценки и распределения их стоимости и связанных с ними затрат на направления деятельности с последующим распределением на виды регулируемых услуг и в целом на нерегулируемые услуги;

67) обслуживающие процессы – процессы производства услуг, результатом которых является обслуживание производственных процессов и процессов менеджмента;

68) вид деятельности – операционная деятельность, связанная с предоставлением комплекса услуг, выполнением работ и производством товаров, с целью извлечения прибыли;

69) косвенно задействованные активы на услуги – задействованные активы, которые имеют причинно-следственные связи одновременно с несколькими услугами (группой услуг), и поэтому они не прямо и однозначно отнесены к определенной услуге, но степень их задействованности в предоставлении определенных услуг определяется на основе баз распределения, отражающих эти причинно-следственные связи;

70) косвенные затраты на услуги – затраты, которые имеют причинно-следственные связи одновременно с несколькими услугами (группой услуг), и поэтому они не прямо и однозначно отнесены к определенной услуге, но распределены на услуги на основе баз распределения, отражающих причины возникновения затрат;

71) прямо задействованные активы на услуги – задействованные активы, которые имеют прямые причинно-следственные связи с предоставлением определенной услуги, и поэтому прямо и однозначно отнесены к определенной услуге;

72) прямые затраты на услуги – затраты, которые имеют прямые причинно-следственные связи с определенной услугой, и поэтому прямо и однозначно отнесены к определенной услуге;

73) процессы производства услуг – последовательность определенных действий в деятельности газотранспортной и (или) газораспределительной организации с использованием его ресурсов с конечной целью предоставления услуг. Различают следующие группы процессов производства услуг: производственные процессы, обслуживающие процессы и процессы менеджмента;

74) внешние пользователи услуг – пользователи внешних услуг газотранспортной и (или) газораспределительной организации. К внешним пользователям услуг относятся внешние неконечные, внешние конечные, внешние прочие пользователи услуг;

75) внешние неконечные потребители услуг – другие газотранспортные и (или) газораспределительные организации, а также юридические и физические лица, осуществляющие реализацию газа на территории Республики Казахстан;

76) внешние конечные пользователи услуг – физические и юридические лица, являющиеся потребителями газа на территории Республики Казахстан;

77) внешние прочие пользователи услуг – потребители иных услуг, предоставляемых газотранспортными и (или) газораспределительными организациями, включая услуги по транзиту и транспортировке газа на экспорт;

78) ставка Лондонского межбанковского рынка – ставка предложения на Лондонском межбанковском рынке по шестимесячным одновалютным депозитам по стоимости на первую дату периода начисления процентов (или в случае начального периода начисления процентов по стоимости на дату выплаты процентов либо в день такого периода начисления процентов, либо на следующий день, предшествующий первому дню процентных начислений), которая выражается как годовой процент;

79) магистральный трубопровод –единый производственно-технологический комплекс, состоящий из линейной части и объектов, обеспечивающих безопасную транспортировку продукции, соответствующий требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

80) заявленный вагонооборот – планируемый вагонооборот, указанный в заявке потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства на утверждение временного понижающего коэффициента;

81) заявленный грузооборот (пассажирооборот) – планируемый грузооборот (пассажирооборот), указанный в заявке потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства на утверждение временного понижающего коэффициента;

82) заявленный период – период, указанный в заявке потребителя или субъекта на утверждение временного понижающего коэффициента;

83) процессы менеджмента – процессы производства услуг, включающие анализ деятельности предприятия, координацию действий, направленных на повышение эффективности деятельности всего предприятия;

84) собственный капитал – капитал, принадлежащий участникам или акционерам субъекта, и состоящий из определенного числа долей или акций, дающий участникам или акционерам субъекта право на получение определенного дохода, а также включающий накопленную нераспределенную прибыль и резервный капитал, дополнительно оплаченный и дополнительно неоплаченный капитал;

85) собственные средства – денежные средства (акционерный (уставный) капитал, нераспределенная прибыль (чистый доход) или амортизационные отчисления) субъекта государственно-частного партнерства, используемые в создании и реконструкции объекта государственно-частного партнерства;

86) просроченная кредиторская задолженность – неисполненная в установленный срок в соответствии с договором сумма финансовых обязательств, денежных долгов потребителя перед субъектом;

87) физическая тонна – общий объем перегруженного груза независимо от количества прошедших им вариантов перегрузки;

88) бойлер основной – теплообменник поверхностного типа для подогрева сетевой воды паром давления до 2,5 килограмм на квадратный сантиметр (далее – кг/см^2) (далее – ОБ);

89) необоснованный доход – дополнительный доход, полученный субъектом в результате превышения тарифа, в том числе неправомерного начисления по показаниям прибора учета, объемам, величине и по нормам потребления услуг, утвержденного ведомством уполномоченного органа, и (или) нецелевого использования средств амортизационных отчислений, предусмотренных тарифной сметой, неисполнения статей затрат тарифной сметы более чем на пять процентов от утвержденных ведомством уполномоченного органа размеров, неисполнения или нецелевого использования средств, предусмотренных тарифной сметой на выполнение инвестиционных программ;

90) объекты основных средств – объекты зданий, сооружений, машин и оборудования, измерительных и регулирующих приборов и устройств, вычислительной техники, транспортных средств, инструментов, производственного и хозяйственного инвентаря и принадлежностей; внутрихозяйственных дорог и прочих соответствующих объектов основных средств субъекта, задействованных в регулируемой деятельности и включенных в базу инвестированного капитала;

91) операционная деятельность – основная деятельность субъекта по получению дохода и иная деятельность, отличная от инвестиционной и финансовой;

92) доля топлива – расход условного топлива, затраченный на производство какого-либо вида энергии, пара или горячей воды, отнесенный к суммарному расходу топлива на теплоэлектроцентраль;

93) график погашения – график погашения просроченной кредиторской задолженности потребителя перед субъектом, заверенный подписями потребителя и руководителя субъекта;

94) производственные процессы – процессы, непосредственно направленные на производство и предоставление услуг;

95) заявка – обращение субъекта в ведомство уполномоченного органа об утверждении тарифа;

96) паровая турбина типа "ПР" – противодавленческая турбина без конденсатора, с регулируемым производственным отбором;

97) паровая турбина типа "ПТ" – конденсационная турбина с двумя регулируемыми отборами: П – производственным (7-15 кг/см^2) и Т – теплофикационным (0,4-2,5 кг/см^2);

98) допустимый уровень прибыли – прибыль (чистый доход), которую субъект имеет право получить для эффективного функционирования по предоставлению регулируемой услуги, входящая в состав тарифа и определяемая с учетом балансовой или переоцененной стоимости активов субъекта, задействованных при предоставлении регулируемой услуги, и ставки прибыли, необходимых для реализации утвержденной инвестиционной программы, и рассчитываемая в соответствии с настоящими Правилами;

99) расчетная удельная потребность в полезной тепловой энергии – количество тепловой энергии за расчетный отопительный период, отнесенное к единице общей отапливаемой площади помещений здания, Гигакалорий на 1 квадратный метр (далее – Гкал/м2);

100) паровая турбина типа "Р" – противодавленческая турбина без конденсатора, в которой отработанный пар имеет давление больше атмосферного (1,2-18 кг/см^2) и направляется тепловому потребителю;

101) рейд – прибрежная акватория, которая своими размерами, глубинами и держащей силой грунта дна обеспечивает якорную стоянку кораблей и судов;

102) регулируемые услуги – товары, работы, услуги, предоставляемые субъектами в сферах естественных монополий и подлежащие государственному регулированию уполномоченным органом;

103) показатели качества и надежности регулируемых услуг – совокупность критериев оценки регулируемых услуг, включающая технологические и иные объективные параметры процесса предоставления регулируемых услуг потребителям, подлежащие, в том числе независимой внешней оценке;

104) показатели эффективности деятельности субъектов – соотношение результатов деятельности субъекта и его экономических, управленческих, производственных издержек, учитываемое при формировании тарифа;

105) отраслевой Х-фактор – показатель эффективности отрасли, характеризующий темп прироста факторной производительности отрасли относительно факторной производительности экономики, в целях учета в формуле расчета тарифа на регулируемую услугу субъекта в сфере естественной монополии, отнесенной, в соответствии с настоящим Механизмом, к соответствующей отрасли;

106) отраслевой государственный орган – государственный орган Республики Казахстан, осуществляющий руководство отраслью (сферой) государственного управления, в которой осуществляет деятельность потребитель, за исключением уполномоченного и компетентного органов;

107) факторная производительность отрасли – производительность отрасли, достигнутая путем эффективного использования имеющихся (без дополнительного расширения) факторов производства (труд, капитал);

108) стандартное отклонение – статистическая величина, характеризующая разброс данных относительно среднего значения, определенная ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением в соответствии с настоящими Правилами;

109) механизированный способ подачи воды – способ, при котором вода из источника подается при помощи водоподъемных механизмов (насосов), или машинный (механический водоподъем);

110) самотечный способ подачи воды – подача воды по системам, позволяющим забирать и распределять воду на основе использования сил гравитации (собственной массы или тяжести), без использования водоподъемных механизмов (насосов), или машинного (механического водоподъема);

111) оросительные нормы – объем воды, подаваемый на гектар орошаемой площади за вегетационный период (далее – кубический метр/га);

112) способ подачи воды – самотечный, механизированный;

113) регулируемые услуги субъекта – услуги, предоставляемые субъектом государственно-частного партнерства в сфере естественной монополии и подлежащие государственному регулированию ведомством уполномоченного органа, включая случаи предоставления услуг в виде передачи определенного товара потребителю;

114) внешние услуги – услуги газотранспортных и (или) газораспределительных организаций, в том числе нерегулируемые, предоставляемые внешним пользователям услуг, или услуги нефтетранспортных организаций, в том числе нерегулируемые, предоставляемые внешним пользователям услуг;

115) рейд внешний – незащищенный гидротехническими сооружениями;

116) стратегические товары:

уголь, газ, мазут и дизельное топливо, используемые в качестве топлива для производства тепловой энергии субъектами;

электрическая энергия с учетом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки для компенсации потерь – для субъектов в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения, а также передачи и распределения тепловой энергии;

тепловая энергия – для субъектов в сфере реализации тепловой энергии и для нормативных потерь в сфере передачи и распределения тепловой энергии;

газ – для собственных нужд и потерь для субъектов в сферах хранения, транспортировки товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировки сырого газа по соединительным газопроводам;

вода – для субъектов в сферах водоснабжения, производства тепловой энергии;

117) паровая турбина типа "Т" – теплофикационная конденсационная турбина с одним типом отборов Т – теплофикационным (0,4-2,5 кг/см^2);

118) паровая турбина типа "Тп" – теплофикационная конденсационная турбина с нерегулируемым производственным отбором и регулируемым теплофикационным отбором (0,4-2,5 кг/см^2).

119) естественная монополия – состояние рынка товаров, работ, услуг, при котором создание конкурентных условий для удовлетворения спроса на определенный вид товаров, работ, услуг невозможно или экономически нецелесообразно в силу технологических особенностей производства и предоставления данного вида товаров, работ, услуг;

120) метод тарифного регулирования сферы естественной монополии – метод, применяемый при формировании тарифа;

121) субъект естественной монополии – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, предоставляющее потребителям регулируемые услуги;

122) расчетная удельная потребность в полезной тепловой энергии – количество тепловой энергии за расчетный отопительный период, отнесенное к единице общей отапливаемой площади помещений здания, Гигакалорий на 1 квадратный метр (далее – Гкал/м2);

123) тариф – денежное выражение стоимости регулируемой услуги;

124) ограничение прибыли, включаемой в тариф – установление предела величины прибыли, определенной в соответствии с настоящими Правилами, с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы;

125) дифференциация тарифа – установление разных уровней тарифа в зависимости от условий потребления, в том числе группы потребителей;

126) тарифный доход – доход субъекта от предоставления регулируемых услуг по утвержденному ведомством уполномоченного органа тарифу;

127) затратный метод тарифного регулирования – метод формирования тарифа в зависимости от постатейно определенных, экономически обоснованных затрат и прибыли субъекта;

128) анализ отчета об исполнении тарифной сметы – это процесс, предусматривающий сопоставление фактических значений статей затрат, прибыли, объема предоставленной регулируемой услуги, размера тарифа, представленных субъектом в отчете об исполнении тарифной сметы за отчетный период, со значениями,

скорректированными ведомством уполномоченного органа по результатам проверки обосновывающих материалов и подтверждающих документов, с показателями статей затрат, прибыли, объема предоставленной регулируемой услуги, размера тарифа, представленных в утвержденной тарифной смете, установление достоверных причин неисполнения статей затрат, утвержденной тарифной сметы, в том числе экономии затрат (при наличии), обоснование вносимых ведомством уполномоченного органа в отчет изменений и уточнений (при наличии), выводы о наличии или отсутствии оснований для введения временного компенсирующего тарифа;

129) стимулирующий метод тарифного регулирования – метод формирования тарифа в зависимости от соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъектов ;

130) тарифный участок – участок магистрального трубопровода, в границах которого утверждается и действует единый тариф на подачу воды в пределах одной группы потребителей;

131) затратная часть тарифа – совокупность затрат, связанных с предоставлением услуг субъектом, которые учитываются при определении тарифа. Данные затраты состоят из себестоимости регулируемой услуги и расходов периода (общие и административные расходы, расходы по реализации, расходы по выплате вознаграждений);

132) ограничение видов затрат, включаемых в затратную часть тарифа – установление перечня расходов, не учитываемых при утверждении тарифа и тарифной сметы;

133) максимальный уровень тарифа – максимальная величина индекса к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети, утвержденная ведомством уполномоченного органа на период тарифного контроля;

134) минимальный уровень тарифа – минимальная величина индекса к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети, утвержденная ведомством уполномоченного органа на период тарифного контроля;

135) прогнозный индекс тарифа – показатель, определяющий допустимый уровень тарифа путем расчета его прогноза;

136) задействованные активы – активы субъекта, используемые для предоставления услуги (услуг), включающие основные средства и нематериальные активы;

137) регулируемая база задействованных активов – регулируемая стоимость активов, находящихся в собственности субъекта и (или) используемых при производстве и предоставлении услуг, на которые субъект имеет право получать прибыль;

138) быстродействующее редукционно-охладительное устройство (редукционно-охладительное устройство) – быстродействующее редукционно-охладительное устройство, служит для снижения параметров пара;

139) температурный график – составленный энергопередающей организацией и согласованный с местным исполнительным органом график изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха на узле учета потребителя;

140) государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях – государственные органы, осуществляющие руководство в области энергетики, железнодорожного транспорта, производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа, использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения;

141) тонно-операция – измеряется произведением количества перегруженного груза в физических тоннах на количество прошедших им вариантов перегрузки;

142) потребитель – физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируемыми услугами;

143) группа потребителей – потребители регулируемой услуги субъекта, сгруппированные в зависимости от цели и (или) способа ее потребления;

144) жилое помещение (квартира) – отдельное помещение, предназначенное и используемое для постоянного проживания, включающее как жилую площадь, так и нежилую площадь жилища;

144-1) технический оператор в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства – акционерное общество "Казахстанский центр модернизации и развития жилищно-коммунального хозяйства";

145) нежилое помещение – отдельное внутреннее пространство в многоквартирном жилом доме, соответствующее строительным, санитарным, экологическим, противопожарным и другим обязательным нормам и правилам, предусмотренное на стадии проекта, границами которого являются внутренние поверхности стен, пола и потолка (межэтажных перекрытий), если иное не предусмотрено законодательством Республики Казахстан, используемое в иных, чем постоянное проживание, целях (офис , магазин, кафе, гостиница, хостел и другие объекты сферы услуг населению) и находящееся в индивидуальной (раздельной) собственности, за исключением общего имущества объекта кондоминиума;

146) временный компенсирующий тариф – тариф, утверждаемый ведомством уполномоченного органа на определенный срок в целях возврата средств потребителям ;

147) временный понижающий коэффициент – величина, утвержденная ведомством уполномоченного органа и применяемая к тарифу в целях защиты интересов потребителей и субъекта;

148) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий;

149) ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющее регулирование и контроль деятельности субъектов, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги аэронавигации, аэропортов, по предоставлению в имущественный наем (аренду) или пользование кабельной канализации, и (или) его территориальный орган;

150) национальная электрическая сеть - совокупность подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 кВ и выше, не подлежат приватизации и передаются национальной компании;

151) потребитель услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети – субъект оптового рынка электрической энергии, пользующийся услугами системного оператора в соответствии с заключенными договорами;

152) физический метод – балансовый метод распределения затрат топлива на тепловую и электрическую энергии при их комбинированном производстве, не учитывающий энергетическую ценность (потенциал) пара, идущего на производство электрической энергии и тепла в виде горячей воды и пара;

153) займы международных финансовых организаций – займы, выданные международными финансовыми организациями, на основании договора займа либо в виде векселей, облигаций, других ценных бумаг и иных денежных обязательств международных финансовых организаций;

154) условно-переменные затраты – затраты, связанные с приростом заявленного объема потребления услуги от фактического объема потребления услуги;

155) условно-переменные затраты при комбинированной выработке – затраты, которые напрямую зависят от объема производства электрической и тепловой энергии при их комбинированной выработке, в том числе затраты на технологическое топливо, на покупку воды, химических реагентов и фильтрующих материалов, на экологические платежи;

156) условное топливо – принятая при технико-экономических расчетах единица, служащая для сопоставления тепловой ценности различных видов органического топлива;

157) расходная ставка – величина затрат, приходящая на единицу измерителя производственных операций;

158) статья расходов (виды затрат) – затраты, учитываемые по отдельным услугам, одной или нескольким однородным производственным операциям;

159) горячая вода – вода, имеющая температуру не менее 50 градусов Цельсия (далее – °С);

160) внутренние услуги – услуги, производимые одними направлениями деятельности субъекта и потребляемые с целью предоставления в дальнейшем внешней услуги другими направлениями деятельности этого же субъекта;

161) рейд внутренний – защищенный гидротехническими сооружениями;

162) экономически обоснованные затраты – затраты, связанные с предоставлением регулируемой услуги, определенные согласно настоящим Правилам;

163) факторная производительность экономики – производительность экономики, достигнутая путем использования имеющихся (без дополнительного расширения) факторов производства (труд, капитал);

164) экономические ресурсы – совокупность источников, средств, используемых в производственно-хозяйственной деятельности, подразделяемых на природные (сырьевые, геофизические), трудовые (человеческий капитал), капитальные (физический капитал – основные средства), оборотные средства (материалы), информационные ресурсы, финансовые (денежный капитал) ресурсы;

165) эксергия – максимальная полезная работа, которую способна совершить система при ее переходе из определенного теплового состояния до равновесия с окружающей средой (техническая работоспособность);

166) эксергетический метод – термодинамический метод распределения затрат топлива на тепловую и электрическую энергию при их комбинированном производстве , основывается на энергетическом анализе термодинамического цикла, позволяющего учесть энергетический потенциал пара, расходуемого на производство электрической и тепловой энергии;

167) транзитная электрическая энергия – электрическая энергия, произведенная за пределами Республики Казахстан и предназначенная для потребления на территории другого (-их) государства;

168) доля энергии – отношение выработанной электрической энергии к приведенной суммарной энергии (сумме тепловой и электрической энергии);

169) энтальпия (удельная энтальпия) – полная энергия рабочего тела в потоке, определяемая термодинамическим состоянием тела и относимая к единице массы тела. Энтальпия определяется по таблицам термодинамических свойств воды и водяного пара;

170) энтропия – физическая величина, изменение которой является признаком обмена энергией в форме теплоты в равновесных процессах, является мерой необратимости процесса, протекающего в изолированной системе. Энтропия определяется по таблицам термодинамических свойств воды и водяного пара;

Иные понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере естественных монополий.

Сноска. Пункт 3 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 02.05.2024 № 23 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 27.06.2024 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.09.2024 № 80 (порядок введения в действие см. п. 4); от 29.05.2025 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

4. Тариф устанавливается сроком на пять и более лет, за исключением случаев, предусмотренных Законом. Тариф утверждается сроком на весь период действия тарифа или на каждый год.

5. Тариф обеспечивает возмещение затрат по предоставлению регулируемой услуги и получение прибыли, направляемой на развитие и эффективное функционирование субъекта и иные цели, незапрещенные законодательством Республики Казахстан.

6. Формирование проекта тарифа и тарифной сметы осуществляется в соответствии с настоящими Правилами.

Параграф 1. Формирования тарифов

Раздел 1. Общие положения

7. При формировании тарифа применяются следующие методы тарифного регулирования сфер естественных монополий:

1) затратный;

2) стимулирующий;

3) индексации;

4) определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 7 с изменением, внесенным приказом и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

8. Метод тарифного регулирования сферы естественной монополии применяется при соблюдении в совокупности следующих условий:

1) экономической и технологической готовности субъекта к применению соответствующего метода тарифного регулирования сферы естественной монополии;

2) недопущения возложения на субъекта и потребителей невыполнимых обязанностей.

9. Формирование тарифа с применением затратного метода тарифного регулирования предусматривает:

1) ограничение видов и размеров затрат, учитываемых в тарифе, с учетом их экономической обоснованности;

2) применение технических и технологических норм расходов сырья, материалов, топлива, энергии при их наличии, нормативных технических потерь, нормативной численности персонала, определенных на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере);

3) утверждение тарифной сметы с разбивкой по годам;

4) применение прямолинейного метода начисления износа;

5) проведение закупок субъектом в соответствии со статьей 23 Закона и с Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73, (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 19242) (далее – Правила осуществления деятельности) ;

6) определение допустимого уровня прибыли с учетом балансовой или переоцененной стоимости активов субъекта, задействованных при предоставлении регулируемой услуги, и ставки прибыли, рассчитанной в соответствии с настоящими Правилами, и объема средств, необходимых для реализации утвержденной инвестиционной программы;

7) утверждение инвестиционной программы;

8) утверждение временного компенсирующего тарифа за неисполнение статей затрат утвержденной тарифной сметы, нецелевое использование средств амортизационных отчислений и мероприятий утвержденной инвестиционной программы.\

Сноска. Пункт 9 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. Формирование тарифа с применением стимулирующего метода тарифного регулирования предусматривает:

1) ограничение видов и размеров затрат, учитываемых в тарифе, с учетом их экономической обоснованности;

2) применение технических и технологических норм расходов сырья, материалов, топлива, энергии при их наличии, нормативных технических потерь, нормативной

численности персонала, определенных на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере).

Действие настоящего подпункта применяется при утверждении тарифа в случае перехода с затратного метода тарифного регулирования на стимулирующий метод тарифного регулирования.

3) определение контролируемых и неконтролируемых затрат;

4) утверждение временного компенсирующего тарифа за неисполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы и неконтролируемых затрат;

5) определение прибыли с учетом возврата инвестированного капитала и норм доходности инвестированного капиталам, также балансовой стоимости активов субъекта, задействованных при предоставлении регулируемой услуги, и ставки прибыли, рассчитанной в соответствии с настоящими Правилами;

6) определение показателей качества и надежности регулируемых услуг;

7) определение показателей эффективности деятельности субъектов;

8) применение прямолинейного метода начисления износа;

9) утверждение инвестиционной программы;

10) особенности определения тарифа по стимулирующему методу тарифного регулирования для субъектов, оказывающих регулируемые услуги в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи, распределения и (или) снабжения тепловой энергии, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан, магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан.

Формирование и утверждение тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования субъектов, оказывающих регулируемые услуги в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи, распределения и (или) снабжения тепловой энергии, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан, магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан осуществляется в соответствии с Параграфом 3-1 Главы 2 настоящих Правил.

11) внедрение инноваций при предоставлении регулируемых услуг, направленных на модернизацию (техническое перевооружение) и расширение действующих

производств, создание и развитие современной инфраструктуры в целях получения положительного экономического и технологического эффекта.

Сноска. Пункт 10 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 08.12.2023 № 182 (вводится в действие с 01.02.2024); с изменениями, внесенными приказами Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 02.05.2024 № 23 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 06.08.2024 № 64 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.09.2024 № 80 (порядок введения в действие см. п. 4); от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11. Формирование тарифа с применением метода индексации предусматривает:

1) ежегодное установление субъектом естественной монополии малой мощности тарифа путем индексации утвержденного тарифа не выше уровня, определяемого ведомством уполномоченного органа в соответствии Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно настоящим Правилам;

2) применение уровня индексации тарифа, определяемого ежегодно не позднее, чем за два месяца до начала календарного года с учетом параметров социально-экономического развития Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 11 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

12. Определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства утвержденной инвестиционной программы осуществляется в соответствии с настоящими Правилами.

Сноска. Пункт 12 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

13. Способы формирования тарифов:

1) утверждение тарифа, осуществляемое ведомством уполномоченного органа при подаче субъектом заявки на утверждение тарифа затратным или стимулирующим методом тарифного регулирования;

2) установление тарифа субъектом, осуществляемое субъектом естественной монополии малой мощности при расчете тарифа методом индексации;

3) определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства, осуществляемое ведомством уполномоченного органа по его инициативе или на основании заявления субъекта государственно-частного партнерства в сфере естественной монополии.

Сноска. Пункт 13 с изменениями, внесенными приказами Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 2. Представление и принятие заявки

Сноска. Заголовок раздела 2 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

14. Для утверждения тарифа ведомством уполномоченного органа субъектом предоставляется заявка в электронной форме через веб-портал "База "Монополист".

Сноска. Пункт 14 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

15. К заявке прилагаются:

1) проект тарифа (либо прейскуранта с учетом отраслевых особенностей);

2) проект тарифной сметы с приложением обосновывающих материалов по формам согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

3) справка-обоснование о необходимости утверждения тарифа;

4) проект инвестиционной программы или утвержденная инвестиционная программа;

4-1) карта ремонтов субъектов с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ согласно приложению 142 к настоящим Правилам;

5) смета затрат, направленных на ремонт, не приводящих к росту стоимости основных средств;

6) финансовая отчетность за два предшествующих календарных года;

7) отчеты по формам, утвержденным уполномоченным органом в области государственной статистики в соответствии с подпунктом 8) статьи 12 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике":

о финансово-хозяйственной деятельности, об инвестиционной деятельности;

о состоянии основных фондов, о структуре и распределении заработной платы и по труду за два предшествующих календарных года;

8) постатейные расчеты расходов;

9) расчет прибыли;

10) расчеты численности персонала, потребности сырья, материалов, топлива, энергии и технических потерь, произведенные на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере);

11) копии решений конкурсных (тендерных) комиссий по закупке товаров, работ, услуг за предшествующий календарный год;

12) расчет амортизационных отчислений на основные средства, используемые до реализации утвержденной инвестиционной программы (проекта) и вводимые в эксплуатацию при реализации утвержденной инвестиционной программы (проекта), в долгосрочный период с разбивкой по годам;

13) подтверждающие документы об условиях финансирования и возмещения заемных ресурсов (заключенный кредитный договор и (или) соглашение о займе и (или) проспект выпуска долговых ценных бумаг (с приложением графика погашения основного долга и процентов от кредитора к ним;

14) данные о проектной мощности субъекта и фактическом ее использовании;

14-1) данные о фактическом использовании мощности субъекта естественной монополии из объектов информатизации в соответствии с пунктом 6-2 статьи 25 Закона ;

15) документы, подтверждающие планируемый объем регулируемых услуг (реестр договоров с указанием фактических объемов потребления регулируемых услуг, документы, подтверждающие снижение объемов потребления регулируемых услуг, расчеты объемов потребления регулируемых услуг, исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, материалы маркетинговых исследований потребительского спроса);

16) документы, подтверждающие фактические данные о затратах и об объемах регулируемых услуг за четыре квартала, предшествующие представлению заявки, и за предыдущий календарный год (копии договоров (на приобретение общедомовых приборов коммерческого учета на услуги по передаче, распределению и реализации тепловой энергии), актов выполненных работ, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств (на установку, поверку и эксплуатацию общедомовых приборов коммерческого учета на услуги по передаче, распределению и реализации тепловой энергии) и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации).

В случае, предусмотренном пунктом 5 статьи 20 Закона, при утверждении тарифа с применением затратного метода для субъектов, указанных в пункте 1 статьи 20 Закона, прилагаются в случае их наличия документы, предусмотренные подпунктами 6) и 7) части первой настоящего пункта, за один предшествующий календарный год и документы, предусмотренные подпунктом 4) части первой настоящего пункта.

При утверждении тарифа с применением стимулирующего метода тарифного регулирования к заявке прилагаются документы, предусмотренные подпунктами 1), 3), 4), 6), 7), 9), 10), 13), 14) и 15) части первой настоящего пункта, а также проекты показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности субъектов с приложением обосновывающих материалов.

Заявку на утверждение тарифа с применением стимулирующего метода тарифного регулирования субъект представляет ведомству уполномоченного органа по истечении срока действия утвержденного тарифа, за исключением случаев утверждения тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования для субъектов, включенных в перечень, утверждаемый уполномоченным органом в соответствии с пунктом 8 статьи 15 Закона.

Сноска. Пункт 15 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.06.2023 № 129 (вводится в действие с 01.07.2023); от 26.01.2024 № 1 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 27.06.2024 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 28.08.2025 № 85 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

16. При изменении объемов предоставленных услуг в связи с уменьшением количества дифференцированных по группам потребителей к заявке на утверждение тарифов на регулируемые услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, прилагаются:

1) документы, указанные в части первой пункта 15 настоящих Правил;

2) информация по объему потребления воды в разрезе групп потребителей (в том числе население, бюджетные организации, предприятия сферы теплоэнергетики, прочие юридические лица), в кубических метрах (далее – м3) за четыре квартала, предшествующие подаче заявки, или за предыдущий календарный год;

3) информация по объему потребления воды в $м^3$ и количеству человек, по каждому абоненту – для абонентов, не имеющих индивидуальные приборы учета воды за четыре квартала, предшествующие подаче заявки, или за предыдущий календарный год;

4) информация по объему потребления воды в $м^3$ и количеству человек, по каждому абоненту – для абонентов, имеющих индивидуальные приборы учета воды за четыре квартала, предшествующие подаче заявки, или за предыдущий календарный год.

Сноска. Пункт 16 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

17. При изменении объемов предоставленных услуг в связи с уменьшением количества потребителей без приборов учета субъект представляет заявку на утверждение тарифов, дифференцированных в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета, на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии, в том числе без изменения тарифа, утвержденного в соответствии с настоящими Правилами, с приложением следующих обосновывающих материалов:

1) пояснительная записка о необходимости утверждения дифференцированных тарифов в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета, в том числе без изменения тарифа, утвержденного в соответствии с настоящими Правилами;

2) расчет дифференцированных тарифов в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета;

3) информация о планируемом годовом объеме потребления тепловой энергии потребителями, относящимся к группе населения, в том числе с разбивкой по имеющим и не имеющим общедомовые приборы учета тепловой энергии (за исключением потребителей – физических лиц, относящимся к группе населения, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии) с приложением обосновывающих материалов (договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов);

4) информация о планируемом годовом объеме потребления тепловой энергии прочими и бюджетными потребителями, в том числе с разбивкой по имеющим и не имеющим общедомовые приборы учета тепловой энергии (за исключением прочих потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа , где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии) с приложением обосновывающих материалов (договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов);

5) информация о планируемом годовом объеме потребления тепловой энергии потребителями (в том числе с разбивкой по физическим лицам, прочим и бюджетным

потребителям), проживающими или расположенными в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии;

6) перечень ветхих, аварийных помещений, домов барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии.

Сноска. Пункт 17 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

18. Прилагаемые в соответствии с пунктами 15, 16 и 17 настоящих Правил к заявке расчеты и обосновывающие материалы подготавливаются субъектом в отдельности на каждый вид регулируемых услуг.

19. Ведомство уполномоченного органа не позднее семи рабочих дней со дня получения заявки проверяет полноту прилагаемых расчетов и обосновывающих материалов на соответствие пункту 18 настоящих Правил и в письменном виде информирует субъекта о принятии заявки к рассмотрению или об отказе в ее принятии с указанием причин отказа в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил.

20. Основаниями отказа в принятии к рассмотрению уполномоченным органом заявки являются:

1) непредставление субъектом документов, предусмотренных пунктами 15, 16 или 17 настоящих Правил;

2) несоответствие представленных документов пункту 18 настоящих Правил;

3) отнесение к коммерческой сведений, не предусмотренных пунктом 7 статьи 25 Закона.

21. В случае, если при рассмотрении заявки необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее у субъекта в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

22. Заявки с прилагаемыми документами, представленными на электронном носителе с учетом требования, установленного пунктом 7 статьи 25 Закона, размещаются на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа.

22-1. Субъект самостоятельно перераспределяет статьи затрат в утвержденной тарифной смете в целях осуществления срочных ремонтных работ для предупреждения чрезвычайных ситуаций или аварий с обязательным уведомлением уполномоченного органа.

Сноска. Раздел 2 дополнен пунктом 22-1 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 3. Утверждение тарифа

23. Ведомство уполномоченного органа рассматривает заявку в срок не более девяноста рабочих дней со дня ее представления, при утверждении тарифа на долгосрочный период и не более тридцати календарных дней, при утверждении тарифа в соответствии с пунктом 5 статьи 20 Закона.

Сноска. Пункт 23 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

23-1. Ведомство уполномоченного органа рассматривает заявку, представленную в соответствии с пунктами 16 и 17 настоящих Правил, в срок не более двадцати рабочих дней.

В случае предоставления заявки на утверждение дифференцированных тарифов одновременно с заявкой на утверждение тарифа, представленной в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил заявка на утверждение дифференцированных тарифов рассматривается в срок, указанный в пункте 23 настоящих Правил.

Сноска. Правила дополнены пунктом 23-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

24. Ведомство уполномоченного органа выносит предлагаемые субъектом проекты тарифа и тарифной сметы на обсуждение при проведении публичных слушаний.

Публичные слушания проводятся уполномоченным органом при утверждении тарифа не позднее чем за тридцать календарных дней до утверждения тарифа, при утверждении тарифа в упрощенном порядке, а также при утверждении тарифа в соответствии с пунктом 5 статьи 20 Закона и в случаях, предусмотренных подпунктами 4), 6), 7), 8) и 9) пункта 1 статьи 22 Закона, – не позднее чем за десять календарных дней до утверждения тарифа.

Сноска. Пункт 24 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

25. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект тарифа и тарифной сметы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленных субъектом путем проведения анализа и за один день до принятия решения формирует заключение о результатах рассмотрения проекта тарифа и тарифной сметы субъекта по форме 24 согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 25 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

26. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения проекта тарифа и тарифной сметы субъекта, принимает решение об утверждении тарифа с указанием срока его действия или отказе в его утверждении.

Заключение о результатах рассмотрения проекта тарифа и тарифной сметы субъекта формируется ведомством уполномоченного органа за один день до принятия решения об утверждении тарифа.

Сноска. Пункт 26 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

27. Отказ в утверждении инвестиционной программы уполномоченным органом, иным государственным органом либо местным исполнительным органом, компетенции которых предусмотрены статьями 8, 9 и 10 Закона, является основанием для отказа в утверждении тарифа.

28. Решение ведомства уполномоченного органа об утверждении тарифа или отказе в утверждении тарифа оформляется приказом руководителя ведомства уполномоченного органа и направляется ведомством уполномоченного органа субъекту не позднее пяти календарных дней со дня принятия решения о его утверждении.

С решением об утверждении тарифа направляется обоснование изменений и уточнений статей затрат, прибыли и мероприятий утвержденной инвестиционной программы, представленных субъектом с заявкой.

29. Утвержденные тарифы и тарифные сметы ведомство уполномоченного органа размещает на своем интернет-ресурсе не позднее пяти рабочих дней после принятия решения об их утверждении.

30. Тариф вводится в действие не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем утверждения тарифа, за исключением случаев, предусмотренных Законом.

31. Субъект доводит до сведения потребителей информацию об утверждении тарифа не позднее чем за тридцать календарных дней до его введения в действие и в течение пяти календарных дней представляет в ведомство уполномоченного органа информацию о факте уведомления потребителей о введении тарифа.

Субъект доводит до сведения потребителя информацию о введении тарифов, дифференцированных в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии, в том числе без изменения тарифа, утвержденного в соответствии с настоящими Правилами, не позднее, чем за семь календарных дней до введения их в действие путем размещения данной информации в средствах массовой информации, распространяемых на территории административно-территориальной единицы, на которой субъект осуществляет свою деятельность.

Сноска. Пункт 31 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

32. В случае, если субъект не проинформирует потребителя о введении тарифа в сроки, установленные настоящим Законом, то указанный тариф не вводится с даты, указанной в решении ведомства уполномоченного органа. Введение утвержденного тарифа осуществляется с первого числа третьего месяца, следующего за месяцем утверждения тарифа.

Раздел 4. Изменение тарифной сметы без повышения тарифа

33. Для изменения утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа субъект обращается в ведомство уполномоченного органа с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа в бумажной или электронной форме через веб-портал "База "Монополист" в срок до 1 ноября текущего календарного года.

Сноска. Пункт 33 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

34. К заявлению об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа прилагаются проект тарифной сметы с учетом изменений без повышения тарифа и материалы, обосновывающие и подтверждающие необходимость внесения изменений (копии договоров, актов выполненных работ/приемов-передачи, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации, расчеты).

Заявление об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа, а также прилагаемые к нему расчеты и обосновывающие материалы подготавливаются и подаются в ведомство уполномоченного органа субъектом в отдельности на каждый вид регулируемых услуг.

Сноска. Пункт 34 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

35. Ведомство уполномоченного органа рассматривает заявление об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа в срок не более тридцати календарных дней со дня его представления с учетом требований затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, и ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе согласно настоящим Правилам.

36. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект тарифной сметы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленными субъектом, путем проведения анализа и за один день до принятия решения формирует заключение о результатах рассмотрения проекта тарифной сметы субъекта по форме 24 согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 36 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

37. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения проекта тарифной сметы субъекта принимает решение о внесении изменений в утвержденную тарифную смету или об отказе во внесении изменений в утвержденную тарифную смету.

Заключение о результатах рассмотрения проекта тарифа и тарифной сметы субъекта формируется ведомством уполномоченного органа за один день до принятия решения об утверждении тарифа.

Сноска. Пункт 37 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

38. Ведомство уполномоченного органа отказывает в изменении утвержденной тарифной сметы в случае, если такое изменение приводит к повышению тарифа субъекта.

39. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

40. Ведомство уполномоченного органа вносит изменения в тарифную смету и тариф в сторону его снижения в случае внесения изменений в инвестиционную программу в сторону уменьшения ее суммы.

41. Изменение статей затрат, предусмотренных в тарифной смете, определенных с учетом потребностей сырья, материалов, топлива, энергии, осуществляется в случае превышения указанных расходов либо в случае снижения норм расхода более чем на пять процентов, за исключением обстоятельств непреодолимой силы и чрезвычайных ситуаций.

Параграф 2. Представление отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы и проведение его анализа

42. В период действия тарифа субъект ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом, предоставляет отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы в ведомство уполномоченного органа в электронной форме через веб-портал " База "Монополист" по формам согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

При утверждении тарифа с применением стимулирующего метода тарифного регулирования субъект ежегодно представляет в ведомство уполномоченного органа, государственный орган либо местный исполнительный орган отчеты о фактически

достигнутых за отчетный год доходах, расходах, соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижении показателей эффективности деятельности субъектов в порядке, определяемым уполномоченным органом.

Отчет с применением стимулирующего метода тарифного регулирования предоставляется за два месяца до окончания регуляторного года.

Прилагаемые к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы расчеты и обосновывающие материалы подготавливаются субъектом в отдельности на каждый вид регулируемых услуг.

Сноска. Пункт 42 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

43. К отчету об исполнении тарифной сметы прилагаются:

1) пояснительная записка об исполнении тарифной сметы с объяснением причин ее неисполнения;

2) отчет о прибылях и убытках субъекта по форме, утвержденной приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 "Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15384);

3) сведения о реализации смет затрат, направленных на ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств;

4) материалы, подтверждающие фактические затраты субъекта по тарифной смете (копии договоров, актов выполненных работ/приемов-передачи, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации, расчеты);

5) материалы, подтверждающие постатейную экономию затрат с приложением материалов, подтверждающих фактическое использование указанной экономии, и (или) сокращения объемов предоставляемых регулируемых услуг:

письмо государственного органа и (или) местного исполнительного органа с информацией о внедрении субъектом более эффективных методов и технологий предоставления регулируемых услуг;

протоколы конкурсных (тендерных) комиссий;

акты сверок с потребителями объемов предоставленных регулируемых услуг и выставленные счет-фактуры к оплате, за исключением коммунальных услуг в сферах естественных монополий, по которым предоставляется реестр объемов потребления регулируемых услуг с указанием объемов и сумм к оплате;

письмо государственного органа и (или) местного исполнительного органа с информацией о фактических объемах предоставленных регулируемых услуг;

6) отчетность по формам, в соответствии с Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, согласно главе 9 настоящих Правил;

7) заключение по итогам проведения общественного мониторинга и (или) технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы.

44. Анализ отчета субъекта об исполнении утвержденной тарифной сметы проводится ведомством уполномоченного органа в срок не более девяноста календарных дней со дня его поступления.

В случае, если при рассмотрении отчета субъекта об исполнении утвержденной тарифной сметы необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

При этом срок проведения анализа отчета субъекта об исполнении утвержденной тарифной сметы приостанавливается до получения необходимой информации с извещением об этом субъекта.

Сноска. Пункт 44 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

45. Ведомство уполномоченного органа рассматривает отчет об исполнении тарифной сметы субъекта путем проведения его анализа и формирует заключение о результатах рассмотрения отчета об исполнении тарифной сметы по форме 24 согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

46. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения отчета об исполнении тарифной сметы субъекта в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи 33 Закона принимает решение о введении временного компенсирующего тарифа.

Глава 2. Механизм расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий

Параграф 1. Общие положения

47. Механизм расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий должен обеспечивать возмещение затрат по предоставлению регулируемой услуги и получение прибыли, направляемой на развитие и эффективное функционирование субъекта и иные цели, не запрещенные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

48. Настоящий Механизм расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий определяет:

расчет тарифа с учетом затратного метода тарифного регулирования сфер естественных монополий;

расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования сфер естественных монополий;

расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на регулируемые услуги в сферах по передаче электрической энергии, водоснабжению и (или) водоотведению, производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан и магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан;

расчет тарифа с учетом применения метода индексации;

расчет тарифа с учетом применения метода определении тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 48 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 2. Расчет тарифа с учетом затратного метода тарифного регулирования сфер естественных монополий

Раздел 1. Расчет тарифа

49. Расчет тарифов с учетом затратного метода тарифного регулирования сфер естественных монополий определяет расчет тарифов на регулируемые услуги, и особенности расчета тарифа в зависимости от специфики отдельных сфер естественных монополий с учетом затратного метода тарифного регулирования сфер естественных монополий.

50. Тариф с применением затратного метода тарифного регулирования утверждается ведомством уполномоченного органа путем определения экономически обоснованных затрат и прибыли.

51. При утверждении тарифа, тариф определяется по формуле:

где:

ТД – тарифный доход, тенге;

ПОУ – планируемый объем регулируемой услуги в натуральном выражении.

52. Тарифный доход определяется по следующей формуле:

ТД = Z + ДУП,

где:

Z – экономически обоснованные затраты, тенге;

ДУП – допустимый уровень прибыли, тенге.

53. При утверждении тарифа на весь период его действия (пять и более лет) тариф определяется по формуле:

где:

i – год периода действия тарифа;

n – период действия тарифа.

$\sum$ ТД*i* – сумма тарифных доходов за все годы периода действия тарифа, тенге;

$\sum$ ПОУ*i* – сумма планируемых объемов регулируемой услуги за все годы периода действия тарифа в натуральном выражении.

54. При утверждении тарифа на каждый год периода его действия тариф определяется по формуле:

где:

ТД*i* – тарифный доход на каждый i год периода действия тарифа, тенге;

ПОУ*i* – планируемый объем регулируемой услуги на каждый i год периода действия тарифа в натуральном выражении.

55. Тарифный доход на каждый i год периода действия тарифа определяется по следующей формуле:

ТД*i* = *Z*i + ДУП*i*,

где:

*Z*i – экономически обоснованные затраты в i году, тенге;

ДУП*i* – допустимый уровень прибыли в i году, тенге.

56. В качестве планируемого объема регулируемой услуги принимаются фактические объемы регулируемых услуг за предыдущий календарный год, или за последние четыре квартала, в том числе на первый год периода действия тарифа (пять

и более лет) и планируемые объемы регулируемых услуг – на последующие планируемые годы с учетом приоритетов развития Республики Казахстан и социально-экономических показателей Республики Казахстан.

При снижении планируемых объемов регулируемых услуг при расчете тарифов принимаются планируемые объемы на основании представленных субъектом материалов, обосновывающих и подтверждающих данное снижение.

В случаях предоставления субъектом планируемого объема выше фактических объемов (в целях недопустимости снижения объемов для поддержания или роста уровня тарифов) при расчете тарифов принимаются планируемые объемы.

Для субъектов, указанных в подпунктах 1), 2) и 3) пункта 1 статьи 20 Закона при расчете тарифов принимаются планируемые объемы.

56-1. При изменении утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия в случаях, предусмотренных подпунктом 10) пункта 1 статьи 22 Закона, тарифы утверждаются отдельно на каждый год оставшегося периода действия утвержд¥нного тарифа, при этом сумма недополученного или сверхполученного дохода, сложившаяся в результате изменения средневзвешенного утвержденного тарифа до истечения срока его действия, учитывается при расчете тарифа по годам.

Сноска. Правила дополнены пунктом 56-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 10.04.2020 № 28 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

Раздел 2. Особенности расчета тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам

Сноска. Заголовок раздела 2 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

57. Расчет тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам распространяется на регулируемые услуги, предоставляемые субъектом в виде подвода воды от магистрального трубопровода к группам водопользователей с помощью комплекса гидротехнических сооружений и (или) искусственного гидротехнического сооружения в соответствии с заключенными договорами.

Сноска. Пункт 57 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

58. Тариф на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам рассчитывается в соответствии с порядком расчета тарифа согласно разделу 1 настоящего параграфа и измеряется в тенге за 1 кубический метр воды.

В случае, если при предоставлении услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам в системе магистральных трубопроводов тарифы утверждены на отдельные участки и услуги предоставляются на территории двух и более областей, единый тариф и тарифная смета рассчитываются на всю систему в целом.

Сноска. Пункт 58 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

59. Экономически обоснованные затраты формируются из затрат территориальных филиалов субъекта (при их наличии), если субъект предоставляет услуги на территории нескольких областей или участков, если субъект предоставляет услуги на территории области/города/района.

При наличии в составе субъекта более двух производственных территориальных филиалов суммарные затраты рассчитываются по формуле:

$Z_{общ} = Z_{фил} + Z_{центр}$,

где:

$Z_{общ}$ – общие экономически обоснованные затраты субъекта, тенге;

$Z_{фил}$ – суммарные экономически обоснованные затраты территориальных филиалов субъекта, рассчитанные на объем услуг, тенге;

$Z_{центр}$ – расходы центрального аппарата субъекта, тенге.

60. Тариф на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам рассчитывается по формуле:

, где:

n – период действия тарифа (на год или на весь период);

T_n – тариф на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам на период действия тарифа за 1 кубический метр, тенге;

Z_n – экономически обоснованные затраты на период действия тарифа, принятые с учетом требований настоящих Правил, тысяч тенге;

$ДУП_n$ – допустимый уровень прибыли до налогообложения на период действия тарифа, тысяч тенге;

V_n – объем оказываемых услуг на период действия тарифа, тысяч кубических метров.

Сноска. Пункт 60 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении

десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

61. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 17.01.2022 № 3 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 3. Особенности расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии

Сноска. Заголовок раздела 3 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

62. Расчет тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии распространяется на субъектов, независимо от форм собственности оказывающих услугу по реализации тепловой энергии.

Сноска. Пункт 62 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

63. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии определяется по формуле:

1) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии в совокупности, тариф рассчитывается по следующей формуле:

$T = (Zппрс+Rппрс)/Q$, где:

Zппрс – экономически обоснованные затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии, тенге;

Rппрс – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии, тенге;

Q – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии потребителями (имеющими и не имеющими общедомовые приборы учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколам намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гигакалорий (далее – Гкал);

2) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по передаче, распределению и реализации тепловой энергии в совокупности, тариф рассчитывается по следующей формуле:

Т = Тпроизв + (Zпрс+Рпрс)/Q, где:

Тпроизв – тариф на производство тепловой энергии, тенге за 1 Гигакалорий (далее – тенге/Гкал);

Zпрс – экономически обоснованные затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг по передаче, распределению и реализации тепловой энергии, тенге ;

Рпрс – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемых услуг по передаче, распределению и реализации тепловой энергии, тенге;

3) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии или если для субъекта утверждаются тарифы на регулируемые услуги по производству и (или) передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии раздельно по каждой услуге:

Т = Тпроизв + Тперед+(Zреал+Рреал)/Q, где:

Тпроизв – тариф на производство тепловой энергии;

Тперед – тариф на передачу и распределение тепловой энергии;

Zреал – экономически обоснованные затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг по реализации тепловой энергии, тенге;

Рреал – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемых услуг по реализации тепловой энергии, тенге.

Сноска. Пункт 63 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (порядок введения в действие см. п. 4) .

63-1. Субъекты, изменившие вид деятельности на передачу, распределение и реализацию тепловой энергии с 1 июля 2025 года в соответствии с Законом Республики Казахстан "О теплоэнергетике", до утверждения нового тарифа применяют установленный тариф для субъектов, ранее осуществлявших аналогичную деятельность по реализации тепловой энергии.

Сноска. Раздел 3 дополнен пунктом 63-1 в соответствии с приказом и.о. Министра национальной экономики РК от 04.02.2026 № 11 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 4. Особенности расчета тарифа на регулируемые услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии, организации балансирования производства-потребления электрической энергии

64. Механизм расчета тарифа на регулируемые услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, по пользованию национальной электрической сетью, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению

электрической энергии, организации балансирования производства-потребления электрической энергии, применяется для потребителей – субъектов оптового рынка электрической энергии в соответствии с заключенными договорами.

Сноска. Пункт 64 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 30.06.2023 № 129 (вводится в действие с 01.07.2023).

65. Тариф на услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, применяется для потребителей, осуществляющих экспорт и импорт электрической энергии, организаций других государств за объем межгосударственного транзита электрической энергии, организаций, входящих в группу лиц, осуществляющих передачу электрической энергии по национальной электрической сети для объектов, входящих в состав данных организаций, и субъектов оптового рынка, осуществляющими куплю-продажу электрической энергии вне единого закупщика электрической энергии, и рассчитывается в соответствии с порядком расчета тарифа согласно разделу 1 настоящей главы.

Сноска. Пункт 65 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 30.06.2023 № 129 (вводится в действие с 01.07.2023).

66. Регулируемая услуга по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии предоставляется системным оператором путем централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами производства и потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан

67. Тариф на регулируемую услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии рассчитывается по следующей формуле:

где:

Z – экономически обоснованные общие затраты системного оператора на предоставление регулируемой услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии, тенге;

P – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемой услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии, тенге;

$W_{отп}$ – объем электрической энергии в соответствии с пунктом 56 настоящих Правил, отпускаемой энергопроизводящими организациями Республики Казахстан в сеть по линиям всех классов напряжения, определяемый в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по

технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, кВт.ч.

$W_{имп}$ – объем электрической энергии в соответствии с пунктом 56 настоящих Правил, получаемой на границе Республики Казахстан, определяемый в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, кВт.ч.

68. Тариф на регулируемую услугу по организации балансирования производства-потребления электрической энергии применяется по отношению к величине отпущенной с шин энергопроизводящих организаций и величине потребленной электрической энергии на оптовом и розничном рынках, за которую принимается суммарное количество электрической энергии:

1) отпущенной с шин энергопроизводящими организациями Республики Казахстан, независимо от их ведомственной принадлежности;

2) полученной энергопередающими организациями для компенсации технологического расхода электрической энергии в сетях энергопередающей организации и на хозяйственные нужды энергопередающих организаций;

3) полученной энергоснабжающими организациями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, в том числе из-за пределов Республики Казахстан для собственных потребителей;

4) полученной потребителями на оптовом рынке электрической энергии, в том числе из-за пределов Республики Казахстан, а также потребленной от энергопроизводящих организаций промышленных комплексов, предприятиями и объединениями, входящими в состав этих комплексов.

Сноска. Пункт 68 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 30.06.2023 № 129 (вводится в действие с 01.07.2023).

69. Тариф на регулируемую услугу по организации балансирования производства-потребления электрической энергии рассчитывается по следующей формуле:

$Т_{БАЛ}$ – тариф на регулируемую услугу по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, тенге/кВт.ч;

$Z_{БАЛ}$ – экономически обоснованные расходы системного оператора, необходимые для осуществления услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, тенге.

В состав $Z_{БАЛ}$ учитываются расходы на услуги по регулированию электрической мощности.

Р – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, тенге;

$W_{ПГ}$ – планируемый суммарный объем электрической энергии, отпущенной с шин энергопроизводящих организаций, подтвержденный договорами, заключенными системным оператором с потребителями услуг по организации балансирования производства и потребления электрической энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, кВт.ч.;

$W_{ПП}$ – планируемый суммарный объем электрической энергии, потребленной на оптовом и розничном рынках электрической энергии, подтвержденный договорами, заключенными системным оператором с потребителями услуг по организации балансирования производства и потребления электрической энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, кВт.ч.

Сноска. Пункт 69 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 30.06.2023 № 129 (вводится в действие с 01.07.2023).

70. Тарифы на услуги в сфере передачи электрической энергии:

1) в сфере по передаче электрической энергии, применяется тариф рассчитываемый по формуле:

$Т_{в\ сфере\ передачи\ по\ НЭС}$ – тариф на услуги в сфере передаче электрической энергии по национальной электрической сети, тенге/кВт.ч.;

$Z_{в\ сфере\ передачи\ ЭЭ}$ – экономически обоснованные затраты системного оператора на услуги в сфере передачи электрической энергии, тенге;

$Р_{в\ сфере\ передачи\ ЭЭ}$ – допустимый уровень прибыли на регулируемую базу задействованных активов, необходимый для эффективного оказания услуг в сфере передачи электрической энергии, рассчитываемый в соответствии с настоящими Правилами, тенге;

$W_{в\ сфере\ передачи\ ЭЭ}$ – планируемый годовой объем в сфере передачи электрической энергии по национальной электрической сети потребителям, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, кВт.ч.

2) на услугу по передаче электрической энергии, применяемый для потребителей, осуществляющих экспорт и импорт электрической энергии, организаций других государств за объем межгосударственного транзита электрической энергии, организаций, входящих в группу лиц, осуществляющих передачу электрической энергии по национальной электрической сети для объектов, входящих в состав данных организаций, и субъектов оптового рынка, осуществляющими куплю-продажу электрической энергии вне единого закупщика электрической энергии, применяется тариф рассчитываемый по формуле:

$Т_{передачи\ по\ НЭС}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, тенге/кВт.ч.;

$W_{передачи\ по\ НЭС}$ – планируемый годовой объем передачи электрической энергии по национальной электрической сети потребителям, осуществляющих экспорт и импорт электрической энергии, организаций других государств за объем межгосударственного транзита электрической энергии, организаций, входящих в группу лиц, осуществляющих передачу электрической энергии по национальной электрической сети для объектов, входящих в состав данных организаций, и субъектов оптового рынка, осуществляющими куплю-продажу электрической энергии вне единого закупщика электрической энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, кВт.ч.;

$k_{НЭС}$ – соотношение планируемых годовых объемов по передаче электрической энергии по национальной электрической сети организаций, входящих в группу лиц, к объему услуг по передаче электрической энергии.

3) на услугу по пользованию национальной электрической сетью, оказываемую системным оператором субъекту оптового рынка электрической энергии, за исключением единого закупщика электрической энергии, условных потребителей и юридических лиц, входящих в состав групп лиц, при покупке ими электрической энергии у единого закупщика электрической энергии и осуществлении операций купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетики", рассчитывается по формуле:

$T_{пользование\ НЭС}$ – тариф на услугу по пользованию национальной электрической сетью, тенге/кВт.ч.;

$k_{НЭС}$ – соотношение планируемых годовых объемов по передаче электрической энергии по национальной электрической сети организаций, входящих в группу лиц, к объему услуг по передаче электрической энергии.

$Д_{в\ сфере\ передачи\ ЭЭ}$ – совокупный уровень средств Системного оператора, необходимый для оказания услуг в сфере передачи электрической энергии, определяемый по формуле:

$Д_{в\ сфере\ передачи\ ЭЭ} = Z_{в\ сфере\ передачи\ ЭЭ} + Р_{в\ сфере\ передачи\ ЭЭ}$, где:

$W_{пользование\ НЭС}$ – объем услуг по пользованию национальной электрической сетью , оказываемую системным оператором субъекту оптового рынка электрической энергии , за исключением единого закупщика электрической энергии, условных потребителей и юридических лиц, входящих в состав групп лиц, при покупке ими электрической энергии у единого закупщика электрической энергии и осуществлении операций купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетики".

Сноска. Пункт 70 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 30.06.2023 № 129 (вводится в действие с 01.07.2023).

Раздел 5. Особенности расчета тарифов на регулируемые услуги по хранению товарного газа

71. Регулируемые услуги по хранению товарного газа предоставляются субъектом, имеющими в собственности на законных основаниях подземные хранилища газа (подземные сооружения в комплексе с наземным оборудованием, являющиеся частью системы магистральных газопроводов, в которых хранится запас газа, и другие сооружения, предназначенные для предоставления услуг по хранению газа) на основании имеющейся лицензии на данный вид деятельности.

72. Тариф на регулируемую услугу по хранению товарного газа применяется в отношении буферного газа (объема газа, который необходимо постоянно иметь в наличии с целью поддержания оптимальных условий для эксплуатации в проектном режиме) и активного объема газа (объема газа, определенный проектом эксплуатации, который закачивается сверх объема буферного газа для хранения).

73. Тариф на услуги по хранению товарного газа рассчитывается отдельно для каждого подземного хранилища газа за 1000 кубических метров в месяц, исходя из геологических и технологических отличий действующих на территории Республики Казахстан.

74. Тариф на услуги по хранению товарного газа за 1000 кубических метров в месяц рассчитывается по формуле:

где:

Т – тариф на услуги по хранению товарного газа;

ТД – тарифный доход субъекта;

V – суммарный объем помесячного хранения газа с учетом объемов закачки и отбора газа.

75. Тарифный доход рассчитывается по формуле:

ТД = З + ДУП,

где:

ТД – плановый тарифный доход субъекта;

З – плановая сумма затрат газохранящей организации, связанных с предоставлением услуги по хранению товарного газа, включая затраты на закачку и отбор газа;

ДУП – допустимый уровень прибыли субъекта;

76. Производственные затраты субъекта, связанные с предоставлением услуги по хранению товарного газа, отбора и закачки газа определяется по прямой принадлежности к данным видам деятельности.

77. Суммарный объем помесячного хранения товарного газа с учетом объемов закачки и отбора газа рассчитывается по формуле:

где:

$V^i_{хр}$ – месячный объем хранения товарного газа с учетом объемов закачки и отбора газа в i-том месяце;

$V^i_{ост}$ – остаток активного газа на начало i-того месяца;

$V^i_{З}$ – объем закачанного газа в i-ом месяце;

$V^i_{О}$ – объем отобранного газа в i-ом месяце.

Раздел 6. Особенности расчета тарифов на регулируемые услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам, предоставляемые в том числе в рамках Закона Республики Казахстан "О ратификации Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан – Китай

Сноска. Заголовок раздела 6 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

78. Тариф на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам, предоставляемую субъектом, устанавливается за каждые 1000 кубических метров газа вне зависимости от протяженности газопроводов по территории Республики Казахстан в пределах технических возможностей, за исключением регулируемой услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам, предоставляемой в рамках Закона Республики Казахстан "О ратификации Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан - Китай" (далее – Соглашение), по которой тариф устанавливается за 1000 кубических метров газа на 100 километров по территории Республики Казахстан в пределах технических возможностей.

Сноска. Пункт 78 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

79. При утверждении тарифа на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам, предназначенного для потребления на территории Республики Казахстан (далее – внутренняя транспортировка), тариф определяется за транспортировку 1000 кубических метров товарного газа по формуле:

где:

$Т_{вн}$ – тариф на внутреннюю транспортировку 1000 кубических метров газа по магистральным газопроводам;

$ТД_{вн}$ – тарифный доход от внутренней транспортировки;

$V_{вн}$ – годовой объем внутренней транспортировки газа.

80. При утверждении тарифа на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам в рамках Соглашения, тариф за 1000 кубических метров на 100 километров внутренней транспортировки определяется по формуле:

где:

$Т_{вн}$ – тариф на внутреннюю транспортировку 1000 кубических метров на 100 километров по магистральным газопроводам;

$ТД_{вн}$ – тарифный доход от внутренней транспортировки газа;

ТТРвн – планируемый годовой объем товаротранспортной работы по внутренней транспортировке газа по магистральным газопроводам.

81. При утверждении тарифа на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам в рамках Соглашения по единому тарифу на транспортировку газа для потребления на территории Республики Казахстан, по первому участку через территорию Республики Казахстан на услуги по транспортировке газа для целей экспорта и на услуги по транспортировке транзитного газа по магистральным газопроводам, тариф за транспортировку 1000 кубических метров на 100 километров определяется по формуле:

где:

$Т_{общ}$ – единый тариф на транспортировку газа за 1000 кубических метров на 100 километров;

$ТД_{общ}$ – общий тарифный доход субъекта;

$ТТР_{общ}$ – общий планируемый годовой объем товаротранспортной работы по транспортировке газа по магистральным газопроводам.

82. Тарифный доход субъекта от реализации услуг по внутренней транспортировке без учета доходов от международной транспортировки газа, определяется по формуле:

$ТД^{вн} = З^{вн} + ДУП^{вн}$,

где:

$ТД^{вн}$ – тарифный доход от внутренней транспортировки;

$З^{вн}$ – суммарные экономически обоснованные затраты субъекта, относимые на внутреннюю транспортировку;

$ДУП^{вн}$ – допустимый уровень прибыли на внутреннюю транспортировку.

83. Общий планируемый тарифный доход субъекта определяется по формуле:

$ТД_{общ} = З_{общ} + ДУП_{общ}$,

где:

$ТД_{общ}$ – общий плановый тарифный доход субъекта;

$З_{общ}$ – суммарные экономически обоснованные плановые затраты субъекта, рассчитанные на плановый объем услуг;

$ДУП_{общ}$ – допустимый уровень прибыли;

84. Суммарные экономически обоснованные плановые затраты субъекта, относимые на внутреннюю транспортировку рассчитываются по формуле:

$З^{вн} = З^{вн}_{фил} + З^{вн}_{центр}$,

где:

$З^{ен}_{фил}$ – затраты на внутреннюю транспортировку газа всех филиалов;

$З^{ен}_{центр}$ – затраты центрального аппарата, приходящиеся на внутреннюю транспортировку.

85. При наличии в составе субъекта производственных территориальных филиалов суммарные затраты рассчитываются по формуле:

$З_{общ} = З_{фил} + З_{центр}$,

где:

$З_{фил}$ – суммарные экономически обоснованные плановые затраты филиалов, рассчитанные на плановый объем услуг;

$З_{центр}$ – плановые расходы центрального аппарата субъекта.

86. Планирование затрат производится по каждому из филиалов субъекта на основе анализа их финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период и программы работы на планируемый период.

87. Затраты на транспортировку газа i-того филиала рассчитывается по формуле:

$З^{i}_{фил} = З^{i}_{пр} + З^{i}_{пер}$,

где:

i – порядковый номер филиала;

$З^{i}_{пр}$ – общепроизводственные и эксплуатационные расходы i-того филиала;

$З^{i}_{пер}$ – расходы периода i-того филиала.

88. Затраты на внутреннюю транспортировку газа i-того филиала рассчитываются по формуле:

где:

– затраты на внутреннюю транспортировку газа i -того филиала;

– удельный вес товаротранспортной работы по внутренней транспортировке в общем объеме товаротранспортной работы по i-тому филиалу на плановый период.

89. Плановые затраты субъекта по внутренней транспортировке определяются как сумма плановых затрат на внутреннюю транспортировку газа по каждому филиалу по формуле:

где:

– плановые затраты на внутреннюю транспортировку всех филиалов;

– плановые затраты на внутреннюю транспортировку газа i–того филиала;

N – количество филиалов.

90. Плановые затраты отдельных филиалов определяются с учетом доли затрат по центральному аппарату, которые рассчитываются пропорционально производственным

затратам каждого филиала в общем объеме производственных затрат субъекта по формуле:

где:

$З^{i}_{центр}$ – составляющая плановых затрат i-того филиала с учетом распределения затрат центрального аппарата по отдельным филиалам.

91. При наличии у субъекта филиалов, непосредственно не осуществляющих транспортировку газа, деятельность которых связана с осуществлением работ производственного характера, затраты их, предусмотренные на период действия тарифа перераспределяются по производственным филиалам в порядке, определенном пунктом 89 настоящих Правил.

92. Плановые затраты, относимые на внутреннюю транспортировку газа субъекта, рассчитываются как сумма плановых затрат на внутреннюю транспортировку по каждому филиалу и центрального аппарата, умноженную на долю товаротранспортной работы этого филиала по формуле:

93. Плановый годовой объем товаротранспортной работы по внутренней транспортировке газа по магистральным газопроводам определяется по формуле:

где:

n – количество точек подачи газа для внутренней транспортировки;

m – количество точек отбора газа для внутренней транспортировки;

L_i – протяженность газопровода от точки подачи до точки отбора газа для внутренней транспортировки;

$V_{i\ вн}$ – годовой объем внутренней транспортировки газа по участкам магистрального газопровода (L_i).

94. Общий плановый годовой объем товаротранспортной работы по транспортировке газа по магистральным газопроводам определяется по формуле:

где:

n – количество точек подачи газа;

m – количество точек отбора газа;

L_i – протяженность газопровода от точки подачи до точки отбора;

$V_{i\ общ}$ – годовой объем транспортировки газа по участкам магистрального газопровода (Li).

Раздел 7. Особенности расчета тарифа на регулируемые услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам

95. При утверждении тарифа на услугу по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, тариф на перекачку 1 тонны на 1000 километров определяется по формуле:

где:

УТ – удельный тариф, тенге/тысяч тонн километров;

Д – доход, тенге;

Г – грузооборот при транспортировке нефти (протяженность маршрута транспортировки, умноженная на объем транспортировки по данному маршруту), тысяч тонн километров.

96. Доход от реализации услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам рассчитывается по формуле:

Д = З + ДУП,

где:

Д – доход;

З – учитываемая при расчете тарифа сумма затрат при заявленном объеме услуг;

ДУП – допустимый уровень прибыли;

97. Расчет тарифа на перекачку одной тонны нефти по отдельному участку производится по формуле:

$Т_{уч}$ = УТ * L,

где:

– тариф на перекачку одной тонны нефти по определенному участку, тенге/тонна;

L – протяженность участка, тысяч километров.

При расчете уровня тарифа допускается субсидирование маршрутов на внутренний рынок за счет маршрутов на экспорт и транспортировку транзитной нефти.

98. Расчет тарифов на услуги по сливу нефти с железнодорожных цистерн, по наливу нефти в железнодорожные цистерны, по наливу нефти в танкера, по сливу нефти с автоцистерн, по наливу нефти в автоцистерны, по хранению нефти, по перевалке нефти, по смешению нефти, операторской деятельности по единой маршрутизации, предоставляемые нефтепроводной организацией, производится для каждого вида услуг отдельно по формуле:

где:

t ДУ i – тариф на 1 тонну i-ой услуги, тенге/тонна;

ДДУ i – доход от предоставления i-ой услуги, тенге;

ОДУ i – объем предоставления i-ой услуги, тонна.

Раздел 9. Особенности расчета тарифов на регулируемые услуги в сфере подъездных путей при отсутствии конкурентного подъездного пути

99. Объем услуги по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути характеризуется количеством пропущенного по путям подвижного состава и дальностью пропуска. В объем услуги по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути включаются объемы, как для собственного потребления, так и объемы услуг, предоставляемых внешним клиентам. Объем услуги измеряется общим пробегом подвижного состава по подъездному пути в вагоно-километрах пропуска и определяется по формуле:

$Q_1 = N_1 * L_1$,

где:

Q_1 – объем услуг по предоставлению подъездного пути (подъездных путей) для проезда подвижного состава (вагоно-км пропуска по подъездным путям);

N_1 – количество вагонов, проследовавших (туда и обратно) по подъездному пути (подъездным путям) за расчетный период (вагон);

L_1 – протяженность подъездного пути (подъездных путей), используемая ветвепользователем для проезда подвижного состава.

Локомотив и другие подвижные единицы на железнодорожном ходу преобразуются в универсальные вагоны, путем деления количества осей движимой единицы на четыре

.

100. Объем услуги по предоставлению подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а также для стоянки подвижного состава, непредусмотренной технологическими операциями перевозочного процесса при условии отсутствия конкурентного подъездного пути характеризуется количеством подвижного состава, занимающим путь и временем его переработки. Объем услуги измеряется общим временем использования подъездного пути под технологическими операциями в вагоно-часах технологических операций и определяется по формуле:

$Q_2 = N_2 * T_2$,

где:

Q_2 – объем услуг по предоставлению подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса (вагоно-часы технологических операций);

N_2 – количество вагонов, находившиеся под технологическими операциями на подъездном пути за расчетный период (вагон);

T_2 – фактическое время пребывания одной подвижной единицы под технологическими операциями на подъездном пути (час). В случае отсутствия фактических показателей, применяется среднее время пребывания одной подвижной единицы под технологическими операциями на подъездном пути (час).

В случаях отсутствия данных для расчета среднего времени пребывания подвижной единицы под технологическими операциями рекомендуется оценить продолжительность технологических операций как разницу среднего времени пребывания подвижного состава на подъездных путях без учета подвижных единиц, принятых для отстоя.

101. Объем услуг по предоставлению подъездного пути для стоянки подвижного состава характеризуется количеством подвижного состава, занимающим путь и временем его стоянки. Объем измеряется общим временем использования подъездного пути под подвижным составом на отстое в вагоно-часах стоянки и определяется по формуле:

$Q_3 = N_3 * T_3$,

где:

Q_3 – объем услуг по предоставлению подъездного пути для стоянки подвижного состава (вагоно-часы стоянки);

N_3 – количество вагонов, простоявших за расчетный период на подъездном пути (вагон);

T_3 – время стоянки каждого вагона на подъездном пути (час).

102. При расчете тарифов на регулируемые услуги за базу принимается планируемый объем услуг по предоставлению в пользование общего количества подъездных путей субъекта, подтвержденный заключенными договорами (протоколами намерения, расчетами) с потребителями данных услуг.

В случае изменения объемов регулируемых услуг, за базу принимается фактический объем предоставленных регулируемых услуг за четыре законченных квартала, предшествующие подаче заявки, или за предыдущий календарный год. При этом, в случае отсутствия фактического объема оказанных услуг по подъездному пути, объемы подъездного пути учитываются на уровне количества вагонов, поданных по подъездному пути за четыре законченных квартала, предшествующих подаче заявки, или за предыдущий календарный год.

Сноска. Пункт 102 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

103. В случае снижения объемов предоставленных регулируемых услуг, субъект представляет обосновывающие и подтверждающие материалы (договора, протокола намерений).

104. Тарифный доход по услугам подъездного пути по предоставлению в пользование рассчитывается по следующей формуле:

$D = Z + P$,

где:

D – тарифный доход по услугам в сфере подъездных путей при отсутствии конкурентного подъездного пути;

Z – затраты, приходящиеся на услугу подъездного пути (тенге);

P – допустимый уровень прибыли, приходящийся на услугу подъездного пути (тенге).

105. Формирования затратной части тарифов состоит из трех этапов:

на первом этапе определяются производственные затраты субъекта;

на втором – расходы периода;

на третьем – расходы, отнесенные на услуги подъездных путей, распределяются по видам услуг.

106. На первом этапе определяются производственные затраты. Производственные затраты по содержанию подъездного пути состоят из затрат по диспетчерскому обслуживанию подъездного пути, текущему содержанию подъездного пути, расходов на ремонты подъездного пути и стрелочных переводов, амортизацию подъездных путей и стрелочных переводов, затрат на содержание и обслуживание транспортных средств и оборудования, задействованных на обслуживании подъездного пути.

Затраты, учитываемые при расчете тарифов на услуги подъездных путей, группируются в соответствии с их экономическим содержанием по следующим

элементам: материальные затраты, затраты на оплату труда, отчисления от фонда оплаты труда, амортизация основных средств, ремонт, прочие затраты учитываемые в проекте тарифа, тарифной сметы, инвестиционной программы, отчетов об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы согласно приложению 1 настоящих Правил.

Материальные расходы, включаемые в затратную часть тарифа, определяются исходя из расчетов потребности сырья, материалов, топлива, энергии (далее – материальных ресурсов) на выпуск единицы продукции, произведенных на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере) (при их наличии), и цен материальных ресурсов, определенных по фактическим результатам конкурсных (тендерных) закупок, произведенных на дату подачи заявки на утверждение тарифа, в порядке, установленном статьей 23 Закона, исходя из фактических показателей, но не превышающих типовые нормы и нормативы, действующие в соответствующей отрасли (сфере) (при их наличии).

Затраты на топливо определяются на основе норм расходов горюче-смазочных материалов для государственных органов Республики Казахстан и расходов на содержание автотранспорта, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 августа 2009 года № 1210.

Затраты на электроэнергию определяются исходя из норм расхода электроэнергии на освещение подъездного пути, производственных зданий, для питания электроприводов централизованных стрелок и с учетом тарифов.

Расходы на оплату труда производственного и административного персонала определяются в соответствии с настоящими Правилами.

К затратам на оплату труда вспомогательного и обслуживающего персонала относятся затраты на оплату труда персонала, занятого расчетами с клиентами, содержанием, обслуживанием и охраной основных средств (товарные кассиры, уборщики производственных помещений, сторожа, водители, машинисты, стропальщики).

При формировании затрат на оплату труда не учитывается численность персонала, занятого капитальным ремонтом, приводящего к увеличению стоимости основных средств.

Затраты на выплату отчислений от фонда оплаты труда производственного, вспомогательного и обслуживающего персонала определяются в соответствии со ставками, в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан.

Амортизация основных средств рассчитывается исходя из их балансовой (первоначальной) стоимости по методу равномерного (прямолинейного) списания.

106-1. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

107. На втором этапе формирования затратной части тарифа подъездных путей определяются расходы периода субъекта, относимые на регулируемые услуги подъездных путей, которые включаются в затратную часть тарифа в соответствии с настоящими Правилами.

Расходы периода, которые нельзя прямо отнести на регулируемые виды услуг субъекта, распределяются пропорционально следующим показателям:

административные расходы – пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала субъекта;

общехозяйственные расходы – пропорционально производственным затратам по каждому виду услуг, предоставляемых субъектом;

налоги и сборы (связанные с основными средствами), расходы на выплату вознаграждения – пропорционально остаточной стоимости активов, отнесенных на каждый вид услуг, предоставляемых субъектом.

108. При расчете затрат и размеров задействованных активов, включаемых в тарифы субъектов, подъездные пути которых обслуживают основную деятельность и являются вспомогательной службой предприятия (предприятия промышленного, горно-химического, металлургического комплексов) используются следующие допущения:

характеристики инфраструктуры подъездных путей, используемых как для собственных нужд, так и для предоставления услуг потребителям считаются однородными;

границы подъездных путей, предоставляющих регулируемые услуги, определяются протяженностью общей части подъездных путей, используемых как для собственных нужд, так и для потребителей услуг;

размер задействованных активов для расчета доходной части тарифов определяется остаточной стоимостью активов общей части подъездных путей.

109. На третьем этапе определяется затратная часть тарифов по видам регулируемых услуг. Затраты распределяются между регулируемыми услугами подъездных путей пропорционально прогнозируемым по удельному весу объемов, доходов, затрат на оплату труда производственного персонала и по протяженности подъездных путей, предоставляемых регулируемые виды услуг подъездных путей.

110. Совокупная прибыль, включаемая в тариф на услуги подъездных путей субъекта, определяется на основе стоимости задействованных активов и ставки прибыли на регулируемую базу задействованных активов в соответствии с настоящими Правилами.

111. Уровень прибыли, включаемый в тариф ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы, и амортизационных отчислений.

Сноска. Пункт 111 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 04.02.2026 № 11 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

112. Общая прибыль по видам регулируемых услуг субъекта определяется путем суммирования прибылей по видам регулируемых услуг для всех подъездных путей.

113. Допускается утверждение тарифов на каждый подъездной путь в отдельности или в целом на регулируемую услугу.

114. В случае приобретения (строительства) субъектом подъездных путей, не являющихся неразрывной частью подъездных путей, на услуги которых субъекту утвержден тариф, утверждается отдельный тариф в упрощенном порядке в соответствии с главой 5 настоящих Правил.

115. Тариф на регулируемые услуги в сфере подъездных путей при отсутствии конкурентного подъездного пути рассчитывается по следующей формуле:

$T = D/Q$,

где:

T – тариф на услуги по предоставлению подъездных путей (тенге);

D – тарифный доход вида услуги по предоставлению подъездных путей (тенге);

Q – прогнозируемый (фактический) объем услуги по предоставлению подъездных путей.

116. Тариф на услугу по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути, устанавливается на 1 вагоно-километр (далее – вагоно-км) и тарифный доход от предоставляемой услуги определяется как произведение объема услуги на тариф:

$S_1 = T_1 * Q_1$,

где:

S_1 – тарифный доход от регулируемой услуги по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути;

T_1 – тариф на 1 вагоно-км;

Q_1 – объем услуги по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути (вагоно-км пропуска по подъездным путям), рассчитанный согласно пункту 99 настоящих Правил.

Тарифный доход от регулируемой услуги по предоставлению подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса рассчитывается следующим образом:

$S_2 = T_2 * Q_2$,

где:

S_2 – тарифный доход от регулируемой услуги по предоставлению подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса (вагоно-часы технологических операций).

T_2 – тариф на 1 вагоно-час;

Q_2 – объем услуг по предоставлению подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса (вагоно-часы технологических операций), рассчитанный согласно пункту 100 настоящих Правил.

Тарифный доход от регулируемой услуги по предоставлению подъездного пути для стоянки подвижного состава рассчитывается следующим образом:

$S_3 = T_3 * Q_3$,

где:

S_3 – тарифный доход от регулируемой услуги по предоставлению подъездного пути для стоянки подвижного состава (вагоно-часы);

T_3 – тариф на 1 вагоно-час;

Q_3 – объем услуг по предоставлению подъездного пути для стоянки подвижного состава (вагоно-часы), рассчитанный согласно пункту 101 настоящих Правил.

Раздел 10 . Особенности расчета тарифа на регулируемые услуги за заход судна в морской порт для перевалки нефти и нефтепродуктов по трубопроводам в/из танкера/танкеров с последующим выходом из порта (судозаход)

117. Механизм расчета тарифа на регулируемые услуги за заход судна в морской порт для перевалки нефти и нефтепродуктов по трубопроводам в/из танкера/танкеров с последующим выходом из порта (судозаход) распространяется на обязательные услуги морского порта, определяемые уполномоченным органом в сфере торгового мореплавания согласно Правилам применения цен (тарифов) за обязательные услуги морского порта, утвержденных приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 1 августа 2019 года № 602, (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 19199):

1) корабельные – предоставление входа судна в морской порт и выхода из него;

2) навигационные – предоставление навигационных услуг средствами навигации и связи посредством систем управления движением судов либо береговых радиолокационных систем при входе/выходе и плавании судна в акватории порта;

3) за проход каналом – предоставление канала, в том числе оборудованного средствами навигационной обстановки, для прохода судна к причалу;

4) причальные – предоставление причала судам для осуществления грузовых и вспомогательных операций;

5) якорные – предоставление якорной стоянки судам на рейде и/или у причала;

6) швартовые – разноска швартовых концов судна, отшвартовка, перетяжка и перешвартовка судов;

7) в сфере природоохранных мероприятий – принятие с судна без каких-либо ограничений всех видов имеющихся загрязнений (за исключением балластных вод) за время стоянки в порту;

8) карантинные – услуги санитарно-эпидемиологической службы и морского порта по обеспечению:

предоставления помещения для временной изоляции больных карантинными инфекциями и лиц, которые могут быть носителями инфекции;

поддержания в надлежащем санитарном состоянии территории и объектов морского порта;

профилактического истребления грызунов и насекомых силами санитарно-эпидемиологической станции на транспортных судах, портовых объектах.

118. Тарифы на единицу регулируемых услуг морских портов формируются в соответствии с расчетом тарифа согласно разделу 2 настоящего параграфа.

Тариф за корабельные услуги рассчитывается при каждом входе и выходе из порта и устанавливается за каждую брутто-регистровую тонну судна.

Тариф за навигационные услуги рассчитывается на один судозаход и устанавливается за каждую брутто-регистровую тонну судна.

Тариф за проход каналом рассчитывается при каждом прохождении канала в один конец и устанавливается за каждую брутто-регистровую тонну судна.

Тариф за причальные услуги рассчитывается за стоянку судна у причала под грузовыми и вспомогательными операциями и устанавливается на каждую брутто-регистровую тонну судна и производится с судов, стоящих у причала (исключая рейдовый причал).

В случае если операция осуществляется по варианту судно-судно, взимается пятьдесят процентов тарифа за причальные услуги.

С судов, стоящих лагом к другому судну, отшвартованному у причала носом или кормой, взимается пятьдесят процентов тарифа за причальные услуги. Тариф за причальные услуги вне грузовых операций взимается за каждые сутки стоянки судна у причала.

Тариф за причальные услуги вне грузовых операций устанавливается за каждую брутто-регистровую тонну судна за каждые сутки стоянки у причала и производится с судов, стоящих у причала (исключая рейдовый причал).

При расчете тарифов, начисляемых посуточно, время округляется до 0,5 суток, причем время до 0,5 суток принимается за 0,5 суток, а время более 0,5 суток – за 1 сутки.

Тариф за якорные услуги рассчитывается за стоянку на внутреннем рейде и устанавливается за каждую брутто-регистровую тонну судна, независимо от времени стоянки.

Тариф за швартовые услуги рассчитывается за работу швартовщиков по разноске швартовых концов судна, отшвартовке, перетяжке и перешвартовке судов и устанавливается за одну операцию.

Перетяжка судна вдоль причала больше длины судна считается как две операции, менее длины судна – как одна операция. Перешвартовка судна от причала к причалу считается как две операции. Разноска швартовых концов при швартовке и отшвартовке считается как две операции. Перешвартовка судна в порту во время производства грузовых работ допускается по одному разу во время выгрузки и погрузки, а при необходимости его перестановки в ходе погрузки (выгрузки) из-за специализации перегрузочных комплексов – еще по одной перешвартовке. Все расходы на дополнительные перешвартовки, производимые по требованию порта, несет порт.

Тариф за природоохранные мероприятия рассчитывается за работы по принятию с судна без каких-либо ограничений всех видов имеющихся загрязнении (за исключением балластных вод) за все время стоянки в порту, по выполнению своими силами работ, связанных с производством операций (подача и уборка плавсредств, предоставление контейнеров и других емкостей для сбора мусора, перегрузочных операций, шланговка, отшланговка) и устанавливается за каждые сутки стоянки судна в порту.

Тариф за карантинные услуги рассчитывается за предоставление помещения для временной изоляции больных карантинными инфекциями и лиц, носителей инфекции, поддержание в надлежащем санитарном состоянии территории и объектов морского порта, профилактическое истребление грызунов и насекомых силами санитарно-эпидемиологической станции на транспортных судах, портовых объектах, и устанавливается за один судозаход.

119. Тарифы на единицу регулируемых услуг морских портов формируются по следующим этапам:

1) определение затратной части тарифа:

определение затрат, включаемых в себя стоимость регулируемых услуг морских портов, с расшифровкой по статьям затрат в соответствии с настоящими Правилами;

определение объемов работ морского порта в натуральном измерении на базе фактических и прогнозных данных по видам предоставляемых услуг;

определение стоимостной основы тарифов путем обоснованного распределения затрат по видам предоставляемых услуг;

определение себестоимости единицы предоставленной услуги путем деления полученной стоимостной основы на объем соответствующих видов услуг;

2) формирование доходной части тарифа с учетом ставки прибыли на регулируемую базу задействованных активов.

Затратная часть тарифа определяется в соответствии с настоящими Правилами;

120. Все затраты морского порта подразделяются на прямые и косвенные затраты.

121. Прямыми затратами, связанными с предоставлением услуг за заход судна в морской порт являются затраты, связанные с эксплуатацией и текущим содержанием соответственно:

корабельной услуги – гидротехнических сооружений;

услуги за проход каналам – канальных сооружений;

навигационные услуги – навигационного оборудования;

якорной услуги – дна акваторий;

причальной услуги – причалов и причальных сооружений;

швартовой услуги – швартовых тумб;

карантинной услуги – карантинных помещений;

услуги природоохранных мероприятий – мусоросборщиков и бонов.

122. Накладные производственные затраты, связанные с предоставлением регулируемых услуг относятся на услуги пропорционально прямым затратам.

123. Расходы по заработной плате персонала, обслуживающего основное производство, и вспомогательного персонала распределяются пропорционально удельной доли участия обслуживающего и вспомогательного персоналов в предоставлении услуг.

124. Расходы по социальному налогу определяются пропорционально доле соответствующих затрат по заработной плате.

125. Расходы по износу основных средств вспомогательных подразделений, обслуживающих основное производство, определяются пропорционально доле задействованности основных средств в предоставлении регулируемых услуг.

126. Накладные расходы подразделений, обслуживающих основное производство распределяются на услуги (работы) пропорционально показателю, принятому для распределения амортизации.

127. Общие и административные расходы определяются пропорционально производственным затратам.

128. Расходы по выплате вознаграждений за заемные средства для реализации инвестиционных проектов определяются по показателю, принятому для распределения общих и административных расходов. Вознаграждения за заемные средства, полученные в иностранной валюте, учитываются в расходах периода затратной части

тарифа с учетом прогнозируемого изменения курса тенге к иностранной валюте на основании среднесрочного плана социально-экономического развития Республики Казахстан.

129. Расходы по реализации определяются по показателю, принятому для распределения общих и административных расходов.

130. При определении себестоимости регулируемых услуг за отчетный период для расчета тарифа за базу принимаются фактический объем предоставленных регулируемых услуг за отчетный период согласно данных статистической отчетности и внутреннего учета.

Параграф 3. Расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования сфер естественных монополий

131. Настоящий стимулирующий метод применяется для субъектов при условии:

1) истечения сроков действия тарифов, утвержденных в соответствии с настоящими Правилами;

2) наличия на рынке одной отрасли двух и более субъектов (при возможности осуществления сравнительного анализа);

3) экономической и технологической готовности субъекта к применению соответствующего метода тарифного регулирования сферы естественной монополии;

4) недопущения возложения на субъекта и потребителей невыполнимых обязанностей.

Требования, указанные в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта не распространяются на субъектов, перечень которых определяется уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 33) статьи 8 Закона.

132. Тариф с применением стимулирующего метода тарифного регулирования рассчитывается сроком на пять и более лет с учетом соблюдения субъектом показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности субъекта, утверждаемые ведомством уполномоченного органа согласно Правилам осуществления деятельности.

Раздел 1. Расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования сфер естественных монополий

133. Стимулирующий метод расчета тарифа предусматривает следующие этапы:

1) оценка отраслевого X-фактора;

2) формирование перечня структурных параметров для оценки индивидуальных X-факторов;

3) формирование перечня аналогичных субъектов;

4) оценка индивидуальных X-факторов;

5) анализ достоверности расходов на предоставление регулируемой услуги, заявленных субъектом для расчета тарифа;

6) расчет прибыли;

7) расчет тарифа субъекта;

8) расчет скорректированного тарифа с учетом бонусов/штрафов (штрафных санкций) за соблюдение/несоблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности субъектов.

В целях реализации вышеуказанных этапов приказом ведомства уполномоченного органа создаются Рабочие группы в составе не менее 9 человек.

В Рабочие группы входят представители уполномоченного органа, ведомства уполномоченного органа и иных государственных органов, Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан, общественных объединений, объединений субъектов частного предпринимательства, субъекта, потребителя, профессиональные независимые эксперты и иные заинтересованные лица.

Предложения членов Рабочих групп, не являющихся работниками ведомства уполномоченного органа, носят рекомендательный характер, оформляются в письменном виде и вносятся в ведомство уполномоченного органа в виде входящей корреспонденции.

Решения на каждом вышеуказанном этапе принимаются ведомством уполномоченного органа и (или) его территориальными подразделениями на основании обобщения и обсуждения предложений членов Рабочей группы и размещаются на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа.

134. В целях реализации подпункта 1) пункта 133 настоящих Правил (независимо от получения заявки субъекта на утверждение тарифа на регулируемую услугу) создается Рабочая группа по оценке отраслевого и индивидуальных Х-факторов, учитываемых в тарифе, для сфер естественных монополий (далее – Рабочая группа по разработке Х-факторов) в порядке, предусмотренная частью два пункта 133 настоящих Правил.

135. Рабочая группа по разработке Х-факторов начинает работу не позднее, чем за девяносто рабочих дней до истечения периода действия утвержденных Х-факторов.

136. Ведомство уполномоченного органа за тридцать календарных дней до истечения периода действия ранее утвержденных отраслевых и индивидуальных Х-факторов утверждает новые отраслевые и индивидуальные Х-факторы на период действия – пять лет по формам согласно приложениям 2 и 3 к настоящим Правилам соответственно в разрезе отраслей, которые размещаются ведомством уполномоченного органа на своем интернет-ресурсе.

137. Рабочая группа по разработке Х-факторов осуществляет оценку отраслевого Х-фактора в течение сорока календарных дней с даты опубликования пресс-релиза о начале его разработки по форме согласно приложению 4 к настоящим Правилам.

138. Период действия отраслевого Х-фактора в пять полных календарных лет начинается:

с даты окончания периода действия ранее утвержденного отраслевого Х-фактора (при наличии);

с даты, определенной ведомством уполномоченного органа.

139. Для каждой отрасли ведомством уполномоченного органа утверждается единый отраслевой Х-фактор на каждый год периода его действия, учитываемый в тарифах на все регулируемые услуги, отнесенные к сферам естественных монополий этой отрасли в соответствии с перечнем регулируемых услуг, утвержденным уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 32) статьи 8 Закона.

140. В целях реализации подпункта 2) пункта 133 настоящих Правил для последующего расчета индивидуальных Х-факторов Рабочая группа по разработке Х-факторов в срок не более сорока календарных дней с даты публикации пресс-релиза о начале их разработки формирует для этой регулируемой услуги проект перечня структурных параметров.

141. Рабочая группа по разработке Х-факторов формирует первоначальный перечень структурных параметров, используемых для оценки индивидуальных Х-факторов (далее – первоначальный перечень структурных параметров), который включает минимальный перечень структурных параметров, используемых для оценки индивидуальных Х-факторов, по следующим регулируемым услугам по форме, согласно приложению 5 к настоящим Правилам.

142. Ведомство уполномоченного органа в соответствии с Государственным регистром субъектов формирует перечень субъектов, предоставляющих одну и ту же регулируемую услугу, для которой рассчитываются индивидуальные Х-факторы (далее – перечень субъектов).

143. Ведомство уполномоченного органа в срок не более семи календарных дней с даты опубликования пресс-релиза о начале расчета индивидуальных Х-факторов, направляет субъектам, предоставляющим регулируемую услугу, запрос на предоставление годовых исторических данных структурных параметров для использования при оценке индивидуальных Х-факторов учитываемых в формуле расчета тарифов на регулируемую услугу по форме, согласно приложению 6 к настоящим Правилам. Годовые исторические данные по структурным параметрам представляются субъектами за период предоставления регулируемой услуги, предшествующий началу разработки индивидуальных Х-факторов.

144. Совокупность значений каждого структурного параметра из первоначального перечня, полученных от всех субъектов, предоставляющих определенную регулируемую услугу.

145. Рабочая группа по разработке Х-факторов с учетом результатов расчета значимости структурных параметров из первоначального перечня структурных

параметров формирует проект окончательного перечня структурных параметров для использования в определении групп аналогичных субъектов и расчета индивидуальных Х-факторов по форме, согласно приложению 7 к настоящим Правилам.

146. Ведомство уполномоченного органа в течение пяти календарных дней со дня принятия Рабочей группой по разработке Х-факторов окончательного проекта перечня структурных параметров, по форме согласно приложению 8 к настоящим Правилам размещает его на своем интернет-ресурсе.

147. Продолжительность исторического периода действия утвержденных структурных параметров, используемых в расчете индивидуальных Х-факторов, аналогична продолжительности периода действия вновь утверждаемых индивидуальных Х-факторов.

148. В целях реализации подпункта 3) пункта 133 настоящих Правил для последующей оценки индивидуальных Х-факторов, учитываемых при расчете тарифов на регулируемую услугу, Рабочая группа по разработке Х-факторов в срок не более тридцати календарных дней с даты опубликования перечня структурных параметров, формирует группы аналогичных субъектов, предоставляющих эту регулируемую услугу, данные которых используются для оценки индивидуальных Х-факторов, учитываемых в расчете тарифов на предоставление регулируемой услуги (далее – группы аналогичных субъектов).

149. По результатам статистического анализа аналогичности субъектов согласно приложению 9 к настоящим Правилам Рабочая группа по разработке Х-факторов формирует проект групп аналогичных субъектов.

150. Ведомство уполномоченного органа публикует на своем интернет-ресурсе протокол заседания Рабочей группы по разработке Х-факторов, список, перечень субъектов и перечень групп аналогичных субъектов.

151. Перечень групп аналогичных субъектов, предоставляющих регулируемую услугу, данные которых используется при оценке индивидуальных Х-факторов по форме, согласно приложению 10 к настоящим Правилам, в течение пяти календарных дней со дня его опубликования на интернет-ресурсе утверждаются приказом ведомства уполномоченного органа.

Ведомство уполномоченного органа размещает приказ об утверждении групп аналогичных субъектов на своем интернет-ресурсе.

152. В случае, если на заседании Рабочей группы по разработке Х-факторов не будет принято консолидированное мнение, решение принимается большинством голосов Рабочей группы.

153. В целях реализации подпункта 4) пункта 133 настоящих Правил Рабочая группа по разработке Х-факторов в срок не более десяти календарных дней с даты опубликования утвержденного ведомством уполномоченного органа перечня групп аналогичных субъектов осуществляет оценку индивидуальных Х-факторов в разрезе

субъектов и формирует заключение о результатах расчета индивидуальных Х-факторов по форме согласно приложению 11 к настоящим Правилам.

Заключение Рабочей группы по разработке Х-факторов оформляется протоколом и размещается на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа.

154. Размеры индивидуальных Х-факторов в разрезе субъектов утверждаются приказом ведомством уполномоченного органа в срок не более семи календарных дней после принятия Рабочей группой по разработке Х-факторов заключения о результатах их расчета.

155. Основанием для реализации подпунктов 5), 6) и 7) пункта 133 настоящих Правил служит заявка субъекта на утверждение тарифа с учетом стимулирующего метода тарифообразования, подаваемая субъектом в ведомство уполномоченного органа.

При поступлении заявки ведомство уполномоченного органа в течение семи календарных дней со дня ее поступления:

создает в порядке предусмотренном пунктом 133 настоящих Правил рабочую группу по расчету тарифа на регулируемую услугу субъекта (далее – Рабочая группа);

размещает пресс-релиз о начале работы по расчету тарифа на регулируемую услугу субъекта на своем интернет-ресурсе.

156. Субъект при формировании проекта тарифа и тарифной сметы (информации о доходах и расходах) распределяет расходы на контролируемые и неконтролируемые.

157. К неконтролируемым расходам относятся следующие расходы:

1) материальные расходы на приобретение стратегических товаров, перечень которых определен законодательством о естественных монополиях;

2) амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов;

3) расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи, определенные в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;

4) расходы, связанные с уровнем нормативных технических потерь, в соответствии с расчетами технических потерь произведенными на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере).

158. К контролируемым расходам субъекта относятся расходы на предоставление регулируемой услуги, не относящиеся к неконтролируемым и учитываемые в тарифе в соответствии с настоящими Правилами.

К историческим контролируемым расходам относятся фактические расходы субъекта за пятилетний период, предшествовавший подаче заявки субъектом согласно отчету об исполнении тарифной сметы.

159. Рабочей группой перед началом расчета тарифа в срок не более тридцати календарных дней со дня получения заявки субъекта на утверждение тарифа

проводится анализ достоверности расходов на предоставление регулируемой услуги, заявленных субъектом (далее – заявленные субъектом расходы) в порядке, предусмотренной настоящими Правилами.

160. В случае отсутствия расходов, заявленные суммы по которым признаны статистически недостоверными, ведомство уполномоченного органа не позднее четырнадцати календарных дней с даты получения заявки субъекта на утверждение тарифа:

направляет субъекту уведомление об отсутствии статистически недостоверных расходов;

использует в дальнейших расчетах тарифа на регулируемую услугу заявленные субъектом расходы (далее – признанные ведомством уполномоченного органа достоверными расходы).

161. В случае наличия расходов, заявленные суммы по которым признаны статистически недостоверными, ведомство уполномоченного органа не позднее четырнадцати календарных дней с даты получения заявки субъекта на утверждение тарифа направляет субъекту перечень статистически недостоверных расходов, проведенных в рамках статистического анализа, по форме 1 перечня статистически недостоверных расходов субъекта на предоставление регулируемой услуги в разрезе статей расходов и форме 2 расчета, проведенного в рамках статистического анализа достоверности расходов субъекта на предоставление регулируемой услуги, согласно приложению 12 к настоящим Правилам.

162. Субъект в течение четырнадцати календарных дней с даты получения перечня статистически недостоверных расходов предоставляет в ведомство уполномоченного органа следующие подтверждающие эти статьи расходов документы:

отчетности, представляемые субъектом в государственные органы в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, а также в области государственной статистики;

решения конкурсных (тендерных) комиссий по закупке материальных, финансовых ресурсов, оборудования и услуг;

договоры займов (с указанием условий финансирования, в том числе условий выплат вознаграждений, комиссионных выплат);

решение органа по управлению государственным имуществом или государственным предприятием об установлении фонда оплаты труда и должностных окладов руководителей, их заместителей, главных (старших) бухгалтеров, а также системы их премирования и иного вознаграждения (для государственных предприятий либо предприятий с преобладающей долей участия государства);

протоколы намерений, договоры;

другие подтверждающие статьи расходов документы (копии договоров, актов выполненных работ, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств

и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации).

Подтверждающие документы представляются субъектом с приложением пояснительной записки к каждому документу, в прошитом и прошнурованном виде, заверенные подписью руководителя субъекта, либо лицом замещающим его.

163. Ведомство уполномоченного органа в течение четырнадцати календарных дней с даты получения от субъекта подтверждающих документов выносит их на рассмотрение Рабочей группы.

Рабочая группа по расчету индивидуальных Х-факторов, рассмотрев заключение ведомства уполномоченного органа о результатах расчета индивидуальных Х-факторов , в течение 7 (семи) календарных дней с даты его получения принимает одно из следующих решений:

о согласовании результатов индивидуальных Х-факторов в разрезе субъектов, рассчитанных ведомством уполномоченного органа;

о согласовании размеров индивидуальных Х-факторов в разрезе субъектов, скорректированных по предложениям членов Рабочей группы по расчету индивидуальных Х-факторов.

Результаты рассмотрения Рабочей группой достоверности заявленных субъектом расходов утверждаются протоколом по форме 3, согласно приложению 12 к настоящим Правилам.

164. Суммы расходов, признанные Рабочей группой достоверными:

используются Рабочей группой в дальнейших этапах расчета тарифа;

в течение семи календарных дней со дня принятия Рабочей группой решения направляются субъекту.

165. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

166. Дифференциация тарифа на регулируемую услугу субъекта производится в соответствии с настоящими Правилами.

167. Ведомство уполномоченного органа одновременно с тарифом на регулируемую услугу утверждает показатели качества и надежности регулируемой услуги и показатели эффективности деятельности субъектов в соответствии с Правилами осуществления деятельности.

168. Основанием для реализации подпункта 8) пункта 133 настоящих Правил являются предоставляемые субъектом на ежегодной основе в ведомство уполномоченного органа в срок не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом, отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг эффективности и о достижении показателей эффективности деятельности субъектов по формам, предусмотренным в Правилах осуществления деятельности.

169. Ведомство уполномоченного органа по результатам рассмотрения отчетов субъекта рассчитывает размер бонусов/штрафов к прибыли субъекта, и не позднее 1 сентября соответствующего года направляет субъекту уведомление об изменении тарифа с учетом:

соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг;

достижения показателей эффективности деятельности субъектов;

фактического уровня инфляции по данным Комитета статистики Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КС) в соответствии с Методологией построения индекса потребительских цен, утвержденных приказом и.о. Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 230, (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 12955).

170. Данные о доходах, расходах и тарифах субъекта, а также соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижения показателей эффективности деятельности, полученные им по результатам ежегодного мониторинга используются субъектом при расчете тарифов на годы, следующие за отчетным годом.

171. Субъект применяет измененный тариф на регулируемую услугу с 1 января года по 31 декабря года, следующего за соответствующим годом.

Раздел 3. Оценка отраслевого X-фактора

172. Отраслевой X-фактор на каждый год периода его действия определяется по следующей формуле:

где:

$X_{отр'n}$ – отраслевой X-фактор на каждый год;

– расчетный отраслевой X-фактор, в соответствии с пунктом 173 настоящих Правил;

N – количество лет в периоде действия отраслевого X-фактора.

173. Расчетный отраслевой X-фактор определяется методом индекса Торнквиста, путем оценки среднеарифметического (за пять лет, предшествующих разработке отраслевого X-фактора) прироста факторной производительности отрасли относительно прироста факторной производительности экономики по формуле:

где:

– расчетный отраслевой X-фактор;

$TFP_{отрt't}$ - 1 – темп прироста факторной производительности отрасли за год t к году t-1, в процентах, в соответствии с пунктом 174 настоящих Правил;

$TFP_{экt't}$ - 1 – темп прироста факторной производительности экономики за год t к году t-1, в процентах, в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил;

t_0 – год разработки отраслевого X-фактора;

$ИЦП_{экt't - 1}$ – индекс цен приобретения продукции производственно-технического назначения, характеризующий изменение цен на материально-технические ресурсы, приобретенные предприятиями Республики Казахстан для технологического процесса, за год t к году t-1, определенный по данным КС, в процентах. В случае отсутствия таких данных в уполномоченном органе в области государственной статистики ведомством уполномоченного органа используется индекс цен приобретения продукции производственно-технического назначения, характеризующий изменение цен на материально-технические ресурсы, приобретенные промышленными предприятиями Республики Казахстан для технологического процесса, за год t к году t-1, определенный по данным КС, в процентах.

$ИЦП_{отрt't - 1}$ – индекс цен приобретения продукции производственно-технического назначения, характеризующий изменение цен на материально-технические ресурсы, приобретенные субъектами Республики Казахстан соответствующей отрасли для технологического процесса, за год t к году t-1, определенный КС, в процентах, в случае отсутствия таких данных в КС ведомством уполномоченного органа используется среднеарифметический темп прироста производственных и инвестиционных расходов субъектов, предоставляющих регулируемые услуги в сферах естественных монополии соответствующей отрасли, за год t к году t-1, в процентах, рассчитанный по формуле:

где:

$ПЗ_{it}$ – производственные расходы субъекта i в году t на предоставление регулируемых услуг в сферах естественных монополии соответствующей отрасли,

определенные на основе ежегодного отчета субъекта i о расходах, доходах и тарифах на регулируемые услуги;

$ИЗ_{it}$ – инвестиционные расходы субъекта i в году t, учтенные в утвержденной ведомством уполномоченного органа инвестиционной программе, на предоставление регулируемых услуг в сферах естественных монополии соответствующей отрасли, определенные на основе ежегодного отчета субъекта i о расходах, доходах и тарифах на регулируемые услуги;

n – количество субъектов, предоставляющих регулируемые услуги в сферах естественных монополий соответствующей отрасли.

174. Темп прироста факторной производительности отрасли за год t к году t-1 рассчитывается по формуле:

где:

$TFT_{отр\ t,t-1}$ – темп прироста факторной производительности отрасли за год t к году t-1;

$Д_{отр\ t}$ – реальный (в реальном выражении, скорректированный путем нивелирования инфляционного воздействия, то есть выраженные в постоянных ценах (далее – реальный) внутренний валовой продукт (далее – ВВП) отрасли в году t, в тысяча тенге, определенный по следующей формуле:

где:

– индекс потребительских цен за год t к декабрю t_0 – 6 года по данным КС и в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Республики Казахстан, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан на соответствующий пятилетний прогнозный период, в процентах. Индекс принимается в постоянных ценах любого другого года при наличии данных КС.

$Д_{ном,отрt}$ – ВВП отрасли в текущих ценах в году t, в тысяча тенге, определенный КС и в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Республики Казахстан, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан на соответствующий пятилетний прогнозный период. В случае отсутствия данных КС по ВВП отрасли в году t ведомством уполномоченного органа используется сумма доходов субъектов в году t, предоставляющих регулируемые услуги в сферах естественных монополии соответствующей отрасли:

где:

$Д_{субti}$ – доход субъекта i в году t, предоставляющего регулируемые услуги в сферах естественных монополии соответствующей отрасли, тысяча тенге;

$К_{отрt}$ – реальная стоимость основных средств в отрасли в году t, определенная по следующей формуле:

где:

$К_{ном,отрt}$ – стоимость основных средств в отрасли в текущих ценах в году t, в тысяча тенге, определенная по данным КС. В случае отсутствия данных КС по стоимости основных средств в отрасли ведомством уполномоченного органа используется сумма стоимости основных средств субъектов в году t, предоставляющих регулируемые услуги в сферах естественных монополии соответствующей отрасли:

где:

$К_{субti}$ – стоимость основных средств субъекта i в году t, предоставляющего регулируемые услуги в сферах естественных монополии соответствующей отрасли, тысяча тенге;

$Т_{отрt}$ – количество отработанных часов на одного человека в соответствующей отрасли в году t, в часов/человек, определенное по данным КС;

$S_{отрkt}$ – доля расходов на приобретение основных средств в общей сумме доходов отрасли в году t, определенная по следующей формуле:

$S_{отрl,t}$ – доля расходов на оплату труда в общей сумме доходов отрасли в году t, определенная по следующей формуле:

где:

$ЗП_{отрt}$ – среднегодовая заработная плата в отрасли в году t, определенная по данным КС, в тенге/человека;

$КЗ_{отрt}$ – количество занятых в отрасли в году t, определенная по данным КС, в тысяча человек.

175. В целях упрощения оценка темпа прироста факторной производительности отрасли за год t к году t-1 осуществляется ведомством уполномоченного органа в лог-линеарной форме по формуле:

где:

$tfp_{отр\ t,t}$ - *1* – оценка темпа прироста факторной производительности отрасли за год t к году t-1.

176. Темп прироста факторной производительности экономики за год t к году t-1 рассчитывается по формуле:

где:

TFTэк t,t - 1 – темп прироста факторной производительности экономики за год t к году t-1;

$Д_{эк\ t}$ – реальный ВВП экономики в году t, в тысяча тенге, определенный по следующей формуле:

где:

$Д_{ном'эк\ t}$ – ВВП экономики в текущих ценах в году t, в тысяча тенге, определенный по данным КС и в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Республики Казахстан, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан на соответствующий пятилетний прогнозный период.

$К_{экt}$ – реальная стоимость основных средств в экономике в году t, определенная по следующей формуле:

где:

$К_{ном·экt}$ – стоимость основных средств в экономике в текущих ценах в году t, в тысяча тенге, определенная по данным КС;

$Т_{экt}$ – количество отработанных часов на одного человека в экономике в году t, в ч/чел, определенное по данным КС;

$S_{эк'kt}$ – доля расходов на приобретение основных средств в общей сумме доходов экономики в году t, определенная по следующей формуле:

$S_{экl,t}$ – доля расходов на оплату труда в общей сумме доходов экономики в году t, определенная по следующей формуле:

где:

$ЗП_{экt}$ – среднегодовая заработная плата в экономике в году t, определенная по данным КС, в тенге/человека;

$КЗ_{экt}$ – количество занятых в экономике в году t, определенная по данным КС, в тысяча человек.

177. В целях упрощения оценки темпа прироста факторной производительности экономики за год t к году t-1 осуществляется ведомством уполномоченного органа в лог-линеарной форме:

где:

$tfp_{эк\ t't\ -\ 1}$ – оценка темпа прироста факторной производительности экономики за год t к году t-1.

Раздел 4. Формирование перечня структурных параметров для оценки индивидуальных X-факторов

178. Субъект при формировании значений структурных параметров использует следующие источники информации:

1) технические паспорта оборудования;

2) акты государственной приемочной комиссии и (или) акты приемки (ввода) объектов в эксплуатацию.

179. Субъект в течение четырнадцати календарных дней со дня получения проекта первоначального перечня структурных параметров представляет в ведомство уполномоченного органа запрашиваемую информацию.

180. Субъект, предоставляющий регулируемую услугу, предоставляет в ведомство уполномоченного органа предложения по дополнению и (или) исключению каких-либо структурных параметров из проекта первоначального перечня.

181. В случае получения от субъектов предложений по дополнению проекта первоначального перечня новыми структурными параметрами ведомство уполномоченного органа организует дополнительный сбор у всех субъектов, предоставляющих соответствующую регулируемую услугу, значений по предложенным субъектами структурным параметрам.

В случае, если какой-либо структурный параметр отсутствует у более чем десяти процентов субъектов, то данный структурный параметр не включается в окончательный перечень.

182. Ведомством уполномоченного органа формируется первоначальный перечень структурных параметров, который включает:

1) структурные параметры из проекта первоначального перечня, за исключением тех, исключение которых предложено более пятидесяти процентов субъектов;

2) предлагаемые субъектами структурные параметры (при наличии);

3) первоначальный перечень включает не менее трех, но не более десяти структурных параметров.

183. Из первоначального перечня структурных параметров ведомство уполномоченного органа путем проведения анализа выделяются статистически значимые структурные параметры.

184. Совокупность значений каждого структурного параметра s из первоначального перечня, полученных от всех субъектов, предоставляющих определенную регулируемую услугу, формируется в виде матрицы:

где:

X – матрица логарифмированных (по натуральному логарифму) значений структурных параметров;

– логарифмированное значение структурного параметра s за год t по данным субъекта i;

i [1; I] – идентификатор субъекта, I – количество субъектов, предоставляющих регулируемую услугу;

t [1; T] – идентификатор года, T – наименьший период предоставления регулируемой услуги по всем субъектам, предшествующего разработке индивидуальных X-факторов, 1 – первый год этого периода;

s [1; S] – идентификатор структурного параметра, S – количество структурных параметров;

1_S – единичный вектор размерности S.

Матрица совокупности контролируемых субъектом расходов на предоставление регулируемой услуги:

где:

Y – матрица логарифмированных реальных контролируемых расходов на предоставление регулируемой услуги;

$У_{it}$ – сумма логарифмированных реальных контролируемых расходов на предоставление регулируемой услуги за год t по данным субъекта i, полученных умножением номинальных контролируемых расходов за год t на .

185. В целях оценки статистической значимости структурных параметров в рамках регрессионного анализа ведомство уполномоченного органа:

из регрессии (зависимости между контролируемыми расходами субъектов, предоставляющих регулируемую услугу, (Y) и структурными параметрами (X))

$У_{it} = X_{it}\, a + e_{it}$

или в матричном виде Y = Xa + e,

где:

e_{it} – статистический показатель "ошибка оценки регрессии" для субъекта i в году t, с математическим ожиданием равным нулю и одинаковой дисперсией;

$a = (a^1, \ldots, a^s)'$ – вектор коэффициентов регрессии, определяющих связь контролируемых расходов Y с каждым из структурных параметров Xs методом наименьших квадратов рассчитывает значения следующих статистических показателей :

оценки вектора коэффициентов регрессии $a = (a^1, \ldots, a^s)'$ в разрезе структурных параметров по следующей формуле:

$a = (X' X)^{-1} X'Y;$

стандартные отклонения для вектора коэффициентов регрессии $s^a = (s_1^a, \ldots, s_s^a)$ в разрезе структурных параметров по следующей формуле:

t-критерии (Стьюдента) для каждого коэффициента регрессии по следующей формуле:

коэффициент детерминации R2 по следующей формуле:

R^2 = a'M a,

F-критерий (Фишера) по следующей формуле:

выявляет статистически незначимые структурные параметры, абсолютные значения t-критериев для коэффициентов регрессии которых удовлетворяют следующему условию:

где:

– табличное значение t-критерия (Стьюдента);

(1 - Θ) – вероятность (критерий Стьюдента), с которой структурный параметр признается статистически незначимым, определяется ведомством уполномоченного органа на уровне 90%;

в случае наличия незначимых структурных параметров исключает из регрессии, указанной в настоящем пункте Правил, данные одного из них по всем субъектам I за весь период T, то есть:

где:

и выявляет статистически незначимые структурные параметры для этой регрессии в соответствии с алгоритмом, предусмотренным настоящим пунктом Правил;

в случае отсутствия в регрессии статистически незначимых структурных параметров оценивает F-критерий (Фишера) в соответствии со следующим условием:

где:

– табличное значение F-критерия (Фишера) со степенями свободы S и IT-I-S;

(1 - Θ) – вероятность (критерий Фишера), с которой структурный параметр признается статистически незначимым, определяется ведомством уполномоченного органа на уровне 95%;

то регрессия признается статистически значимой и все структурные параметры этой регрессии – статистически значимыми и используются в дальнейшем анализе по оценке индивидуальных X-факторов, в том числе выборе аналогичных субъектов;

то из регрессии последовательно (один за другим) исключаются данные всех структурных параметров для всех субъектов I за период T и осуществляются шаги, указанные в настоящем пункте Правил.

186. В случае, если исключение данных всех структурных параметров из регрессии не привело к выявлению статистически значимых структурных параметров, статистически значимыми признаются и используются в дальнейшем анализе по оценке индивидуальных X-факторов структурные параметры регрессии с наибольшим значением F-критерия.

Раздел 5. Формирование перечня аналогичных субъектов

187. В целях формирования групп аналогичных субъектов ведомство уполномоченного органа осуществляет статистический анализ аналогичности субъектов, предоставляющих регулируемую услугу.

188. Значения структурных параметров из утвержденного перечня:

где:

X – матрица логарифмированных (по натуральному логарифму) значений структурных параметров из утвержденного перечня;

i[1;I] – идентификатор субъекта, I – количество субъектов, предоставляющих регулируемую услугу;

t[1;T] – идентификатор года, T – наименьший период предоставления регулируемой услуги по всем субъектам, предшествующего разработке индивидуальных X-факторов, 1 – первый год этого периода;

S' – количество структурных параметров в утвержденном перечне.

Реальные контролируемые расходы на предоставление регулируемой услуги:

где:

Y – матрица логарифмированных реальных контролируемых расходов на предоставление регулируемой услуги;

В случае, если у какого-либо субъекта i отсутствуют данные по контролируемым расходам и (или) одному и более структурным параметрам за весь период T, данный субъект i исключается из анализа, в дальнейших отчетах об аналогичности и расчете индивидуальных X-факторов такой субъект отмечается как "исключен в связи с отсутствием данных".

189. В рамках статистического анализа сопоставимости анализируемых данных субъектов ведомство уполномоченного органа:

из регрессии (зависимости между контролируемыми расходами субъектов, предоставляющих регулируемую услугу, (Y) и структурными параметрами (X), утвержденными для оценки индивидуальных X-факторов):

$$Y_{it} = X_{it}\, a + e_{it},$$

где:

e_{it} – статистический показатель "ошибка оценки регрессии" для субъекта i в году t, с математическим ожиданием равным нулю и одинаковой дисперсией;

a=(a^1,…,a^S)^' – вектор коэффициентов регрессии, определяющих связь контролируемых расходов Y с каждым из структурных параметров Xs;

методом наименьших квадратов рассчитывает значения оценок вектора коэффициентов регрессии a=(a^1,…,a^S)^' в разрезе структурных параметров, утвержденных для оценки индивидуальных X-факторов по следующей формуле:

$a = (X' X)^{-1} X' Y,$

с использованием оцененных в соответствии настоящим пунктом Правил коэффициентов модели для каждого субъекта i и года t рассчитывает расчетные остатки по следующей формуле:

или в матричном виде $e = Y - X a,$

где:

$e^{расч}$ – расчетные остатки с использованием оцененных в соответствии настоящим пунктом Правил коэффициентов модели для каждого субъекта i и года t;

X – матрица логарифмированных (по натуральному логарифму) значений структурных параметров;

Y – матрица логарифмированных реальных контролируемых расходов на предоставление регулируемой услуги;

i[1;I] – идентификатор субъекта, I – количество субъектов, предоставляющих регулируемую услугу;

t[1;T] – идентификатор года, T – наименьший период предоставления регулируемой услуги по всем субъектам, предшествующего разработке индивидуальных X-факторов, 1 – первый год этого периода;

для каждого субъекта i рассчитывает среднее арифметическое по годам остатков:

выбирает наименьший по значениям всех субъектов остаток, прибавляет его к расчетным контролируемым расходам – получает расчетные остатки:

$y_{it} = X_{it} a + e_i$, для i [1;I'], t [1;T] ,

где:

$e_i = min \{e_i\}$ для i [1; I'],

формирует ряд значений для всех субъектов по возрастанию и вычисляет частоту (количество значений), с которой каждое значение W имеется в ряду, в процентах, и накопленную частоту, в процентах;

рассчитывает 25%-персентиль g_1 по следующей формуле:

где:

g_1 – ряд значений для всех субъектов по возрастанию;

w_1 – нижняя граница интервала, содержащего 25%-персентиль (интервал определяется по накопленной частоте, первой превышающей 10%);

F_{1w} -1 – накопленная частота интервала, предшествующего интервалу, содержащему 25%-персентиль;

f_{1w} -1– частота интервала, содержащего 25%-персентиль;

в случае, если разница между максимальным и минимальным значениями в интервале, содержащем 25%-персентиль, 25%-дельта:

меньше либо равна 0,5, все остальные группы аналогичных субъектов формируются исходя из этой разницы – все субъекты, значения которых находятся в следующем по возрастанию интервале, разница между максимальным и минимальным значениями в котором равна 25%-дельта, формируются в одну группу;

больше 0,5, первая группа берется по субъектам, максимальное и минимальное значения которых различаются на 0,5, последующие группы формируются исходя из 0,5: все субъекты, значения которых находятся в следующем по возрастанию интервале , разница между максимальным и минимальным значениями в котором равна 0,5, формируются в одну группу.

Раздел 6. Оценка индивидуальных X-факторов

190. Индивидуальные X-факторы в разрезе субъектов на каждый год периода его действия определяются по следующей формуле:

где:

$x_i^{инд,расч}$ – расчетный индивидуальный X-фактор, для субъекта i в соответствии с пунктом 191 настоящих Правил;

$N^{инд}$ – количество лет в периоде действия индивидуальных X-факторов.

191. Ведомство уполномоченного органа рассчитывает расчетные индивидуальные X-факторы для каждого субъекта i как среднее арифметическое по времени отклонение фактических расходов от эффективной границы по следующей формуле:

где:

i [1;*I'*] – идентификатор субъекта, I' – количество субъектов из утвержденного перечня аналогичных субъектов, предоставляющих регулируемую услугу.

192. В целях оценки индивидуальных X-факторов ведомство уполномоченного органа методом наименьших квадратов оценивает минимальные контролируемые расходы на предоставление регулируемой услуги как функцию структурных параметров (далее – граница эффективности) в соответствии со следующим алгоритмом:

совокупность значений структурных параметров из утвержденного перечня по данным субъектов из утвержденного перечня аналогичных субъектов, предоставляющих регулируемую услугу, формируется в виде матрицы:

где:

X – матрица логарифмированных (по натуральному логарифму) значений структурных параметров из утвержденного перечня;

x^{s}_{it} – логарифмированное значение структурного параметра s из утвержденного перечня за год t по данным субъекта i;

s [1; *S'*] – идентификатор структурного параметра, S' – количество структурных параметров из утвержденного перечня;

$1_{S'}$ – единичный вектор размерности S'.

Совокупность контролируемых расходов на предоставление регулируемой услуги по данным субъектов из утвержденного перечня аналогичных субъектов представляется в виде матрицы:

где:

Y – матрица логарифмированных реальных контролируемых расходов на предоставление регулируемой услуги.

Из регрессии (зависимости между контролируемыми расходами субъектов, предоставляющих регулируемую услугу, (Y) и структурными параметрами (X)):

$У_{it} = X_{it}\, a + e_{it}$

или в матричном виде $Y = Xa + e$,

где:

e_{it} – статистический показатель "ошибка оценки регрессии" для субъекта i в году t, с математическим ожиданием равным нулю и одинаковой дисперсией;

$a = (a^1, ..., a^S)'$ – вектор коэффициентов регрессии, определяющих связь контролируемых расходов Y с каждым из структурных параметров X_s;

методом наименьших квадратов рассчитывает значения следующих статистических показателей оценки вектора коэффициентов регрессии $a = (a^1, ..., a^S)'$ в разрезе структурных параметров по следующей формуле:

$a = (X' X)^{-1} X' Y$,

с использованием оцененных в соответствии с настоящим пунктом Правил коэффициентов модели для каждого субъекта i и года t рассчитывает расчетные остатки по следующей формуле:

или в матричном виде $e = Y - Xa$,

где:

– расчетные остатки с использованием оцененных в соответствии настоящим пунктом Правил коэффициентов модели для каждого субъекта i и года t;

для каждого субъекта i рассчитывает среднее арифметическое по годам остатков:

выбирает наименьший по значениям всех субъектов остаток, прибавляет его к расчетным контролируемым расходам (смещение границы эффективности к наиболее эффективному субъекту) – полученные расчетные контролируемые расходы являются границей эффективности:

где:

Раздел 7. Анализ достоверности расходов на предоставление регулируемой услуги, заявленных субъектами для расчета тарифа

193. Анализ достоверности расходов на предоставление регулируемой услуги, заявленных субъектами для расчета тарифа на регулируемую услугу на заявленный субъектом период его действия (далее – заявленные субъектом расходы), проводится ведомством уполномоченного органа в два этапа. На первом этапе ведомством уполномоченного органа осуществляется статистический анализ достоверности заявленных субъектом расходов, на втором – экспертный.

194. Для статистического анализа достоверности заявленных субъектом расходов ведомство уполномоченного органа использует следующие данные по расходам субъекта (далее – фактические расходы субъекта) за следующий период (далее – фактический период):

1) в случае, если субъект впервые обратился в ведомство уполномоченного органа за утверждением тарифа на регулируемую услугу с учетом стимулирующих методов тарифообразования, пять лет или период предоставления регулируемой услуги (если менее пяти лет), предшествующих подаче субъектом заявки на утверждение тарифа. Данные берутся из отчетов субъекта об исполнении тарифной сметы.

В случае, если заявка на утверждение тарифа на регулируемую услугу подана субъектом до наступления срока представления ежегодного отчета об исполнении тарифной сметы, используются данные из утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметы.

2) период действия действующего тарифа с учетом стимулирующего метода (при наличии). Данные берутся из ежегодных отчетов субъекта о доходах, расходах и тарифах на регулируемую услугу.

195. В случае, если заявка на утверждение тарифа на регулируемую услугу подана субъектом до наступления срока представления ежегодного отчета о доходах, расходах и тарифах, используются данные из учтенных при его расчете.

196. Перевод фактических расходов субъекта в реальные проводится по каждой статье расходов и для каждого года по следующей формуле:

где:

к – статья расходов;

t [1; $П^{ист}$] – идентификатор года, – исторический период,1 – первый год исторического периода;

– сумма реальных исторических расходов субъекта по статье к за год t, в тысяча тенге;

– сумма исторических расходов субъекта по статье к за год t, в тысяча тенге.

197. Перевод заявленных расходов субъекта в реальные проводится по каждой статье расходов и для каждого года по формуле:

где:

к – статья расходов;

t [1; $П^{заяв}$] – идентификатор года,

$П^{заяв}$ – заявленный субъектом период действия тарифа на регулируемую услугу, на утверждение которого субъектом подана заявка (далее – заявленный период действия тарифа), 1 – первый год этого периода;

– индекс потребительских цен за исторический и прогнозные периоды к первому году исторического периода по данным КС, в процентах.

– сумма реальных заявленных субъектом расходов по статье к за год t, в тысяча тенге.

– сумма заявленных субъектом расходов по статье к за год t, в тысяча тенге.

198. Достоверность заявленных субъектом расходов определяется в соответствии с алгоритмом:

для каждой строки к формирует ряд значений по всем годам по возрастанию (далее – к-ый ряд) и вычисляет частоту (количество значений), с которой каждое значение строки к по годам имеется в к-ом ряду, в процентах, и накопленную частоту, в процентах;

для каждого к-ого ряда по историческим данным рассчитывает 99%-персентиль gк по следующей формуле, соответственно:

где:

m – нижняя граница интервала, содержащего 99%-персентиль (интервал определяется по накопленной частоте, первой превышающей 99%);

q – величина интервала;

$F1_{m-1}$ – накопленная частота интервала, предшествующего интервалу, содержащему персентиль;

$f1_{m-1}$ – частота интервала, содержащего персентиль;

делает выводы о статистической достоверности заявленной субъектом i суммы расходов строки к в году t в соответствии со следующими критериями:

если $g_m \leq m_t$, то заявленная субъектом i сумма расходов строки к в году t признается статистически достоверной;

во всех остальных случаях, заявленная субъектом i сумма расходов строки к в году t признается статистически недостоверной;

199. Рабочей группой:

принимается решение о необходимости пересмотра перцентилей для определения статистической достоверности расходов.

делаются выводы о достоверности заявленных субъектом расходов статьи к в соответствии со следующими критериями:

если хотя бы для одного года t [1; $П^{заяв}$] сумма заявленных субъектом расходов статьи к признана статистически недостоверной, заявленные субъектом расходы статьи к признаются статистически недостоверными;

если для всех t [1; $П^{заяв}$] сумма заявленных субъектом расходов статьи к признана в соответствии с настоящим пунктом Правил статистически достоверной, заявленные субъектом расходы статьи к признаются статистически достоверными.

Раздел 8. Расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

200. Расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования (далее – тариф) осуществляются ведомством уполномоченного органа по формуле:

где:

– тариф на регулируемую услугу, применяемый субъектом в году t;

$Q\ t$ – бонус/штраф за соблюдение показателей качества и надежности регулируемой услуги и эффективности деятельности субъекта, рассчитываемый по формуле:

$Q_{t-2} = 0.02 * B_t * E_t$,

$∂_{ИПЦ}$ – корректировка на изменение инфляции, рассчитываемая по формуле:

$∂_{ИПЦ} = (1 - X_{инд,t}) * C_t^{пр} * (ИПЦ_t - ИПЦ_t^{пр})$,

$∂$неконтр - корректировка на изменение неконтролируемых расходов, рассчитываемая по формуле:

$∂$прибыль - корректировка прибыли с учетом исполнения инвестиционной программы, рассчитываемая по формуле:

$∂$объем - корректировка на изменение объема предоставленных услуг, рассчитываемая по формуле

- тариф на регулируемую услугу на год t по данным, утвержденным ведомством уполномоченного органа для использования субъектом при ежегодной корректировке тарифа;

$V_t^{пр}$ – объем предоставляемой регулируемой услуги по данным, утвержденным ведомством уполномоченного органа для использования субъектом при ежегодной корректировке тарифа;

V_t – фактический объем предоставленной субъектом регулируемой услуги в году t, определенный ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга расходов, доходов и тарифов на регулируемую услугу субъекта;

E_t – доход субъекта от предоставления регулируемой услуги в году t, определенный ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга расходов, доходов и тарифов на регулируемую услугу субъекта;

$C_t^{пр}$ – неконтролируемые субъектом расходы на год t по данным, утвержденным ведомством уполномоченного органа для использования субъектом при ежегодной корректировке тарифа, без учета инфляции на год t;

C_t – контролируемые субъектом расходы на предоставление регулируемой услуги в году t, сумма которых определена ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга расходов, доходов и тарифов на регулируемую услугу субъекта;

– неконтролируемые субъектом расходы на год t по данным, утвержденным ведомством уполномоченного органа для использования субъектом при ежегодной корректировке тарифа;

$C_{неконтрt}$ – неконтролируемые субъектом расходы на год t, сумма которых определена ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга расходов, доходов и тарифов на регулируемую услугу субъекта;

$ИПЦ_t^{пр}$ – индекс потребительских цен, определенный по прогнозным данным уполномоченного органа на год t, в процентах;

$ИПЦ_t$ – индекс потребительских цен, определенный по данным КС на год t, в процентах;

$X_{инд,t}$ – утвержденный ведомством уполномоченного органа на год t индивидуальный Х-фактор, учитываемый в формуле расчета тарифа на регулируемую услугу субъекта;

$X_{отр,t}$ – утвержденный ведомством уполномоченного органа на год t отраслевой Х-фактор, учитываемый в формуле расчета тарифов на регулируемые услуги, отнесенные к сферам естественных монополий соответствующей отрасли;

B_t – коэффициент соблюдения субъектом показателей качества и надежности регулируемой услуги и эффективности деятельности субъекта, определенный ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга соблюдения показателей качества и надежности регулируемой услуги и эффективности деятельности субъекта по результатам года t;

$П_t^{пр}$ – размер прибыли субъекта на год t по данным, утвержденным ведомством уполномоченного органа для использования субъектом при ежегодной корректировке тарифа, тысяча тенге;

$П_t$ – размер прибыли субъекта на год t, сумма которых определена ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга исполнения инвестиционной программы на регулируемую услугу субъекта, тысяча тенге.

201. Бонус/штраф (штрафные санкции) за соблюдение/несоблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности рассчитывается по формуле:

$$Q_t = 0.02 * B_t * E_t,$$

где:

Q_t – бонус/штраф за соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности;

B_t – коэффициент соблюдения субъектом показателей качества и надежности регулируемых услуг, определенный ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности по результатам года t;

E_t – доход субъекта от предоставления регулируемой услуги в году t, определенный ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга расходов, доходов и тарифов на регулируемую услугу субъекта.

202. Сумма бонуса/штрафа за соблюдение/несоблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение/недостижение показателей эффективности деятельности субъекта за t год суммируется/вычитается из дохода субъекта, учитываемого при корректировке тарифа на t-год.

203. Корректировка тарифа на изменение инфляции по результатам исполнения инвестиционной программы осуществляется по формуле:

$$\partial_{ИПЦ} = (1 - X_{инд,t}) * C_t^{пр} * (ИПЦ_t - ИПЦ_t^{пр}),$$

где:

$\partial_{ИПЦ}$ – корректировка тарифа на изменение инфляции;

$C_t^{пр}$ – контролируемые субъектом расходы на предоставление регулируемой услуги в году t.

204. Корректировка на изменение неконтролируемых расходов рассчитывается по формуле:

где:

∂неконтр – корректировка на изменение неконтролируемых расходов.

205. Корректировка прибыли с учетом исполнения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:

где:

$\partial_{прибыль}$ – корректировка прибыли с учетом исполнения инвестиционной программы;

$П_t^{пр}$ – размер прибыли субъекта на год t по данным, утвержденным ведомством уполномоченного органа для использования субъектом при ежегодной корректировке тарифа, тысяча тенге;

$П_t$ – размер прибыли субъекта на год t, определенный ведомством уполномоченного органа в рамках мониторинга исполнения инвестиционной программы, тысяча тенге.

206. Ведомство уполномоченного органа проводит ежегодную корректировку тарифа на регулируемую услугу, утвержденного с учетом стимулирующего метода тарифообразования.

Для проведения корректировки субъект, не позднее 1 мая года, следующего за отчетным, представляет в ведомство уполномоченного органа по формуле с учетом:

отчет об исполнении инвестиционной программы по форме 21 согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

отчет о доходах, расходах и тарифах по форме согласно приложению 13 к настоящим Правилам;

отчет о соблюдении качества и надежности регулируемой услуги субъекта согласно Правилам осуществления деятельности. К отчету о соблюдении стандарта качества регулируемой услуги субъект прилагает пояснительную записку в разрезе показателей о причинах несоответствия (при наличии) фактических значений показателей, достигнутых субъектом за отчетный период, их целевым значениям, скорректированным на допустимые отклонения от целевых значений показателей на отчетный период (далее – причины несоответствия).

207. Мониторинг соблюдения субъектом стандарта качества регулируемой услуги и расчет коэффициента соблюдения стандарта качества регулируемой услуги (В), учитываемого при расчете тарифа на регулируемую услугу субъекта осуществляется в соответствии с Правилами осуществления деятельности.

208. Корректировка коэффициента соблюдения качества и надежности регулируемой услуги субъектом производится ведомством уполномоченного органа, либо его территориальным подразделением, на основе отчетных данных субъекта путем расчета коэффициента соблюдения качества и надежности по формуле:

В= 1– сумма значений коэффициентов соответствия показателей стандарта качества / количество показателей

Коэффициенты соответствия по каждому показателю эффективности стандарта качества рассчитываются как соотношение фактического значения целевому по формуле:

где:

Кi – коэффициент соответствия фактического значения показателя i, достигнутого субъектом за отчетный период, допустимому на отчетный период значению этого показателя i);

$Р_{фi}$ – фактическое значение показателя i, достигнутое субъектом за отчетный период;

$Р_{ц}$ – целевое значение показателя i;

Δ_{ti} – допустимое отклонение фактического от целевого значения показателя i на отчетный период.

Параграф 3-1. Расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на регулируемые услуги в сферах по передаче электрической энергии, водоснабжению и (или) водоотведению, производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию

Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан и магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан

Сноска. Заголовок параграфа 3-1 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Глава дополнена параграфом 3-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 08.12.2023 № 182 (вводится в действие с 01.02.2024); заголовок параграфа 3-1 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие с 01.07.2025).

Раздел 1. Особенности расчета тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на регулируемые услуги в сферах по передаче электрической энергии, водоснабжению и (или) водоотведению, производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан и магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан

Сноска. Заголовок раздела 1 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Подраздел 1. Общие положения

208-1. Настоящий стимулирующий метод распространяется на субъектов, оказывающих регулируемые услуги в сферах по передаче электрической энергии, водоснабжению и (или) водоотведению, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан, магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных

перевозках грузов через территорию Республики Казахстан, а также по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений.

Сноска. Пункт 208-1 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-2. Тарифы утверждаются для субъекта на регуляторный период продолжительностью в пять и более лет. Тарифы рассчитываются для возмещения допустимого дохода за предоставление регулируемых услуг.

208-3. В течение каждого года регуляторного периода применяется ежегодная корректировка. Ежегодная корректировка определяет различия между утвержденными и фактическими показателями, в соответствии с пунктом 208-151 настоящих Правил, используемыми при утверждении тарифа. Утвержденный тариф на следующий регуляторный год изменяется в соответствии с порядком ежегодной корректировкой согласно разделу 8 настоящего параграфа.

208-4. Под регуляторным периодом понимается период, устанавливаемый ведомством уполномоченного органа, на который устанавливается допустимый доход субъекта.

208-5. Под регуляторным годом понимается 12 месяцев со дня введения в действие утвержденного тарифа.

208-6. Временный компенсирующий тариф за неисполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы и неконтролируемых затрат применяется в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подраздел 2. Рассмотрения заявки на утверждение тарифа

208-7. В зависимости от экономической и технологической готовности Субъекта к применению стимулирующего метода тарифного регулирования регуляторный период наступает ежегодно с 1 января или с 1 июля каждого года.

Сноска. Пункт 208-7 в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-8. Субъект не позднее, чем за сто рабочих дней до начала регуляторного периода, представляет в ведомство уполномоченного органа заявку на утверждение тарифов по формам согласно приложению 143 к настоящим Правилам. Заявка представляется в электронной форме через веб-портал "База "Монополист" и включает

все компоненты предлагаемого допустимого дохода, предлагаемые тарифы, согласно настоящим Правилам.

208-9. Заявка рассматривается ведомством уполномоченного органа в течение девяноста рабочих дней со дня ее представления.

208-10. К заявке прилагаются:

1) проект тарифа (либо прейскуранта с учетом отраслевых особенностей);

2) справка-обоснование о необходимости утверждения тарифа;

3) проект инвестиционной программы или утвержденная инвестиционная программа;

4) финансовая отчетность за два предшествующих календарных года;

5) отчеты:

о финансово-хозяйственной деятельности, об инвестиционной деятельности;

о состоянии основных фондов, о структуре и распределении заработной платы по труду за два предшествующих календарных года по формам, утвержденным уполномоченным органом в области государственной статистики;

6) расчет прибыли;

7) расчеты численности персонала, потребности сырья, материалов, топлива, энергии и технических потерь, произведенные на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере);

8) подтверждающие документы об условиях финансирования и возмещения заемных ресурсов;

9) данные о проектной мощности субъекта и фактическом ее использовании;

10) документы, подтверждающие планируемый объем регулируемых услуг (реестр договоров с указанием фактических объемов потребления регулируемых услуг, документы, подтверждающие снижение объемов потребления регулируемых услуг, расчеты объемов потребления регулируемых услуг, исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, материалы маркетинговых исследований потребительского спроса);

11) проекты показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности субъекта, согласно форме 9 приложения 143 настоящих Правил, с приложением обосновывающих материалов.

Сноска. Пункт 208-10 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 05.02.2025 № 5 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-11. Ведомство уполномоченного органа не позднее семи рабочих дней со дня получения заявки проверяет полноту прилагаемых расчетов и обосновывающих материалов и в письменном виде информирует субъекта о принятии заявки к

рассмотрению или об отказе в ее принятии с указанием причин отказа в соответствии с пунктом 208-13 настоящих Правил.

208-12. Прилагаемые в соответствии с пунктом 208-10 настоящих Правил к заявке расчеты и обосновывающие материалы подготавливаются субъектом в отдельности на каждый вид регулируемых услуг.

208-13. Основаниями отказа в принятии заявки являются:

1) непредставление субъектом документов, предусмотренных пунктом 208-10 настоящих Правил;

2) несоответствие представленных документов пункту 208-12 настоящих Правил;

3) отнесение к коммерческой тайне сведений, не предусмотренных пунктом 7 статьи 25 Закона.

208-14. В случае, если при рассмотрении заявки необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее у субъекта в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

При этом, в случае не представления дополнительной информации в сроки, установленных ведомством уполномоченного органа является основанием для принятия ведомством уполномоченного органа решения в рамках представленных данных субъектом.

208-15. Ведомство уполномоченного органа выносит предлагаемые субъектом проекты тарифа на обсуждение при проведении публичных слушаний.

Процедура публичных слушании проводятся ведомством уполномоченного органа при утверждении тарифа в соответствии с Правилами осуществления деятельности.

208-16. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект тарифа с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленных субъектом путем проведения анализа и за один день до принятия решения формирует заключение о результатах рассмотрения проекта тарифа.

При этом, ведомство уполномоченного органа корректирует соответствующие затраты в соответствии с перечнем затрат, учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам.

208-17. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения проекта тарифа субъекта, принимает решение об утверждении тарифа с указанием срока его действия или отказе в его утверждении.

208-18. Решение ведомства уполномоченного органа об утверждении тарифа или отказе в утверждении тарифа оформляется приказом руководителя ведомства уполномоченного органа и направляется ведомством уполномоченного органа субъекту не позднее пяти календарных дней со дня принятия решения о его утверждении.

208-19. Субъект доводит до сведения потребителей информацию об утверждении тарифа не позднее чем за тридцать календарных дней до его введения в действие и в

течение пяти календарных дней представляет в ведомство уполномоченного органа информацию о факте уведомления потребителей о введении тарифа.

208-20. Утвержденные тарифы ведомство уполномоченного органа размещает на своем интернет-ресурсе не позднее пяти рабочих дней после принятия решения об их утверждении.

208-21. Утвержденные тарифы вступают в силу в срок, указанный в пункте 208-7 настоящих Правил.

Подраздел 3. Требования к разработке инвестиционной программы и ее изменения с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

208-22. В проект инвестиционной программы не включаются мероприятия, которые на момент подачи заявления на утверждение инвестиционной программы исполнены.

208-23. Инвестиционная программа субъекта разрабатывается с учетом приоритетов развития Республики Казахстан и социально-экономических показателей Республики Казахстан, и предусматривает мероприятия, направленные на:

1) расширение, модернизацию, реконструкцию, обновление действующих активов, создание новых активов, непосредственно используемых в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг;

2) обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности;

3) повышение качества предоставляемых регулируемых услуг.

208-24. Планирование и формирование инвестиционной программы осуществляется в соответствии Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, а также на основании методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг субъектов, разрабатываемой субъектом в соответствии с Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам согласно настоящим Правилам.

208-25. Проект инвестиционной программы субъекта разрабатывается с содержанием мероприятий, соответствующих не менее одному из критериев, предусмотренных пунктом 343 настоящих Правил.

208-26. Инвестиционная программа утверждается на срок действия тарифа.

208-27. Инвестиционная программа формируется с учетом наиболее эффективных методов и технологий, а также реализации планов мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности, разработанных на основе энергоаудитов.

208-28. Реализация утвержденной инвестиционной программы и возврат заемных средств, привлеченных для ее реализации осуществляются:

за счет существующих долговых обязательств;

за счет новых долговых обязательств;

за счет денежных потоков от амортизационных отчислений и допустимой прибыли;

за счет грантов;

за счет вливания капитала или выпуск акций.

208-29. В состав инвестиционной программы включается оценка и прогноз затрат на обслуживание существующих и прогнозируемых долговых обязательств, включая процентные платежи и погашение основной суммы долга.

208-30. Финансирование инвестиционной программы определяется нижеследующими способами:

1) минимальная доля прогнозируемых амортизационных отчислений на регулируемую услугу включается на денежное финансирование капитальных затрат или обслуживание долга, используемого для целей финансирования капитальных затрат;

2) минимальная доля прогнозируемой допустимой прибыли выделяется на денежное финансирование капитальных затрат или обслуживание долга, используемого для целей финансирования капитальных затрат.

208-31. Минимальные доли, указанные в пункте 208-30 настоящих Правил, определяются ведомством уполномоченного органа на основании представленных субъектом материалов. Минимальные доли устанавливаются на уровне до 100 % от прогнозируемой нормы амортизации и на уровне до 50 % от прогнозируемой допустимой прибыли.

В случае если международным договором, ратифицированным Республикой Казахстан, установлены обязательства, то минимальные доли устанавливаются на уровне до 50 % от допустимой прибыли, которая направляется на обеспечение исполнения международного договора, при условии исполнения показателей качества, надежности и эффективности.

Сноска. Пункт 208-31 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 06.08.2024 № 64 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-32. Выделяемые субъектам гранты из средств государственного бюджета на безвозмездной основе, не учитываются в затратной части тарифа.

208-33. В связи с переходом на стимулирующий метод тарифного регулирования, субъект формирует проект инвестиционной программы с учетом незавершенных обязательств по выполнению мероприятий ранее действующей инвестиционной программы.

208-34. В связи с переходом на стимулирующий метод тарифного регулирования, мероприятия ранее действующие инвестиционной программы включаются в проект инвестиционной программы в первый регуляторный период по стимулирующему методу тарифного регулирования.

Подраздел 4. Рассмотрение и утверждение инвестиционной программы с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

208-35. Заявка на утверждение инвестиционной программы представляется в электронной форме через веб-портал "База "Монополист":

субъектом, включенным в республиканский раздел Государственного регистра субъектов, одновременно в ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях;

субъектом, включенным в местный раздел Государственного регистра субъектов, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные частью первой настоящего пункта и делегированных субъектов, одновременно в ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган.

Инвестиционная программа утверждается на срок действия тарифа.

Утверждение мероприятий инвестиционной программы по стимулирующему методу тарифообразования допускается на один год и более, с последующим утверждением мероприятий на соответствующий регуляторный год с предоставлением документов предусмотренных пунктом 341 настоящих Правил и рассматривается ведомством уполномоченного органа и государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях, и (или) местным исполнительным органом который рассматривает проект инвестиционной программы субъекта в срок не более сорока пяти рабочих дней со дня его представления на утверждение.

В случае если инвестиционная программа утверждена на один год и более, сумма на выполнение инвестиционной программы на последующие регуляторные года распределяются на каждый год регуляторного периода и корректируется с учетом амортизационных отчислений и прибыли.

Сноска. Пункт 208-35 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-36. К заявлению на утверждение инвестиционной программы прилагаются:

1) проект инвестиционной программы субъекта по форме 5 согласно приложению 143 к настоящим Правилам;

2) показатели эффективности проекта инвестиционной программы субъекта по формам согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предусматривающие, в том числе расчет эффективности проекта инвестиционной программы с указанием перечня реализуемых технологических и технических мероприятий, в том числе внедрение

информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом;

3) информация об инвестиционных затратах на реализацию инвестиционной программы с указанием стоимости приобретаемых основных средств, строительно-монтажных работ с приложением сравнительного анализа уровня цен, в том числе документального технического подтверждения необходимости проведения таких работ, сводных сметных расчетов, объектных, локальных и ресурсных смет отдельно по каждому объекту, бизнес-план, прайс-листы, копии договоров, проектно-сметная документация или технико-экономическое обоснование, прошедшая экспертизу (в случае наличия);

4) подтверждающие документы о привлечений средств, указанных в пункте 208-28 настоящих Правил;

5) документы, подтверждающие размеры и условия финансирования инвестиционной программы в случае, если для их реализации выделяются средства из республиканского, местного бюджетов или привлекаются кредиты (инвестиции) под гарантии Правительства Республики Казахстан;

6) прогноз влияния проекта инвестиционной программы на его тарифы в период ее реализации, с приложением проекта тарифной сметы субъекта;

7) заключение технической экспертизы для субъектов, предоставляющих услуги в сфере передачи электрической энергии;

8) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита, утвержденный первым руководителем субъекта по форме, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 391 "Об утверждении требований к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергоаудита" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10958).

Сноска. Пункт 208-36 с изменениями, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-37. Ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган рассматривают проект инвестиционной программы субъекта в срок не более сорока пяти рабочих дней со дня его представления на утверждение.

208-38. В срок не позднее семи рабочих дней со дня получения заявления на утверждение инвестиционной программы или на изменение утвержденной

инвестиционной программы ведомство уполномоченного органа письменно уведомляет субъекта и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган о принятии ее к рассмотрению либо об отказе в принятии ее к рассмотрению в случаях предусмотренных пунктом 345 настоящих Правил.

208-39. В случае, если при рассмотрении заявки на утверждение инвестиционной программы необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

Сноска. Пункт 208-39 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-40. Не предоставление дополнительной информации в сроки, установленные ведомством уполномоченного органа, является основанием для принятия ведомством уполномоченного органа решения в рамках представленных данных субъектом.

208-41. Ведомство уполномоченного органа не позднее тридцати календарных дней с даты получения проекта инвестиционной программы проводит совместные обсуждения проекта с государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих областях и (или) местным исполнительным органом на предмет технологической обоснованности проекта инвестиционной программы.

По результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган не позднее тридцати рабочих дней со дня представления заявления на утверждение инвестиционной программы, направляет ведомству уполномоченного органа заключение о целесообразности или нецелесообразности принятия мероприятий инвестиционной программы субъекта.

208-42. В случае выявления мероприятий по итогам обсуждения с государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих областях и (или) местным исполнительным органом, несоответствующих требованию пункта 343 настоящих Правил и (или) не подтверждающихся обосновывающими данными, ведомство уполномоченного органа предоставляет замечания к проекту инвестиционной программы. При этом срок проведения анализа заявки приостанавливается до устранения замечаний ведомства уполномоченного органа.

208-43. К проекту инвестиционной программы ведомством уполномоченного органа указываются следующие замечания о:

не соответствии приоритетам развития Республики Казахстан или соответствующей отрасли, включая планы действий по энергоэффективности и энергосбережению;

нецелесообразности предлагаемых мероприятий;

не подтверждении обосновывающими документами;

технологической или экономической неэффективности;

необеспечении источником финансирования;

не соответствии минимальной доле финансирования из амортизационных отчислений и допустимой прибыли;

не соответствии социально-экономическим показателям Республики Казахстан или региона, в котором реализовывается инвестиционная программа.

208-44. Субъект в срок не более тридцати календарных дней представляет доработанную инвестиционную программу с учетом замечаний ведомства уполномоченного органа.

208-45. В случае непредставления доработанного проекта инвестиционной программы, с учетом замечаний ведомства уполномоченного органа, исключается сумма амортизационных отчислений и прибыль на соответствующий размер средств, прогнозируемых для реализации части мероприятий проекта инвестиционной программы.

208-46. В случае, если в ходе рассмотрения представленного субъектом проекта инвестиционной программы ведомство уполномоченного органа проводит ее изменение, перед принятием решения об изменении проводится совещание с участием государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях и (или) местного исполнительного органа в целях согласования, по итогам которого принимается решение о целесообразности или нецелесообразности изменения проекта инвестиционной программы. По итогам совещания оформляется протокол, который направляется ведомством уполномоченного органа в адрес государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа с проектом решения об утверждении инвестиционной программы субъекта.

208-47. Решение об утверждении или об отказе в утверждении инвестиционной программы оформляется совместным приказом ведомства уполномоченного органа и государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа.

208-48. Отказ в утверждении инвестиционной программы является основанием для отказа в утверждении тарифа и осуществляется в соответствии с Законом.

Подраздел 5. Изменение утвержденной инвестиционной программы с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

208-49. Субъект обращается одновременно в ведомство уполномоченного органа и (или) государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, либо местный исполнительный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы без изменения тарифа:

в случае начала регуляторного периода с 1 января каждого года – в срок не позднее 1 июля текущего регуляторного года;

в случае начала регуляторного периода с 1 июля каждого года – в срок не позднее 1 января текущего регуляторного года.

Сноска. Пункт 208-49 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-50. Основаниями для корректировки утвержденной инвестиционной программы являются:

1) изменения в национальной или региональной политике, а также планах развития;

2) изменения в фактическом предложении и спросе на электроэнергию, воду и отопление относительно прогнозов;

3) обстоятельства непреодолимой силы;

4) в связи с изменениями в доступности и стоимости источников финансирования утвержденной инвестиционной программы;

5) выявление более эффективных способов удовлетворения выявленной потребности;

6) задержки сроков при реализации мероприятий в рамках инвестиционной программы.

208-51. К заявлению на изменение утверждЎнной инвестиционной программы прилагаются документы в соответствии с пунктом 363 настоящих Правил.

208-52. Ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган рассматривают заявление об изменении утвержденной инвестиционной программы субъекта, в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

208-53. Ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган рассматривают проект об изменении инвестиционной программы субъекта в срок не более сорока пяти рабочих дней со дня его представления и принимают решения об утверждении или отказе в утверждении измененного проекта инвестиционной программы субъекта.

По результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган не позднее тридцати рабочих дней со дня представления заявления на утверждение инвестиционной программы, направляет ведомству уполномоченного органа заключение о целесообразности или нецелесообразности принятия мероприятий инвестиционной программы субъекта.

208-54. Решение об утверждении измененной инвестиционной программы оформляется совместным приказом ведомства уполномоченного органа и государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа.

208-55. В случае неисполнения субъектом мероприятий утвержденной инвестиционной программы по причинам, не зависящим от субъекта (неисполнение обязательств другой стороной договора, вследствие обстоятельств непреодолимой силы), сроки исполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы переносятся на следующий регуляторный год:

в случае начала регуляторного периода с 1 января каждого года – в срок не позднее 1 ноября следующего за годом их реализации;

в случае начала регуляторного периода с 1 июля каждого года – в срок не позднее 1 мая следующего за годом их реализации.

Не допускается повторный перенос сроков исполнения мероприятий инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 208-55 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-56. Субъект направляет в адрес ведомства уполномоченного органа и государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа заявление об изменении утвержденной инвестиционной программы с приложением документов, подтверждающих наступление случаев, предусмотренных в пункте 208-55 настоящих Правил в срок:

в случае начала регуляторного периода с 1 января каждого года – в срок не позднее 15 июля года, следующего за годом реализации мероприятий инвестиционной программы;

в случае начала регуляторного периода с 1 июля каждого года – в срок не позднее 15 февраля года, следующего за годом реализации мероприятий инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 208-56 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-57. Государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган, направляет ведомству уполномоченного органа заключение о целесообразности или нецелесообразности проведения изменений инвестиционной программы субъекта в срок:

в случае начала регуляторного периода с 1 января каждого года – в срок не позднее 15 сентября;

в случае начала регуляторного периода с 1 июля каждого года – в срок не позднее 15 марта.

Сноска. Пункт 208-57 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-58. Решение об изменении инвестиционной программы субъекта оформляется совместным приказом ведомства уполномоченного органа и государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях и (или) местного исполнительного органа в срок:

в случае начала регуляторного периода с 1 января каждого года – в срок не позднее 1 ноября;

в случае начала регуляторного периода с 1 июля каждого года – в срок не позднее 1 мая.

Сноска. Пункт 208-58 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 2. Механизм формирования тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

Подраздел 1. Допустимый доход

208-59. Допустимый доход субъекта определяется за каждый год регуляторного периода по следующей формуле:

где:

– допустимый доход субъекта получаемый в течении регуляторного периода для предоставления регулируемых услуг;

– расчетный контролируемый операционный расход субъекта, получаемый в течение года t регуляторного периода;

– прогноз неконтролируемых затрат субъекта, получаемый в течение года t регуляторного периода;

– амортизационные отчисления субъекта, получаемые от регулируемых активов в течение года t регуляторного периода;

– допустимая прибыль субъекта, получаемый в течение года t регуляторного периода.

208-60. Утвержденный средний базовый тариф определяется для каждого года регуляторного периода по следующей формуле:

где:

– утвержденный средний базовый тариф за год t регуляторного периода;

– прогнозируемый объем регулируемых услуг в год t регуляторного периода.

208-61. Допустимый доход обеспечивает возмещение затрат по предоставлению регулируемой услуги и получение прибыли, направляемой на развитие и эффективное функционирование субъекта и иные цели, не запрещенные законодательством Республики Казахстан. В случае недостаточности финансирования инвестиционной программы ведомство уполномоченного органа рассматривает возможность корректировки допустимого дохода в сторону увеличения.

208-62. Если иное не определено в Правилах, в связи с переходом на стимулирующий метод тарифного регулирования, все права и обязательства субъекта по предыдущему регуляторному периоду переходят в первый регуляторный период.

Раздел 3. Операционные расходы

Подраздел 1. Принципы учета операционных расходов

208-63. Операционные расходы, включенные в допустимый доход, представляют собой прогноз эффективных расходов субъекта, которые относятся к предоставлению регулируемых услуг.

208-64. Субъект при формировании проекта тарифа (информации о доходах и расходах) распределяет затраты на контролируемые и неконтролируемые.

208-65. Не допускается использование контролируемых и неконтролируемых затрат для целей, не связанных с основной деятельностью.

208-66. К неконтролируемым затратам относятся следующие расходы:

1) затраты на стратегические товары и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;

2) расходы, связанные с уровнем нормативных технических потерь, в соответствии с расчетами технических потерь, произведенными на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере);

3) расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи, определенные в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

208-67. Штрафы, неустойка, пени, выплачиваемые в государственный бюджет, не относятся к неконтролируемым расходам.

208-68. Расходы на предоставление регулируемой услуги, не относящиеся к неконтролируемым затратам, относятся к контролируемым затратам на предоставление регулируемой услуги.

208-69. Если уполномоченным органом не определено иное, все прочие расходы являются контролируемыми затратами.

208-70. Формирование затрат первого года регуляторного периода осуществляется в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам.

208-71. Формирование тарифа осуществляется на основании методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг субъектов, разрабатываемой субъектом в соответствии с Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам согласно настоящим Правилам.

208-72. Выделяемые субъектам субсидии из средств государственного бюджета учитываются в уменьшении затратной части тарифа, за исключением субсидий, направленных на расходы, не учтенные в затратной части тарифа.

Подраздел 2. Расчет неконтролируемых затрат

208-73. В рамках заявки на утверждение тарифа на следующий регуляторный период, субъект предоставляет ведомству уполномоченного органа прогноз

неконтролируемых затрат на каждый год следующего регуляторного периода. Прогноз неконтролируемых затрат формируется по категориям за регуляторный период с обоснованиями, расчетами и подтверждающими документами и сведениями, с учетом анализа фактических данных за последние четыре квартала до подачи заявки.

Сноска. Пункт 208-73 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-74. В ходе рассмотрения прогноза неконтролируемых затрат, представленного субъектом, ведомство уполномоченного органа при необходимости запрашивает дополнительную информацию в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

208-75. Не предоставление соответствующей информации по запросу ведомства уполномоченного органа в установленные сроки является основанием для принятия ведомством уполномоченного органа решения в рамках представленных субъектом данных.

208-76. Ведомство уполномоченного органа рассматривает прогноз неконтролируемых затрат и утверждает его в представленной субъектом редакции или с внесенными им изменениями в рамках определения общего тарифа. Ведомство уполномоченного органа при установлении прогноза неконтролируемых затрат вносит изменения в прогноз субъекта при:

1) отсутствии и/или неполном объеме подтверждающих документов, расчетов и сведений;

2) технологической или экономической неэффективности;

3) отсутствии реализации в соответствии с разницей между прогнозируемыми и фактическими значениями за предыдущий календарный год.

208-77. Ведомство уполномоченного органа при установлении прогноза неконтролируемых затрат принимает решении на основании анализа представленных субъектом подтверждающих документов, расчетов и сведений.

208-78. Разница между утвержденными и фактическими неконтролируемыми затратами в течение регуляторного периода определяются с помощью механизма ежегодной корректировки согласно разделу 8 настоящего параграфа.

Подраздел 3. Расчет контролируемых затрат

208-79. Контролируемые расходы, рассчитанные в начале регуляторного периода и включенные в допустимый доход за каждый год регуляторного периода, определяются с использованием нисходящего подхода, в соответствии с критериями База - Масштаб - Динамика.

База - Масштаб - Динамика является критериями, применяемые для определения компонента контролируемых затрат допустимого дохода.

208-80. Субъект самостоятельно распоряжается определенным объемом неиспользованных средств, предназначенных для контролируемых расходов.

208-81. Контролируемые расходы первого года первого регуляторного периода принимаются по показателям (параметрам) фактических затрат за календарный год, предшествующий подачи заявки, определенных путем проведения детального анализа и в соответствии с принципами, установленными настоящими Правилами, с учетом фактического уровня инфляции за год, предшествующей подаче заявки.

Сноска. Пункт 208-81 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-82. Контролируемые затраты первого года последующих периодов регулирования принимаются с учетом показателей (параметров) фактических затрат за последние два года предыдущего регуляторного периода, предшествующего подаче заявки путем проведения детального анализа в соответствии с принципами, установленными настоящими Правилами.

Данные затраты корректируются на коэффициент среднего значения динамики общих показателей контролируемых затрат последних двух лет предыдущего регуляторного периода, предшествующего подаче заявления, с учетом среднего фактического уровня инфляции на эти годы, и коэффициента эффективности, включаемого в нормативное определение на эти годы.

208-83. Нормируемые контролируемые затраты первого регуляторного периода ведомством уполномоченного органа определяется за базовый год на основе анализа затрат субъекта, основываясь на анализе фактических подтвержденных контролируемых затрат за последний календарный год, но не выше уровня потребности в сырье, материалах, топливе и энергии для производства единицы продукции на основе норм и стандартов, действующих в соответствующей отрасли, и цен на товары, работы, услуги, закупленные субъектом до подачи заявки на утверждение тарифа.

Расходы, которые считаются неконтролируемыми затратами, не включаются в определяемую стоимость (значение) первого года первого регуляторного периода в соответствии с настоящими Правилами.

208-84. Закупки товаров, работ, услуг субъектом осуществляются в соответствии со статьей 23 Закона.

208-85. Закупки товаров, работ, услуг субъектом осуществляются посредством информационной системы электронных закупок, интегрированной с информационной системой Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан.

208-86. Расходы на оплату труда персонала первого года первого регуляторного периода определяются исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной номинальной заработной платы в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, сложившейся по данным статистики за год, предшествующей подаче заявки.

При этом для субъектов естественных монополий, предоставляющих регулируемые услуги, в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, расходы на оплату труда персонала первого года первого регуляторного периода определяются исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной номинальной заработной платы в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов естественных монополий, оказывающих регулируемые услуги, в сферах по передаче электрической энергии, производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, сложившейся по данным статистики за год, предшествующей подаче заявки.

Сноска. Пункт 208-86 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 03.10.2025 № 103 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-87. Предложения по изменению масштаба с учетом изменений в расходах, обусловленных изменениями масштаба, предлагаются субъектом с подтверждением о необходимости изменения обязательств или другой причины изменения наложенной третьей стороной или государственным органом, с представлением пояснительной записки и подтверждающих документов о изменениях таких значений.

208-88. Получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектом, от местных исполнительных органов в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества при его получении в безвозмездное пользование является основанием для изменения масштаба контролируемых затрат.

208-89. Допустимые контролируемые затраты каждого последующего года регуляторного периода рассчитываются путем умножения значения первого года, скорректированного с учетом показателя прогноза социально - экономического развития Республики Казахстан.

208-90. Величина динамики рассчитывается для каждого года регуляторного периода, за исключением первого года регуляторного периода, с учетом следующих значений:

1) показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан . Если официальный прогноз указан в виде диапазона, то используется средняя точка;

2) расчетного темпа снижения затрат за счет повышения производительности за регуляторный период по решению ведомства уполномоченного органа, где отрицательное значение означает улучшение показателей.

208-91. Расчетный показатель снижения затрат за счет повышения производительности обеспечивает субъекту дополнительный стимул для повышения эффективности и производительности.

208-92. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Подраздел 4. Отчет об исполнении утвержденной инвестиционной программы

208-93. Субъект представляет в ведомство уполномоченного органа, государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, либо местный исполнительный орган в электронной форме через веб-портал "База " Монополист" отчет об исполнении инвестиционной программы по форме согласно приложению 145 к настоящим Правилам, в сроки указанные в пункте 42 настоящих Правил, с указанием следующих сведений:

1) информация о фактических условиях, источниках и размерах финансирования инвестиционной программы;

2) информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе в соответствии с перечнем целевых показателей по форме согласно приложению 144 к настоящим Правилам;

3) обоснование причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе;

4) материалы, подтверждающие фактическое исполнение мероприятий инвестиционной программы (копии договоров, актов выполненных работ, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации).

Сноска. Пункт 208-93 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 6. Регулируемая база задействованных активов и корректировка на амортизацию для субъектов с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

Подраздел 1. Регулируемая база задействованных активов

208-94. Регулируемая база задействованных активов отражает стоимость активов, по которым субъект получает сумму амортизационных отчислений и допустимую прибыль.

208-95. В регулируемую базу задействованных активов включаются необходимые активы используемые для предоставления регулируемых услуг.

208-96. Субъект несет ответственность за надлежащее отражение стоимости активов, включенных в регулируемую базу задействованных активов, в своей аудированной финансовой отчетности, включая переоценку задействованных активов или другие корректировки.

208-97. В случае применения стимулирующего метода тарифообразования в соответствие с настоящей Главой для первого регуляторного периода, начальная регулируемая база задействованных активов представляет собой сумму остаточной стоимости активов, зарегистрированных в аудированной финансовой отчетности на день, непосредственно предшествующий началу первого регуляторного периода. Регулируемая база задействованных активов на начало регуляторного периода представляет собой сумму остаточной стоимости активов на дату закрытия предыдущего регуляторного периода.

208-98. Для каждого регуляторного периода открытие и закрытие регулируемой базы задействованных активов за каждый год в течение периода рассчитывается по следующей формуле:

где:

– регулируемая база задействованных активов на дату закрытия в году t, тенге;

– начальная регулируемая база задействованных активов в году t, которая эквивалентна регулируемой базе задействованных активов на дату закрытия в году t-1, тенге;

– амортизационные отчисления субъекта, получаемые от регулируемых активов в течение года t регуляторного периода, тенге;

– прогнозируемая стоимость выбытия активов в году t, определенная ведомством уполномоченного органа на основе информации субъекта, связанной с прогнозируемой величиной продажи, передачи или списания активов другим сторонам, тенге;

– прогнозируемая стоимость активов, вводимых в эксплуатацию в год t в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, тенге.

208-99. Активы считаются незавершенными до даты ввода в эксплуатацию. На незавершенные активы не начисляются амортизационные отчисления или допустимая прибыль, но процентные расходы при необходимости капитализируются с использованием процентной ставки по стоимости долга, применяемой в расчете средневзвешенной стоимости капитала.

208-100. Не допускается переоценка активов для целей расчета регулируемой базы задействованных активов.

Используемые активы при предоставлении регулируемых услуг согласовываются с ведомством уполномоченного органа.

Вывод субъектом активов, задействованных при оказаний регулируемых услуг субъекта, согласовывается с ведомством уполномоченного органа.

208-101. В рамках ежегодной корректировки в соответствии с пунктом 208-151 настоящих Правил, производится перерасчет регулируемой базы задействованных активов на конец регулируемого года и регулируемой базы задействованных активов на начало следующего года. По итогам рассмотрения отчета об исполнении инвестиционной программы регулируемая база задействованных активов корректируется на фактическую сумму исполнения инвестиционной программы.

208-102. В расчете регулируемой базы задействованных активов на начало регулируемого года добавляется сумма капитальных затрат в течение этого года.

208-103. Корректировка на амортизацию за год пересматривается с учетом перерасчета регулируемой базы задействованных активов. Разница между первоначально утвержденной и пересчитанной величиной амортизационных отчислений включается в ежегодную корректировку.

208-104. В году, следующем за отчетным, регулируемая база задействованных активов на конец предыдущего отчетного года корректируется с учетом фактических капитальных затрат за отчетный год и прогнозных капитальных затрат в году, следующих за отчетным с учетом перерасчета амортизационных отчислений.

Подраздел 2. Средневзвешенная стоимость капитала

208-105. Допустимая прибыль капитала определяется на основе стоимости регулируемой базы задействованных активов и средневзвешенной стоимости капитала.

208-106. Средневзвешенная стоимость капитала определяется ведомством уполномоченного органа для каждого регуляторного периода на основании представленных расчетов и информации субъекта.

208-107. Методология расчета средневзвешенной стоимости капитала рассчитывается по формуле согласно пункту 208-108 настоящих Правил. При этом величина средневзвешенной стоимости капитала определяется для каждого субъекта индивидуально.

208-108. Средневзвешенная стоимость капитала рассчитывается с использованием номинальной стоимости после уплаты налогов по следующей формуле:

СВСК=DEBT ×(1-T) ×GEAR+EQTY ×(1-GEAR), где:

СВСК – средневзвешенная стоимость капитала субъекта, %;

DEBT – стоимость заемного капитала, %;

T – ставка корпоративного подоходного налога, %;

GEAR – соотношение собственного и заҰмного капитала;

EQTY – стоимость собственного капитала, %.

208-109. Соотношение собственного и заҰмного капитала указывает стоимость заемного капитала субъекта как долю от совокупной стоимости долга и собственного капитала предприятия.

208-110. Соотношение собственного и заҰмного капитала равно фактическому соотношению собственного и заҰмного капитала субъекта за последний год, по которому имеются полноценные данные.

Соотношение собственного и заҰмного капитала указывает стоимость долговых обязательств субъекта как долю от совокупной стоимости долга и собственного капитала предприятия и рассчитывается по следующей формуле:

GEAR= D/(D+E), где:

GEAR – доля заемного капитала субъекта;

D – величина заемного капитала (долга) в совокупном вложенном капитале;

E – величина собственного капитала в совокупном вложенном капитале.

208-111. Если фактическое соотношение является неэффективным для структуры финансирования, действующей у данного субъекта, ведомство уполномоченного органа устанавливает коэффициент соотношения собственного и заҰмного капитала, который отличается от фактического коэффициента субъекта.

208-112. При определении эффективности соотношения собственного и заҰмного капитала субъекта, ведомство уполномоченного органа учитывает:

1) соотношение собственного и заҰмного капитала, применяемое в отношении других субъектов в Республике Казахстан;

2) подход к оценке соотношения собственного и заҰмного капитала, применяемый регулирующими органами в странах, подходящих со схожими для Республики

Казахстан экономическими, климатическими, или социально-экономическими условиями;

3) международный опыт по эффективным структурам финансирования для субъектов в сферах электроэнергетики, теплоэнергетики и водоснабжения и (или) водоотведения с использованием общедоступных наборов данных.

Сноска. Пункт 208-112 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-113. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-114. Стоимость заемного капитала рассчитывается по следующей формуле:

, где:

DEBT – стоимость заемного капитала;

– безрисковая ставка;

– премия за риск по долговым обязательствам.

208-115. Безрисковая ставка устанавливается в соответствии с текущей базовой ставкой Национального Банка Республики Казахстан на момент принятия решения ведомством уполномоченного органа при рассмотрении заявки на утверждение тарифа.

Сноска. Пункт 208-115 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-116. Премия за риск по долговым обязательствам представляет собой разницу между средневзвешенными процентными ставками по займам субъекта и базовой ставкой, и отражает дополнительный риск, связанный с кредитованием субъекта, а следовательно, более высокую доходность, требуемую кредиторами.

208-117. Премия за риск по долговым обязательствам определяется ведомством уполномоченного органа. Если ведомство уполномоченного органа не принимает такого решения, то премия за риск по долговым обязательствам устанавливается в размере 3,5%.

208-118. Дополнительные расходы по финансированию не включаются в состав премии за риск по долговым обязательствам.

208-119. Стоимость собственного капитала рассчитывается по следующей формуле:

где:

EQUTY – стоимость собственного капитала;

RFR– безрисковая ставка;

ERP– премия за риск по собственному капиталу;

Beta– бета-коэффициент собственного капитала.

208-120. Безрисковая ставка устанавливается в соответствии с пунктом 208-115 настоящих Правил.

208-121. Премия за риск по собственному капиталу отражает дополнительный риск, связанный с кредитованием субъекта кредитования, и, следовательно, более высокую доходность, требуемую кредиторами.

208-122. Бета-коэффициент собственного капитала отражает риск субъектов по отношению к риску инвестиций в акции в целом в Республике Казахстан.

208-123. В интересах обеспечения определенности и прозрачности значения премии за риск собственного капитала и бета-коэффициента собственного капитала устанавливается ведомством уполномоченного органа перед началом каждого регуляторного периода.

208-124. Первоначальными фиксированными значениями, которые корректируются ведомством уполномоченного органа, являются:

1) премия за риск собственного капитала 6%;

2) бета-коэффициент собственного капитала 0,89.

208-125. Допустимая прибыль за год пересчитывается ежегодно с использованием пересчитанной регулируемой базы задействованных активов. Разница между первоначально утвержденной и пересчитанной допустимой прибылью включается в ежегодную корректировку.

Раздел 7. Стимулирование производительности и эффективности

208-126. В каждом году регуляторного периода применяется механизм стимулирования производительности и эффективности, целью которого является стимулирование субъекта к достижению показателей качества и надежности, в том числе, с учетом инновационных решений.

Ведомство уполномоченного органа совместно с государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях, и (или) местным исполнительным органом участвуют в установлении показателей качества, надежности

регулируемых услуг и эффективности деятельности субъектов, предусмотренных пунктами 208-131, 208-132, 208-133, 208-134 и 208-135 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 208-126 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-127. Механизм стимулирования производительности и эффективности реализуется посредством ежегодной корректировки, которая предусматривает штрафные санкции в виде снижения утвержденной допустимой прибыли, включаемой в допустимый доход субъекта, в зависимости от достигнутых показателей эффективности по отношению к целевым значениям показателей эффективности.

208-128. Корректировка рассчитывается в процентах от степени достижения эффективности, умноженной на долю допустимой прибыли в каждом году регуляторного периода, за исключением доли допустимой прибыли, направленной на финансирование инвестиционной программы.

208-129. Доля допустимой прибыли определяется ведомством уполномоченного органа для каждого регуляторного периода. Значение по умолчанию составляет до 50% от допустимой прибыли за минусом минимальной доли допустимой прибыли, выделяемой на финансирование инвестиционной программы.

208-130. Ведомство уполномоченного органа устанавливает весовые коэффициенты к показателям качества и надежности, определенным в пунктах 208-131, 208-132, 208-133, 208-134 и 208-135 настоящих Правил для измерения эффективности и производительности в течение всего регуляторного периода.

Сноска. Пункт 208-130 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-131. Ведомство уполномоченного органа для субъектов, оказывающих регулируемые услуги по передаче электрической энергии за регуляторный период, устанавливает весовые коэффициенты для следующих показателей качества и надежности:

1) средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIDI) – средняя длительность долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами, час;

2) средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIFI) – средняя частота долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами, час;

3) своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой;

4) время устранения аварий в сетях, час;

5) количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий, единиц;

6) снижение уровня нормативных потерь, %;

7) своевременное выполнение ремонтных работ;

8) внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге;

9) соблюдение квалификационных требовании руководящего состава;

10) снижение износа основных средств.

Сноска. Пункт 208-131 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-132. Ведомство уполномоченного органа для субъектов, оказывающих регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, устанавливает весовые коэффициенты для следующих показателей качества и надежности:

1) количество подтвержденных дней в году с отклонениями от допустимых значений температурного графика по источникам производства тепловой энергии, дней ;

2) количество аварий, единиц;

3) своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой;

4) снижение уровня нормативных потерь тепловой энергии, %;

5) количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий, единиц;

6) внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге;

7) своевременное завершение ремонта (реконструкции, модернизации, замены);

8) время устранения аварий в сетях, час;

9) соблюдение квалификационных требовании руководящего состава;

10) снижение износа основных средств.

Сноска. Пункт 208-132 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие с 01.07.2025).

208-133. Ведомство уполномоченного органа для субъектов, оказывающих регулируемые услуги по водоснабжению и (или) водоотведению, устанавливает весовые коэффициенты для следующих показателей качества и надежности:

1) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*час/куб. м);

2) исполнение в полном объеме мероприятий инвестиционной программы в сроки;

3) снижение уровня нормативных потерь воды, %;

4) количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий, единиц;

5) своевременное выполнение ремонтных работ;

6) количество аварий, единиц;

7) доля проб сточных вод, несоответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы/доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, несоответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отработанных по результату производственного контроля качества питьевой воды, %;

8) внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге;

9) соблюдение квалификационных требовании руководящего состава;

10) снижение износа основных средств, %.

Сноска. Пункт 208-133 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-134. Ведомство уполномоченного органа для субъектов, оказывающих регулируемые услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан, устанавливает весовые коэффициенты для следующих показателей качества и надежности:

1) своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой;

2) внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге;

3) сохранение качества, надежности и других потребительских свойств товара при его транспортировке, %;

4) снижение либо сохранение на принятом уровне удельного расхода электроэнергии на грузооборот нефти по магистральным трубопроводам, %;

5) количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий, единиц;

6) обеспечение длительного безаварийного режима нефтепровода, %;

7) выполнение графиков утвержденных планов производства работ в целях предупреждения аварийных ситуаций, %;

8) время ликвидации аварий, ч;

9) соблюдение квалификационных требовании руководящего состава;

10) снижение износа основных средств.

Сноска. Пункт 208-134 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 06.08.2024 № 64 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-135. Ведомство уполномоченного органа для субъектов, оказывающих на регулируемую услугу в сфере магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан, за регуляторный период, устанавливает весовые коэффициенты для следующих показателей качества и надежности:

1) выполнение объема оказанной за год регулируемой услуги в грузовом движении;

2) снижение износа основных средств;

3) увеличение длины бесстыкового пути;

4) количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий, единиц;

5) своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой;

6) выполнение плана капитального ремонта пути;

7) соблюдение сроков рассмотрения субъектом заявки потребителя на получение доступа к услугам магистральной железнодорожной сети с момента предоставления такой заявки потребителем;

8) соблюдение сроков заключения договора с перевозчиками на оказание услуг магистральной железнодорожной сети;

9) коэффициент несчастных случаев с потерей трудоспособности (взятых на учет) LTIR;

10) соблюдение уровня безопасности движения;

11) уровень социальной стабильности согласно рейтингу ESG.

Сноска. Пункт 208-135 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-136. Ведомство уполномоченного органа при определении для субъекта весовых коэффициентов показателей качества и надежности учитывает следующие приоритеты:

1) цели для соответствующего сектора (отрасли), установленные Президентом Республики Казахстан, Правительством Республики Казахстан, ведомством

уполномоченного органа и (или) документом Системы государственного планирования ;

2) наличие данных или процессов, необходимых для получения данных, необходимых для оценки результатов деятельности по соответствующему показателю качества и надежности;

3) инвестиции субъекта;

4) поддержку методов производительности и стимулирования, которые действуют более одного регуляторного периода, путем минимизации изменений показателей качества и надежности, выбранных для субъекта в каждом регуляторном периоде;

5) внедрение инновационных решений в предприятиях по регулируемой услуге.

Сноска. Пункт 208-136 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-137. Ведомство уполномоченного органа устанавливает весовые коэффициенты к каждому показателю качества и надежности для целей расчета штрафов субъекта.

При утверждении показателей качества и надежности ведомство уполномоченного органа определяет отрицательные показатели, соответствующие для улучшения оказания регулируемой услуги Субъекта.

Сноска. Пункт 208-137 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-138. Сумма весовых коэффициентов по всем показателям качества и надежности, указанных в пунктах 208-131, 208-132, 208-133 и 208-134 настоящих Правил для субъекта равна 100 %.

Если Субъектом представлен не полный список показателей качества и надежности Субъект предоставляет в ведомство уполномоченного органа анализ и/или расчеты о не учтенных показателях для включения их весовых долей на утвержденные показатели качества и надежности.

При отсутствии анализа и/или расчетов о не учтенных показателях ведомство уполномоченного органа исключает долю каждого не учтенного показателя качества и надежности от всех весовых коэффициентов в размере 10 %.

При определении весового коэффициента ведомство уполномоченного органа рассчитывает показатель качества и надежности по следующей приоритетности:

1) менее приоритетный показатель, приравненный Х, при этом величина показателя составляет не менее 1 %, но не более 2 %;

2) следующий показатель за менее приоритетным показателем равно Х+У, при этом величина показателя У составляет не менее 1 %, но не более 2 %;

3) наиболее приоритетных два показателя (Х+У)*К, где величина К равна количеству показателям качества и надежности.

По оставшимся показателям качества и надежности весовой коэффициент распределяется равномерно по остаточному принципу, который не превышает наиболее приоритетные два показателя.

Сноска. Пункт 208-138 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-139. При установлении весовых коэффициентов показателей качества и надежности для субъекта ведомство уполномоченного органа учитывает относительную важность показателя качества и надежности, в соответствии с пунктом 208-136 настоящих Правил.

Ведомство уполномоченного органа меняет весовые коэффициенты, применяемые к отдельным показателям качества и надежности в пределах определенного регуляторного периода, исходя из необходимости разработки процедур сбора, мониторинга и проверки показателя качества и надежности, и наличия ресурсов в субъектах.

При изменении весовых коэффициентов показателя качества и надежности на определенный регуляторный период ведомство уполномоченного органа основывается на общих для субъектов подходах.

Сноска. Пункт 208-139 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 28.04.2026 № 38 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-140. В рамках тарифной заявки субъект представляет в ведомство уполномоченного органа данные о фактических значениях показателей эффективности, установленных для субъекта, с учетом фактических показателей последних трех лет.

208-141. В случае отсутствия таких данных субъект предоставляет имеющие фактические значения за три предыдущих года для определения параметров, установленных показателями эффективности.

208-142. Ведомство уполномоченного органа при необходимости запрашивает у субъекта дополнительную информацию и данные для определения соответствующих параметров показателей эффективности.

208-143. В рамках определения тарифа ведомство уполномоченного органа устанавливает следующие параметры для каждого показателя эффективности:

1) нижнее граничное целевое значение;

2) верхнее целевое значение;

3) размер штрафа (выраженный в процентах от целевого значения) за превышение и недостижение целевого показателя, а также максимально допустимые пределы штрафа, с обоснованием.

208-144. В рамках ежегодной корректировки субъект представляет в ведомство уполномоченного органа отчет о достижении показателей эффективности, за исключением первого регуляторного года, ежегодно:

в случае начала регуляторного периода с 1 января каждого года – в срок не позднее 1 ноября следующего регуляторного года;

в случае начала регуляторного периода с 1 июля каждого года – в срок не позднее 1 мая следующего регуляторного года.

Субъект при формировании отчета о достижении показателей эффективности применяет фактические показатели сформированные за последние двенадцать месяцев.

К отчету о достижении показателей эффективности прилагаются:

1) по каждому показателю – плановые и фактические показатели;

2) ставка штрафа в каждом году по каждому показателю, рассчитанная на основе фактических показателей по сравнению с целевым показателем.

Сноска. Пункт 208-49 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-145. Для каждого показателя эффективности, где более высокий балл свидетельствует об улучшении показателей, коэффициент штрафа рассчитывается следующим образом:

1) если фактические показатели находятся в диапазоне от 0 до 20% от диапазона между нижним граничным целевым значением и верхним граничным целевым значением, то штрафной коэффициент устанавливается на уровне 100%;

2) если фактические показатели находятся в диапазоне от 20% до 80% от диапазона между нижним и верхним целевыми значениями, то штрафной коэффициент пропорционально уменьшается по мере улучшения показателей в соответствии со следующей формулой:

, где:

– штрафной коэффициент для показателя эффективности i, применяемый в году t;

– фактическое значение эффективности i в году t;

– нижняя граница целевого значения показателя эффективности i;

– верхнее граничное значение показателя эффективности i;

3) если фактические показатели превышают 80% диапазона между нижней границей целевого значения и верхней границей целевого значения, то штрафной коэффициент устанавливается на уровне 0%.

208-146. Для каждого показателя качества и надежности, где более низкая оценка свидетельствует о более высоких показателях, штрафной коэффициент рассчитывается следующим образом:

1) если фактические показатели находятся в диапазоне от 80 до 100% от диапазона между нижней границей целевого значения и верхней границей целевого значения, то штрафной коэффициент устанавливается на уровне 100%;

2) если фактические показатели находятся в диапазоне от 20% до 80% от диапазона между нижней границей целевого значения и верхней границей целевого значения, то штрафной коэффициент пропорционально уменьшается по мере улучшения показателей в соответствии со следующей формулой:

где:

– штрафной коэффициент для показателя эффективности i, применяемый в году t;

– фактическое значение показателя эффективности i в году t;

– нижняя граница целевого значения показателя эффективности i;

– верхнее граничное значение показателя эффективности i;

3) если фактическая производительность ниже 20 % диапазона между нижней и верхней границей, штрафной коэффициент устанавливается равным 0 %.

208-147. Расчет общего стимулирующего штрафа производится по следующей формуле:

, где:

– штраф за стимул эффективности в году t;

– допустимая прибыль, которую субъект обеспечивает в году t, тенге;

– доля допустимой прибыли, которая подлежит стимулированию за производительность в регуляторный период;

– вес, приходящийся на штраф за недостижение соответствующего показателя качества и надежности в регуляторный период (при сумме весовых коэффициентов, равной единице);

– штрафной коэффициент за недостижение соответствующего показателя качества и надежности, рассчитанный на основе фактических показателей в году t-2, %.

208-148. Штраф за производительность удерживается, с допустимого дохода в последующем году одновременно с проведением ежегодной корректировки, а допустимые тарифы пересчитываются согласно разделу 8 настоящего параграфа.

208-149. При систематическом недостижении субъектом показателей эффективности, приведшем к величине общего стимулирующего штрафа 70% и больше более двух раз регуляторного периода, ведомство уполномоченного органа ограничивает утверждение тарифа на следующий регуляторный период с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования.

Сноска. Пункт 208-149 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 8. Ежегодные корректировки

Подраздел 1. Общее положение

208-150. В течение регуляторного периода по итогам каждого регуляторного года производится ежегодная корректировка и применяется во второй и последующие годы регуляторного периода.

Корректировка последнего года регуляторного периода учитывается в утверждаемой величине допустимого дохода в первом регуляторном году следующего регуляторного периода.

208-151. Ежегодная корректировка рассчитывается как сумма следующих значений:

1) разница между утвержденным объемом регулируемой услуги, предоставляемой в течение года t регуляторного периода, которая используется для расчета утвержденных тарифов, и фактическим объемом регулируемой услуги;

2) разница между прогнозным значением неконтролируемых затрат, включенных в допустимый доход, и фактическим значением неконтролируемых затрат;

3) компенсация за разницу между утвержденными и фактическими капитальными затратами в виде корректировки амортизационных отчислений и (или) допустимой прибыли;

4) разница между фактической и прогнозируемой инфляцией в случаях превышения 3 процентных пунктов. В таком случае корректируются контролируемые затраты, за исключением контролируемых затрат первого года регулируемого периода, на уровень фактической инфляции предыдущего года, на основании заявки субъекта с приложением обоснования.

Процентный пункт является единицей измерения разности двух значений, выраженных в процентах.

Сноска. Пункт 208-151 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Подраздел 2. Рассмотрение ежегодной корректировки

208-152. Субъект ежегодно представляет ведомству уполномоченного органа заявку на корректировку до окончания регуляторного года:

в случае начала регуляторного периода с 1 января каждого года – в срок не позднее 1 ноября каждого года;

в случае начала регуляторного периода с 1 июля каждого года – в срок не позднее 1 мая года каждого года.

При этом, заявка на корректировку, представленная до окончания регуляторного года формируется с учетом фактических показателей за 9 месяцев и прогнозных показателей за 3 месяца каждого регуляторного года на основании подтверждающих документов и расчетов:

1) неконтролируемых затрат, объемов регулируемых услуг, предлагаемую к применению со следующего года;

2) амортизационных отчислений и допустимой прибыли, с учетом изменений остаточной стоимости активов, соблюдения показателей эффективности и исполнения утвержденной инвестиционной программы, в соответствии с настоящими Правилами;

3) предлагаемого тарифа на следующий год после его корректировки.

Сноска. Пункт 208-152 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-153. Для последующих лет расчет ежегодной корректировки учитывает разницу между прогнозными значениями составляющих допустимого дохода трех месяцев предыдущего регуляторного года, которые использовались при определении величины ежегодной корректировки в предыдущие годы, с фактически сложившимися значениями.

208-154. Если при рассмотрении заявки на ежегодную корректировку, необходима дополнительная информация ведомство уполномоченного органа запрашивает ее у субъекта в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

208-155. Не предоставление информации в сроки, установленные ведомством уполномоченного органа, является основанием для принятия ведомством уполномоченного органа решения по соответствующему показателю в рамках представленных данных.

208-156. Ведомство уполномоченного органа не позднее чем за шесть календарных дней до начала следующего регуляторного года, утверждает скорректированный тариф на следующий регуляторный год, публикует на своем интернет-ресурсе и направляет уведомление субъекту.

208-157. Субъект не позднее чем за пять календарных дней до введения в действие тарифа информируют об этом потребителей путем размещения информации на своем интернет-ресурсе с последующим размещением в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы.

208-158. Субъект представляет в ведомство уполномоченного органа в течение пяти календарных дней информацию о факте уведомления потребителей.

208-159. Если утверждение ежегодной корректировки откладывается, то допустимый доход субъекта корректируется на разницу между тарифами, которые применялись бы в соответствии с утвержденным тарифом, и тарифами, взимаемыми в

соответствии с предыдущим тарифом, в период между началом нового года регуляторного периода и моментом вступления в силу новых тарифов.

Подраздел 3. Механизм расчета ежегодной корректировки

208-160. Ежегодная корректировка включает следующее:

1) корректировка предельной доходности;

2) корректировка по неконтролируемым затратам;

3) корректировка по амортизационным отчислениям, которая компенсирует корректировки амортизационных отчислений, в связи с недообеспечением капитальных затрат;

4) корректировка по допустимой прибыли, которая компенсирует корректировки в допустимой прибыли в связи с недообеспечением капитальных затрат;

5) корректировка по контролируемым затратам на разницу более 3% между прогнозируемой и фактической инфляцией.

Сноска. Пункт 208-160 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-161. Ежегодная корректировка применяется к допустимому доходу в следующем году и рассчитывается по следующей формуле:

где:

– ежегодная корректировка в году t, тенге;

– корректировка предельной доходности в году t, тенге;

– корректировка по неконтролируемым затратам в году t, тенге;

– корректировка по амортизационным отчислениям в году t, тенге;

– корректировка по допустимой прибыли в году t, тенге;

– корректировка по контролируемым затратам на разницу более 5% между прогнозируемой и фактической инфляцией в году t, тенге.

208-162. При расчҰте ежегодной корректировки учитывается положительная или отрицательная разница, между прогнозными значениями, использованными в предыдущих ежегодных корректировках и фактическими значениями трех месяцев, поданных в предыдущем году и фактом, полученным после.

208-163. Корректировка предельного дохода осуществляется в целях обеспечения полного допустимого дохода, получаемого субъектов, вне зависимости от объема оказанных регулируемых услуг.

208-164. Корректировка предельной доходности рассчитываться по следующей формуле:

где:

– корректировка предельного дохода;

– средневзвешенный по продажам, утвержденный средний тариф в году t-1, тенге за единицу предоставляемых регулируемых услуг;

– прогнозируемые объемы предоставляемых регулируемых услуг, транспортируемые или поставляемые в году t-1;

– фактические объемы предоставляемых регулируемых услуг, транспортируемые или поставляемые в году t-1.

208-165. Корректировка по неконтролируемым затратам осуществляется в целях обеспечения возмещения субъектом фактических неконтролируемых затрат.

208-166. Корректировка по неконтролируемым затратам является положительной, если фактические затраты выше прогнозируемых, или является отрицательной, если фактические затраты ниже прогнозируемых.

208-167. Корректировка по неконтролируемым затратам рассчитывается по следующей формуле:

где:

– корректировка по неконтролируемым затратам;

– фактические совокупные неконтролируемые затраты в году t-1;

– прогнозируемые неконтролируемые затрат в году t-1.

208-168. Корректировка на инфляцию по контролируемым затратам рассчитывается , когда фактическая инфляция в предыдущем году регуляторного периода как минимум на 3 процентных пунктов выше или ниже прогнозной инфляции на этот год, применяемой при установлении контролируемых затрат.

Сноска. Пункт 208-168 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

208-169. В таком случае субъект запрашивает корректировку на инфляцию для соответствующих контролируемых затрат, с предоставлением обосновывающих документов в части контролируемых затрат, подвергшихся влиянию инфляции.

208-170. Корректировка на инфляцию предусматривается в ежегодной корректировке как увеличение или уменьшение тарифа, равная разнице в процентных пунктах между прогнозируемой и фактической инфляцией, умноженной на долю контролируемых затрат, подвергшихся влиянию инфляции.

Параграф 4. Расчет тарифа с учетом применения метода индексации

209. Индексация тарифов производится субъектом естественной монополии малой мощности не чаще одного раза в двенадцать месяцев.

Сноска. Пункт 209 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по

истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

210. Расчет тарифа методом индексация осуществляется по формуле:

$Т = Т_{утв} * У_{инд}$,

где: Т – тариф определяемый методом индексации;

$Т_{утв}$ – тариф утвержденный ведомством уполномоченного органа;

$У_{инд}$ – уровень индексации, определенный ведомством уполномоченного органа.

211. Субъект естественной монополии малой мощности самостоятельно осуществляет распределение затрат, рассчитанных в соответствии с настоящими Правилами.

Сноска. Пункт 211 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

212. Уровень индексации тарифа определяется ведомством уполномоченного органа ежегодно не позднее чем за два месяца до начала календарного года с учетом параметров социально-экономического развития Республики Казахстан.

213. Определение уровня индексации тарифа осуществляется на основании данных об уровне инфляции в процентах, предусмотренных Прогнозом социально-экономического развития Республики Казахстан, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан на соответствующий пятилетний прогнозный период.

В качестве уровня индексации принимается среднее значение уровня инфляции на предстоящий календарный год (процент) и корректирует его с учетом изменений, вносимых в Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан.

214. Решение об установлении уровня индексации размещается на своем интернет-ресурсе либо в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы, не позднее чем за два месяца до начала календарного года.

Параграф 5. Расчет тарифа с учетом применения метода определении тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства

Сноска. Заголовок параграфа 5 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

215. Тариф на регулируемые услуги рассчитывается по формуле:

где:

T_i – тариф на регулируемые услуги;

B_i – годовая выручка;

ГB_i – источники компенсации затрат или получения дохода из бюджета;

V_i – объем регулируемых услуг.

216. Годовая выручка рассчитывается по формуле:

$B_i = P_i + B_{ki} + Д_{ki}$,

где:

i – номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3…

B_i – годовая выручка, на год i;

P_i – затраты включаемые в тариф, на год i;

B_{ki} – возврат инвестированного капитала, на год i;

$Д_{ki}$ – доход на инвестированные собственные средства, определяемый на год i.

217. Возврат инвестированного капитала рассчитывается по формуле:

$ВК_i = ВКР_i + ВКБ_i$, где:

$ВК_i$ – возврат инвестированного капитал в году i;

$ВКР_i$ – возврат инвестированного заемного капитала;

$ВКБ_i$ – возврат инвестированных собственных средств.

$ВКР_i = РИК_i - ИИК_i$,

$РИК_i$ – размер годового платежа инвестированного заемного капитала, принятый в соответствии с графиком погашения договора займа на год i.

$ИИК_i$ – сумма амортизационных отчислений, которая по согласованию с ведомством уполномоченного органа в случае необходимости направляется также на погашение займа и учитывается в затратной части тарифа в том же периоде года i;

$ПИК_i$– первоначальная сумма инвестированных собственных средств;

$РИ_i$ – сумма реинвестированного собственного капитала, в процессе эксплуатации объекта государственно-частного партнерства;

$НЦК_i$ – сумма собственного капитала, использованная не по целевому назначению;

$СВК_i$ – остаточный срок действия договора государственно-частного партнерства, в годах;

$ВКр_i$ – возвращенный в предыдущие периоды собственный капитал.

Сноска. Пункт 217 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 3. Правила утверждения временного компенсирующего тарифа

Параграф 1. Общие положения

218. Целью настоящей главы является определение порядка утверждения и расчета размера временного компенсирующего тарифа на регулируемые услуги (товары, работы), оказываемые субъектом.

219. Положения настоящие главы распространяются на всех субъектов независимо от форм собственности, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги аэронавигации, аэропортов, по предоставлению в имущественный наем (аренду) или пользование кабельной канализации.

220. Основаниями утверждения временного компенсирующего тарифа являются:

1) превышение тарифа, утвержденного ведомством уполномоченного органа в соответствии с Законом;

2) нецелевое использование средств амортизационных отчислений;

3) неисполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы, учтенных в тарифе, за исключением следующих случаев:

снижения объемов, повлекших недополучение средств, предусмотренных в утвержденной тарифной смете на реализацию утвержденной инвестиционной программы. При этом из общей суммы неисполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы исключается сумма недополученного дохода, соразмерная снижению объемов, на оставшуюся сумму необоснованного дохода ведомством уполномоченного органа вводится временный компенсирующий тариф;

экономии денег, сложившейся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур;

экономии затрат в связи с введением более эффективных методов и технологий;

4) неисполнение статей затрат утвержденной тарифной сметы более чем на пять процентов от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой, за исключением следующих случаев:

экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению

энергоэффективности, разработанного по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь;

экономии затрат в связи со снижением объемов регулируемых услуг по причинам, не зависящим от субъекта. При этом из общей суммы неисполнения утвержденной тарифной сметы исключается сумма недополученного дохода, соразмерная снижению объемов, на оставшуюся сумму необоснованного дохода ведомством уполномоченного органа вводится временный компенсирующий тариф;

экономии денег, сложившейся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур.

Сноска. Пункт 220 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

221. Субъект представляет в ведомство уполномоченного органа следующие материалы, подтверждающие постатейную экономию затрат с приложением материалов, подтверждающих фактическое использование указанной экономии, и (или) сокращения объемов предоставляемых регулируемых услуг:

письмо государственного органа и (или) местного исполнительного органа с информацией о внедрении субъектом более эффективных методов и технологий предоставления регулируемых услуг;

протоколы конкурсных (тендерных) комиссий;

акты сверок с потребителями объемов предоставленных регулируемых услуг и выставленные счет-фактуры к оплате, за исключением коммунальных услуг в сферах естественных монополий, по которым предоставляется реестр объемов потребления регулируемых услуг с указанием объемов и сумм к оплате;

письмо государственного органа и (или) местного исполнительного органа с информацией о фактических объемах предоставленных регулируемых услуг.

Параграф 2. Утверждение временного компенсирующего тарифа

222. Временный компенсирующий тариф утверждается ведомством уполномоченного органа по результатам:

1) проверки деятельности субъекта;

2) ежегодного анализа отчетов об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, представляемых субъектом.

223. В случае, если на момент предоставления отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы отчетный период действия утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы составляет менее двенадцати месяцев, анализ отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы и

инвестиционной программы проводится по истечении отчетного периода действия тарифной сметы и инвестиционной программы на основании запроса или по итогам проверки деятельности субъекта.

224. Для подтверждения фактов, указанных в пункте 220 настоящих Правил, субъект предоставляет в ведомство уполномоченного органа подтверждающие материалы к отчету в соответствии с подпунктом 17) пункта 2 статьи 26 Закона.

225. Информация, составляющая коммерческую тайну, не является основанием для отказа в ее предоставлении ведомству уполномоченного органа, при этом заинтересованные лица при предоставлении информации указывают исчерпывающий перечень сведений, составляющих коммерческую тайну, либо прилагают копию акта заинтересованного лица об утверждении перечня сведений, составляющих коммерческую тайну.

226. Временный компенсирующий тариф утверждается с учетом базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан на день принятия решения в соответствии с пунктом 241 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 226 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 25.03.2021 № 26 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

227. Введение временного компенсирующего тарифа осуществляется с первого числа второго месяца, следующего за месяцем проведения проверки, анализа отчетов об исполнении субъектом тарифной сметы и (или) инвестиционной программы.

228. Субъект доводит до сведения потребителя информацию об утверждении временного компенсирующего тарифа не позднее, чем за десять календарных дней до введения его в действие.

229. Ежемесячно, в период действия временного компенсирующего тарифа субъект доводит до сведения потребителей информацию о снижении тарифа в виде примечания к стоимости регулируемой услуги в платежном документе об оплате коммунальных услуг.

В примечании к стоимости регулируемой услуги указывается информация о снижении тарифа с указанием суммы возврата средств потребителям со ссылкой на решение ведомства уполномоченного органа об утверждении временного компенсирующего тарифа, размещенное на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа.

230. Решение ведомства уполномоченного органа об утверждении временного компенсирующего тарифа оформляется приказом ведомства уполномоченного органа. Информация о принятом решении размещается на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа.

231. В период действия временного компенсирующего тарифа субъект в случае необходимости обращается в ведомство уполномоченного органа с заявкой на утверждение нового тарифа в соответствии с настоящими Правилами.

При этом доход, принятый в обоснование уровня нового тарифа, уменьшается на сумму необоснованно полученного дохода с учетом базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан на день принятия решения за минусом уже возмещенного субъектом потребителям его регулируемых услуг.

Для субъекта, реализующего инвестиционную программу и привлекающего заемные средства кредитных организаций, обязательства по которым напрямую связаны с рейтингом субъекта, суммы, полученные в результате неисполнения тарифной сметы и (или) инвестиционной программы, учитываются при рассмотрении заявки на изменение уровня тарифа путем уменьшения доходной части.

При этом, отдельной строкой в тарифной смете указывается сумма неисполнения тарифной сметы и (или) инвестиционной программы.

При рассмотрении ведомством уполномоченного органа заявки субъекта на утверждение нового тарифа, ведомство уполномоченного органа при выявлении суммы необоснованного дохода с учетом базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, исключает ее из дохода, принятого в обоснование уровня нового тарифа.

В случае отказа ведомством уполномоченного органа в утверждении нового тарифа в соответствии с настоящим пунктом Правил и выявления суммы необоснованного дохода с учетом базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, ведомство уполномоченного органа принимает решение об утверждении временного компенсирующего тарифа.

Сноска. Пункт 231 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 25.03.2021 № 26 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

232. Временный компенсирующий тариф не применяется в случае полного возмещения субъектом необоснованно полученного им дохода потребителям, в том числе по решению суда.

233. В случае полной компенсации убытков, причиненных потребителям субъектом , до окончания периода действия временного компенсирующего тарифа, субъект обращается в ведомство уполномоченного органа с заявлением об отмене временного компенсирующего тарифа до окончания периода действия временного компенсирующего тарифа с приложением документов, подтверждающих факт возмещения убытков потребителям (ведомость начисления по абонентам, квитанции, счета-извещения, счета-фактуры, в том числе от банков второго уровня и организаций, осуществляющие отдельные виды банковских операций, интернет-ресурсов или терминалов, платежных агентов и (или) платежных организаций по абонентам).

Ведомство уполномоченного органа рассматривает заявление об отмене временного компенсирующего тарифа и по результатам рассмотрения принимает решение об отмене временного компенсирующего тарифа, об изменении периода действия временного компенсирующего тарифа, либо уведомляет субъекта об отказе с указанием причин отказа при не соответствии части первой настоящего пункта, в течение тридцати календарных дней со дня поступления заявления.

Сноска. Пункт 233 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 3. Расчет размера временного компенсирующего тарифа

234. В случае выявления нарушений, указанных в пункте 220 настоящих Правил, ведомство уполномоченного органа определяет объем фактически предоставленных регулируемых услуг и фактически полученных доходов за период допущенных субъектом нарушений.

235. Периодом допущенных субъектом нарушений считается в случае, предусмотренном:

1) подпунктом 1) пункта 220 настоящих Правил – период, в течение которого субъект взимал оплату по стоимости, превышающей тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа;

2) подпунктами 2), 3) и 4) пункта 220 настоящих Правил – год, на который ведомством уполномоченного органа утверждена тарифная смета на регулируемые услуги субъекта.

236. В случае, предусмотренном подпунктом 1) пункта 220 настоящих Правил, необоснованно полученный доход определяется по формуле:

$НД_1 = (Т_1 – Т) * V_1$,

где:

$НД_1$ – необоснованно полученный доход субъекта;

$Т_1$ – фактически применявшаяся субъектом стоимость предоставляемых услуг, тенге;

Т – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа на день принятия решения об утверждении временного компенсирующего тарифа, тенге;

V_1 – объем фактически предоставленных субъектом регулируемых услуг за период, в котором допущены нарушения.

237. В случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 220 настоящих Правил, необоснованно полученный доход определяется по формуле:

$НД_2 = А_{нецел}$,

где:

$НД_2$ – необоснованно полученный доход субъекта;

$А_{нецел}$ – средства, предусмотренные в утвержденном тарифе и (или) тарифной смете за счет средств амортизационных отчислений, направленные субъектом на цели, не связанные с капиталовложениями в фиксированные активы, используемые в предоставлении регулируемых услуг, и возвратом основного долга по привлеченным кредитным ресурсам, тенге.

238. В случае, предусмотренном подпунктом 3) пункта 220 настоящих Правил, необоснованно полученный доход определяется по формуле:

где:

$НД_3$ – необоснованно полученный доход субъекта;

$ИП_i$ – затраты, предусмотренные в инвестиционной программе, на реализацию полностью или частично неисполненного i-го мероприятия инвестиционной программы, учтенные при утверждении тарифов, тенге.

239. В случае, предусмотренном подпунктом 4) пункта 220 настоящих Правил, необоснованно полученный доход определяется по формуле:

где:

$НД_4$ – необоснованно полученный доход субъекта;

$З_i$ – недоосвоение затрат по i-ой статье превышающее 5 процентов по сравнению с затратами, учтенными в утвержденной тарифной смете, тенге, определяется по формуле:

$З_i = З_{утв} * 95\% - З_{факт}$,

где:

$З_{утв}$ – затраты по i-ой статьи предусмотренные, в утвержденной тарифной смете, тенге;

$З_{факт}$ – фактические затраты по i-ой статьи предусмотренные, в отчете об исполнении тарифной смете, тенге;

240. Сумма необоснованно полученного дохода (НД) определяется по формуле:

$НД = НД_1 + НД_2 + НД_3 + НД_4 + НД_{утв.} – НД_{возм}$,

где:

$НД_{утв.}$ – необоснованно полученный доход, учтенный при утверждении действующего временного компенсирующего тарифа, тенге;

$НД_{возм.}$ – необоснованно полученный доход, возмещенный на день принятия решения, тенге.

241. Окончательная сумма необоснованно полученного дохода определяется с учетом базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан на день принятия решения по формуле:

где:

НДк – сумма необоснованно полученного дохода с учетом базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, в тенге;

НД – общая сумма необоснованно полученного дохода по видам нарушений, предусмотренным пунктом 220 настоящих Правил;

к – базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан на день принятия решения, в процентах.

Сноска. Пункт 241 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 25.03.2021 № 26 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

242. Временный компенсирующий тариф определяется на год по следующей формуле:

где:

$Т_{комп.}$ – временный компенсирующий тариф, тенге;

V – годовой объем регулируемых услуг на период введения временного компенсирующего тарифа, учтенный в утвержденной тарифной смете.

242-1. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

243. Если при расчете временного компенсирующего тарифа согласно пункту 242 настоящих Правил тариф складывается с отрицательным значением, временный компенсирующий тариф определяется со сроком до трех лет по следующей формуле:

где:

$Т_{комп.}$ – временный компенсирующий тариф, тенге;

Т – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа на день принятия решения об утверждении временного компенсирующего тарифа, тенге;

V – годовой объем регулируемых услуг на период введения временного компенсирующего тарифа, учтенный в утвержденной тарифной смете;

n – период действия временного компенсирующего тарифа, который зависит от того, в каком периоде при расчете тариф сложился с положительным значением.

Глава 4. Правила дифференциации тарифа

Параграф 1. Общие положения

244. Целью настоящей главы является определение механизма расчета дифференцированных тарифов.

245. Тариф, рассчитанный в соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно Главе 2 настоящих Правил, дифференцируется в зависимости от группы потребителей, наличия или отсутствия у потребителя прибора учета, рода перевозимых грузов, типа подвижного состава, расстояния перевозки, объема (веса) перевозимых грузов в разных сферах естественных монополий и утверждается ведомством уполномоченного органа отдельно для каждой группы на основе экономически обоснованных затрат и прибыли.

Полученный дополнительный доход при применении дифференциации тарифа субъект направляет на увеличение инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 245 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

245-1. Дифференциация тарифов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан, осуществляется в соответствии с порядком расчета дифференцированного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей согласно приложению 141 к настоящим Правилам.

Сноска. Правила дополнены пунктом 245-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 2. Дифференциация тарифа

Раздел 1. Дифференциация тарифа на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения

246. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения дифференцируется по группам потребителей, с учетом:

1) уровня платежеспособности населения соответствующего региона;

2) объема потребления;

3) влияния на инфляцию;

4) уровня развития промышленного производства региона.

Сноска. Пункт 246 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

247. В целях дифференциации тарифа на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения потребители подразделяются на группы:

1) физические лица, относящиеся к категории населения, организации, занимающиеся производством тепловой энергии, в пределах объемов потребления воды на собственные нужды в процессе производства тепловой энергии и объемов подпитки при предоставлении услуг горячего водоснабжения (при открытой системе горячего водоснабжения), организации, занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии, в пределах объемов утвержденных нормативных технических потерь и организации, предоставляющие регулируемые услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения – первая группа;

2) прочие потребители – юридические лица, не входящие в состав первой и третьей групп – вторая группа;

3) организации, содержащиеся за счет бюджетных средств – третья группа.

В целях стимулирования физических лиц к ресурсосбережению, тариф первой группы на регулируемые услуги водоснабжения дифференцируется по следующим категориям потребителей:

1 подгруппа:

физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги до 3 $м^3$ в месяц на 1 человека;

организации, занимающиеся производством тепловой энергии, в пределах объемов потребления воды на собственные нужды в процессе производства тепловой энергии и

объемов подпитки при предоставлении услуг горячего водоснабжения (при открытой системе горячего водоснабжения);

организации, занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии, в пределах объемов, утвержденных нормативных технических потерь;

организации, предоставляющие регулируемые услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги свыше 3 $м^3$ до 5 $м^3$ в месяц на 1 человека;

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги свыше 5 $м^3$ до 10 $м^3$ в месяц на 1 человека;

4 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения потребляющие регулируемые услуги свыше 10 $м^3$ в месяц на 1 человека.

Сноска. Пункт 247 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

247-1. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 02.05.2024 № 23 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

248. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 02.06.2021 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

249. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения для первой группы определяется по формуле:

где:

Т1– тариф для первой группы потребителей на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

Т0– тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

k1– коэффициент для перераспределения доходов от оказания услуг водоснабжения и (или) водоотведения первой группе потребителей, определенный с учетом влияния на инфляцию.

Сноска. Пункт 249 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 02.06.2021 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

249-1. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения для следующих категорий первой группы потребителей определяется по формулам:

Тнас.1 = Тнас.

Тнас.2 = 1,15*Тнас.

Тнас.2 = 1,3*Тнас.

Тнас.3 = 1,5*Тнас., где:

Тнас. – тариф определенный в соответствии с пунктом 249 настоящих Правил;

Тнас.1 – тариф 1 подгруппы;

Тнас.2 – тариф 2 подгруппы;

Тнас.3 – тариф 3 подгруппы;

Тнас.4 – тариф 4 подгруппы.

При расчете общего объема начислений за 1 месяц на 1 человека вне зависимости от наличия индивидуального прибора учета, к потребленному объему:

до 3 $м^3$ применяется тариф на уровне Тнас.;

свыше 3 $м^3$ до 5 $м^3$ – на уровне 1,15*Тнас.;

свыше 5 $м^3$ до 10 $м^3$ – на уровне 1,3*Тнас.;

свыше 10 $м^3$ – на уровне 1,5*Тнас.

Для потребителей не имеющих индивидуальные приборы учета расчет производится по нормам потребления коммунальных услуг по водоснабжению, утвержденным акиматами областей, городов республиканского значения, столицы.

Сноска. Правила дополнены пунктом 249-1 в соответствии с приказом и.о. Министра национальной экономики РК от 26.01.2024 № 1 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

249-2. Полученный субъектом дополнительный доход при применении тарифов 2, 3 , 4 подгрупп первой группы потребителей "физические лица, относящиеся к категории населения" направляется на модернизацию, реконструкцию оборудования и сетей по регулируемой услуге, а также приобретение основных средств (оборудование).

В случае установления уполномоченным органом при анализе отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы нецелевого использования дополнительного дохода, то необоснованный доход исключается от утвержденного всего дохода субъекта.

Сноска. Правила дополнены пунктом 249-2 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 02.05.2024 № 23 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

250. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 02.06.2021 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

251. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения для второй группы определяется по формуле:

T_2– тариф для второй группы потребителей на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

T_0– тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

k_2– коэффициент для перераспределения доходов от оказания услуг водоснабжения и (или) водоотведения второй группе потребителей, определенный в соответствии с пунктом 246 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 251 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

252. Тариф для третьей группы потребителей покрывает все расходы (в том числе компенсирует часть затрат, не покрытых первой и второй группой потребителей):

где:

T3– тариф для третьей группы потребителей на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

V0– объем потребления услуг водоснабжения и (или) водоотведения всеми потребителями, кубический метр;

V1– объем потребления услуг водоснабжения и (или) водоотведения первой группой потребителей, кубический метр;

V2– объем потребления услуг водоснабжения и (или) водоотведения второй группой потребителей, кубический метр;

V3– объем потребления услуг водоснабжения и (или) водоотведения третьей группой потребителей, кубический метр.

Сноска. Пункт 252 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 02.06.2021 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

253. В случае, если в предоставлении услуг водоснабжения и (или) водоотведения задействованы несколько предприятий, при расчете уровня тарифов по группам соответствующие затраты складываются из тарифных смет каждого предприятия, задействованного в предоставлении услуг.

Раздел 2. Дифференциация тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам

Сноска. Заголовок раздела 2 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

254. Тариф на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам дифференцируется по группам потребителей, с учетом:

1) уровня платежеспособности населения соответствующего региона;

2) объема потребления;

3) влияния на инфляцию;

4) уровня развития промышленного производства региона.

Сноска. Пункт 254 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.01.2022 № 3 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

255. В целях дифференциации тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам потребители подразделяются на следующие группы:

1) население, бюджетные и некоммерческие организации, а также другие предприятия, предоставляющие коммунальные услуги населению, бюджетным и некоммерческим организациям – первая группа;

2) сельскохозяйственный товаропроизводитель – вторая группа;

3) промышленные предприятия и другие коммерческие организации – третья группа;

4) нефтегазодобывающие предприятия – четвертая группа.

256.Тариф для первой группы потребителей рассчитывается по формуле:

где:

Т1 – тариф для первой группы потребителей на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих правил на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

k1 – коэффициент для перераспределения доходов от оказания услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам, определенный в соответствии с пунктом 254 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 256 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.01.2022 № 3 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

257. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 17.01.2022 № 3 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

258. Тариф для второй группы потребителей рассчитывается по формуле:

где:

Т2 – тариф для второй группы потребителей на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих правил на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

k2 – коэффициент для перераспределения доходов от оказания услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам, определенный в соответствии с пунктом 254 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 258 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.01.2022 № 3 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

259. Тариф для третьей группы потребителей рассчитывается по формуле:

где:

Т3 – тариф для третьей группы потребителей на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих правил на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

k3–коэффициент для перераспределения доходов от оказания услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам, определенный в соответствии с пунктом 254 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 259 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.01.2022 № 3 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

260. Тариф для четвертой группы потребителей рассчитывается по формуле:

где:

T_4 – тариф для четвертой группы потребителей на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

T_o – тариф, определенный с учетом требований настоящих правил на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам за один кубический метр, тенге;

V_o – объем потребления услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам всеми потребителями, кубический метр;

V_1 – объем потребления услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам первой группой потребителей, кубический метр;

V_2 – объем потребления услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам второй группой потребителей, кубический метр;

V_3 – объем потребления услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам третьей группой потребителей, кубический метр;

V_4 – объем потребления услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам четвертой группой потребителей, кубический метр.

Сноска. Пункт 260 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.01.2022 № 3 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

261. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

262. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

262-2. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра

национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

263. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

264. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

265. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

266. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

267. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

267-1. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 3. Дифференциация тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии

Сноска. Раздел 3 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

268. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии дифференцируется по группам потребителей, в том числе в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета потребления тепловой энергии.

Тарифы для групп потребителей определяются исходя из тарифа, определенного в соответствии с Особенностями механизма расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии согласно разделу 3 Параграфа 2 настоящих Правил, с учетом:

уровня платежеспособности населения соответствующего региона;

влияния на инфляцию;

структуры потребления тепловой энергии;

уровня развития промышленного производства;

создания стимулов для энергосбережения.

Сноска. Пункт 268 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по

истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

269. В целях дифференциации тарифа по реализации тепловой энергии потребители подразделяются на группы:

1) физические лица, относящиеся к категории населения – первая группа;

2) прочие потребители, не относящиеся к первой и третьей группам – вторая группа ;

3) бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств – третья группа.

Сноска. Пункт 269 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

270. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии для первой группы потребителей определяется по формуле:

$T_{нас.} = T_{дейст.нас.} * k_1$ (тенге/Гкал), где:

Тдейст.нас. – действующий тариф на регулируемые услуги субъекта по реализации тепловой энергии для первой группы потребителей;

k1 – коэффициент изменения тарифа на реализацию тепловой энергии для первой группы потребителей, определенный в соответствии с пунктом 268 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 270 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

271. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергией для второй группы потребителей определяется по формуле:

$T_{проч.} = T_{дейст.проч.} * k_2$ (тенге/Гкал), где:

$T_{действ. проч.}$ – действующий тариф на регулируемые услуги субъекта по реализации тепловой энергии для второй группы потребителей;

k_2 – коэффициент изменения тарифа на реализацию тепловой энергии для второй группы потребителей, определенный в соответствии с пунктом 268 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 271 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

272. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии для третьей группы потребителей определяется по формуле:

$Т_{бюдж.} = (Т*Q – Т_{нас.}*Q_{нас.} – Т_{проч.} * Q_{проч.})/Q_{бюдж.}$(тенге/Гкал), где:

Т – тариф на услуги по реализации тепловой энергии, определенный в соответствии с пунктом 63 настоящих Правил;

Q – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии потребителями (имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколам намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов;

$Т_{нас.}$ – тариф на услуги по реализации тепловой энергии для первой группы потребителей;

$Q_{нас.}$ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

$Т_{проч.}$ – тариф на услуги по реализации тепловой энергии для второй группы потребителей;

$Q_{проч.}$ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии второй группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

$Q_{бюдж.}$ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии третьей группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии,

протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал.

Сноска. Пункт 272 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

272-1. В рамках установления социальных лимитов потребления тепловой энергии с учетом размера общей площади потребители первой группы физические лица, относящиеся к категории населения подразделяются на три подгруппы:

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, отапливаемая площадь до 100 $м^2$;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, отапливаемая площадь свыше 100 до 200 $м^2$;

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, отапливаемая площадь свыше 200 $м^2$.

272-2. Исключен приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

272-3. Полученный субъектом дополнительный доход, при применений тарифа для подгруппы 2 и 3 первой группы потребителей "физические лица, относящиеся к категории населения" направляется на модернизацию, реконструкцию оборудования и сетей по регулируемой услуге, а также приобретение основных средств (оборудование)
.

В случае установления ведомством уполномоченного органа, при анализе отчета об исполнений утвержденной тарифной сметы нецелевого использования дополнительного дохода, то необоснованный доход исключается от утвержденного всего дохода субъекта.

Ведомство уполномоченного органа, при проведении анализа отчета об исполнений утвержденной тарифной сметы исключает сумму нецелевого использования дополнительного дохода от утвержденного всего дохода.

Сноска. Пункт 272-3 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

273. Тариф на услуги по реализации тепловой энергии в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета определяется по формулам:

1) для первой группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии (Тнас. без ПУ):

Тнас. без ПУ = 1,2 * Тнас. (тенге/Гкал);

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2:

Тнас. без ПУ 1=Тнас. без ПУ, где:

Тнас. без ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2:

Тнас. без ПУ 2=Тнас. без ПУ * 1,1, где:

Тнас. без ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2.

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м^2:

Тнас. без ПУ 3=То, где:

Тнас. без ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м^2;

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

2) для первой группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тнас. с ПУ):

Тнас. с ПУ = (Тнас.*Qнас. – Тнас. без ПУ *Qнас. без ПУ)/Q нас. с ПУ (тенге/Гкал).

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2:

Тнас. с ПУ 1=Тнас. с ПУ, где:

Тнас. с ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2:

Тнас. с ПУ 2=Тнас. с ПУ * 1,1, где:

Тнас. с ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м^2:

Тнас. с ПУ 3=То*(Тнас. с ПУ 1/Тнас.), где:

Тнас. с ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м^2

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

Тнас. – тариф для первой группы потребителей, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии.

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

В случае если тариф для первой группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Т нас. с ПУ) по расчету определяется на уровне ≤0, то Т нас. с ПУ и Т нас. без ПУ определяются по формулам:

Тнас. с ПУ = 0,5*Тнас. (тенге/Гкал);

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2;

Тнас. с ПУ 1=Тнас. с ПУ, где:

Тнас. с ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2;

Тнас. с ПУ 2=Тнас. с ПУ * 1,1, где:

Тнас. с ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2.

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 $м^2$;

Тнас. с ПУ 3=То*(Тнас. с ПУ 1/Тнас.), где:

Тнас. с ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 $м^2$;

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

Тнас. – тариф для первой группы потребителей, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии.

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

Тнас. без ПУ = (Тнас. * Qнас. – Тнас. с ПУ * Qнас. с ПУ)/Qнас. без ПУ (тенге/Гкал), где:

Qнас. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qнас. без ПУ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qнас. с ПУ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2:

Тнас. без ПУ 1=Тнас. без ПУ, где:

Тнас. без ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории, населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2:

Тнас. без ПУ 2=Тнас. без ПУ * 1,1, где:

Тнас. без ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2.

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения;

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м^2:

Тнас. без ПУ 3=То, где:

Тнас. без ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м^2;

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

3) для второй группы потребителей, за исключением третьей группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии (Тпроч. без ПУ):

Тпроч. без ПУ = 1,3 * Тпроч. (тенге/Гкал);

4) для второй группы потребителей, за исключением третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тпроч. с ПУ):

Тпроч. с ПУ = (Тпроч * Qпроч. – Тпроч. без ПУ * Qпроч. без ПУ)/Qпроч. с ПУ (тенге/Гкал),

в случае если тариф для второй группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тпроч.с ПУ) по расчету определяется на уровне ≤ 0, то Тпроч. с ПУ и Тпроч. без ПУ определяются по формулам:

Тпроч. с ПУ = 0,7 * Тпроч. (тенге/Гкал);

Тпроч. без ПУ = (Тпроч.* – Тпроч. с ПУ * Qпроч. с ПУ)/Qпроч. без ПУ (тенге/Гкал) , где:

Qпроч. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии второй группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qпроч. без ПУ – планируемый годовой объем потребления второй группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qпроч. с ПУ – планируемый годовой объем потребления второй группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

5) для третьей группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. без ПУ):

Тбюдж. без ПУ = 1,5 * Тбюдж. (тенге/Гкал);

6) для третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. с ПУ):

Тбюдж. с ПУ = (Тбюдж. * Qбюдж – Тбюдж. без ПУ * Qбюдж. без ПУ)/Qбюдж. с ПУ (тенге/Гкал).

В случае, если тариф для третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. с ПУ) по расчету определяется на уровне ≤ 0, то Тбюдж. с ПУ и Тбюдж. без ПУ определяются по формулам:

Тбюдж. с ПУ = 0,5 * Тбюдж. (тенге/Гкал);

Тбюдж. без ПУ = (Тбюдж. * Qбюдж. – Тбюдж. с ПУ * Qбюдж. с ПУ)/Qбюдж. без ПУ (тенге/Гкал), где:

Qбюдж. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии третьей группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qбюдж. без ПУ – планируемый годовой объем потребления третьей группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qбюдж. с ПУ – планируемый годовой объем потребления третьей группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал.

Сноска. Пункт 273 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

274. Тариф на услуги по реализации тепловой энергии для потребителей проживающих и расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии определяется по формулам:

Тветх.нас. = Тнас. (тенге/Гкал);

Тветх.проч. = Т проч. (тенге/Гкал);

Тветх.бюдж. = Т бюдж.(тенге/Гкал).

Сноска. Пункт 274 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

275. Перечень ветхих, аварийных помещений, домов барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии, предоставляется местными исполнительными органами (городов, районов), по месту предоставления услуг реализации тепловой энергии субъектами, по запросу ведомства уполномоченного органа.

Сноска. Пункт 275 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

276. В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода субъекта в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов на услуги по реализации тепловой энергии в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета сумма недополученного дохода или сумма необоснованно полученного дохода учитывается при изменении тарифа, определяемого в соответствии с Особенностями механизма расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии согласно Разделу 3 Параграфа 2 настоящих Правил, в том числе в период действия тарифов.

Сноска. Пункт 276 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

277. Объем тепловой энергии, отпущенный потребителям, определяется как сумма тепловой энергии, потребленной непосредственно на теплопотребляющем объекте на отопление и горячее водоснабжение в расчетном периоде (далее – объем тепловой энергии). За расчетный период принимается календарный месяц.

Определение объема тепловой энергии на отопление производится для потребителей, имеющих и не имеющих приборы учета тепловой энергии.

Определение объема тепловой энергии на горячее водоснабжение производится для потребителей, имеющих и не имеющих индивидуальные приборы учета горячей воды с учетом наличия или отсутствия приборов учета тепловой энергии.

278. Объем тепловой энергии, отпущенный потребителям по прибору учета – это сумма тепловой энергии, потребленной непосредственно на теплопотребляющем объекте на нужды отопления и горячего водоснабжения.

278-1. Объем тепловой энергии на нужды отопления для потребителей имеющих приборы учета (Q(от.ОПУТЭ)) определяется по следующей формуле:

$Q_{(от.ОПУТЭ)} = Q_{(общ.\ ОПУТЭ)} - Q_{(ГВС\ ОПУТЭ)}$ (Гкал), где:

$Q_{(общ.ОПУТЭ)}$ – общий объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения, Гкал;

$Q_{(ГВС\ ОПУТЭ)}$ – объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), а для закрытой системы теплоснабжения – расчетным путем с учетом суммарных показаний индивидуальных приборов учета горячей воды или ее нормативных потреблений, Гкал.

278-2. Объем тепловой энергии, потребляемый на нужды отопления, определяется в зависимости от отапливаемой площади как для потребителей, оснащ¥нных приборами учета тепловой энергии, так и для потребителей, не имеющих таких приборов.

При отсутствии приборов учета объем тепловой энергии на нужды отопления определяется расчетным путем с порядком, предусмотренным главой 2 Типовых правил.

В рамках установления социальных лимитов потребления тепловой энергии с учетом размера отапливаемой площади, удельный расход тепловой энергии на 1 м² определяется по следующей формуле:

– общий объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на нужды отопления, а при отсутствии определяется расчетным путем с порядком, предусмотренным главой 2 Типовых правил;

– общая отапливаемая площадь, $м^2$;

Полученное значение удельного расхода используется для определения объема тепловой энергии, относящегося к каждому потребителю, в зависимости от размера его отапливаемой площади.

1-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²

– вся площадь потребителя до 100 м²

2-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м²

- площадь потребителя 100 м²

– площадь потребителя от 100 м² до 200 м²

3-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²

(Гкал), где:

площадь потребителя 100 м²

– площадь потребителя от 100 м² до 200 м²

– площадь потребителя от 200 м²

Сноска. Правила дополнены пунктом 278-2 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

279. В случае наличия в многоквартирных жилых домах (далее – МЖД) нежилых помещений (коммерческая недвижимость) при присоединении их к единой системе теплоснабжения МЖД, то данная категория потребителей участвует в расчете начислений в зависимости от наличия или отсутствия индивидуального прибора учета тепловой энергии (далее – ИПУТЭ).

Объем потребления на нужды отопления для потребителей с ИПУТЭ

показания ИПУТЭ абонента на начало расчетного периода i–той квартиры;

показания ИПУТЭ абонента на конец расчетного периода i–той квартиры. Объем потребления без ИПУТЭ

– объем тепловой энергии на отопление квартиры (нежилого помещения), не оснащенной ИПУТЭ, либо где ИПУТЭ вышел из строя (поломка, поверка), либо отсутствуют показания от ИПУТЭ;

– объем тепловой энергии, отпущенный потребителям на отопление по показаниям ОПУТЭ за расчетный период;

– отапливаемая площадь i–той квартиры (нежилого помещения);

– общая площадь отапливаемых квартир (нежилых помещений).

Объем потребления тепловой энергии в местах общего пользования (МОП)

– объем тепловой энергии на отопление мест общего пользования;

– объем тепловой энергии, отпущенный потребителям на отопление по показаниям ОПУТЭ за расчетный период;

– суммарный объем потребления тепловой энергии квартир (нежилых помещений), имеющих ИПУТЭ;

– суммарный объем тепловой энергии на отопление квартир (нежилых помещений), не оснащенных ИПУТЭ, либо у которых ИПУТЭ вышел из строя (поломка, поверка), либо отсутствуют показания ИПУТЭ.

280. Расчет доли доначисления за отопление МОП для каждой квартиры (нежилого помещения):

- доля доначисления за отопление МОП;

Расчет начислений потребителям с/без ИПУТЭ:

Т – тариф за 1 Гкал тепловой энергии для группы потребителей с ОПУТЭ, тенге;

– объем тепловой энергии, отпущенный потребителю по показаниям ИПУТЭ за расчетный период;

– объем тепловой энергии на отопление потребителя, проживающего в квартире, не оснащенной ИПУТЭ, либо у которого ИПУТЭ вышел из строя (поломка, поверка), либо отсутствуют показания ИПУТЭ.

281. В случае временного нарушения учета тепловой энергии по приборам учета, объем потребления тепловой энергии на отопление для расчета платы за период временного нарушения учета определяется в соответствии с нормой потребления по теплоснабжению для потребителей, не имеющих приборов учета, утвержденной в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан "О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан" (далее – Закон о местном государственном управлении и самоуправлении) и подпунктом 3) статьи 10 Закона, но не более чем в течение одного месяца, за который учет должен быть восстановлен.

282. Объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на горячее водоснабжение ($Q_{г.в.\ с}$ ПУ), распределяется с учетом соблюдения следующих условий:

при снятии индивидуального прибора учета горячей воды на поверку или при выходе его из строя в расчетах применяются показатели предыдущего месяца, но не более чем в течение одного месяца;

объем потерь тепловой энергии ($Q_{г.в.\ Потери}$) и теплоносителя ($G_{г.в.\ Потери}$) при аварийных ситуациях (далее – потери) вычитается из объемов, определенных по показаниям приборов учета на горячее водоснабжение ($Q_{г.в.\ с\ ПУ}$ и $G_{г.в.\ с\ ПУ}$). Потери оформляются отдельным актом в производстве и распределении объемов между потребителями не участвуют. Порядок расчета и оплаты потерь определяется в договоре между потребителем и органом управления объектом кондоминиума в соответствии с Типовыми договорами предоставления регулируемых услуг,

утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 24 июня 2019 года № 58 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 18889).

283. Объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный потребителям первой группе потребителей при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды ($Q_{г.в.\ с\ ПУ}$), определяется по следующей формуле:

$Q_{г.в.\ с\ ПУ} = (Q_{г.в.\ с\ ОПУ} - Q_{г.в.\ Потери}) / (G_{г.в.\ с\ ОПУ} - G_{г.в.\ Потери}) * G_{г.в.\ с\ ПУ}$ (Гкал), где:

$Q_{г.в.\ с\ ОПУ}$ – объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, Гкал;

$Q_{г.в.\ Потери}$ – потери тепловой энергии из системы горячего водоснабжения при аварийных ситуациях, Гкал;

$G_{г.в.\ с\ ОПУ}$ – объем потребления воды на горячее водоснабжение, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии, кубический метр (далее – $м^3$);

$G_{г.в.\ Потери}$ – потери теплоносителя из системы горячего водоснабжения при аварийных ситуациях, $м^3$;

$G_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем потребления воды на горячее водоснабжение, определенный по показаниям индивидуальных приборов учета горячей воды, установленных в квартире потребителя первой группы, $м^3$.

284. Объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный бытовым потребителям при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды ($Q_{г.в.\ без\ ПУ}$), в том числе из расчета на одного человека ($Q_{г.в.\ на\ чел.}$), определяется для открытых и закрытых систем теплоснабжения по следующим формулам:

$Q_{г.в.\ без\ ПУ} = Q_{г.в.\ на\ чел.} * n$ кв (Гкал),

$Q_{г.в.\ на\ чел.} = C * G_{норма} * p * (55\ °C - tх.в.ср.) * (1+кп) * 10\text{-}6$ (Гигакалорий на 1 человека (далее – Гкал/чел.)), где:

$n_{кв.}$ – количество проживающих физических лиц в квартире при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды, принятое органом управления объектом кондоминиума, человек;

C – удельная теплоемкость воды, килокалорий на 1 килограмм градус Цельсия (далее – ккал/кг °C) (в расчетах принимается равной 1 ккал/кг °C);

p – плотность воды, килограмм на кубический метр (далее – $кг/м^3$) (в расчетах принимается равной 1000 $кг/м^3$);

55 °C – температура горячей воды в местах водоразбора, при которой нормируется ее расход, °C;

tх.в.ср. – усредненная за год температура холодной водопроводной воды, принимается по отчетным данным водоснабжающей организации за предшествующий год (при отсутствии данных принимается для расчета равной 5 °C для отопительного периода и 15 °C для неотопительного периода);

кп – коэффициент, учитывающий теплопотери трубопроводами горячего водоснабжения (рекомендуется принимать в размере 0,2);

G норма – норма расхода воды на горячее водоснабжение на человека в месяц, которая определяется по следующей формуле (при отсутствии норм для расчета принимаются нормы, приведенные ниже формуле, литров в сутки):

$G_{норма} = (q * n_1 + q*(365-n_1) * b)/12 * 10\text{-}3$ ($м_3$ в месяц на человека), где:

q – норма расхода горячей воды потребителями в средние сутки при температуре 55 °C, литров в сутки;

n_1 – нормативная продолжительность отопительного периода, суток;

b – коэффициент, учитывающий изменение среднего расхода воды на горячее водоснабжение в неотопительный период по отношению к отопительному периоду, принимаемый при отсутствии данных для жилищного сектора равным 0,8 (для предприятий – 1, для курортов 1,2-1,5).

285. В случае наличия разницы между объемом тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенным по показаниям прибора учета и объемом тепловой энергии, определенным в соответствии с пунктами 282, 283 и 284 настоящих Правил, ее объем распределяется между потребителями, не имеющими индивидуальные приборы учета горячей воды, с применением коэффициента разницы ($К_{разн.}$), который определяется по следующей формуле:

$Q_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, Гкал;

$Q_{г.в.\ Потери}$ – потери тепловой энергии из системы горячего водоснабжения при аварийных ситуациях, Гкал;

$Q_{г.в.\ с\ ПУ}$ – суммарный объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный бытовым потребителям при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды, определенный в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил, Гкал;

$Q_{г.в.\ без\ ПУ}$ – суммарный объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный бытовым потребителям при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды, определенный в соответствии с пунктом 284 настоящих Правил, Гкал.

Объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный бытовым потребителям при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды ($Q_{г.в.\ без\ ПУ}$), в том числе из расчета на одного человека;

($Q_{г.в.\ на\ чел.}$), пересчитывается по формулам пункта 284 настоящих Правил с учетом Кразн.:

$Q_{г.в.\ на\ чел.} = C*G_{норма}*p*(55\ C–tх.в.ср.)*(1+кп)*К_{разн}\ *10\text{-}6$(Гкал/чел.),

$Q_{г.в.\ без\ ПУ} = Q_{г.в.\ на\ чел}\ *$ nкв.(Гкал).

286. В случае временного нарушения учета тепловой энергии по приборам учета, объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на горячее водоснабжение для расчета платы за период временного нарушения учета определяется по показаниям индивидуальных приборов учета горячей воды или по норме расхода воды на горячее водоснабжение, определенной из расчета на одного человека в месяц в соответствии с пунктом 284 настоящих Правил, но не более чем в течение одного месяца, за который учет должен быть восстановиться.

287. Месячный объем потребления тепловой энергии, отпущенный на отопление ($Q_{от.\ без\ ПУ}$) для первой группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии, определяется по следующей формуле:

$Q_{от.\ без\ ПУ} = Q_{норма\ от.}\ *\ S_{кв.}$ (Гкал), где:

$Q_{норма\ от.}$ – норма потребления по теплоснабжению для потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии, утвержденная в соответствии с Законом о местном государственном управлении и самоуправлении и Законом, Гигакалорий на 1 квадратный метр (далее – Гкал/м^2);

$S_{кв.}$ – отапливаемая площадь квартиры потребителя, принятая на основании правоустанавливающих документов, м^2.

288. Объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный потребителям при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды ($Q_{г.в.\ с\ ПУ}$) определяется из расчета на один м^3 горячей воды по следующей формуле:

$Q_{г.в.\ с\ ПУ} = C * p * (t_{г.в.ср.} – t_{х.в.ср.}) * 10\text{-}6$ (Гигакалорий на 1 кубический метр (далее – Гкал/м^3)), где:

C – удельная теплоемкость воды, ккал/кг °C (в расчетах принимается равной 1 ккал/кг °C);

р – плотность воды, кг/м^3 (в расчетах принимается равной 1000 кг/м^3);

tг.в.ср. – усредненная за год температура воды в подающем трубопроводе тепловых сетей на узле учета потребителя (рассчитывается по температурному графику работы тепловых сетей для расчетной средней температуры наружного воздуха по месяцам отопительного периода, но не менее 70 °С для закрытых и 60 °С для открытых систем теплоснабжения, для неотопительного периода – принимается для расчета равной 65 °С);

$t_{х.в.ср.}$ – усредненная за год температура холодной водопроводной воды, принимается по отчетным данным водоснабжающей организации за предшествующий год (при отсутствии данных принимается для расчета равной 5 °С для отопительного периода и 15 °С для неотопительного периода).

289. Объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный первой группе потребителей при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды ($Q_{г.в. без ПУ}$), в том числе из расчета на одного человека ($Q_{г.в. на чел.}$), определяется для открытых и закрытых систем теплоснабжения по формулам, указанным в пункте 284 настоящих Правил.

290. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии утверждается ведомством уполномоченного органа для потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии:

на отопление – для первой группы потребителей из расчета на один м^2 отапливаемой площади в месяц ($П_{от. без ПУ}$);

на горячее водоснабжение – для потребителей при наличии индивидуальных приборов учета из расчета на один м^3 горячей воды ($П_{г.в. с ПУ}$);

на горячее водоснабжение – для первой группы потребителей при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды из расчета на одного человека в месяц ($П_{г.в. на чел}$).

Сноска. Пункт 290 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

291. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на отопление для первой группы потребителей, при отсутствии приборов учета тепловой энергии (Пот.без ПУ) определяется по следующей формуле:

$П_{от. без ПУ} = Q_{норма от.} * Т_{без ПУ}$ (тенге за 1 квадратный метр (далее – тенге/м^2)), где :

$Q_{норма\ от.}$ – норма потребления по теплоснабжению для потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии, утвержденная в соответствии с Законом о местном государственном управлении и самоуправлении и Законом, Гкал/м^2;

$Т_{без\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 16 статьи 15 Закона (далее – утвержденный ведомством уполномоченного органа) для соответствующей группы потребителей при отсутствии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал.

Сноска. Пункт 291 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

292. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на горячее водоснабжение (далее – плата за горячее водоснабжение) для потребителей при отсутствии приборов учета тепловой энергии определяется следующим образом:

1) плата за горячее водоснабжение при закрытой системе теплоснабжения определяется по следующим формулам:

при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды из расчета на один м^3 горячей воды ($П_{г.в.\ с\ ПУ}$):

$П_{г.в.\ с\ ПУ} = Q_{г.в.\ с\ ПУ} * G_{г.в.\ с\ ПУ} * Т_{без\ ПУ}$ (тенге за 1 кубический метр (далее – тенге/ м^3)), где:

$Q_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем тепловой энергии, определенный из расчета на один м^3 горячей воды в соответствии с пунктом 288 настоящих Правил, Гкал/м^3;

$G_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем потребления воды на горячее водоснабжение, определенный по показаниям индивидуальных приборов учета горячей воды, установленных в квартире потребителя первой группы, м^3;

$Т_{без\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при отсутствии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал;

при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды ($П_{г.в.\ на\ чел}$):

$П_{г.в.\ на\ чел.} = Q_{г.в.\ на\ чел.} * Т_{без\ ПУ}$ (тенге/чел.), где:

$Q_{г.в.\ на\ чел.}$ – объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, определенный из расчета на одного человека в месяц в соответствии с пунктом 284 или 285 настоящих Правил, Гкал/чел.;

$Т_{без\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при отсутствии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал.

2) плата за горячее водоснабжение при открытой системе теплоснабжения определяется по следующим формулам:

при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды ($П_{г.в.\ с\ ПУ}$):

$П_{г.в.\ с\ ПУ} = Q_{г.в.\ с\ ПУ} * G_{г.в.\ с\ ПУ} * Т_{без\ ПУ} + G_{г.в.\ с\ ПУ} * Т_{ХВС}$ (тенге/$м^3$), где:

$Q_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем тепловой энергии, определенный из расчета на один $м^3$ горячей воды в соответствии с пунктом 288 настоящих Правил, Гкал/$м^3$;

$G_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем потребления воды на горячее водоснабжение, определенный по показаниям индивидуальных приборов учета горячей воды, установленных в квартире потребителя первой группы, $м^3$;

$Т_{без\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа ном для соответствующей группы потребителей при отсутствии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал;

$Т_{ХВС}$ – стоимость исходной воды с учетом расходов по ее очистке и химической подготовке или тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей по услуге подачи воды по магистральным трубопроводам, тенге/$м^3$;

при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды ($П_{г.в.\ на\ чел.}$):

$П_{г.в.\ на\ чел.} = Q_{г.в.\ на\ чел.} * Т_{без\ ОПУ} + G_{норма} * Т_{ХВС}$ (тенге/чел.), где:

$Q_{г.в.\ на\ чел.}$ – объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, определенный из расчета на одного человека в месяц в соответствии с пунктами 284 или 285 настоящих Правил, Гкал/чел.;

$Т_{без\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при отсутствии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал;

$G_{норма}$ – норма расхода воды на горячее водоснабжение, определенная из расчета на одного человека в месяц в соответствии с пунктом 284 настоящих Правил, кубический метр на человека (далее – $м^3$/чел.);

ТХВС – стоимость исходной воды с учетом расходов по ее очистке и химической подготовке или тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей по услуге подачи воды по магистральным трубопроводам, тенге/$м^3$.

Сноска. Пункт 292 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

293. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на отопление для потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, ведомством уполномоченного органа не утверждается. Размер платы определяется ежемесячно по показаниям приборов учета тепловой энергии в соответствии с настоящими Правилами .

Размер платы на отопление ($П_{от.\ с\ ПУ}$) из расчета на один $м^2$ отапливаемой площади определяется по следующей формуле:

$П_{от.\ с\ ПУ} = Q_{от.\ КВ.} * Т_{с\ ПУ}$ (тенге/$м^2$), где:

$Q_{от.\ КВ.}$ – объем тепловой энергии, отпущенный отдельному потребителю, определенный в соответствии с подпунктом 1) пункта 280 настоящих Правил, Гкал;

$Т_{с\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал.

Сноска. Пункт 293 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

294. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на горячее водоснабжение для потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (далее – плата за горячее водоснабжение с ПУ), в том числе при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды, ведомством уполномоченного органа не утверждается. Размер платы определяется ежемесячно по показаниям приборов учета тепловой энергии и индивидуальных приборов учета горячей воды в соответствии с настоящими Правилами.

Сноска. Пункт 294 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

295. Плата за горячее водоснабжение с ПУ при закрытой системе теплоснабжения определяется по следующим формулам:

1) при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды из расчета на один $м^3$ ($П_{г.в.\ с\ ПУ}$):

$(П_{г.в.\ с\ ПУ}) = Q_{г.в.\ с\ ПУ} * Т_{с\ ПУ}$ (тенге/м^3), где:

$Q_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный потребителю по показаниям индивидуального прибора учета горячей воды, определенный в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил, Гкал;

$Т_{с\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал;

2) при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды из расчета на одного человека ($П_{г.в.\ на\ чел}$):

$П_{г.в.\ на\ чел} = Q_{г.в.\ на\ чел.} * Т_{с\ ПУ}$ (тенге/чел.), где:

$Q_{г.в.\ на\ чел.}$ – объем тепловой энергии на горячее водоснабжение из расчета на одного человека в месяц, определенный в соответствии с пунктами 284 или 285 настоящих Правил, Гкал/чел.;

$Т_{с\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал.

296. Плата за горячее водоснабжение с ПУ при открытой системе теплоснабжения определяется по следующим формулам:

1) при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды из расчета на один м^3 (П г.в. с ПУ):

$П_{г.в.\ с\ ПУ} = Q_{г.в.\ с\ ПУ} * Т_{с\ ПУ} + G_{г.в.\ с\ ПУ} * Т_{ХВС}$ (тенге/м^3), где:

$Q_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем тепловой энергии на горячее водоснабжение, отпущенный потребителю по показаниям индивидуального прибора учета горячей воды, определенный в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил, Гкал;

$Т_{с\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал;

$G_{г.в.\ с\ ПУ}$ – объем потребления воды на горячее водоснабжение, определенный по показаниям индивидуальных приборов учета горячей воды, установленных в квартире потребителя первой группы, м^3;

$Т_{ХВС}$ – стоимость исходной воды с учетом расходов по ее очистке и химической подготовке или тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей по услуге подачи воды по магистральным трубопроводам, тенге/м^3;

2) при отсутствии индивидуальных приборов учета горячей воды из расчета на одного человека (П г.в. на чел.):

$П_{г.в.\ на\ чел.} = Q_{г.в.\ на\ чел.} * Т_{с\ ПУ} + G_{норма} * Т_{ХВС}$ (тенге/чел.), где:

$Q_{г.в.\ на\ чел.}$ – объем тепловой энергии на горячее водоснабжение из расчета на одного человека в месяц, определенный в соответствии с пунктами 284 и 285 настоящих Правил, Гкал/чел.;

$Т_{с\ ПУ}$ – тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, тенге/Гкал;

$G_{норма}$ – норма расхода воды на горячее водоснабжение, определенная из расчета на одного человека в месяц в соответствии с пунктом 284 настоящих Правил, $м^3$/чел.;

$Т_{ХВС}$ – стоимость исходной воды с учетом расходов по ее очистке и химической подготовке или тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей по услуге подачи воды по магистральным трубопроводам, тенге/$м^3$.

297. В случае временного нарушения учета тепловой энергии по приборам учета, при определении размера платы на отопление и горячее водоснабжение энергоснабжающей организацией применяется тариф, утвержденный ведомством уполномоченного органа для соответствующей группы потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, но не более чем в течение одного месяца, за который учет должен быть восстановлен.

Глава 5. Правила утверждения тарифов в упрощенном порядке

Параграф 1. Общие положения

298. Правила утверждения тарифов в упрощенном порядке определяют упрощенный порядок утверждения тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги субъектов соответствующие пункту 299 настоящих Правил.

299. Утверждения тарифов в упрощенном порядке определяют упрощенный порядок представления и рассмотрения заявки, утверждения и введения в действие тарифа на регулируемые услуги субъекта, изменения утвержденной тарифной сметы, представления отчета об исполнении тарифной сметы субъекта и проведение анализа:

1) созданного впервые;

2) оказывающего новую регулируемую услугу (новые регулируемые услуги);

3) в случае приобретения (строительства) новых объектов и (или) участков, если действующий тариф утвержден раздельно по объектам и (или) участкам;

3-1) в случае приобретения (строительства) новых участков подъездных путей, не являющихся неразрывной частью подъездных путей, на услуги которых субъекту утвержден тариф;

4) малой мощности.

Требования подпункта 2) настоящего пункта не распространяются на субъектов, которые до 1 июля 2025 года оказывали регулируемые услуги по снабжению тепловой энергией и с указанной даты в соответствии с Законом Республики Казахстан "О теплоэнергетике" оказывают регулируемую услугу по реализации тепловой энергии.

Сноска. Пункт 299 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 04.02.2026 № 11 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

300. При подаче заявки и принятии решения об утверждении проектов тарифов и тарифных смет ведомство уполномоченного органа и субъекты руководствуются Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, а также Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг субъектов, согласно настоящим Правилам

Параграф 2. Упрощенный порядок представления заявок

301. Субъект, указанный в подпунктах 1) и 2) пункта 299 настоящих Правил, в срок не позднее десяти календарных дней со дня получения уведомления ведомства уполномоченного органа о включении его в Государственный регистр субъектов представляет заявку в ведомство уполномоченного органа в электронной форме через веб-портал "База "Монополист".

Субъект, указанный в подпунктах 3) и 3-1) пункта 299 настоящих Правил, в срок не позднее десяти календарных дней с начала оказания регулируемых услуг на новых объектах и (или) участках, в том числе на участках подъездных путей, не являющихся неразрывной частью подъездных путей, на услуги которых субъекту утвержден тариф, представляет заявку в ведомство уполномоченного органа в электронной форме, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 302 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 301 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

302. Субъект, активы которого поступили в его собственность в результате заключенной сделки или реализации имущественной массы должника – субъекта, признанного банкротом, продолжает предоставление потребителям регулируемых услуг по тарифу, утвержденному для предыдущего собственника данных активов, до утверждения нового тарифа, но не более шести месяцев со дня поступления активов.

К заявке субъекта, указанного в подпунктах 1), 2), 3) и 3-1) пункта 299 настоящих Правил, прилагаются:

1) проект тарифа либо прейскуранта с учетом отраслевых особенностей и проект тарифной сметы по формам согласно приложению 1 к Правилам формирования тарифов;

2) данные о проектной мощности;

3) данные о наличии или отсутствии кредиторской и дебиторской задолженности с приложением расшифровки;

4) постатейные расчеты расходов с приложением обосновывающих материалов (в качестве обосновывающих материалов представляются данные о затратах, предусмотренных на период действия тарифа);

5) расчеты численности персонала, потребности сырья, материалов, топлива, энергии и технических потерь, произведенные на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере);

6) расчет амортизационных отчислений с указанием сроков эксплуатации основных средств;

7) расчет прибыли;

8) проект сметы затрат, необходимых для поддержания основных производственных фондов в рабочем состоянии;

9) проект тарифной сметы по форме 7, 8 и 9 проектов тарифа, тарифных смет на регулируемую услугу, предоставляемую субъектом, созданным впервые или предоставляющим новую регулируемую услугу (новые регулируемые услуги) или в случае приобретения (строительства) новых объектов и (или) участков, если действующий тариф на регулируемые услуги данного субъекта утвержден раздельно по объектам и (или) участкам или в случае приобретения (строительства) новых участков подъездных путей, не являющихся неразрывной частью подъездных путей, на услуги которых субъекту утвержден тариф согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

10) решение уполномоченного органа по управлению государственным имуществом или государственным предприятием об установлении фонда оплаты труда и должностных окладов руководителей (для государственных предприятий либо предприятий с преобладающей долей участия государства);

11) документы, подтверждающие планируемый объем регулируемых услуг исходя из обязанности всеобщего обслуживания в соответствии с требованиями к качеству предоставляемых регулируемых услуг, установленными государственными органами в пределах их компетенции и возможностей субъекта (протоколы намерений, договоры, расчеты объемов предоставляемых услуг).

Сноска. Пункт 302 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 31.10.2022

№ 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

303. Субъект естественной монополии малой мощности при изменении тарифа на величину, не превышающую уровень индексации тарифа, определенную ведомством уполномоченного органа, руководствуется Правилами индексации тарифа согласно настоящим Правилам.

Субъект естественной монополии малой мощности при изменении тарифа на величину, превышающую уровень индексации тарифа, определенную ведомством уполномоченного органа, представляет заявку в ведомство уполномоченного органа в электронной форме через веб-портал "База "Монополист".

К заявке субъекта естественной монополии малой мощности прилагаются:

1) пояснительная записка, раскрывающая необходимость утверждения тарифов, и содержащая анализ финансово-хозяйственной деятельности субъекта за период, прошедший со дня последнего утверждения тарифов в разрезе годов по регулируемым видам услуг;

2) отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги по форме 11 согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

3) проект тарифа и тарифной сметы на регулируемые услуги по форме 10 согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

4) финансовая отчетность в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности;

5) расчеты потребности численности персонала, сырья, материалов, топлива, энергии и расчеты технических потерь, произведенные на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере);

6) проект годовых смет затрат, направляемых на ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств субъекта;

7) годовые сметы затрат, направляемых на проведение капитальных ремонтов;

8) расчет амортизационных отчислений с указанием сроков эксплуатации основных средств;

9) данные о проектной мощности сетей (оборудования) субъекта и фактическом ее использовании;

10) документы, подтверждающие планируемый объем регулируемых услуг (протоколы намерений, договоры);

11) документы, подтверждающие цены закупок товаров, работ и услуг;

12) сведения о результатах последней переоценки основных средств (при наличии);

13) расчет прибыли;

14) документы, подтверждающие фактические данные о затратах и об объемах регулируемых услуг за четыре квартала, предшествующие представлению заявки, и за предыдущий календарный год.

Сноска. Пункт 303 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

304. Прилагаемые к заявке субъекта расчеты и обосновывающие материалы представляются в электронной форме в отдельности на каждый вид регулируемых услуг.

305. Ведомство уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней со дня получения заявки субъекта проверяет полноту прилагаемых расчетов и обосновывающих материалов, представленных субъектом, указанных в подпункте 1), 2) и 3) пункта 299 настоящих Правил, на соответствие пункту 302 настоящих Правил, субъектом естественной монополии малой мощности – на соответствие пункту 303 настоящих Правил, и в письменном виде на бумажном носителе информирует субъекта о принятии заявки к рассмотрению или об отказе в ее принятии с указанием причин отказа в соответствии с пунктом 306 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 305 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

306. Основаниями отказа в принятии заявки являются:

1) непредставление субъектом указанных в подпункте 1), 2), 3) и 3-1) пункта 299 настоящих Правил документов, предусмотренных пунктом 302 настоящих Правил, или субъектом естественной монополии малой мощности документов, предусмотренных пунктом 303 настоящих Правил;

2) несоответствие представленных документов пункту 304 настоящих Правил;

3) отнесение к коммерческой тайне сведений, не предусмотренных пунктом 7 статьи 25 Закона.

Сноска. Пункт 306 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

307. Заявки с прилагаемыми документами, представленными на электронном носителе с учетом требования, установленного пунктом 7 статьи 25 Закона, размещаются на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа.

Параграф 3. Упрощенный порядок утверждения и введения в действие тарифа

308. Ведомство уполномоченного органа рассматривает заявку на утверждение тарифа в упрощенном порядке в срок не более тридцати календарных дней со дня ее представления.

Срок рассмотрения заявки исчисляется со дня поступления заявки в ведомство уполномоченного органа.

Дополнительную информацию ведомство уполномоченного органа запрашивает у субъекта в письменном виде с указанием сроков ее представления, но не менее пяти рабочих дней.

При этом срок рассмотрения заявки приостанавливается до получения необходимой информации с извещением об этом субъекта.

309. Тариф для субъектов, указанных в подпунктах 1), 2), 3) и 3-1) пункта 299 настоящих Правил, определяется в соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом затратного метода тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно параграфу 2 главы 2 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 309 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

310. Ведомство уполномоченного органа или его территориальный орган в срок не позднее чем за десять календарных дней до утверждения тарифа в упрощенном порядке проводит публичные слушания.

Информация о дате и месте проведения публичных слушаний и (или) ссылки на онлайн-трансляцию опубликовывается ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом не позднее чем за пять календарных дней до дня проведения публичных слушаний по обсуждению проекта тарифа в упрощенном порядке, в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы.

Сноска. Пункт 310 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 27.06.2024 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

311. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект тарифа и тарифной сметы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленных субъектом, путем проведения анализа.

312. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения проекта тарифа и тарифной сметы субъекта принимает решение об утверждении тарифа в упрощенном порядке с указанием срока его действия или отказе в его утверждении.

Заключение о результатах рассмотрения проекта тарифа и тарифной сметы субъекта формируется ведомством уполномоченного органа за один день до принятия решения об утверждении тарифа в упрощенном порядке или отказе в его утверждении.

Сноска. Пункт 312 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

313. Решение об утверждении тарифа оформляется в виде приказа ведомства уполномоченного органа и направляется субъекту не позднее пяти календарных дней со дня принятия решения об его утверждении.

С решением об утверждении тарифа направляется обоснование изменений и уточнений статей затрат, прибыли, представленных субъектом с заявкой.

314. Утвержденные тарифы и тарифные сметы ведомство уполномоченного органа размещает на своем интернет-ресурсе не позднее пяти рабочих дней после принятия решения об их утверждении.

315. Срок действия тарифа, утвержденного в упрощенном порядке для субъектов, указанных в подпунктах 1), 2), 3) и 3-1) пункта 299 настоящих Правил, не превышает двенадцати месяцев.

Сноска. Пункт 315 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

316. По истечении срока действия тарифа, утвержденного в упрощенном порядке для субъектов, указанных в пункте 1 статьи 20 Закона, тариф утверждается на один календарный год с применением затратного метода тарифного регулирования.

В случае завышения тарифа, утвержденного в упрощенном порядке для субъектов, указанных в подпунктах 1), 2), 3) и 3-1) пункта 1 статьи 20 Закона, ведомство уполномоченного органа одновременно с введением новых тарифов принимает решение о компенсации потребителям необоснованно полученного дохода субъектами.

Сноска. Пункт 316 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

317. Исключен приказом Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

318. Введение в действие тарифа осуществляется с первого числа месяца, следующего за месяцем утверждения тарифа.

319. Субъекты не позднее чем за пять календарных дней до введения в действие тарифа информируют об этом потребителей путем размещения информации, содержащей причины изменения тарифа, утвержденной тарифной сметы, на своем интернет-ресурсе либо в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы.

320. Субъект в течение пяти рабочих дней представляет в ведомство уполномоченного органа информацию о факте уведомления потребителей.

В случае, если субъект не проинформирует потребителя о введении тарифа в сроки, установленные настоящими Правилами, то указанный тариф не вводится с даты, указанной в решении ведомства уполномоченного органа. Введение утвержденного тарифа осуществляется с первого числа третьего месяца, следующего за месяцем утверждения тарифа ведомством уполномоченного органа.

321. Решение ведомства уполномоченного органа о принятии или отказе в принятии заявки к рассмотрению, об утверждении или отказе в утверждении тарифов обжалуются субъектом или потребителем регулируемых услуг в порядке и сроки установленные законодательством в сферах естественных монополиях.

Параграф 4. Изменение утвержденной тарифной сметы субъекта

322. Субъект обращается в ведомство уполномоченного органа с заявлением об изменении утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметы без повышения тарифа до 1 ноября текущего календарного года в бумажной или электронной форме через веб-портал "База "Монополист".

Заявление об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа оформляется в соответствии с требованиями пункта 304 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 322 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

323. При обращении с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа субъект представляет в ведомство уполномоченного органа проект тарифной сметы, по форме 7 согласно приложению 1 к настоящим Правилам, с учетом изменений и материалы, обосновывающие внесение изменений в утвержденную тарифную смету.

324. Ведомство уполномоченного органа рассматривает заявление об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа в срок не более тридцати календарных дней со дня представления с учетом требований Перечня затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правил ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам.

325. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект тарифа и тарифной сметы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленных субъектом, путем проведения анализа.

326. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения проекта тарифной сметы субъекта принимает решение о внесении изменений в утвержденную тарифную смету или об отказе во внесении изменений в утвержденную тарифную смету.

Заключение о результатах рассмотрения проекта тарифной сметы субъекта формируется ведомством уполномоченного органа за один день до принятия решения о

внесении изменений в утвержденную тарифную смету или об отказе во внесении изменений в утвержденную тарифную смету.

Сноска. Пункт 326 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

327. Ведомство уполномоченного органа отказывает в изменении утвержденной тарифной сметы в случае, если такое изменение приводит к повышению тарифа субъекта.

Параграф 5. Представление отчета об исполнении тарифной сметы субъекта и проведение его анализа

328. Субъект ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом, предоставляет в электронной форме через веб-портал "База "Монополист" в ведомство уполномоченного органа отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы за предшествующий календарный год с приложением обосновывающих материалов согласно пункту 329 настоящих Правил и по форме 11, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

Прилагаемые к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы расчеты и обосновывающие материалы подготавливаются субъектом в отдельности на каждый вид регулируемых услуг.

Сноска. Пункт 328 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

329. К отчету об исполнении тарифной сметы прилагаются материалы за предыдущий календарный год:

1) пояснительная записка об исполнении тарифной сметы с объяснением причин ее неисполнения;

2) отчет о прибылях и убытках субъекта по форме, утвержденный приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 "Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15384);

3) сведения о реализации смет затрат, направленных на ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств;

4) материалы, подтверждающие фактические затраты субъекта по тарифной смете (копии договоров, актов выполненных работ, накладных, счетов-фактур, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации);

5) материалы, подтверждающие постатейную экономию затрат с приложением материалов, подтверждающих фактическое использование указанной экономии, и (или) сокращения объемов предоставляемых регулируемых услуг:

письмо государственного органа и (или) местного исполнительного органа с информацией о внедрении субъектом более эффективных методов и технологий предоставления регулируемых услуг;

протоколы конкурсных (тендерных) комиссий;

акты сверок с потребителями объемов предоставленных регулируемых услуг и выставленные счет-фактуры к оплате, за исключением коммунальных услуг в сферах естественных монополий, по которым предоставляется реестр объемов потребления регулируемых услуг с указанием объемов и сумм к оплате;

письмо государственного органа и (или) местного исполнительного органа с информацией о фактических объемах предоставленных регулируемых услуг.

6) отчетность по формам, в соответствии с Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, согласно настоящим Правилам.

330. Анализ отчета субъекта об исполнении утвержденной тарифной сметы проводится ведомством уполномоченного органа в срок не более девяноста календарных дней.

В случае, если при рассмотрении отчета субъекта об исполнении утвержденной тарифной сметы необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

При этом срок проведения анализа отчета субъекта об исполнении утвержденной тарифной сметы приостанавливается до получения необходимой информации с извещением об этом субъекта.

Сноска. Пункт 330 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

331. Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы субъекта ведомство уполномоченного органа размещает на своем интернет-ресурсе не позднее двух рабочих дней со дня его поступления в ведомство уполномоченного органа.

332. Ведомство уполномоченного органа рассматривает отчет об исполнении тарифной сметы субъекта путем проведения его анализа и формирует заключение о результатах рассмотрения отчета об исполнении тарифной сметы по форме 24 согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

333. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения отчета об исполнении тарифной сметы субъекта в случаях,

предусмотренных пунктом 2 статьи 33 Закона принимает решение о введении временного компенсирующего тарифа.

Глава 6. Правила утверждения инвестиционной программы и ее изменения

Параграф 1. Общие положения

334. Утверждение инвестиционной программы и ее изменения предусматривает порядок утверждения инвестиционной программы и ее изменения.

335. Инвестиционная программа субъекта разрабатывается с учетом приоритетов развития Республики Казахстан и социально-экономических показателей Республики Казахстан, и предусматривает мероприятия, направленные на:

1) расширение, модернизацию, реконструкцию, обновление действующих активов, создание новых активов, непосредственно используемых в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг;

2) обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности;

3) повышение качества предоставляемых регулируемых услуг.

Предусмотренные в утвержденной инвестиционной программе объемы вложений в основные средства субъекта учитываются при расчетах прогноза изменения тарифов на регулируемые услуги.

336. Планирование и составление инвестиционной программы осуществляется в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам.

337. Инвестиционная программа утверждается на срок действия тарифа.

338. Реализация утвержденной инвестиционной программы и возврат заемных средств, привлеченных для ее реализации, а также возврат средств, привлеченных для реализации государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования, утвержденных государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий (далее – Документы системы государственного планирования), осуществляются:

за счет прибыли и амортизационных отчислений, учтенных в тарифе;

за счет иных источников, не запрещенных законодательством Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 338 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

339. Субъект самостоятельно распоряжается недоиспользованной частью затрат, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе при условии исполнения мероприятий, возникшей в результате экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности,

разработанного по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь или сокращением объемов предоставляемых регулируемых услуг по причинам, не зависящим от субъекта , или результатам проведения конкурсных (тендерных) процедур.

Сноска. Пункт 339 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 2. Рассмотрение и утверждение инвестиционной программы

340. Заявление на утверждение инвестиционной программы представляется в бумажной или электронной форме:

Субъектом, включенным в республиканский раздел Государственного регистра субъектов, а также субъектом, включенным в местный раздел Государственного регистра субъектов по регулируемым услугам подъездных путей при отсутствии конкурентного подъездного пути, одновременно в ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях;

Субъектом, включенным в местный раздел Государственного регистра субъектов, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные частью первой настоящего пункта одновременно в ведомство уполномоченного органа и местный исполнительный орган.

341. К заявлению на утверждение инвестиционной программы прилагаются:

1) проект инвестиционной программы субъекта по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

2) показатели эффективности проекта инвестиционной программы субъекта по формам согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предусматривающие, в том числе расчет эффективности проекта инвестиционной программы с указанием перечня реализуемых технологических и технических мероприятий, в том числе внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом;

3) информация об инвестиционных затратах на реализацию инвестиционной программы с указанием стоимости приобретаемых основных средств, строительно-монтажных работ с приложением сравнительного анализа уровня цен, в том числе документального технического подтверждения необходимости проведения таких работ, сводных сметных расчетов, объектных, локальных и ресурсных смет отдельно по каждому объекту, бизнес-план, прайс-листы, копии договоров, проектно-сметная документация или технико-экономическое обоснование, прошедшая экспертизу (в случае наличия).

Рассмотрение заявления на утверждение инвестиционной программы осуществляется без проектной (проектно-сметной) документации по эскизам (эскизным

проектам) согласованный с местными исполнительными органами городов республиканского значения, столицы, районов (городов областного значения) в случаях , предусмотренных пунктом 2 статьи 60 Закона Республики Казахстан "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан";

4) заключенный кредитный договор и (или) соглашение о займе и (или) проспект выпуска долговых ценных бумаг (с приложением графика погашения основного долга и процентов от кредитора к ним);

5) документы, подтверждающие размеры и условия финансирования инвестиционной программы в случае, если для их реализации выделяются средства из республиканского, местного бюджетов или привлекаются кредиты (инвестиции) под гарантии Правительства Республики Казахстан;

6) прогноз влияния проекта инвестиционной программы на его тарифы в период ее реализации, с приложением проекта тарифной сметы субъекта;

7) заключения технической экспертизы для субъектов, предоставляющих услуги в сфере передачи электрической энергии;

8) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита, утвержденный первым руководителем субъекта по форме, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 391 "Об утверждении требований к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергоаудита" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10958).

Требования настоящего подпункта распространяются на субъектов, являющихся в соответствии с Законом Республики Казахстана "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" (далее – Закон об энергосбережении) субъектами Государственного энергетического реестра.

Сноска. Пункт 341 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 26.01.2024 № 1 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

342. Прилагаемые документы прошиваются, пронумеровываются и подписываются руководителем субъекта либо лицом, его замещающим, либо заместителем

руководителя субъекта. Данное требование не распространяется на представление заявления в электронной форме.

Обеспечение полноты, обоснованности и достоверности расчетов, документов, информации и других материалов, прилагаемых к заявке на утверждение тарифа, тарифной сметы и инвестиционной программы, а также прилагаемых к отчетам об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы осуществляется субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 342 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

343. Проект инвестиционной программы субъекта разрабатывается с содержанием мероприятий, соответствующих не менее одному из следующих критериев:

1) снижение расходов сырья, материалов, топлива, энергии в зависимости от отраслевых и производственных особенностей;

2) снижение нормативных технических потерь;

3) увеличение объема и (или) повышения качества предоставляемых регулируемых услуг;

4) внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом.

5) комплексные мероприятия по снижению уровня дебиторской задолженности потребителей регулируемых услуг субъекта, в случае ее наличия;

6) снижение износа основных средств;

7) обеспечение повышения качества, надежности и эффективности регулируемой услуги субъекта от реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу;

8) обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности в соответствии с Законом об энергосбережении субъектами Государственного энергетического реестра.

Требования по расчету планируемого снижения нормативных технических потерь не распространяются на субъектов, предоставляющих услуги в сферах магистральных железнодорожных сетей, железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта, подъездных путей, портов, производство и реализация тепловой энергии, водоотведения.

Сноска. Пункт 343 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (

вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

344. Ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган рассматривают проект инвестиционной программы субъекта в срок не более сорока пяти рабочих дней со дня его представления на утверждение.

345. В срок не позднее семи рабочих дней со дня получения заявления на утверждение инвестиционной программы или на изменение утвержденной инвестиционной программы ведомство уполномоченного органа письменно (бумажно или электронно) уведомляет субъекта и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган о принятии ее к рассмотрению либо об отказе в принятии ее к рассмотрению в следующих случаях:

1) при подаче заявления на утверждение инвестиционной программы представление субъектом неполного пакета документов, указанных в пункте 341 настоящих Правил;

при подаче заявления на изменение утвержденной инвестиционной программы представление субъектом неполного пакета документов, указанных в пункте 363 настоящих Правил;

при подаче заявления на изменение утвержденной инвестиционной программы представление субъектом неполного пакета документов, указанных в пункте 208-36 настоящих Правил;

2) несоответствие проекта инвестиционной программы или изменений в инвестиционную программу одному из критериев, указанные в пункте 343 настоящих Правил;

3) в случае, если реализация новой инвестиционной программы или изменение утвержденной инвестиционной программы (за исключением реализации государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов Системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом) требует повышения тарифа на оставшийся срок реализации утвержденной инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 345 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 08.12.2023 № 182 (вводится в действие с 01.02.2024); от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

346. Инвестиционная программа рассматривается:

1) ведомством уполномоченного органа на предмет соблюдения субъектом показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъектов;

2) государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях, либо местным исполнительным органом, компетенции которых предусмотрены статьями 9 и 10 Закона, на предмет технологической обоснованности и удовлетворения спроса потребителей на регулируемые услуги в целях повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг.

347. При рассмотрении проекта инвестиционной программы на предмет его обоснованности исключаются мероприятия:

1) несоответствующие требованиям, предусмотренным пунктом 335 настоящих Правил;

2) необеспеченные источником финансирования;

3) неподтвержденные обосновывающими документами.

Исключение в соответствии с частью первой настоящего пункта всех мероприятий инвестиционной программы является основанием для отказа в утверждении инвестиционной программы.

Отказ в утверждении инвестиционной программы ведомством уполномоченного органа, государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях, либо местным исполнительным органом, является основанием для отказа в утверждении тарифа.

Отказ в утверждении инвестиционной программы принимается совместным решением уполномоченного органа и государственного органа либо местного исполнительного органа.

Сноска. Пункт 347 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

347-1. В проект инвестиционной программы не включаются мероприятия, которые на момент подачи заявления на утверждение инвестиционной программы исполнены.

Сноска. Правила дополнены пунктом 347-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

348. В целях определения влияния проекта инвестиционной программы на тарифы, качество и надежность регулируемой услуги и эффективность деятельности субъекта в период ее реализации проводится экономический и финансовый анализ ее эффективности.

349. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект инвестиционной программы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами,

представленными субъектом путем проведения анализа ее эффективности с соблюдением следующих процедур:

1) расчет весов для каждого целевого показателя эффективности инвестиционной программы в соответствии с пунктом 350 настоящих Правил;

2) рассмотрение приоритетности мероприятий инвестиционной программы, определенной субъектом в соответствии с пунктом 350 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 349 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

350. Приоритетность мероприятий проекта инвестиционной программы определяется исходя из размеров весов целевых показателей.

Наиболее приоритетными мероприятиями признаются те мероприятия, реализация которых направлена на достижение наибольших по весу целевых показателей.

Вес показателя определяется для каждого целевого показателя по следующей формуле:

где:

i – идентификатор мероприятий, которые направлены на достижение целевого показателя;

П – количество целевых показателей, на которые направлено мероприятие i.

n – идентификатор всех мероприятий, которые направлены на достижение всех целевых показателей.

351. Ведомство уполномоченного органа корректирует проект инвестиционной программы с учетом результатов рассмотрения приоритетности мероприятий инвестиционной программы.

352. Оценка эффективности проекта инвестиционной программы субъекта проводится в соответствии со следующими критериями:

достижение целевых показателей мероприятий, характеризующих обеспечение (повышение) качества и (или) надежности и безопасности услуг;

направление не менее 95 процентов инвестиционных затрат и (или) мероприятий в каждом году периода, на который утверждается инвестиционная программа, на достижение целевых показателей инвестиционной программы (проекта).

353. Ведомство уполномоченного органа на основании заключения о результатах рассмотрения проекта инвестиционной программы субъекта формирует проект решения об утверждении инвестиционной программы или отказе в ее утверждении.

354. По результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы:

государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган не позднее тридцати рабочих дней со дня представления заявления на утверждение инвестиционной программы, направляет ведомству уполномоченного органа заключение о целесообразности или нецелесообразности принятия мероприятий инвестиционной программы субъекта;

ведомство уполномоченного органа не позднее, чем за десять рабочих дней до принятия решения:

направляет в государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган подписанный проект решения об утверждении инвестиционной программы с приложением инвестиционной программы;

либо уведомляет субъекта об отказе в утверждении инвестиционной программы с приложением мотивированного заключения, подписанного ведомством уполномоченного органа и государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях, и (или) местным исполнительным органом.

В случае отказа в утверждении инвестиционной программы, мотивированное заключение об отказе в утверждении инвестиционной программы направляется ведомством уполномоченного органа в адрес государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа в срок не позднее тридцати пяти рабочих дней со дня поступления проекта инвестиционной программы в ведомство уполномоченного органа.

В срок не позднее пяти рабочих дней со дня поступления в государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган мотивированного заключения ведомства уполномоченного органа государственным органом (или) местным исполнительным органом проводится совещание, по итогам которого принимается совместное решение об отказе в утверждении инвестиционной программы субъекта. По итогам совещания оформляется протокол.

Государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган рассматривает и подписывает поступившее от ведомства уполномоченного органа мотивированное заключение об отказе в утверждении инвестиционной программы в течение двух рабочих дней со дня проведения совещания с ведомством уполномоченного органа, но не более семи рабочих дней со дня поступления в государственный орган и (или) местный исполнительный орган мотивированного заключения ведомства уполномоченного органа.

В течение пяти рабочих дней со дня представления подписанного проекта решения об утверждении инвестиционной программы государственный орган, осуществляющий

руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган направляет ведомству уполномоченного органа подписанное решение об утверждении инвестиционной программы либо информирует о необходимости внесения изменений и (или) дополнений в подписанный проект решения об утверждении инвестиционной программы с приложением мотивированного заключения.

В случае внесения государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях и (или) местным исполнительным органом информации о необходимости внесения изменений и (или) дополнений в подписанный проект решения об утверждении инвестиционной программы срок рассмотрения инвестиционной программы продлевается на десять рабочих дней.

В срок не позднее трех рабочих дней со дня поступления в ведомство уполномоченного органа информации о необходимости внесения изменений и (или) дополнений в подписанный проект решения об утверждении инвестиционной программы проводится совещание, по итогам которого принимается совместное решение о принятии информации о необходимости внесения изменений и (или) дополнений в подписанный проект решения об утверждении инвестиционной программы либо его отклонения. По итогам совещания оформляется протокол.

Сноска. Пункт 354 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

355. Изменение проекта инвестиционной программы субъекта производится ведомством уполномоченного органа с учетом положений настоящих Правил.

356. В случае, если в ходе рассмотрения представленного субъектом проекта инвестиционной программы ведомство уполномоченного органа проводит ее изменение, перед принятием решения об изменении проводится совещание с участием государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях и (или) местного исполнительного органа в целях согласования, по итогам которого принимается решение о целесообразности или нецелесообразности изменения проекта инвестиционной программы. По итогам совещания оформляется протокол, который направляется ведомством уполномоченного органа в адрес государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа с проектом решения об утверждении инвестиционной программы субъекта.

357. Решение об утверждении инвестиционной программы оформляется совместным приказом ведомства уполномоченного органа и государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа согласно компетенции, предусмотренной статьями 9 и 10 Закона.

358. В случае, если государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган не пришли к единому решению с ведомством уполномоченного органа, по итогам совещания, предусмотренная частями третей и седьмой пункта 353 или пунктом 355 настоящих Правил или, ведомство уполномоченного органа, государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган подписывают совместное решение об отказе в утверждении инвестиционной программы, представленной субъектом.

359. Утвержденная инвестиционная программа субъекта размещается ведомством уполномоченного органа, государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях и (или) местным исполнительным органом на своих интернет-ресурсах не позднее пяти рабочих дней со дня принятия решения об утверждении инвестиционной программы по формам 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18 и 19 приложения 1 к настоящим Правилам.

360. Копия решения об утверждении инвестиционной программы направляется субъекту ведомством уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней со дня принятия решения ведомством уполномоченного органа, государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях и (или) местным исполнительным органом.

Параграф 3. Изменение утвержденной инвестиционной программы

361. Субъект обращается одновременно в ведомство уполномоченного органа и (или государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, либо местный исполнительный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы без повышения тарифа не позднее 1 ноября текущего года.

В случае реализации государственных программ и (или) национальных проектов, а также Документов системы государственного планирования, субъект обращается в ведомство уполномоченного органа и (или) государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, либо местный исполнительный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы.

Требования настоящего пункта не распространяются на субъекта при возврате ведомством уполномоченного органа заявления по изменению инвестиционной программы на доработку, а также в случае, предусмотренной пунктом 355 настоящих Правил.

Субъект дорабатывает инвестиционную программу и направляет ее на повторное рассмотрение в ведомство уполномоченного органа, государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный

исполнительный орган в срок не более десяти календарных дней со дня получения возврата ведомством уполномоченного органа заявления субъекта по изменению инвестиционной программы.

В случае не устранения замечаний, в том числе непредставление разъяснений по замечаниям ведомства уполномоченного органа с обосновывающими документами, ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган по итогам повторного рассмотрения доработанного заявления субъекта об изменении инвестиционной программы оставляют его без рассмотрения.

Сноска. Пункт 361 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

362. Субъект также обращается в ведомство уполномоченного органа, государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган с заявлением об изменении инвестиционной программы в случаях, если:

по итогам проверки его деятельности ведомством уполномоченного органа внесено предписание о необходимости проведения такого изменения;

ведомство уполномоченного органа в связи с получением копии решения об отказе в выдаче технических условий при установлении факта отсутствия свободных и доступных мощностей, емкостей, мест, пропускных способностей сетей субъекта или отсутствия сетей субъекта или иного имущества субъекта, необходимого для предоставления требуемого объема регулируемой услуги, проинформировал субъекта о необходимости изменения утвержденной инвестиционной программы при наличии экономической целесообразности и создания условий для подключения к регулируемой услуге.

Субъект по согласованию с государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях и (или) местным исполнительным органом меняет или исключает мероприятия инвестиционной программы, не учтенные при утверждении тарифов, с обязательным уведомлением ведомства уполномоченного органа не позднее тридцати календарных дней до конца текущего года.

363. К заявлению об изменении утвержденной инвестиционной программы, прилагаются:

1) проект инвестиционной программы с учетом изменений с приложением материалов, обосновывающих внесение изменений в инвестиционную программу (

бизнес-план, прайс-листы, копии договоров, копии актов выполненных работ, проектно-сметная документация или технико-экономическое обоснование, прошедшая экспертизу в установленном порядке (в случае наличия);

2) оценка субъекта о необходимости внесения изменений в инвестиционную программу с приложением обосновывающих материалов;

3) возможные условия финансирования и возврата заемных средств;

4) если для реализации инвестиционной программы выделяются средства из республиканского и (или) местных бюджетов или привлекаются кредиты (инвестиции) под гарантии Правительства Республики Казахстан, то представляются документы, подтверждающие размеры и условия финансирования.

5) для субъектов в сфере транспортировки нефти и газа – акты сверок с потребителями объемов предоставленных регулируемых услуг, выставленные счета к оплате и письмо государственного органа и (или) местного исполнительного органа с информацией о фактических объемах предоставленных регулируемых услуг.

Прилагаемые документы прошиваются, пронумеровываются и подписываются руководителем субъекта либо лицом, его замещающим, либо заместителем руководителя субъекта. Данное требование не распространяется на представление заявления в электронной форме.

Ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган рассматривают проект об изменении инвестиционной программы субъекта в срок не более сорока пяти рабочих дней со дня его представления.

Сноска. Пункт 363 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 10.04.2020 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

364. В случае неисполнения субъектом мероприятий утвержденной инвестиционной программы по причинам, не зависящим от субъекта (неисполнение обязательств другой стороной договора, признание конкурса (тендера) несостоявшимся , вследствие обстоятельств непреодолимой силы), сроки исполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы переносятся на следующий календарный год до 1 марта года, следующего за годом их реализации.

Не допускается повторный перенос сроков исполнения мероприятий инвестиционной программы.

В случае, предусмотренном частью первой настоящего пункта, субъект, в срок не позднее 15 января года, следующего за годом реализации мероприятий

инвестиционной программы, направляет в адрес ведомства уполномоченного органа и государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях, и (или) местного исполнительного органа заявление об изменении утвержденной инвестиционной программы с приложением документов, подтверждающих наступление случаев, предусмотренных частью первой настоящего пункта.

Государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган, в срок до 15 февраля, направляет ведомству уполномоченного органа заключение о целесообразности или нецелесообразности проведения изменений инвестиционной программы субъекта.

365. Ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган рассматривают заявление об изменении утвержденной инвестиционной программы субъекта, в том числе повторно доработанного заявления субъекта об изменении инвестиционной программы в порядке, предусмотренном пунктами 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 356, 357, 358, 359 и 360 настоящих Правил.

Решение об изменении инвестиционной программы субъекта оформляется совместным приказом ведомства уполномоченного органа и государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих отраслях и (или) местного исполнительного органа в срок не позднее 1 марта года, следующего за годом реализации мероприятий инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 365 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 4. Рассмотрение отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы и проведение его анализа

366. В период действия тарифа субъект ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом, предоставляет одновременно в ведомство уполномоченного органа, государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, либо местный исполнительный орган в электронной форме через веб-портал "База "Монополист" отчет об исполнении утвержденной инвестиционной программы с приложением обосновывающих материалов согласно пункту 367 настоящих Правил и по формам 21, 22 и 23 приложения 1 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 366 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

367. К отчету об исполнении утвержденной инвестиционной программы прилагаются:

1) информация о плановых и фактических объемах предоставляемых регулируемых услуг;

2) отчет о прибылях и убытках субъекта по форме, утвержденный приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 "Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15384);

3) информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы;

4) информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе в соответствии с перечнем целевых показателей согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

5) разъяснения причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе;

6) материалы, подтверждающие фактическое исполнение мероприятий инвестиционной программы (копии договоров, актов выполненных работ, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации);

7) заключение по итогам проведения общественного мониторинга и (или) технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы.

368. Отчет субъекта об исполнении утвержденной инвестиционной программы размещается на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа в срок не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.

369. Рассмотрение отчета субъекта об исполнении утвержденной инвестиционной программы проводится ведомством уполномоченного органа, государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях и (или) местным исполнительным органом в срок не более девяноста календарных дней со дня его поступления.

В случае, если при рассмотрении отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

При этом срок проведения анализа отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы приостанавливается до получения необходимой информации с извещением об этом субъекта.

Сноска. Пункт 369 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

370. Ведомство уполномоченного органа рассматривает отчет об исполнении утвержденной инвестиционной программы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленными субъектом, путем проведения анализа.

371. Проведение анализа представленного субъектом отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы предусматривает оценку эффективности реализации инвестиционной программы субъектом.

372. Оценка эффективности реализации инвестиционной программы субъектом проводится путем сопоставления фактических показателей реализации мероприятий за отчетный период, с целевыми показателями мероприятий, принятыми в утвержденной инвестиционной программе.

Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы признаются не достигнутым, если:

абсолютные отклонения, соответственно:

меньше нуля, если реализация инвестиционной программы направлена на увеличение целевого показателя;

больше нуля, если реализация инвестиционной программы направлена на уменьшение целевого показателя;

Расчет коэффициента достижения целевых показателей инвестиционной программы рассчитывается по следующей формуле:

$К_И$ = 100% – сумма весов не достигнутых целевых показателей,

где:

$К_И$ – коэффициент достижения целевых показателей инвестиционной программы.

Оценка эффективности реализации инвестиционной программы осуществляется в соответствии со следующими критериями:

в случае, если средневзвешенная сумма количества недостигнутых показателей больше десяти процентов от общего количества принятых ведомством уполномоченного органа целевых показателей инвестиционной программы не достигнуты, признается, что субъектом достигнуты низкие показатели эффективности реализации инвестиционной программы, то есть коэффициент достижения целевых показателей инвестиционной программы (Ки) меньше девяноста процентов.

в остальных случаях признается, что субъектом достигнуты высокие показатели эффективности реализации инвестиционной программы.

373. Государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях и (или) местный исполнительный орган по итогам рассмотрения отчета об исполнении инвестиционной программы субъекта не позднее сорока пяти календарных

дней со дня его поступления направляет ведомству уполномоченного органа свое заключение о целесообразности или нецелесообразности принятия исполнения мероприятий инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 373 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

374. Ведомство уполномоченного органа формирует заключение о результатах рассмотрения отчета об исполнении инвестиционной программы по форме 24 согласно приложению 1 к настоящим Правилам, на основании которого в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи 33 Закона принимает решение о введении временного компенсирующего тарифа.

Глава 6-1. Изменение утвержденной тарифной сметы и утвержденной инвестиционной программы в рамках реализации национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов

Сноска. Глава 6-1 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 1. Предварительное согласование заявления об утверждении (об изменении утвержденной) тарифной сметы и инвестиционной программы)

374-1. Субъект обращается в ведомство уполномоченного органа одновременно с заявлением об утверждении (об изменении утвержденной) тарифной сметы и инвестиционной программы.

Заявление одновременно предоставляется в адреса ведомства уполномоченного органа, технического оператора в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства и финансового оператора, с общим сроком рассмотрения – 17 (семнадцати) рабочих дней.

374-2. При обращении с заявлением, поданного в адрес ведомства уполномоченного органа для получения согласования, субъект представляет:

1) проект тарифной сметы;

2) проект инвестиционной программы;

3) заключение о согласовании техническим оператором в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства.

При обращении субъект представляет в ведомство уполномоченного органа проекты тарифной сметы и инвестиционной программы, по формам 7-1 и 12-1 согласно приложению 1 к настоящим Правилам, с учетом изменений и материалы, обосновывающие внесение изменений.

374-3. Заявление, поданное субъектом в адрес ведомства уполномоченного органа для получения согласования, после выдачи согласования технического оператора в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства рассматривается в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента его поступления, в соответствии с настоящими Правилами, Правилами планирования, отбора, согласования проектов, мониторинга процессов проектирования, строительства и (или) эксплуатации в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства в рамках реализации национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденными приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 297 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36606), Правилами субсидирования ставки вознаграждения по займам, получаемым субъектами естественных монополий, а также по государственным ценным бумагам, выпускаемым местными исполнительными органами, по проектам, реализуемым в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 78 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36613) и Правилами рассмотрения заявок субъектов естественных монополий для определения механизма финансирования и (или) субсидирования части ставки вознаграждения по займу по проектам модернизации и строительства энергетической и коммунальной инфраструктуры, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 4 сентября 2025 года № 88 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36799).

В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения заявления ведомство уполномоченного органа проверяет полноту предоставленных материалов, предусмотренных пунктом 374-2 настоящих Правил, и направляет субъекту уведомление о принятии заявления к рассмотрению либо об отказе в его принятии в случае неполноты предоставленных материалов.

При рассмотрении проекта тарифной сметы и инвестиционной программы ведомство уполномоченного органа осуществляет оценку их потенциального влияния на размер тарифа.

По итогам рассмотрения выдается предварительное согласование, содержащий:

рекомендации по планам финансирования;

предложения по обеспечению экономической обоснованности затрат;

меры по обеспечению качества и надежности предоставляемых услуг;

предложения по повышению эффективности использования инвестиций и минимизации их воздействия на тариф для потребителей.

Итоги рассмотрения отражаются на электронной платформе закупок модернизации.

Параграф 2. Рассмотрение заявления об утверждении (об изменении утвержденной) тарифной сметы и инвестиционной программы

374-4. При подаче заявления об утверждении (об изменении утвержденной) тарифной сметы и инвестиционной программы в ведомство уполномоченного органа, субъект представляет в ведомство уполномоченного органа:

1) проект тарифной сметы;

2) проект инвестиционной программы;

3) заключение финансового оператора, в том числе индикатив с условиями финансирования, выданный банком;

4) заключение технического оператора в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства с приложением проектно-сметной документацией.

374-5. Заявление на изменение утвержденной инвестиционной программы представляется одновременно в ведомство уполномоченного органа и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующей отрасли, и (или) местный исполнительный орган.

374-6. Сроки рассмотрения заявления на изменение утвержденной инвестиционной программы со дня ее представления составляют:

ведомством уполномоченного органа – не более 40 (сорока) рабочих дней;

государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующей отрасли, и (или) местным исполнительным органом – не более 20 (двадцати) рабочих дней.

При этом срок рассмотрения ведомством уполномоченного органа и государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующей отрасли, и (или) местным исполнительным органом не продлевается.

374-7. В срок не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня получения заявления на изменение утвержденной инвестиционной программы, ведомство уполномоченного органа уведомляет субъекта и государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующих отраслях, и (или) местный исполнительный орган о принятии ее к рассмотрению либо об отказе в принятии ее к рассмотрению при подаче заявления на утверждение инвестиционной программы представление субъектом неполного пакета документов, указанных в пункте 374-6 настоящих Правил.

374-8. По результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, реализуемого в рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов:

государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующей отрасли, и (или) местный исполнительный орган не позднее десяти рабочих дней со дня представления заявления на изменение утвержденной инвестиционной программы,

направляет ведомству уполномоченного органа заключение о целесообразности или нецелесообразности принятия мероприятий инвестиционной программы субъекта;

ведомство уполномоченного органа не позднее, чем за семь рабочих дней до принятия решения направляет в государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующей отрасли, и (или) местный исполнительный орган, подписанный проект решения об утверждении инвестиционной программы с приложением инвестиционной программы;

в течение двух рабочих дней со дня представления подписанного проекта решения об утверждении инвестиционной программы государственный орган, осуществляющий руководство в соответствующей отрасли и (или) местный исполнительный орган направляет ведомству уполномоченного органа решение об утверждении инвестиционной программы либо информирует о необходимости внесения изменений и (или) дополнений в подписанный проект решения об утверждении инвестиционной программы с приложением мотивированного заключения;

в случае непредставления заключения о целесообразности или нецелесообразности принятия мероприятий инвестиционной программы или подписанного проекта решения об утверждении инвестиционной программы государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующей отрасли, и (или) местным исполнительным органом в сроки, предусмотренными в настоящем пункте, является основанием для "согласовано по умолчанию".

374-9. Расходы субъекта по выплатам вознаграждений и основного долга по привлеченным займам в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, не ограничиваются остаточной стоимостью основных средств и допустимым уровнем прибыли.

Глава 7. Правила определения тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства

Сноска. Заголовок главы 7 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 1. Общие положения

375. При определении тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства применяется порядок расчета тарифа субъектов, осуществляющих свою деятельность на основании заключенного договора государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 375 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 2. Формирования тарифов

376. При рассмотрении проекта договора государственно-частного партнерства тариф рассчитывается не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемой услуги, с учетом обеспечения возврата вложенных инвестиций государственного и частного партнера и уровня доходности на вложенные инвестиции в соответствии с технико-экономическим обоснованием проекта договора государственно-частного партнерства, если иное не предусмотрено договором государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 376 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

377. После окончания срока действия договора государственно-частного партнерства тарифы формируются без учета возврата инвестированного капитала с обеспечением возможности получения прибыли для эффективного функционирования субъекта.

Сноска. Пункт 377 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

378. Тарифы на единицу регулируемых услуг формируются по следующим этапам:

1) расчет годовой выручки, включающий в себя:

определение годовой суммы затрат, включаемых в затратную часть тарифа в соответствии с пунктом 380 настоящих Правил;

определение размера первоначальной и остаточной суммы инвестированного капитала и расчет годовой суммы возврата инвестированного капитала на предстоящий период в соответствии с пунктами 381 и 382 настоящих Правил;

расчет годовой суммы прибыли на инвестированные собственные средства в соответствии с пунктом 383 настоящих Правил;

2) определение годового объема по видам регулируемых услуг на предстоящий период в соответствии с пунктом 385 настоящих Правил;

3) определение стоимостной основы тарифов путем обоснованного распределения годовой выручки по видам предоставляемых регулируемых услуг.

379. Формирование тарифов осуществляется на основании методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг субъектов, разрабатываемой субъектом в соответствии с Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам согласно настоящим Правилам.

380. При формировании тарифа учитываются расходы, связанные с финансированием объектов социальной сферы, входящей в имущественный комплекс

объекта государственно-частного партнерства, подтвержденные соответствующими обосновывающими материалами.

Сноска. Пункт 380 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

381. Формирование затрат осуществляется в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам.

382. Общий размер инвестированного капитала определяется как сумма собственного и заемного инвестированного капитала.

Прогнозный предельный размер и предварительные условия привлечения (структура, ставка вознаграждения заемного капитала и ставка прибыли собственных средств, целевое использование, график освоения, условия возврата) первоначальной суммы инвестированного капитала определяются на основании подтверждающих документов субъекта (финансовой отчетности субъекта, меморандумов о финансировании проекта государственно-частного партнерства, выписки со счетов банков).

После привлечения инвестированного капитала в договор государственно-частного партнерства вносятся соответствующие изменения путем заключения дополнительного соглашения, в котором предусматриваются сумма и условия привлечения инвестированного капитала (структура, ставка вознаграждения заемного капитала и ставка прибыли собственных средств, целевое использование, график освоения и условия возврата) в соответствии с заключенными договорами займа.

Сноска. Пункт 382 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

383. Не допускается нецелевое использование инвестированного капитала.

Возврат инвестированного капитала (собственного и заемного) в составе тарифа производится только на капитал, использованный по целевому назначению, предусмотренному в договоре государственно-частного партнерства и инвестиционной программе субъекта и подтвержденному соответствующими документами.

Сумма и сроки реинвестирования собственных средств субъекта в период эксплуатации объекта государственно-частного партнерства определяются договором государственно-частного партнерства и инвестиционной программой субъекта, и подлежат подтверждению соответствующими документами целевого использования.

Годовая сумма возврата заемного капитала, учитываемая в тарифе, определяется на основании графика возврата (погашения) заемного капитала, устанавливаемого договором займа. При расчете суммы возврата заемного капитала учитываются свободные денежные средства амортизационного фонда, не используемые субъектом в

предстоящем периоде для реинвестирования (обновления и ремонта основных средств) согласно инвестиционной программе и условиям договора государственно-частного партнерства.

Возврат инвестированных собственных средств субъекта, учитываемых в тарифе, производится равномерными ежегодными платежами на протяжении срока действия договора государственно-частного партнерства со дня начала эксплуатации объекта государственно-частного партнерства. При реинвестировании собственных средств субъектом возврат собственных средств осуществляется с учетом реинвестированной суммы собственных средств.

Ежегодно в течение периода регулирования ведомством уполномоченного органа производится корректировка величины возврата инвестированного капитала, устанавливаемого на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, корректировки утвержденного плана вводов и остатков не возвращенного инвестированного капитала.

Сноска. Пункт 383 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

384. Годовая сумма прибыли на инвестированные и (или) реинвестированные собственные средства субъекта, учитываемая в тарифе, рассчитывается как произведение ставки прибыли на остаточную сумму собственных средств субъекта, вложенных в проект государственно-частного партнерства.

Ставка прибыли на инвестированный собственный капитал является величиной не менее стоимости вознаграждения на заемные средства или ставки привлечения денежных средств (депозитов) банками второго уровня Республики Казахстан, определенной на момент подписания договора государственно-частного партнерства.

После полного возврата инвестированных и реинвестированных собственных средств субъекта годовая сумма прибыли учитывается в тарифе.

Сноска. Пункт 384 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

384-1. В случае направления на реализацию инвестиционной программы собственных средств субъекта, расходы на выплату вознаграждений для реализации инвестиционного проекта рассчитываются с учетом ставки, не превышающей ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан.

Сноска. Глава 7 дополнена пунктом 384-1 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 29.05.2025 № 45 (вводится в действие по

истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

385. Выделяемые субъектам из средств государственного бюджета источники возмещения затрат и получения доходов, предусмотренные законодательством в области государственно-частного партнерства, учитываются при уменьшении тарифа, за исключением выплат, направленных на покрытие расходов и обеспечение доходов, не учтенных в затратной и доходной части тарифа.

Размер и порядок выплат источников возмещения затрат и получения доходов из средств государственного бюджета предусматриваются в договоре государственно-частного партнерства и осуществляются в соответствии с бюджетным законодательством Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 385 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

386. Выделяемые субъектам субсидии из средств государственного бюджета учитываются в уменьшении затратной части тарифа, за исключением субсидий, направленных на расходы, не учтенные в затратной части тарифа.

387. Определение объема регулируемых услуг осуществляется в натуральном измерении на базе фактических и прогнозных данных по видам предоставляемых услуг .

388. Тариф на регулируемые услуги субъекта рассчитывается в соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно настоящим Правилам.

Параграф 3. Определение тарифов

389. Определение тарифов производится ведомством уполномоченного органа по инициативе субъекта или по инициативе ведомства уполномоченного органа.

390. Вновь созданный субъект либо субъект, оказывающий новые виды регулируемых услуг, в течение десяти календарных дней со дня получения уведомления ведомства уполномоченного органа о включении его в Государственный регистр субъектов представляет в ведомство уполномоченного органа заявку на утверждение тарифа в упрощенном порядке согласно настоящим Правилам.

391. К заявке на утверждение тарифа для субъектов в упрощенном порядке прилагаются документы, указанные в пункте 302 настоящих Правил, а также:

1) копия заключенного договора государственно-частного партнерства;

2) информация об использовании чистого дохода (прибыли) от регулируемых услуг в соответствии с договором государственно-частного партнерства;

3) сведения о возврате инвестированного капитала (заемного и собственного) за предыдущие периоды;

4) график возврата заемных средств и выплат вознаграждений по заемным средствам;

5) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита.

Сноска. Пункт 391 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

392. Субъект в срок не позднее, чем за девяносто календарных дней до введения в действие тарифа представляет заявление на определение тарифа в ведомство уполномоченного органа в электронной форме.

393. К заявлению прилагаются документы, предусмотренные пунктом 387 настоящих Правил, а также:

1) копия заключенного договора государственно-частного партнерства;

2) сведения о возврате инвестированного капитала (заемного и собственного) за предыдущие периоды;

3) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита.

Сноска. Пункт 393 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

394. В случае определения тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа, субъект в месячный срок со дня получения субъектом соответствующего требования представляет экономически обоснованные расчеты и информацию в объеме , что и при подаче заявки для определения тарифа по инициативе субъекта.

395. Прилагаемые к заявлению расчеты и обосновывающие материалы составляются в соответствии со следующими требованиями:

1) прилагаемые материалы подписываются руководителем субъекта либо лицом, его замещающим, либо заместителем руководителя субъекта. Данное требование не распространяется на представление заявки в электронной форме.

2) в качестве обосновывающих материалов представляются фактические данные о затратах за четыре квартала, предшествующие подаче заявки, и за предыдущий календарный год;

3) субъект государственно-частного партнерства в течение пятнадцати календарных дней после принятия заявки к рассмотрению по требованию ведомства уполномоченного органа представляет в ведомство уполномоченного органа уточненные фактические данные о затратах за четыре квартала, предшествующие подаче заявки;

4) с целью исключения влияния сезонных колебаний объемов на тарифы, в обоснование принимаются данные в расчете на год;

5) при расчете проектов тарифов, за базу принимаются фактические объемы регулируемых услуг за четыре квартала, предшествующие подаче заявки, или за предыдущий календарный год;

6) при снижении объемов регулируемых услуг представляются материалы, обосновывающие и подтверждающие снижение;

7) подготовленные по отдельности на каждый вид деятельности, осуществляемой субъектом государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 395 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

396. Ведомство уполномоченного органа в течение пяти рабочих дней со дня получения заявления проверяет полноту представленных материалов и в письменном виде уведомляет субъекта о принятии заявления к рассмотрению или об отказе в принятии заявки к рассмотрению с приведением причин отказа.

397. Ведомство уполномоченного органа письменно обосновывает отказ в принятии к рассмотрению заявления субъекта.

398. Основаниями отказа в принятии заявления к рассмотрению являются:

1) нарушение сроков представления заявки;

2) непредставление документов, указанных в пунктах 390 и 392 настоящих Правил;

3) несоответствие представленных документов требованиям пункта 395 настоящих Правил;

4) предоставление документов, содержащих недостоверную информацию;

5) нарушение требований о проведении конкурса (тендера), а также требований о приобретении товаров, работ и услуг иными способами, установленных законодательством о естественных монополиях, за исключением случаев обращения субъекта с заявкой на утверждение инвестиционного тарифа.

399. Информация, составляющая коммерческую тайну, представляется заявителем с пометкой "коммерческая тайна" и направляется в отдельной обложке и включается в пакет информации (документов) для рассмотрения ходатайства.

Коммерческая тайна в составе информации не служит основанием отказа в ее предоставлении ведомству уполномоченного органа, при этом заинтересованные лица при представлении информации ведомству уполномоченного органа указывают исчерпывающий перечень сведений, составляющих коммерческую тайну, либо прилагают копию акта заинтересованного лица об утверждении перечня сведений, составляющих коммерческую тайну.

400. Заявление рассматривается уполномоченным органом в срок не более девяноста рабочих дней со дня ее представления, в случае рассмотрения заявки в

упрощенном порядке – не более тридцати календарных дней со дня подачи заявки при условии представления экономически обоснованных расчетов в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и настоящими Правилами.

401. Ведомство уполномоченного органа рассматривает заявление путем анализа представленных субъектом с заявлением обосновывающих документов и расчетов с учетом результатов публичных слушаний.

402. Ведомство уполномоченного органа запрашивает дополнительную информацию у субъекта в соответствии с пунктом 21 настоящих Правил.

В случае непредставления субъектом требуемой информации в сроки, установленные ведомством уполномоченного органа, или представления их не в полном объеме, ведомство уполномоченного органа не учитывает заявленные затраты при формировании тарифов.

403. Публичные слушания проводятся ведомством уполномоченного органа при определении тарифа не позднее чем за тридцать календарных дней до определения тарифа.

404. Ведомство уполномоченного органа по результатам рассмотрения заявления принимает решение об определении тарифа с указанием срока его действия.

405. Срок действия тарифа устанавливается на период, не превышающий срок реализации субъектом государственно-частного партнерства утвержденной инвестиционной программы и договора государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 405 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

406.Решение ведомства уполномоченного органа об определении тарифов оформляется приказом ведомства уполномоченного органа и направляется субъекту не позднее тридцати пяти календарных дней до введения их в действие.

407.Субъект доводит до сведения потребителя информацию о введении в действие тарифов не позднее чем за тридцать календарных дней до введения их в действие путем размещения данной информации в средствах массовой информации, распространяемых на территории административно-территориальной единицы, на которой субъект осуществляет свою деятельность.

408.Субъект в срок не позднее пяти календарных дней представляет в ведомство уполномоченного органа информацию о факте уведомления потребителей о введении тарифов в действие.

Глава 8. Правила утверждения временного понижающего коэффициента

Параграф 1. Общие положения

409. Настоящая глава определяет порядок и условия утверждения временных понижающих коэффициентов к тарифам на регулируемые услуги субъектов.

410. Временный понижающий коэффициент устанавливается на основе расчета экономической эффективности и целесообразности этой меры для государства, субъекта и потребителя.

Экономическая эффективность утверждения временного понижающего коэффициента определяется увеличением объема предоставляемых регулируемых услуг и (или) получаемых доходов субъектом и потребителя и (или) ростом занятости населения и (или) поступлений в государственный бюджет.

411. Доход, получаемый субъектом при применении временного понижающего коэффициента, обеспечивает покрытие затрат, необходимых для предоставления регулируемой услуги.

412. Временный понижающий коэффициент утверждается на определенный период, но не более чем на один календарный год и вводится в действие с первого числа месяца , следующего за месяцем его утверждения.

413. Утверждение временного понижающего коэффициента производится при условии стопроцентной оплаты потребителем текущих обязательств, отсутствия просроченной кредиторской задолженности по оплате за регулируемые услуги или при условии погашения кредиторской задолженности в соответствии с графиком погашения.

Параграф 2. Утверждение временного понижающего коэффициента

Раздел 1. Утверждение временного понижающего коэффициента

414. Заявка на утверждение временного понижающего коэффициента подается потребителем или субъектом (далее – заявитель).

415. Целесообразность утверждения временного понижающего коэффициента на регулируемые услуги субъекта определяется при соответствии одному из следующих критериев:

1) увеличение объемов потребления регулируемых услуг по отношению к соответствующему периоду предыдущего года, при условии, если планируемый годовой объем, указанный в заявке, превышает:

объем потребления регулируемых услуг данного потребителя, предусмотренный в действующей тарифной смете и (или) тарифе субъекта;

фактический объем потребления регулируемых услуг данного потребителя за аналогичный период предыдущего года;

2) возможность использования незадействованных и слабо задействованных участков магистральных и (или) распределительных трубопроводов, незадействованных производственных мощностей субъекта.

416. Для утверждения временного понижающего коэффициента ведомством уполномоченного органа заявитель представляет заявку на утверждение временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемую услугу по форме согласно приложению 14 к настоящим Правилам с приложением обосновывающих документов,

предоставляемые заявителем для утверждения временного понижающего коэффициента к тарифу согласно приложению 15 к настоящим Правилам.

Прилагаемые к заявке обосновывающие документы представляются с соблюдением следующих процедур:

1) каждый лист подписывается первым руководителем, а финансовые документы и главным бухгалтером. Первый руководитель и главный бухгалтер несут ответственность за достоверность представляемой информации в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан;

2) представляются фактические данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности за предшествующий период, а также ожидаемые результаты от применения временного понижающего коэффициента на запрашиваемый период их утверждения.

417. Непредставление или представление не в полном объеме обосновывающих документов, требуемых в соответствии с настоящими Правилами, несоответствия представленных документов требованиям пункта 416 настоящих Правил, является основанием для отказа в принятии заявки к рассмотрению.

418. Ведомство уполномоченного органа в срок не позднее пяти рабочих дней со дня поступления заявки на утверждение временного понижающего коэффициента в письменной форме уведомляет заявителя о принятии либо отказе в принятии заявки к рассмотрению.

В случае отказа в принятии заявки к рассмотрению заявитель обращается с заявкой в ведомство уполномоченного органа не ранее, чем через месяц.

419. После получения уведомления ведомства уполномоченного органа о принятии заявки к рассмотрению, заявитель в срок не позднее пяти рабочих дней направляет данную заявку для рассмотрения в компетентный орган и отраслевой государственный орган с приложением уведомления ведомства уполномоченного органа.

В случае, если заявителем является потребитель, заявка о необходимости утверждения временного понижающего коэффициента представляется одновременно субъекту, компетентному органу, отраслевому государственному орган и ведомство уполномоченного органа.

420. При необходимости, ведомство уполномоченного органа запрашивает дополнительную информацию у компетентного органа, отраслевого государственного органа, субъекта, потребителя.

При этом срок рассмотрения заявки приостанавливается до получения запрашиваемой информации.

421. Компетентный орган, отраслевой государственный орган, субъект не позднее десяти рабочих дней со дня получения заявки от заявителя представляют в ведомство уполномоченного органа заключение о целесообразности или нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента по форме согласно приложению

16 к настоящим Правилам, в котором отражается обоснование целесообразности утверждения предлагаемого уровня временного понижающего коэффициента либо обоснование нецелесообразности его утверждения. В случае целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента указывается уровень, который целесообразно утвердить.

Компетентный орган, отраслевой государственный орган, субъект, исходя из заявки потребителя, к заключению о целесообразности или нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента прилагают следующее:

плановые объемы потребляемых услуг, в разрезе периодов в соответствии с заявкой ;

расчет-обоснование предлагаемого уровня временного понижающего коэффициента;

пояснительную записку.

422. В случае, если отраслевой государственный орган и компетентный орган является единым государственным органом, ведомству уполномоченного органа предоставляется единое заключение отраслевого государственного органа.

423. При получении ведомством уполномоченного органа дополнительной информации, представленной по инициативе заявителя либо по ходатайству компетентного органа, отраслевого государственного органа, срок рассмотрения заявки продлевается на пять рабочих дней.

424. Ведомство уполномоченного органа проводит проверку документов, представленных заявителем и заключений, представленных компетентным органом, отраслевым государственным органом, субъектом в срок не более тридцати рабочих дней со дня поступления заявки.

Расчет уровня временного понижающего коэффициента производится согласно приложению 18 к настоящим Правилам.

425. По результатам проведенной проверки, ведомство уполномоченного органа принимает решение об утверждении временного понижающего коэффициента либо отказывает в его утверждении.

426. В случае получения заключений о целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента от компетентного органа, отраслевого государственного органа, субъекта решение об утверждении временного понижающего коэффициента принимается ведомством уполномоченного органа в виде приказа, с указанием объема предоставляемой услуги в разрезе месяцев, либо квартала, либо полугодия, либо в целом по году, в зависимости от периода заявки потребителя.

Копия приказа об утверждении временного понижающего коэффициента направляется потребителю, субъекту, компетентному органу и отраслевому государственному органу не позднее пяти рабочих дней со дня его подписания.

427. Ведомство уполномоченного органа отказывает в утверждении временного понижающего коэффициента в случаях:

1) получения одного и более заключений о нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента от компетентного органа, отраслевого государственного органа, субъекта;

2) непредставления компетентным органом, отраслевым государственным органом, субъектом заключения о целесообразности или нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента, а также запрашиваемой дополнительной информации в установленные сроки;

3) если будет установлено, что при утверждении тарифа на регулируемую услугу субъекта потребитель, претендующий на получение временного понижающего коэффициента и соответствующий критериям, указанным в пункте 415 настоящих Правил, необоснованно занизил объем потребления регулируемой услуги;

4) непредставления заявителем требуемой информации в сроки, установленные пунктом 420 настоящих Правил, или представления ее не в полном объеме.

При отказе в утверждении временного понижающего коэффициента ведомство уполномоченного органа выносит соответствующее мотивированное заключение, которое в срок не более трех рабочих дней со дня его принятия направляется потребителю, субъекту, компетентному органу и отраслевому государственному органу.

428. Ведомство уполномоченного органа в случае необходимости проводит совещание с участием представителей компетентного органа, отраслевого государственного органа, субъекта, потребителей регулируемых услуг и независимых экспертов.

429. Субъект применяет временный понижающий коэффициент, утвержденный приказом первого руководителя ведомства уполномоченного органа, либо лицом, исполняющего его обязанности на основании изменения и (или) дополнения к договору (далее – Договор), заключенному между субъектом и потребителем. Договор предусматривает период действия утвержденного временного понижающего коэффициента и ответственность потребителя за невыполнение заявленных объемов потребления регулируемых услуг в виде перерасчета тарифов на фактически выполненный объем потребления указанных регулируемых услуг без применения временного понижающего коэффициента за соответствующий период времени.

Договор между субъектом и потребителем заключается в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан в сфере естественных монополий не позднее семи рабочих дней со дня вступления в силу приказа ведомства уполномоченного органа об утверждении временного понижающего коэффициента.

430. Действие временного понижающего коэффициента прекращается по истечении установленного срока, а также со дня утверждения ведомством уполномоченного органа нового тарифа на регулируемую услугу субъекта.

Раздел 2. Отмена временного понижающего коэффициента

431. Утвержденный временный понижающий коэффициент отменяется ведомством уполномоченного органа до истечения установленного срока при наличии одного из следующих условий:

1) экономическая нецелесообразность дальнейшего применения временного понижающего коэффициента;

2) возникновение кредиторской задолженности потребителя или невыполнение графика погашения;

3) несоответствие критериям, установленным пунктом 415 настоящих Правил;

4) невыполнение условий, предусмотренных приказом и договором, заключенным в соответствии с пунктом 429 настоящих Правил.

432. В случае возникновения условий, указанных в пункте 431 настоящих Правил, субъект незамедлительно представляет об этом информацию в ведомство уполномоченного органа.

433. Потребитель, компетентный орган, субъект обращается в ведомство уполномоченного органа с предложением об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента, предоставив при этом материалы, обосновывающие необходимость такой отмены в соответствии с пункте 431 настоящих Правил.

Решение об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента принимает ведомство уполномоченного органа.

434. При принятии решения об отмене временного понижающего коэффициента до истечения установленного срока, ведомство уполномоченного органа за заключением обращается к компетентному органу, субъекту, а также запрашивает информацию у потребителя.

Компетентный орган, субъект не позднее десяти рабочих дней со дня запроса предоставляют заключения о целесообразности или нецелесообразности отмены временного понижающего коэффициента с приложением обосновывающих материалов , согласно приложению 17 к настоящим Правилам.

С учетом представленных заключений ведомство уполномоченного органа проводит проверку обосновывающих материалов по отмене временного понижающего коэффициента в срок не более десяти рабочих дней со дня получения материалов.

При непредставлении по истечении десяти рабочих дней со дня запроса заключений компетентного органа и субъекта, ведомство уполномоченного органа проводит проверку обосновывающих материалов по отмене утвержденного временного понижающего коэффициента с учетом имеющихся в наличии заключений в срок не позднее десяти рабочих дней.

435. По результатам проведенной проверки ведомство уполномоченного органа принимает решение в виде приказа об отмене временного понижающего коэффициента с направлением уведомления компетентному органу, субъекту не позднее, чем за десять календарных дней до введения в действие приказа ведомства уполномоченного органа.

Информация об отмене временного понижающего коэффициента доводится субъектом до сведения потребителя не позднее, чем за пять календарных дней до даты введения в действие приказа ведомства уполномоченного органа об отмене временного понижающего коэффициента.

436. При отклонении предложения об отмене действия временного понижающего коэффициента ведомством уполномоченного органа выносится мотивированное заключение, которое направляется заявителю, обратившемуся с таким предложением.

Параграф 3. Особенности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии

437. На утверждение временного понижающего коэффициента на регулируемые услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии претендуют энергопроизводящие организации, к которым относятся электрические станции национального значения, электростанции, интегрированные с территориями, электростанции промышленных комплексов, предприятий, объединений и потребители импортируемой электрической энергии.

438. Субъект применяет временный понижающий коэффициент на регулируемые услуги по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии, утвержденный приказом для конкретного потребителя, на основании дополнения к договору, заключенного между субъектом и потребителем, со дня вступления в силу дополнения к договору. Данное дополнение к договору предусматривает ответственность потребителя за невыполнение заявленного объема потребления услуг по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии, в виде перерасчета на фактически выполненный объем потребления указанных услуг, за соответствующий период времени. При этом, в случае, если временный понижающий коэффициент утвержден на основании пункта 415 настоящих Правил субъект производит перерасчет на фактически выполненный объем потребления услуг по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии с применением временного понижающего коэффициента, скорректированного с учетом фактически выполненного объема потребления указанных услуг.

Перерасчет производится субъектом с одновременным письменным уведомлением об этом потребителя и ведомство уполномоченного органа, отраслевой государственный орган, компетентный орган.

Параграф 4. Особенности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства

Сноска. Заголовок параграфа 4 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

439. Критериями целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства являются:

1) заявленный грузооборот превышает фактический грузооборот за соответствующий период предыдущего года;

2) заявленный вагонооборот превышает (сохраняет) фактический вагонооборот за соответствующий период предыдущего года.

В случае сохранения вагонооборота представляется заключение компетентного органа о невозможности дальнейшего увеличения вагонооборота;

3) возможность использования незадействованных, слабо задействованных участков магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства либо переориентации грузопотоков на альтернативные маршруты транспортировки.

Не задействованность или слабая задействованность участков магистральной железнодорожной сети подтверждается заключением компетентного органа.

Возможность переориентации грузопотоков на альтернативные маршруты транспортировки подтверждается Национальным оператором инфраструктуры или субъектом государственно-частного партнерства;

4) экологическая опасность побочной продукции промышленного производства.

Экологическая опасность побочной продукции промышленного производства подтверждается заключением уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

В случае соответствия критерию, указанному в настоящем подпункте, утверждение временного понижающего коэффициента производится только при соблюдении критерия, предусмотренного подпунктом 1) пункта 439 настоящих Правил;

5) осуществление пассажирских перевозок.

Компетентный орган подтверждает, что перевозчик осуществляет перевозки в своем заключении о целесообразности с предоставлением документов (информации) в соответствии с пунктом 454 настоящих Правил;

Для прицепных и беспересадочных вагонов, вагонов – ресторанов и багажных вагонов, включенных в поезда, ведомство уполномоченного органа устанавливает временный понижающий коэффициент в порядке, предусмотренном пунктом 454 настоящих Правил;

6) возможность переориентации грузопотоков с альтернативных видов транспорта на железнодорожный транспорт.

В таком случае Национальный оператор инфраструктуры подтверждает в своем заключении целесообразность или возможность такой переориентации;

7) сохранение (уменьшение) объемов перевозок производимой потребителем продукции (сырья, необходимого для производства продукции) в целях предотвращения связанных с этим остановки или снижения объемов производства, вызванных снижением цен на международных рынках, при условии наличия обязательств потребителя со своей стороны, в том числе по стабилизации деятельности , сохранению количества рабочих мест, оптимизации затрат.

Сноска. Пункт 439 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 1. Утверждение временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства.

Сноска. Заголовок раздела 1 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

440. Временный понижающий коэффициент утверждаются и применяются к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети при перевозке продукции, произведенной потребителем, а также сырья, необходимого для ее производства, в соответствии с критериями, указанными в пункте 439 настоящих Правил, по заявленным потребителем маршрутам.

441. Утверждение временного понижающего коэффициента производится ведомством уполномоченного органа по заявке потребителя, а также по заявке Национального оператора инфраструктуры в случаях, указанных в подпункте 1) пункта 439 настоящих Правил.

Заявка на утверждение временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей

с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства (далее – заявка) подается по форме согласно приложению 19 к настоящим Правилам с приложением документов и информации, представляемой потребителем на утверждение временных понижающих коэффициентов к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства, а также показателей перевозок грузов железнодорожным транспортом и перевозок пассажирских вагонов железнодорожным транспортом согласно приложениям 20, 21 и 22 к настоящим Правилам с соблюдением следующих требований:

1) каждый лист заявки парафируется первым руководителем потребителя и (или) субъект государственно-частного партнерства, либо лицом, исполняющим его обязанности, с приложением подтверждающих документов, финансовые документы главным бухгалтером;

2) представляются фактические данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности за предшествующий период, а также ожидаемые результаты от применения временного понижающего коэффициента на запрашиваемый период их утверждения.

В случае подачи заявки Национальным оператором инфраструктуры, предоставляются документы и информация предусмотренная подпунктами 1), 2), 3), 5) 10), 11), 12) и 13) приложения 20 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 441 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

442. Потребитель, заинтересованный в утверждении временного понижающего коэффициента, представляет заявку о необходимости такого утверждения в ведомство уполномоченного органа в четырех экземплярах.

В случае подачи заявки Национальным оператором инфраструктуры заявка представляется в ведомство уполномоченного органа в двух экземплярах.

443. Непредставление или представление не в полном объеме необходимых документов и информации, требуемых в соответствии с настоящими Правилами, а также несоответствие представленных материалов требованиям пункта 441 настоящих Правил является основанием для отказа в принятии заявки к рассмотрению.

444. Ведомство уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней со дня поступления заявки в письменной форме уведомляет потребителя, Национального оператора инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства (в случае подачи им заявки) о принятии заявки к рассмотрению (одновременно направляя экземпляры заявки Национальному оператору инфраструктуры (в случае подачи заявки

на утверждении временного понижающего коэффициента на регулируемые услуги субъекта государственно-частного партнерства) компетентному органу), либо о мотивированном отказе в ее принятии.

Сноска. Пункт 444 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

445. В случае, если при рассмотрении заявки необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

При этом рассмотрение заявки приостанавливается до получения необходимой информации с извещением об этом потребителя, Национального оператора инфраструктуры (в случае подачи им заявки).

При непредставлении потребителем, Национальным оператором инфраструктуры (в случае подачи им заявки) запрашиваемой информации по истечении десяти рабочих дней с даты получения запроса, ведомство уполномоченного органа отказывает в утверждении временного понижающего коэффициента с письменным уведомлением об этом Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, компетентного органа и потребителя.

Сноска. Пункт 445 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

446. Национальный оператор инфраструктуры, субъект государственно-частного партнерства, компетентный орган, не позднее пятнадцати рабочих дней со дня поступления заявки, представляют заключения о целесообразности либо нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента в ведомство уполномоченного органа и потребителю и (или) субъекту государственно-частного партнерства по форме согласно приложению 23 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 446 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

447. При получении дополнительной информации, представленной по инициативе потребителя, Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, либо по ходатайству заинтересованных государственных органов ведомство уполномоченного органа продлевает рассмотрение заявки на пять рабочих дней.

Сноска. Пункт 447 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

448. Ведомство уполномоченного органа на основании заключений, представленных Национальным оператором инфраструктуры и (или) субъектом государственно-частного партнерства, компетентным органом, с учетом проверки заявки и дополнительно предоставленных по запросу документов, принимает решение в срок не более двадцати пяти рабочих дней со дня принятия заявки к рассмотрению.

Решение об утверждении временного понижающего коэффициента принимается в случае получения положительных заключений Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства и (или) компетентного органа.

Непредставление заключений Национальным оператором инфраструктуры и (или) субъектом государственно-частного партнерства, и компетентным органом в срок, предусмотренный пунктом 450 настоящих Правил, считается согласием с заявленными потребителем условиями и уровнем временного понижающего коэффициента.

Решение об утверждении временного понижающего коэффициента, за исключением решения об утверждении временного понижающего коэффициента по заявке Национального оператора инфраструктуры, принимается с учетом позиции Национального оператора инфраструктуры и компетентного органа, отраженной в заключении, с указанием объемов перевозки грузов (грузооборота), в разрезе месяцев, либо квартала, либо полугодия, либо в целом по году, в зависимости от заявки потребителя, или (вагонооборота).

Сноска. Пункт 448 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

449. В случае подачи потребителем новой заявки в соответствии с пунктом 464 настоящих Правил, в заключение компетентного органа включается подтверждение дальнейшего ухудшения конъюнктуры рынков сбыта и снижения объемов производства и объемов перевозок грузов. В этом случае решение ведомства уполномоченного органа, принятое ранее, отменяется, а рассмотрение повторной заявки и принятие решения по ней производится в общем порядке в соответствии с требованиями настоящих Правил.

450. Решение об утверждении временного понижающего коэффициента принимается руководителем ведомства уполномоченного органа, либо лица, исполняющего его обязанности.

Решение об утверждении временного понижающего коэффициента направляется Национальному оператору инфраструктуры, потребителю и (или) субъекту государственно-частного партнерства, компетентному органу, не позднее, чем за десять календарных дней до даты введения в действие решения ведомства уполномоченного органа.

В решении об утверждении временного понижающего коэффициента при перевозке грузов или перевозке пассажирских вагонов, за исключением решения об утверждении временного понижающего коэффициента по заявке Национального оператора инфраструктуры, указываются объемы перевозок грузов (грузооборот) или объемы перевозки пассажирских вагонов (вагонооборот) с разбивкой по периодам (месяц, либо квартал, либо полугодие, либо год) – в зависимости от поданной потребителем заявки, позиции Национального оператора инфраструктуры и компетентного органа, отраженной в заключении, в разрезе маршрутов (направлений перевозок грузов), или объем пробега пассажирских вагонов по году (вагонооборота).

Сноска. Пункт 450 с изменением, внесенным приказом и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

451. В случае отказа в утверждении временного понижающего коэффициента ведомство уполномоченного органа выносит соответствующее мотивированное заключение, которое направляется в срок не более пяти рабочих дней со дня принятия решения об отказе Национальному оператору инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства, компетентному органу и потребителю.

Сноска. Пункт 451 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

452. Потребитель и (или) субъект государственно-частного партнерства, а также Национальный оператор инфраструктуры не обращается вновь с заявкой по критерию, по которому было получено соответствующее мотивированное заключение об отказе, до истечения периода времени, указанного в такой заявке, за исключением случаев увеличения в планируемом периоде времени грузооборота/вагонооборота.

Сноска. Пункт 452 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

453. Положения пунктов 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451 и 452 настоящего Порядка не распространяются на потребителей, осуществляющих пассажирские перевозки.

Сноска. Пункт 453 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

454. Для утверждения временного понижающего коэффициента в соответствии с критерием, указанным в подпункте 5) пункта 439 настоящих Правил, компетентный орган или местный исполнительный орган, направляет в ведомство уполномоченного органа заявку на утверждение временного понижающего коэффициента (далее – обращение) с приложением заключения о целесообразности утверждения временного

понижающего коэффициента, по форме согласно приложению 25 к настоящим Правилам.

К заключению о целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента компетентного органа или местного исполнительного органа прилагаются следующие документы и информация:

1) перечень планируемых пассажирских поездов, курсирующих в межобластных, межрайонных, междугородных внутриобластных и пригородных сообщениях в соответствии с утвержденным графиком движения;

2) справка-обоснование необходимости утверждения временного понижающего коэффициента, с предоставлением пояснения в текстовом виде;

3) показатели перевозок пассажирских вагонов железнодорожным транспортом за год согласно приложению 22 к настоящим Правилам.

В случае представления документов или информации, прилагаемых к заключению, в неполном объеме, компетентный орган направляет недостающие документы и (или) информацию по запросу ведомства уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней с даты получения запроса ведомства уполномоченного органа.

В случае не предоставления компетентным органом или местным исполнительным органом недостающих документов по истечении пяти рабочих дней с даты получения запроса ведомства уполномоченного органа, ведомство уполномоченного органа отклоняет обращение с письменным уведомлением компетентного органа или местного исполнительного органа.

Сноска. Пункт 454 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

455. В случае поступления обращения от местного исполнительного органа с приложением документов и информации, указанных в пункте 454 настоящих Правил, в полном объеме, ведомство уполномоченного органа, не позднее пяти рабочих дней со дня поступления обращения, направляет копию обращения местного исполнительного органа Национальному оператору инфраструктуры и компетентному органу.

Национальный оператор инфраструктуры, компетентный орган не позднее пятнадцати рабочих дней со дня поступления обращения представляют заключения о целесообразности либо нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента в ведомство уполномоченного органа.

456. Ведомство уполномоченного органа на основании заключений, представленных компетентным органом, Национальным оператором инфраструктуры (в случае подачи обращения местным исполнительным органом), принимает решение в срок не более тридцати рабочих дней со дня поступления обращения об утверждении временного понижающего коэффициента.

Непредставление заключений Национальным оператором инфраструктуры и компетентным органом в срок, предусмотренный пунктом 455 настоящих Правил, считается согласием с обращением местного исполнительного органа, условиями и уровнем временного понижающего коэффициента.

Решение об утверждении временного понижающего коэффициента по обращению местного исполнительного органа принимается в случае получения положительных заключений Национального оператора инфраструктуры и компетентного органа.

Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети производится согласно приложению 26 к настоящим Правилам.

457. Решение об утверждении временного понижающего коэффициента вступает в силу по истечении десяти календарных дней с даты его утверждения и действует по 31 декабря года, на который утвержден временный понижающий коэффициент.

Решение об утверждении временного понижающего коэффициента при перевозке пассажиров направляется Национальному оператору инфраструктуры и компетентному органу или местному исполнительному органу.

Сноска. Пункт 457 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

457-1. По обращению компетентного органа или местного исполнительного органа ведомство уполномоченного органа вносит изменения в действующее решение об утверждении временного понижающего коэффициента при предоставлении положительного заключения Национального оператора инфраструктуры.

Сноска. Правила дополнены пунктом 457-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

458. Решение об утверждении временного понижающего коэффициента при осуществлении грузовых и (или) пассажирских перевозок принимается при условии отсутствия у потребителя услуг магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства просроченной задолженности перед Национальным оператором инфраструктуры и (или) субъектом государственно-частного партнерства или при условии ее погашения в соответствии с графиком погашения.

Сноска. Пункт 458 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

459. Национальный оператор инфраструктуры, применяет временный понижающий коэффициент на основании договора, заключенного между Национальным оператором

инфраструктуры или субъектом государственно-частного партнерства и потребителем (далее – договор). Данный договор предусматривает период действия утвержденного временного понижающего коэффициента и ответственность потребителя и субъекта государственно-частного партнерства за невыполнение критериев предусмотренных пунктом 439 настоящих Правил, в виде перерасчета тарифов на фактически выполненный объем потребления регулируемых указанных услуг без применения временного понижающего коэффициента.

Сноска. Пункт 459 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

460. Договор заключается в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан не позднее десяти рабочих дней со дня подачи потребителем заявки на заключение договора о применении утвержденного ведомством уполномоченного органа временного понижающего коэффициента Национальному оператору инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 460 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

461. Положения пунктов 459 и 460 настоящих Правил не распространяются на заявки, поданные Национальным оператором инфраструктуры, в случаях, указанных в подпункте 3) пункта 439 настоящих Правил.

462. Действие временного понижающего коэффициента прекращается по истечении утвержденного срока, а также со дня утверждения ведомством уполномоченного органа новых тарифов на регулируемые услуги Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства.

Сноска. Пункт 462 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

463. Утвержденный временный понижающий коэффициент отменяются ведомством уполномоченного органа до истечения утвержденного срока при наличии одного из следующих условий:

1) экономическая нецелесообразность дальнейшего применения временного понижающего коэффициента;

2) невыполнение графика погашения;

3) несоответствие критерию, по которому принято решение ведомства уполномоченного органа об утверждении временного понижающего коэффициента;

4) невыполнение условий, предусмотренных договором.

464. Потребитель, Национальный оператор инфраструктуры, субъект государственно-частного партнерства, компетентный орган обращается в ведомство

уполномоченного органа с предложением об отмене действия временного понижающего коэффициента, представив при этом документы и информацию, обосновывающие необходимость такой отмены.

При принятии решения об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента ведомство уполномоченного органа запрашивает необходимую информацию у Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, компетентного органа, потребителя.

При непредставлении по истечении десяти рабочих дней с даты направления запроса заключений Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства компетентного органа ведомство уполномоченного органа проводит проверку обосновывающих материалов по отмене утвержденного временного понижающего коэффициента, с учетом имеющихся в наличии материалов.

Сноска. Пункт 464 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

465. Ведомство уполномоченного органа в срок не более двадцати пяти рабочих дней рассматривает и проводит проверку представленных к рассмотрению обосновывающих документов и информации с учетом заключений Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, компетентного органа.

В случаях, предусмотренных пунктом 463 настоящих Правил, ведомство уполномоченного органа принимает решение в виде приказа об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента с уведомлением Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, отраслевого государственного органа, компетентного органа в срок не позднее пяти рабочих дней со дня его подписания.

Сноска. Пункт 465 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

466. Приказ об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента направляется Национальному оператору инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства, компетентному органу, потребителю не позднее, чем за пятнадцать календарных дней до даты введения приказа ведомства уполномоченного органа в действие.

При отклонении предложения об отмене действия временного понижающего коэффициента ведомством уполномоченного органа выносится мотивированное заключение, которое направляется заявителю, обратившемуся с таким предложением не позднее трех рабочих дней со дня принятия решения.

Сноска. Пункт 466 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 9. Правила ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам

Параграф 1. Общие положения

467. Ведение раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам определяют порядок ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам.

468. Ведение раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам распространяются на субъектов, предоставляющих регулируемые услуги по:

1) водоснабжению и (или) водоотведению;

3) производству и (или) передаче и (или) распределению тепловой энергии;

4) передаче электрической энергии;

5) хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам;

6) транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам:

7) магистральной железнодорожной сети;

8) подъездных путей;

9) морских портов.

Параграф 2. Ведение раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам для субъектов, предоставляющих регулируемые услуги

469. Ведение раздельного учета представляет собой систему сбора и обобщения данных о доходах, затратах и задействованных активах раздельно по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, с представлением сведений в ведомство уполномоченного органа, осуществляющего руководство в сферах естественных монополий.

470. Ведение раздельного учета основывается на принципах ведения бухгалтерского учета, принятых в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО). Для целей раздельного учета

первоначальным и наиболее достоверным источником информации при интерпретации МСФО являются интерпретации Международного комитета по интерпретации финансовой отчетности (IFRIC), рекомендации Экспертного Совета Министерства финансов Республики Казахстан по вопросам бухгалтерского учета и аудита.

471. Субъекты для целей ведения раздельного учета в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 26 Закона согласовывают с уполномоченным органом или ведомством уполномоченного органа и его территориальным органом разработанные и утвержденные методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг субъектов в соответствии с настоящими Правилами.

Сноска. Пункт 471 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 27.06.2024 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

472. Основные принципы раздельного учета:

1) приоритет прямого отнесения (при возможности прямого отнесения) доходов, затрат и задействованных активов на соответствующие виды услуг на основе первичных данных;

2) наличие причинно-следственной связи доходов, затрат и задействованных активов с теми видами услуг, с которыми они связаны;

3) прозрачность при отнесении и распределении доходов, затрат и задействованных активов на соответствующие виды регулируемых услуг.

473. Ведение раздельного учета осуществляется с соблюдением следующих требований:

1) все производственные показатели, доходы и расходы, отнесенные к определенному виду деятельности, подтверждаются соответствующими учетными документами;

2) записи организовываются в форме, облегчающей их обзор, аудит и сравнение данных взаимоконтролирующих документов;

3) в случае, если информация в бухгалтерских и статистических учетных документах представлена не в полной мере, то вводятся перекрестные ссылки на документы, содержащие дополняющую информацию;

4) документы бухгалтерской, статистической (производственной) и иной отчетности, статистические данные, рабочие документы и отчеты, используемые в соответствии с настоящими Правилами, для ведения раздельного учета и учета натуральных производственных показателей, объемных натуральных показателей услуг и калькуляций удельных расходов и доходов на единицы натуральных

показателей, и иных целей, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, хранятся в течение пяти лет со дня их вступления в действие.

474. При ведении раздельного учета субъектом отдельно выделяются следующие виды деятельности:

1) регулируемые услуги;

2) деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам.

475. Каждая регулируемая услуга и деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам последовательно распределяются в определенную номенклатуру операций и бизнес-процессов. Ряд вспомогательных производственных операций является общим для нескольких видов услуг.

476. Доходы от предоставления услуг учитываются раздельно по видам регулируемых услуг и нерегулируемых услуг на основе первичных документов и данных бухгалтерского учета:

1) по регулируемым видам деятельности – в соответствии с фактическим объемом предоставленных услуг в рамках заключенных договоров и по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;

2) по нерегулируемым видам деятельности – исходя из доходов от предоставления прочих услуг в зависимости от объемов соответствующих услуг и цен, по которым данные услуги были предоставлены.

477. Затраты, связанные с предоставлением регулируемых и нерегулируемых услуг, определяются в соответствии с учетной политикой субъекта. При этом при формировании тарифных смет затраты учитываются с учетом требований Перечня затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правила ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам.

478. Для целей ведения раздельного учета задействованных активов по видам предоставляемых услуг из всего перечня основных средств выделяются:

1) прямо задействованные активы на услуги;

2) косвенно задействованные активы на услуги;

3) совместно задействованные активы на услуги;

4) общие активы.

479. Прямо задействованные активы относятся непосредственно на определенную услугу. Косвенно задействованные, совместно задействованные и общие активы относятся на услуги с применением баз распределения и рассчитанных на их основе коэффициентов распределения.

480. Основные средства субъекта для целей ведения раздельного учета затрат группируются в соответствии с учетной политикой субъекта.

481. В качестве базы распределения совместно задействованных и общих активов субъект принимает полученный от предоставления услуг доход, либо иные показатели.

Базы распределения косвенно задействованных активов с ведомством уполномоченного органа не согласовываются. Базы распределения задействованных активов пересматриваются один раз в год по итогам финансового года.

482. Отчетность по формам, установленным настоящими Правилами, составляется субъектом за период, равный одному календарному году, и представляется в ведомство уполномоченного органа ежегодно в качестве документов, прилагаемых к отчету об исполнении тарифной сметы в срок не позднее 1 мая года, следующего за отчетным (за исключением форм отчетов, которые представляются по запросу ведомства уполномоченного органа), в сферах:

водоснабжения и (или) водоотведения – согласно приложениям 27, 28, 29, 30, 31 и 32 к настоящим Правилам;

по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии – согласно приложениям 33, 34, 35, 36, 37 и 38 к настоящим Правилам;

по передаче электрической энергии – согласно приложениям приложениям 39, 40, 41, 42, 43, 44 и 45 к настоящим Правилам для региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций;

по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам – согласно приложениям 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59 , 60, 61, 62, 63 и 64 к настоящим Правилам;

по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам – согласно приложениям 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82 и 83 к настоящим Правилам;

магистральных железнодорожных сетей – согласно приложениям 84, 85, 86, 87. 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, и 101 к настоящим Правилам;

подъездных путей – согласно приложениям 102, 103, 104 и 105 к настоящим Правилам;

портов – согласно приложениям 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121 и 122 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 482 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие с 01.07.2025).

483. Субъект представляет в ведомство уполномоченного органа в срок, прошедшую аудит финансовую отчетность, составленную в соответствии с МСФО.

Параграф 3. Особенности разделения затрат, доходов и задействованных активов при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии субъектов, производящих тепловую энергию на теплоэлектроцентралях с комбинированным типом производства

Раздел 1. Разделение затрат между тепловой и электрической энергией при их комбинированной выработке

484. Прямые затраты, связанные с производством одного вида продукции относятся к соответствующей их виду продукции.

485. Затраты по комбинированному циклу за расчетный период определяются как разница между общими затратами теплоэлектроцентралей и затратами объектов, не участвующих в комбинированном производстве энергии и рассчитываются по формуле :

$$З_{КП} = З_{ТЭЦ} - З_{ПК} - З_{ВК} - З_{РОУ} - З_{ЭЭ},$$

где:

$З_{КП}$ – затраты на производство тепловой и электрической энергии по комбинированному циклу, тенге;

$З_{ТЭЦ}$ – общие затраты теплоэлектроцентралей на производство тепловой и электрической энергии, тенге;

$З_{ЭЭ}$ – затраты на производство электрической энергии по конденсационному циклу, тенге;

$З_{ПК}$, $З_{ВК}$, $З_{РОУ}$ – затраты на производство тепловой энергии соответственно по паровым котлам, отпускающим пар непосредственно потребителям, водогрейным котлам и редукционно-охладительным устройствам, тенге.

486. Технологические параметры, используемые при разделении затрат на производство тепловой и электрической энергии по комбинированному циклу определяются на основании отчетных данных теплоэлектроцентралей, рассчитанных в соответствии с нормативно-технической документацией.

487. Затраты по производству тепловой энергии на редукционно-охладительных устройствах определяются по формуле:

$$З_{РОУ} = Ц_{Т} * В_{РОУ}.$$

где:

$Ц_{Т}$ – цена топлива, используемого для производства тепловой и электрической энергии, приобретаемого теплоэлектроцентралем в установленном законодательством порядке, тенге/тонн (далее – тенге/т);

$В_{РОУ}$ – расход топлива, отнесенный на пар из котлов для редукционно-охладительных устройств, который определяется по следующей формуле:

где:

$D_{РОУ}$ – отпуск пара от редукционно-охладительных устройств определяется согласно показаниям приборов учета за расчетный период, т;

hпе, hПВ – соответственно, энтальпия перегретого пара и питательной воды, ккал/кг;

– низшая теплота сгорания рабочей массы топлива (далее – теплота сгорания топлива), килокалорий на 1 килограмм (килокалорий на кубический метр) (далее – ккал/кг (ккал/м3));

$h_{ка}$ – коэффициент полезного действия энергетического котла, брутто, определяемый на основе энергетических характеристик оборудования теплоэлектроцентралей;

$k_{РОУ}$ – коэффициент редуцирования, определяется по формуле:

где:

– коэффициент, учитывающий долю воды, не испарившейся в испарителе и сливаемой в дренажную систему, зависящий от параметров редукционно-охладительных устройств, равный 0,65;

z – удельный расход охлаждающей воды, определяется по формуле:

где:

$h_{роу}$ – энтальпия пара после редукционно-охладительных устройств, ккал/кг;

$h'_{роу}$ – энтальпия кипящей воды при давлении пара после редукционно-охладительных устройств, ккал/кг;

$h_{ов}$ – энтальпия охлаждающей воды, ккал/кг.

488. Затраты на производство тепловой энергии по водогрейным котлам, тенге, определяются по формуле:

$З_{ВК} = З_{Т,\ ВК} + З_{ЭП,\ ВК}$,

где:

$З_{ЭП,\ ВК}$ – затраты на экологические платежи по водогрейным котлам за расчетный период, определяемые в установленном законодательством порядке, тенге;

$З_{Т,\ ВК}$ – затраты на топливо сжигаемое при производстве тепловой энергии водогрейными котлами, тенге, определяется по формуле:

$З_{Т\cdot ВК} = В_{ВК} * Ц_{Т}$,

где:

$В_{ВК}$ – расход топлива водогрейными котлами, т, рассчитываемый по формуле:

где:

$Q_{ВК}$ – тепловая нагрузка водогрейного котла за расчетный период, Гкал;

– теплота сгорания топлива за расчетный период, ккал/кг (ккал/$м^3$);

$h_{вк}$ – коэффициент полезного действия водогрейного котла, брутто, определяемый на основе энергетических характеристик оборудования теплоэлектроцентралей.

489. Затраты на производство тепловой энергии по паровым котлам, отпускающим пар непосредственно потребителям, определяются по формуле:

$З_{ПК} = З_{т,\ ПК} + З_{эп\cdot\ ПК}$,

где:

$З_{эп\cdot\ ПК}$ – затраты на экологические платежи по паровым котлам, отпускающим пар непосредственно потребителям за расчетный период, определяемые в установленном законодательством порядке, тенге;

$З_{т\cdot\ ПК}$ – затраты на топливо, сжигаемое при производстве тепловой энергии паровыми котлами, отпускающими пар непосредственно потребителям, тенге, определяется по следующей формуле:

$З_{т\cdot\ ПК} = В_{ПК} * Ц_{т}$,

где:

$В_{ПК}$ – расход топлива паровыми котлами, определяемый по формуле:

где:

$D_{ПК}$ – отпуск пара потребителям, определяется согласно показаниям приборов учета за расчетный период, т;

$h_{ПК}$, $h_{пв.\ ПК}$ – соответственно энтальпия пара и питательной воды парового котла, ккал/кг;

$h_{ПК}$ – коэффициент полезного действия парового котла, брутто, отпускающего пар непосредственно потребителям, определяемый на основе энергетических характеристик оборудования теплоэлектроцентралей.

490. Затраты комбинированного производства электрической и тепловой энергии делятся на условно-переменные, условно-постоянные и расходы периода:

$З_{КП} = З_{пост} + З_{перем} + З_{период}$,

491. Условно-переменные затраты комбинированного производства электрической и тепловой энергии определяются по формуле:

$З_{перем} = З_{Т} + З_{В} + З_{ЭП} + З_{х}$,

где:

$З_{Т}$ – затраты на технологическое топливо, тенге, определяются исходя из объема выработки электрической и тепловой энергии, по формуле:

$З_{Т} = (В_{тэ} + В_{ээ}) * Ц_{т}$,

где:

$В_{ТЭ}$ – расход топлива, т, отнесенный на производство тепловой энергии, тенге, который определяется по следующей формуле:

$Втэ = kтэ * В_{КП} + В_{ПК} + В_{ВК} + В_{РОУ}$,

где:

$k_{ТЭ}$ – коэффициент распределения по отпуску тепловой энергии, определяемый в соответствии с пунктом 500 настоящих Правил;

ВКП – расход топлива, затрачиваемого на комбинированное производство тепловой и электрической энергии, т, определяемый по формуле:

$В_{кп} = В_{тэц} – В_{ка.тэ} – В_{ка.ээ} – В_{ПК} – В_{ВК} – В_{РОУ}$,

где:

$В_{тэц}$ – общий расход топлива на теплоэлектроцентраль за расчетный период, т;

Вка.тэ, Вка.ээ – расход топлива котельных агрегатов, участвующих в выработке соответственно тепловой либо электрической энергии, т. Расход топлива котельных агрегатов, участвующих в выработке электрической энергии определяется по формуле:

где:

$Q_{ту,к}$ – расход тепла на турбоустановки при конденсационном режиме, Гкал;

$h_{ТП}$ – коэффициент полезного действия теплового потока группы оборудования, рассчитываемый по следующей формуле:

где:

$q_{каi}$ – номинальная удельная тепловая нагрузка i-го энергетического котла группы Гкал/час;

t_i – число часов работы i-го котельного агрегата за расчетный период, час;

$Q_{ка,i}$ – суммарная тепловая нагрузка котельных агрегатов группы оборудования, Гкал. Тепловая нагрузка i-го котельного агрегата (Qка, i) определяется по формуле:

Qка, i = [(Dпе * (hпе – hпв) + Dпр * (hкв – hпв)] * 10-3

где:

$D_{пе}$ – расход перегретого пара за расчетный период, т;

$D_{пр}$ – расход продувочной воды за расчетный период, т;

$h_{кв}$ – энтальпия котловой воды, ккал/кг;

$B_{ээ}$ – расход топлива, отнесенный на производство электрической энергии, т, который определяется по формуле:

$B_{ээ} = k_{ээ} B_{КП} + B_{ка·ээ}$,

где:

$k_{ээ}$ – коэффициент распределения по отпуску электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 498 настоящих Правил;

$З_{В}$ – затраты на воду, определяемые в установленном законодательством порядке, тенге;

$З_{ЭП}$ – затраты на экологические платежи за расчетный период, за вычетом затрат на экологические платежи по водогрейным котлам и паровым котлам, отпускающим пар непосредственно потребителям, определяемые в установленном законодательством порядке, тенге;

Зх – затраты на химические реагенты и фильтрующие материалы, тенге.

492. Условно-переменные затраты распределяются между тепловой и электрической энергией на основе коэффициента распределения по формулам:

493. К условно-постоянным затратам относятся экономически обоснованные затраты за вычетом условно-переменных, необходимые для производства электрической и тепловой энергии при их комбинированной выработке, и рассчитываемые с учетом требований законодательства Республики Казахстан, в том числе Перечня затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правил ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам:

$З^{пост} = З_{КП} - З^{перем}$.

Условно-постоянные затраты распределяются между тепловой и электрической энергией на основе коэффициента распределения по следующим формулам:

494. Расходы периода комбинированного производства распределяются между тепловой и электрической энергией по доли энергии и определяются по формулам:

где:

$а_{тэ}$ – доля тепловой энергии определяется по формуле:

$а_{тэ} = 1 - а_{ээ}$,

где:

аээ – доля электрической энергии, которая рассчитывается по следующей формуле:

где:

0,86 – переводной коэффициент;

W – суммарная выработка электрической энергии турбоагрегатами теплоэлектроцентралей за расчетный период, определяемая по приборам учета, тысяч кВт.ч.;

$Q_{отп}$ – отпуск тепловой энергии с коллекторов за расчетный период, определяемый по приборам учета, тысяч Гкал.

495. Затраты по отпуску тепловой энергии определяются по формуле:

$З_{тэ} = a_{тэ} * З_{пост} + k_{тэ} * З_{перем} + З_{роу} + З_{пк} + З_{вк}$.

496. Затраты по отпуску электрической энергии определяются по формуле:

$З_{ээ} = З_{тэц} - З_{тэ}$.

497. Определение коэффициента распределения по отпуску электрической и тепловой энергии осуществляется по одному из выбранных субъектом методу: физическому или эксергетическому.

Раздел 2. Физический метод определения коэффициента распределения

498. Коэффициент распределения по отпуску электрической энергии при комбинированном производстве определяется по формуле:

где:

Кэ – коэффициент распределения расхода топлива по выработанной электрической энергии, рассчитываемый в соответствии с пунктом 499 настоящих Правил;

– отпуск электроэнергии с шин станции, турбинами, участвующими в комбинированном производстве, тысяч кВт/ч, определяемый по формуле:

где:

$Э_{сн,\ к}$ – расход электроэнергии на собственные нужды при работе по конденсационному циклу, определяется по показаниям приборов учета, тысяч кВт/ч;

$Э_{сн,\ пк}$ – расход электроэнергии на собственные нужды паровых котлов, отпускающих пар непосредственно потребителю, определяется по показаниям приборов учета, тысяч кВт/ч;

$Э_{сн\ вк}$ – расход электроэнергии на собственные нужды водогрейных котлов, определяется по показаниям приборов учета, тысяч кВт/ч;

WКП – выработка электрической энергии турбоагрегатами, участвующими в комбинированном производстве, тысяч кВт/ч, определяется по формуле:

$W_{КП} = W – W_{э}$,

где:

Wэ – выработка электрической энергии турбоагрегатами, участвующими в производстве только электрической энергии, тысяч кВт/ч;

– расход электрической энергии на собственные нужды по производству электрической энергии при комбинированном производстве, тысяч кВт/ч, рассчитывается по формуле:

где:

$Э_{тц}$ – расход электрической энергии на собственные нужды турбинного цеха, определяется по показаниям приборов учета, тысяч кВт/ч;

$Э_{ка·кп}$ – расход электрической энергии на собственные нужды котельных агрегатов, участвующих в комбинированном производстве электрической и тепловой энергии, определяется по показаниям приборов учета, тысяч кВт/ч.

499. Коэффициент распределения расхода топлива по выработанной электрической энергии ($К_{э}$), определяется по формуле:

где:

$q_{ті}$ – расход тепла на i-ую турбоустановку, участвующую в комбинированном производстве, ккал/кВт/ч;

W_{i} – выработка электрической энергии i-ой турбоустановкой, участвующей в комбинированном производстве, тысяч кВт/ч;

– расход тепла на собственные нужды турбинного цеха, %;

$Q_{ту}$ – суммарный по группам расход тепла на турбоустановки, участвующие в комбинированном производстве, Гкал. Расход тепла на турбоустановки, участвующие в

комбинированном производстве, рассчитывается по каждой группе отдельно (высокое, среднее и низкое давление) по следующей формуле:

где:

– расход тепла на турбоустановки, участвующие в комбинированном производстве по группе, Гкал, определяемый по формуле:

где:

– тепловая нагрузка котельных агрегатов, участвующих в комбинированном производстве, Гкал;

где:

– тепловая нагрузка котельных агрегатов, участвующих в производстве только тепловой энергии, Гкал;

– тепловая нагрузка котельных агрегатов, участвующих в производстве только электрической энергии, Гкал;

Qроу– тепловая нагрузка редукционно-охладительных устройств, не участвующих в комбинированном производстве тепловой и электрической энергии, Гкал;

– расход тепла на турбоустановки, работающие по конденсационному режиму, определяемый в соответствии с нормативными характеристиками турбин, Гкал;

– расход тепла на собственные нужды котельного цеха при комбинированном производстве, Гкал, определяется по формуле:

где:

$q_{сн}$ – удельный расход тепла на собственные нужды котельного цеха, %.

500. Коэффициент распределения по отпуску тепловой энергии, при комбинированном производстве определяется по формуле:

$k_{тэ} = 1 - k_{ээ}$.

Раздел 3. Эксергетический метод определения коэффициента распределения

501. Коэффициент распределения по отпуску электроэнергии определяется по формуле:

где:

$К_{э}$ – коэффициент распределения расхода топлива по выработанной электроэнергии , рассчитываемый по следующей формуле:

где:

$Е_{вых}$ – выходная эксергия теплоэлектроцентраля, Гкал, определяемая по формуле:

где:

Ew,i – сумма эксергии потоков пара, вырабатывающего электроэнергию i-тым турбогенератором, участвующим в комбинированном производстве электрической и тепловой энергии, Гкал. Эксергия потоков пара, вырабатывающего электроэнергию i-тым турбогенератором, участвующим в комбинированном производстве электрической и тепловой энергии ($E_{w,i}$), определяется по формуле:

$E_{w,i} = 0.86 * Wi,$

$E_{по,i}$ – сумма эксергии потоков пара производственного отбора (включая противодавление турбин типа Р), Гкал. Эксергия пара производственного отбора (Епо), определяется по формуле:

где:

$Q_{по}$ – тепловая нагрузка производственного отбора, Гкал;

$h_{по}$, $h_{ок}$ – удельная энтальпия пара соответственно производственного отбора и обратного конденсата, ккал/кг;

$S_{по}$, $S_{ок}$ – соответственно удельная энтропия пара производственного отбора и обратного конденсата, килокалорий на 1 килограмм и конденсат (далее – ккал/(кг*К));

$a_{ок}$ – доля обратного конденсата;

$T_{н}$ – абсолютная средняя температура окружающей среды, конденсат (далее – К);

$E_{т}$ – сумма эксергии потоков пара теплофикационного отбора, Гкал. Эксергия потока пара теплофикационного отбора ($E_{т}$), определяется по формуле:

где:

$Q_{т}$ – тепловая нагрузка теплофикационного отбора, Гкал;

$S_{т}$, $S'_{т}$ – соответственно удельная энтропия пара и конденсата теплофикационного отбора, ккал/(кг*К);

$h_{т}$, $h'_{т}$ – соответственно удельная энтальпия пара и конденсата теплофикационного отбора, ккал/кг;

$E_{к}$ – сумма эксергии потоков пара в конденсаторе, Гкал. Эксергия потока пара в конденсаторе (Ек), определяется по формуле:

где:

$Q_к$ – тепловая нагрузка конденсатора, Гкал:

$S_к$, $S'_к$ – соответственно энтропия пара и конденсата в конденсаторе, ккал/(кг*К);

$h_к$, $h'_к$ – соответственно энтальпия пара и конденсата в конденсаторе, ккал/кг.

502. Коэффициент распределения по отпуску тепловой энергии, при комбинированном производстве определяется по формуле:

$k_{тэ} = 1 - k_{ээ}$.

Раздел 4. Разделение доходов и задействованных активов между тепловой и электрической энергией при их комбинированной выработке

503. Доходы при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии учитываются раздельно:

1) по производству тепловой энергии – в соответствии с фактическим объемом отпущенной тепловой энергии с коллекторов станции, за вычетом объемов тепловой энергии, производимой паровыми котлами, водогрейными котлами и редукционно-охладительными устройствами, в рамках заключенных договоров и по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;

2) по электрической энергии – исходя из объемов, отпущенной с шин станции электрической энергии, за вычетом электрической энергии произведенной по конденсационному циклу и цен, по которым субъект осуществляет продажу электрической энергии.

504. Задействованные активы, участвующие в выработке тепловой и электрической энергии распределяются между данными видами энергии пропорционально рассчитанному согласно настоящим Правилам коэффициенту распределения по отпуску тепловой и электрической энергии.

505. При определении регулируемой базы задействованных активов в установленном законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях порядке, фактическая стоимость активов (СА) определяется следующим образом:

1) стоимость активов, задействованных в производстве тепловой энергии, рассчитывается по формуле:

$СА_{тэ} = СА_{КП} * k_{тэ} + СА_{ПК} + СА_{ВК}$,

где:

$СА_{КП}$ – стоимость активов, относимая на комбинированное производство тепловой и электрической энергии, тенге;

$СА_{ПК}$, $СА_{ВК}$ – стоимость активов соответственно по паровым котлам, работающим непосредственно на потребителя и водогрейным котлам, тенге;

2) Стоимость активов по электрической энергии определяется по следующей формуле:

$СА_{ээ} = СА_{ТЭЦ} – СА_{тэ}$,

где:

$СА_{ТЭЦ}$ – фактическая стоимость задействованных активов теплоэлектроцентралей на производство тепловой и электрической энергии, тенге.

Параграф 4. Особенности распределения затрат при производстве тепловой энергии по параметрам теплоносителей

Раздел 1. Общие положения

506. Особенности распределения затрат при производстве тепловой энергии по параметрам теплоносителей распространяется на всех субъектов – тепловые электрические централи, паровые котельные и водогрейные котельные независимо от формы собственности.

507. Тепловая энергия отпускается потребителям из коллекторов субъекта в виде пара различных параметров и горячей воды.

1) в зависимости от параметров и типа источника паровые теплоносители классифицируются на:

острый пар после пароперегревателя котла;

редуцированный пар, пар после редукционно-охладительного устройства или быстродействующего редукционно-охладительного устройства;

пар после паропреобразовательной установки;

пар после противодавленческой турбины типа "Р";

пар из производственных отборов турбин типа "ПТ", "Тп" и "ПР";

пар из теплофикационных отборов;

2) подготовка горячей воды зависит как от схемы подогрева сетевой воды, так и от схем подогрева подпиточной воды.

Подогрев сетевой воды осуществляется по следующим схемам:

одноступенчатая, когда сетевая вода подогревается в основном бойлере паром из различных источников;

двухступенчатая, когда сетевая вода подогревается в сетевых подогревателях паром нижнего и верхнего теплофикационных отборов. Такая схема возможна только с турбинами типа Т-50-130; Т-110-130; ПТ-80/100-130/13; ПТ-140/165-130/15;

трехступенчатая, когда сетевая вода подогревается во встроенных пучках (ВП) и сетевых подогревателях паром нижнего и верхнего теплофикационных отборов. Такая схема возможна только с турбинами типа Т-50-130; Т-110-130; ПТ-80/100-130/13; ПТ-140/165-130/15.

Схема подогрева подпиточной воды определена конкретной тепловой схемой субъекта.

Возможны следующие схемы подогрева подпиточной воды:

в конденсаторах турбин;

в подогревателях сырой воды;

во встроенных пучках.

508. В сочетании с различными типами деаэраторов подпиточной воды, подогревателей химически очищенной воды и других вспомогательных теплообменников, схемы подогрева сетевой воды практически являются индивидуальными для каждого источника.

Полная схема распределения потоков теплоты от субъекта приведена в приложении 123 к настоящим Правилам.

509. При распределении затрат при производстве тепловой энергии по параметрам теплоносителей принимаются фактические объемы услуг субъекта, в том числе по каждому параметру теплоносителей – отпуск (расход) пара і-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства і-тых давлений, непосредственно от паровых котельных и водогрейных котельных, за четыре предшествующих квартала или за предыдущий календарный год; в случае снижения (увеличения) – планируемый объем услуг, в том числе по каждому параметру теплоносителей – отпуск (расход) пара і-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства і-тых давлений, непосредственно от паровых котельных и водогрейных котельных, подтвержденный договорами, протоколами намерений, расчетами объемов предоставляемых услуг, исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта.

Параграф 2. Распределение затрат при производстве тепловой энергии по параметрам теплоносителей

510. Затраты субъекта, отнесенные на отпуск тепловой энергии ($З_{ТЭ}$), состоят из:

, (млн. тенге)

где:

– сумма затрат субъекта, отнесенных на производство тепловой энергии в виде пара і-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства і-тых давлений, непосредственно от паровой котельной для каждого параметра теплоносителей, миллион тенге (далее – млн. тенге), определяется по формуле:

, (млн. тенге)

где:

$Q_{пар'i}$ – объем тепловой энергии в виде пара i-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, непосредственно от паровой котельной, (Гкал).

$С_{пар,i}$ – себестоимость тепловой энергии в виде пара i-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, непосредственно от паровой котельной, которая определяется для каждого параметра теплоносителей, тенге/Гкал по формуле:

$С_{пар,i} = К_{пар'i} * С_{гв}$, (тенге/Гкал)

где:

$К_{пар,i}$ – средневзвешенный коэффициент удорожания пара i-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, непосредственно от паровой котельной, расчет которого приведен в пункте 511 настоящих Правил;

$С_{гв}$ – себестоимость тепловой энергии в виде горячей воды, определяемая по формуле:

, (тенге/Гкал)

где:

$Q_{тв}$ – объем тепловой энергии в виде горячей воды, (Гкал)

$З_{тв}$ – затраты субъекта, отнесенные на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды, определяются по формуле:

, (млн. тенге)

511. Средневзвешенный коэффициент удорожания пара i-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, непосредственно от паровой котельной, рассчитывается для каждого параметра теплоносителей следующим образом:

где:

$b_{пар,\ i}$ – удельные расходы условного топлива на отпуск тепловой энергии в виде пара i-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, непосредственно от паровой котельной, определяемые для каждого параметра теплоносителей, килограмм на Гигакалорий (далее – кг/Гкал) по формуле:

, (кг/Гкал)

где:

$B_{пар,i}$ – расход условного топлива, отнесенный на отпуск тепловой энергии в виде пара i-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, непосредственно от паровой котельной, определяется для каждого параметра теплоносителей, килограмм (далее – кг) по формуле:

где:

$_{пар,\ i}$ – коэффициенты распределения топливной составляющей затрат тепловой энергии в виде пара i-тых отборов турбин, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, непосредственно от паровой котельной, отпускаемого потребителю, расчеты которых приведены в подпункте 1) пункта 512 настоящих Правил;

$B_{mэ}$ – расход условного топлива субъекта, относимый на отпуск тепловой энергии, определяемый по формуле:

, (кг)

где:

– расход условного топлива при комбинированном производстве тепловой и электрической энергии, отнесенный на отпуск тепловой энергии, определяется по формуле:

, (кг)

где:

э – коэффициент распределения топливной составляющей затрат на отпуск электроэнергии, определяется в соответствии с действующей методологией разделения затрат между тепловой и электрической энергией на тепловых электростанциях;

$B_{кп}$ – расход условного топлива, затрачиваемого при комбинированном производстве, определяется по формуле:

$B_{кп} = B_{тэц} – B_{пк} – B_{вк} – B_{роу}$, (кг)

где:

$B_{тэц}$ – расход условного топлива теплоэлектроцентраля, определяемый по формуле:

$B_{тэц} = b_{э} * W_{отп} + b_{тэ} * Q_{отп}$, (кг)

где:

$b_{э}$, $b_{тэ}$ – соответственно удельные расходы условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии;

$W_{отп}$ – объем электрической энергии, отпущенной с шин энергопроизводящей организации, (кВт/ч);

$Q_{отп}$ – объем тепловой энергии, отпущенной с коллекторов энергопроизводящей организации, (Гкал);

$B_{пк}$ – расход условного топлива паровой котельной, отпускающих тепловую энергию в виде пара непосредственно потребителям, определяется по формуле:

,

где:

$Q_{пк}$ – объем тепловой энергии в виде пара, отпускаемый паровой котельной, Гкал;

7000 – удельная теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

$h_{пк}$ – средневзвешенный коэффициент полезного действия паровой котельной брутто.

$B_{вк}$ – расход условного топлива водогрейной котельной, определяется по формуле:

,

где:

$Q_{вк}$ – объем тепловой энергии в виде горячей воды, отпускаемый водогрейной котельной, Гкал;

$h_{вк}$ – средневзвешенный коэффициент полезного действия водогрейной котельной брутто.

$B_{роу}$ – расход условного топлива паровой котельной, относимый на редукционно-охладительного устройства, определяется по формуле:

,

где:

$Q_{вк}$ – объем тепловой энергии, отпущенной через редукционно-охладительного устройства, Гкал.

$h_{ка}$ – средневзвешенный коэффициент полезного действия брутто паровой котельной, работающих на турбину;

$h_{mп}$ – средневзвешенный коэффициент полезного действия теплового потока (по данным субъекта).

2) $b_{гв}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды, определяемый по формуле:

, (кг/Гкал)

где:

$B_{гв}$ – расход условного топлива, отнесенный на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды, определяется по формуле:

$_{гв}$ – коэффициент распределения топливной составляющей затрат тепловой энергии в виде горячей воды, расчет которого приведен в подпункте 2) пункта 512 настоящих Правил.

512. Коэффициент распределения топливной составляющей затрат тепловой энергии:

1) в виде пара i-тых отборов турбин, определяется по формуле:

где:

$Q_{пб}$– объем тепловой энергии, отпущенной из i-тых отборов турбин и редукционно-охладительного устройства на ПБ, Гкал;

– объем тепловой энергии, отпущенной от редукционно-охладительного устройства на производство тепловой энергии в виде горячей воды, Гкал;

$Q_{m'i}$ – объем тепловой энергии, отпущенной от теплофикационных отборов турбин, Гкал.

– коэффициенты ценности тепловых потоков пара i-тых отборов турбин, ПБ, редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, теплофикационных отборов турбин, расчет которых приведен в пункте 49 настоящих Правил.

В виде пара от редукционно-охладительного устройства, определяется по формуле:

В виде пара непосредственно от паровой котельной, определяется по формуле:

2) в виде горячей воды, определяется по формуле

513. Коэффициенты ценности тепловых потоков пара:

1) i-тых отборов турбин, определяется по формуле:

где:

h_{0i} – энтальпия перегретого пара, ккал/кг;

$h_{пві}$ – энтальпия питательной воды, ккал/кг;

$h_{пар,i}$ – энтальпия пара i-тых отборов турбин, ккал/кг;

$h_{окі}$ – энтальпия обратного конденсата, ккал/кг;

$a_{ок,i}$ – доля обратного конденсата для пара i-тых отборов турбин, по данным договоров с потребителями.

$y_{пар,i}$ – коэффициент недовыработки для пара i-тых отборов турбин, определяемый по формуле:

Энтальпия пара и воды определяется по термодинамическим свойствам, указанным в таблицах воды и водяного пара Справочника "Теплофизические свойства воды и водяного пара" (Ривкин С.Л., Александрова А.А.).

где:

$h_{кі}$ – энтальпия пара в конденсаторе турбин, ккал/кг.

2) пара i-тых теплофикационных отборов турбин, определяется по формуле:

где:

Ym,i – коэффициент недовыработки для пара i-тых теплофикационных отборов турбин, определяется по формуле:

где:

$h_{m,i}$ – энтальпия i-тых теплофикационных отборов турбин, ккал/кг;

3) пара от редукционно-охладительного устройства i-тых давлений, работающих на остром паре, принимается равным единице. В зависимости от параметров пара, поступающего на ПБ коэффициент ценности теплоты пара пиковых бойлеров (хпбп)

принимается равным либо единице, либо коэффициенту ценности тепловых потоков отбора. Коэффициент ценности теплоты пара от редукционно-охладительного устройства, участвующих в производстве тепловой энергии в виде горячей воды (хроуп) принимается равным коэффициенту ценности теплоты i-тых отборов турбин.

Глава 10. Правила перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха

Сноска. Заголовок главы 10 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 1. Общие положения

514. Перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха определяет порядок перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха.

Сноска. Пункт 514 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 2. Перерасчет стоимости регулируемой услуги по снабжению тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха

Сноска. Заголовок – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

515. Система централизованного теплоснабжения, функционирующая в Республике Казахстан, различается по технологии подключения к ней потребителей тепловой энергии и по температурным режимам транспорта теплоносителя и делится на:

1) водяные системы централизованного теплоснабжения с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения – открытые системы;

2) водяные системы централизованного теплоснабжения с теплообменниками горячего водоснабжения, размещаемыми в местных (внутри дома) или центральных (на группу домов) тепловых пунктах – закрытые системы;

3) паровые системы централизованного теплоснабжения с подключением водяных тепловых сетей через пароводяные теплообменники в центральных тепловых пунктах.

При этом, водяные системы централизованного теплоснабжения работают по принципу совместного отпуска тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения (далее – горячее водоснабжение) по двухтрубной системе.

В случае отсутствия у приемников теплоты в системах отопления и вентиляции индивидуальных автоматических устройств регулирования температуры внутри помещений применяется регулирование температуры теплоносителя по нагрузке отопления в зависимости от температуры наружного воздуха.

516. При совместном отпуске теплоты на отопление и горячее водоснабжение температура сетевой воды в подающем трубопроводе, определяемая в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства, на уровне:

для закрытых систем теплоснабжения – не менее 70 °С;

для открытых систем теплоснабжения – не менее 60 °С.

517. При перерасчете стоимости за услугу по отоплению температура воды в подающем трубопроводе, от точки излома температурного графика в сторону повышения температур наружного воздуха, принимается постоянной – равной 70 °С для закрытых систем теплоснабжения и 60 °С – для открытых.

518. При отсутствии регуляторов температуры воды на горячее водоснабжение в точке учета расхода тепловой энергии в открытых системах теплоснабжения применяется вынужденная срезка температурного графика при достижении максимально возможной по условиям не вскипания температуры сетевой воды в подающем трубопроводе, используемой на горячее водоснабжение. При перерасчете за услугу по отоплению данная температура сетевой воды в подающем трубопроводе принимается равной 95 °С.

519. При продолжительном стоянии низких температур наружного воздуха (начиная от температуры наружного воздуха, соответствующей температуре 95 °С в подающем трубопроводе) – более пяти суток рекомендуется переключение системы горячего водоснабжения на обратный трубопровод.

520. При перерасчете стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии за расчетный период с учетом фактической температуры наружного воздуха учитываются фактические среднесуточные температуры наружного воздуха за весь отопительный период.

Сноска. Пункт 520 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

521. Перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха производится по топливной составляющей тарифа на производство тепловой энергии с учетом применения

Особенностей механизма расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии согласно разделу 4 Параграфа 2 настоящих Правил и определяется по следующей формуле:

тенге на один квадратный метр площади квартиры (далее – тенге/м^2),

где:

ΔР – сумма перерасчета за 1 м^2 площади жилого и нежилого помещения определяемая для всех потребителей, не имеющих приборов учета, с которым расчет производится по нормам потребления тепловой энергии на отопление, утвержденная местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы, по согласованию с ведомством уполномоченного органа;

$Z_{топ}$ – затраты на топливо, учтенные в тарифе на производство тепловой энергии, утвержденном в установленном законодательством порядке, предъявляемые к оплате потребителям, не имеющим общедомовые приборы учета тепловой энергии:

для потребителей первой группы (физических лиц, относящихся к категории населения) – $Z_{топ} = Z_{топ}$ производителя х 1,2;

для потребителей первой группы (физических лиц, относящихся к категории населения, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии) – $Z_{топ} = Z_{топ}$ производителя;

для потребителей второй группы (прочих потребителей), расположенных в нежилых помещениях – $Z_{топ} = Z_{топ}$ производителя х 1,3;

Q – объем тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов энергопроизводящей организации, учтенный в тарифе на производство тепловой энергии, утвержденном в установленном законодательством порядке (Гкал);

$Q_{расч.п.}^{норма}$ – расчетный удельный расход тепловой энергии за расчетный период на отопление за 1 м2 площади жилого и нежилого помещения определенный расчетным путем в соответствии с Типовыми правилами (норма потребления тепловой энергии) (Гкал/м2);

$Q_{расч.п.}^{факт}$ – фактический удельный расход тепловой энергии за расчетный период на отопление 1 м2 площади жилого и нежилого помещения определенный расчетным путем в соответствии с Типовыми правилами.

В случае отсутствия у субъекта раздельного учета затрат, доходов и задействованных активов по видам предоставляемых регулируемых услуг и

деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, перерасчет производится по тарифу на тепловую энергию по формуле:

(тенге/м^2),

где:

$Т_{т.э.}$ – тариф на тепловую энергию для потребителей, не имеющих общедомовые приборы учета тепловой энергии, (тенге/Гкал) с учетом применения Механизма расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 521 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

522. Фактический расход тепловой энергии за расчетный период на отопление 1 м^2 площади жилого и нежилого помещения () рассчитывается по формуле:

(Гкал/м^2),

где:

$Q_{расч.оу}^{норма}$ – расчетная норма потребления тепловой энергии на отопление за отопительный период (Гкал/м^2), определенная расчетным путем в соответствии с Типовыми правилами (Гкал/м^2);

$t_н^{ср.факт}$.– средневзвешенная фактическая температура наружного воздуха за расчетный период (°С);

$t_в^{ср.факт}$.– средневзвешенная температура внутреннего воздуха жилого и нежилого помещения при фактической температуре наружного воздуха за расчетный период (°С) ;

$t_в^{ср.расч}$.– средневзвешенная расчетная температура внутреннего воздуха жилого и нежилого помещения за отопительный период (°С), рассчитываемая в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил;

$t_{от}$ – расчетная температура наружного воздуха средняя за отопительный период °С, определяемая в соответствии с государственными нормативами, утверждаемыми в соответствии с подпунктом 23-16) статьи 20 Закона об архитектурной,

градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан (далее – государственные нормативы в области архитектуры, градостроительства и строительства);

$n^{факт}$ – фактическое количество суток потребления тепловой энергии на отопление за расчетный период;

n_o – общее количество суток отопительного периода, определяемое в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства.

Начало и конец отопительного периода для перерасчета принимается в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства, при среднесуточной температуре наружного воздуха 8 °С – в районах с расчетной температурой наружного воздуха для проектирования отопления до минус 30 °С, и 10 °С – в районах с расчетной температурой наружного воздуха для проектирования отопления ниже минус 30 °С.

523. Для расчета средневзвешенной фактической температуры наружного воздуха за расчетный период (tнср.факт) и средневзвешенной температуры внутреннего воздуха жилого и нежилого помещения при фактических температурах наружного воздуха за расчетный период (tвср.факт.) заполняется форма данных для перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, в которой:

графа 1 – числа месяца расчетного периода;

графа 2 – $t_н^{факт}$. (фактические среднесуточные температуры наружного воздуха), принимаемые по данным Республиканского государственного предприятия " Казгидромет" (далее – РГП);

графа 3 – расчет значения q (отношение величины теплового потока на отопление при фактической среднесуточной температуре наружного воздуха к расходу теплового потока при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления (t_o)), определяется по формуле:

где:

$t_в^{норм}$ – расчетная температура воздуха внутри жилых зданий, принимается по оптимальной температуре внутри помещения в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства;

t_o – расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления (наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92), принимается в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства;

графа 4 – расчет значения q0,8, где показатель степени 0,8 учитывает коэффициент теплопередачи нагревательных приборов в жилых зданиях;

графа 5 – расчет значения t_1 – расчетная текущая температура сетевой воды в подающем трубопроводе, определенная по отопительному температурному графику на узле учета потребителя (°С);

графа 6 – расчет значения $t_в^{факт}$. (фактические среднесуточные температуры внутреннего воздуха в жилом и нежилом помещении при фактической температуре наружного воздуха) производится за каждые сутки следующим образом:

в период стояния температур наружного воздуха ниже температуры наружного воздуха, соответствующей расчетной температуре в подающем трубопроводе (t_1^{II}), $t_в^{факт}$.для открытых систем теплоснабжения рассчитывается на каждые сутки по следующей формуле:

(°С),

где:

t_1^{II}– температура сетевой воды в подающем трубопроводе, используемая на горячее водоснабжение, при которой применяется вынужденная срезка отопительного температурного графика, t_1^{II} = 95°С;

в период стояния температур наружного воздуха выше температуры наружного воздуха, соответствующей расчетной температуре в подающем трубопроводе (t_1^{I}), $t_в^{факт}$., рассчитывается на каждые сутки по следующей формуле:

(°С),

где:

t_1^{I}– температура сетевой воды в подающем трубопроводе, используемая на горячее водоснабжение, при которой применяется вынужденная срезка отопительного температурного графика, для закрытых систем теплоснабжения t1I = 70°С, для

открытых систем теплоснабжения t_1^I = 60°С; в остальные периоды температуры наружного воздуха независимо от того выше ли она среднемесячной нормируемой, либо равна ей, значение $t_в^{факт}$ рассчитывается на каждые сутки по следующей формуле :

Сноска. Пункт 523 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

524. Исходя из данных, рассчитанных в таблице согласно данным для перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха по форме согласно приложению 124 к настоящим Правилам, определяется:

1) средневзвешенная фактическая температура наружного воздуха за расчетный период ($t_н^{ср.факт}$) по формуле:

2) средневзвешенная фактическая температура внутреннего воздуха за расчетный период ($t_в^{ср.факт}$.) по формуле:

Сноска. Пункт 524 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

525. Для расчета средневзвешенной расчетной температуры внутреннего воздуха жилого и нежилого помещения за отопительный период ($t_в^{ср.расч}$.) заполняется таблица расчета показателя ($t_в^{ср.расч}$.), температурный график (t1p/t2p), открытая/закрытая

система централизованного теплоснабжения по форме согласно приложению 125 к настоящим Правилам, в которой:

графа 1 – наименование необходимых для расчета показателей и месяцев отопительного периода;

графа 2 – $t_н^{расч}$. (расчетные средние месячные температуры наружного воздуха по месяцам отопительного периода, принимаемые в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства, и расчетные показатели $t_о$, t_1^{II}, t_1^{I});

графа 3 – расчет значения q по формуле:

где:

$t_в^{норм}$– расчетная температура воздуха внутри жилых зданий, принимается в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства;

$t^о$ – расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления (наиболее холодной пятидневки), принимается в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан;

графа 4 – расчет значения $q^{0,8}$;

графа 5 – расчет значения t_1 (текущая температура сетевой воды в подающем трубопроводе по отопительному графику при $t_н^{расч}$.);

графа 6 – $n^{расч}$. (расчетное количество суток по месяцам отопительного периода, продолжительность которого принимается в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан;

графа 7 – произведение ($t_в^{расч}$.) на ($n^{расч}$.) по месяцам отопительного периода, где $t_в^{расч}$. – расчетные средние месячные температуры внутреннего воздуха в жилом и нежилом помещении, определяемые при расчетных средних месячных температурах наружного воздуха по месяцам отопительного периода ($t_n^{расч}$.), определяется по формуле:

,

где:

$t_н^{расч}$. – расчетные средние месячные температуры наружного воздуха по месяцам отопительного периода, принимаемые в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства;

$t_в^{норм}$ – расчетная температура воздуха внутри жилых зданий, принимается в соответствии с государственными нормативами в области архитектуры, градостроительства и строительства;

t_1^1 – температура сетевой воды в подающем трубопроводе, используемая на горячее водоснабжение, при которой применяется вынужденная срезка отопительного температурного графика, для закрытых систем теплоснабжения t_1^1 = 70°С, для открытых систем теплоснабжения t_1^I = 60°С;

t_1 – расчетная текущая температура сетевой воды в подающем трубопроводе, определенная по отопительному температурному графику на узле учета потребителя (° С).

526. Исходя из данных, рассчитанных в таблице расчет показателя ($t_в^{ср.расч}$), температурный график ($t_{1р}/t_{2р}$), открытая/закрытая система централизованного теплоснабжения по форме согласно приложению 125 к настоящим Правилам, средневзвешенная расчетная температура внутреннего воздуха за отопительный период ($t_в^{ср.расч}$) определяется по формуле:

527. Перерасчет выполняется за отопительный период либо за календарный год, для перерасчета заполняется форма перерасчета стоимости услуг по теплоснабжению перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха по форме согласно приложению 126 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 527 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 3. Возврат средств потребителям по результатам перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха

Сноска. Заголовок параграфа 3 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

528. В соответствии с подпунктом 11) пункта 2 статьи 26 Закона субъект производит перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха напрямую потребителям либо в случае невозможности установления места нахождения потребителя путем снижения тарифа при оплате за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии.

Сноска. Пункт 528 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

529. Снижение тарифа при оплате за услуги теплоснабжения в течение прошедшего отопительного периода производится путем снижения суммы платежа за выставленные счета на величину перерасчета.

530. Субъект доводит до сведения потребителей информацию о сумме возврата средств потребителям в платежном документе об оплате коммунальных услуг в виде аванса (сальдо) с примечанием к нему.

В примечании к авансу (сальдо) указывается информация о том, что данная сумма является результатом перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха.

Сноска. Пункт 530 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

531. В срок не позднее 1 июня года, следующего за отчетным, субъектом включенный в республиканский или местный раздел Государственного регистра субъектов принимается решение о перерасчете стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха и возврате средств потребителям по результатам перерасчета, по итогам которой предоставляется информация в ведомство уполномоченного органа или соответствующий территориальный орган о возврате средств потребителям, по перерасчету стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом

фактической температуры наружного воздуха, с приложением подтверждающих документов.

Территориальный орган по итогам рассмотрения представленных субъектами документов, не позднее пяти календарных дней со дня принятия решения направляет в ведомство уполномоченного органа информацию о перерасчете стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха и возврате средств потребителям по результатам перерасчета и размещает на официальном сайте ведомства уполномоченного органа.

Ведомство уполномоченного органа размещает на своем официальном интернет-ресурсе сводную информацию по регионам Республики Казахстан, по итогам перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха и возврате средств потребителям по результатам перерасчета.

Сноска. Пункт 531 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 11. Правила определения допустимого уровня прибыли субъекта

Параграф 1. Общие положения

532. Определение допустимого уровня прибыли субъекта определяет порядок определения допустимого уровня прибыли субъекта.

533. Допустимый уровень прибыли определяется с учетом балансовой или переоцененной стоимости активов субъекта, задействованных при предоставлении регулируемой услуги, и ставки прибыли, рассчитанной по методу, определенной настоящими Правилами, и объема средств, необходимых для реализации утвержденной инвестиционной программы.

Параграф 2. Определение допустимого уровня прибыли

Раздел 1. Расчет допустимого уровня прибыли

534. Допустимый уровень прибыли определяется на каждый год периода действия тарифа по формуле:

$ДУП_i = СП_i * РБЗА_i$,

где:

ДУП – допустимый уровень прибыли;

i – год периода действия тарифа, год;

$СП_i$ – ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов;

$РБЗА_i$ – регулируемая база задействованных активов, тенге.

535. Регулируемая база задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам

рассчитывается с учетом выбытия из эксплуатации и ввода в эксплуатацию долгосрочных активов в каждом году периода действия тарифа в соответствии с инвестиционной программой, утверждаемой в порядке согласно настоящим Правилам.

Основные средства и нематериальные активы производственного назначения не включаются в состав регулируемой базы задействованных активов в случае их консервации или нахождения более одного года в ремонте, на техническом перевооружении (реконструкции), в аренде и иных случаях длительного незадействования.

536. Регулируемая база задействованных активов государственных предприятий и акционерных обществ, контрольный пакет акций которых принадлежит государству, а также аффилиированных с ним юридических лиц, за исключением субъектов, осуществивших вывод акций на рынок ценных бумаг в рамках программы "Народное IPO", определяется как произведение фактической стоимости активов на коэффициент задействованности активов по следующей формуле:

РБА = СА * Кза ,

где:

РБА – регулируемая база задействованных активов;

СА – фактическая стоимость активов, тенге;

Кза – коэффициент задействованности активов.

537. Коэффициент задействованности активов определяется как соотношение фактического объема (за четыре предшествующие квартала или за предыдущий календарный год) предоставляемых регулируемых (с учетом нормативных потерь) услуг основными средствами субъекта к их технологической мощности.

538. Фактическая стоимость активов определяется на основе остаточной стоимости основных средств субъектов, полученной в результате их переоценки независимыми оценщиками, выбранными на конкурсной основе.

539. Для субъектов, осуществивших вывод акций на рынок ценных бумаг в рамках программы "Народное IPO", а также для субъектов, не указанных в пункте 536 настоящих Правил, основные средства которых получены в доверительное управление, имущественный найм, по лизингу или в результате иных сделок:

1) регулируемая база задействованных активов определяется на основе стоимости приобретения (покупки и других способов приобретения) основных средств субъектов с учетом фактически произведенных (ежегодных) инвестиций, ремонтных и других видов работ за период владения и (или) пользования, повлекших увеличение первоначальной стоимости основных средств, за минусом фактически начисленных за период владения и (или) пользования (ежегодных) амортизационных отчислений;

2) от государственных предприятий, акционерных обществ, контрольный пакет акций которых принадлежит государству, а также аффилиированных с ними

юридических лиц регулируемая база задействованных активов определяется в соответствии с пунктами 536, 537 и 538 настоящих Правил.

540. Расчет ставки прибыли осуществляется с учетом специфики сфер естественных монополий согласно настоящим Правилам.

Раздел 2. Расчет ставки прибыли субъектов, предоставляющих регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения, и субъектов энергетического сектора

541. Ставка прибыли для субъектов, предоставляющих услуги водоснабжения и (или) водоотведения, а также для субъектов, осуществляющих изменении утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифа до истечения его срока на основании подпункта 4) пункта 601 настоящих Правил принимается в размере не более пятидесяти процентов.

При превышении источников финансирования над объемами инвестиций прибыль корректируется в сторону снижения до уровня необходимого для реализации инвестиционной программы (проекта) с учетом использования амортизационных отчислений и заемных средств в качестве источников финансирования инвестиций.

Если плановый уровень тарифа на услуги водоснабжения и (или) водоотведения превышает двести тенге за один метр кубический без налога на добавленную стоимость , ставка прибыли принимается на уровне базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан на дату подачи заявки на утверждение тарифа.

Сноска. Пункт 541 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

542. Ставка прибыли рассчитывается с помощью метода средневзвешенной стоимости капитала (далее – СВСК) для субъектов энергетического сектора, предоставляющих регулируемые услуги по:

хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам;

по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений;

по передаче электрической энергии;

по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии;

по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

Сноска. Пункт 542 с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие с 01.07.2025).

542-1. При остаточной стоимости основных средств менее 30% учтенных в инвестиционной программе, уполномоченный орган рассчитывает дополнительные средства финансирования на реализацию инвестиционной программы путем умножения на коэффициент до 0,5 от стоимости износа основных средств.

Сноска. Глава 11 дополнена пунктом 542-1 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 07.06.2024 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

543. СВСК определяется по формуле:

СП (СВСК) = ((1 – g) * re) + (g * rd),

где:

g – леверидж, является величиной, характеризующей соотношение заемного и собственного капитала субъекта в общей структуре финансирования, то есть доля фактически заимствованных средств в структуре всего капитала (сумма собственного и заемного капитала) с учетом произведенной последней переоценки основных средств. Уровень левериджа является величиной не менее нуля. При отрицательном значении собственного капитала субъекта, уровень левериджа принимается за величину, равную 1;

re – ставка вознаграждения на собственный капитал (%);

rd – ставка вознаграждения на заемные средства (%).

Ставка вознаграждения на заемные средства определяется по формуле:

rd = rf + ДП,

где:

rf – безрисковая ставка, определяемая исходя из базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан;

ДП – долговая премия за риск по субъекту, определяемая на основе премии на долговые обязательства, выпущенные субъектом и находящиеся в обращении, относительно государственных ценных бумаг того же срока обращения, если выпуск долговых обязательств имел место. В ином случае, она определяется с учетом долговых премий за риск других субъектов, занимающихся аналогичным видом деятельности и имеющих аналогичный кредитный рейтинг на территории Республики Казахстан.

Ставка вознаграждения на собственный капитал определяется по формуле:

re = rf + ra,

где:

ra – премия за риск на собственный капитал. Премия за риск на собственный капитал определяется на основе премии за риск по фондовому рынку Республики Казахстан в целом и корректируется на отраслевой бета-коэффициент по формуле:

ra = b * (15,7 % – rf),

где:

b – отраслевой бета-коэффициент энергетического сектора. Для расчета ставки прибыли на задействованные активы организации энергетического сектора отраслевой бета-коэффициент принят на уровне 0,89, за исключением субъектов, осуществивших вывод акций на рынок ценных бумаг в рамках программы "Народное IPO", для которых отраслевой бета-коэффициент принят на уровне 1,3.

Стоимость вознаграждения на акционерный капитал является величиной не менее стоимости вознаграждения на заемные средства.

Сноска. Пункт 543 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 25.03.2021 № 26 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

Параграф 3. Расчет ставки прибыли на регулируемую базу задействованных активов субъектов, предоставляющих услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам

544. Ставка прибыли после налогообложения рассчитывается на базе обоснованной и эффективной структуры капитала, и определяется как средневзвешенная стоимость различных видов капитала по следующей формуле:

$WACC = r_d * (ЗК/К) + r_e * (СК/К) + r_p * (РК/К)$,

где:

r_d – стоимость долгосрочного заемного капитала;

r_e – стоимость собственного капитала;

r_p – стоимость привилегированного капитала;

ЗК – долгосрочный заемный капитал;

РК – оплаченные привилегированные акции;

СК – оплаченные простые акции;

К – общий капитал, определяется как сумма ЗК + РК + СК.

t – ставка налогообложения (корпоративный подоходный налог).

545. Ставка прибыли до налогообложения определяется как ставка прибыли после налогообложения деленная на (1–t).

546. При определении структуры капитала рассматриваются структуры капитала газотранспортной организации, его материнской компании и "прокси группы" аналогичных компаний.

547. Существующая структура капитала газотранспортной организации используется при следующих условиях:

1) данная структура капитала является экономически обоснованной и не ущемляет интересы потребителей услуг газотранспортной организации;

2) газотранспортная организация осуществляет внешнее заимствование независимо от материнской компании.

548. В случае, когда финансирование газотранспортной организации осуществляется материнской компанией за счет привлеченных ею заемных средств, при этом структура капитала материнской компании значительно отличается от структуры капитала газотранспортной организации, целесообразно применение структуры капитала материнской компании.

549. В отдельных случаях, когда структуры капитала газотранспортной организации и его материнской компании являются экономически необоснованными, целесообразно применение структуры капитала аналогичной компании или "прокси группы" компаний наиболее подходящих по деятельности к газотранспортной организации или его материнской компании. В данном случае для сравнения принимаются компании, осуществляющие деятельность, как в Республике Казахстан, так и за рубежом.

550. В случае, когда для расчета ставки прибыли используется структура капитала газотранспортной организации в соответствии с пунктом 547 настоящих Правил или его материнской компании в соответствии с пунктом 548 настоящих Правил, стоимость заемного капитала определяется как средневзвешенная фактическая стоимость заемного капитала на конец отчетного периода с учетом дисконтов или премии, затрат по привлечению заемного капитала или рефинансированию.

551. В случае определения структуры капитала в соответствии с пунктом 549 настоящих Правил, стоимость заемного капитала определяется на основе кредитного рейтинга газотранспортной организации или стоимости заемного капитала аналогичной компании или "прокси группы" таких компаний.

552. В случае если заемный капитал привлечен в иностранной валюте необходимо скорректировать стоимость заемного капитала на предполагаемую курсовую разницу. Данная скорректированная стоимость заемного капитала, рассчитывается по формуле:

$$r_D\{\text{тенге}) = (1 + r_D\{\text{доллар})) * (1 + i_{\text{Казахстан}})/(1 + i_{\text{США}}) - 1,$$

где:

$r_D\{\text{тенге})$ – стоимость заемного капитала в тенговом эквиваленте;

$r_D\{\text{доллар})$ – стоимость заемного капитала в долларовом эквиваленте;

i Казахстан и $i_{\text{США}}$ – предполагаемый уровень инфляции в Казахстане и в Соединенных Штатах Америки (далее – США) соответственно.

553. Стоимость привилегированных акций определяется на основе данных газотранспортной организации как средневзвешенное значение за отчетный период.

554. Определение стоимости собственного капитала для газотранспортной организации осуществляется на основе двухступенчатой модели дисконтированных денежных потоков.

555. Данная модель оценки стоимости собственного капитала основана на том, что цена на акцию компании представляет собой текущую стоимость всех предполагаемых будущих доходов на данную акцию, которые дисконтированы согласно требуемому инвесторами уровню дохода. Будущие доходы на акцию прогнозируется на основе роста в среднесрочном периоде (среднесрочный темп роста), который сопровождается устойчивым темпом роста.

556. Требуемый инвесторами уровень доходности отражает стоимость собственного капитала.

557. В целях применения настоящих Правил для газотранспортной организации, необходимо определить "прокси группу", сравнительных трубопроводных компаний для определения стоимости собственного капитала.

558. Выбор компаний в "прокси группу" осуществляется на основе следующих критериев:

1) выбранная компания является акционерным обществом, акции которой находятся в открытом обращении на фондовой бирже;

2) компания рассматривается инвесторами, как отражающая риски газопроводного транспорта и как подтверждение включены в инвестиционные обзоры различных аналитических отчетов для анализа диверсифицированной газовой отрасли.

559. Стоимость собственного капитала "прокси группы" определяется как среднее значение стоимостей собственного капитала компаний, входящих в "прокси группу" и рассчитывается по формуле:

где:

– средняя стоимость собственного капитала для прокси группы;

– стоимость собственного капитала компании i;

n – количество компаний в прокси группе.

560. В случае если выбранная компания, осуществляет свою деятельность за пределами США, полученная стоимость собственного капитала для данной компании, корректируется на страновой и курсовой риски данной страны для приведения к единым показателям.

561. Стоимость собственного капитала для каждой компании это сумма доходности по акциям в следующем году, скорректированной на ежеквартальные выплаты дивидендов, и ожидаемого темпа роста дивидендов. Стоимость собственного капитала, рассчитывается по формуле:

где:

– доходность по акциям компании i в следующем году;

– ожидаемый темп роста компании i.

562. Доходность по акциям компании в следующем году, скорректированная на ежеквартальные выплаты дивидендов, определяется по формуле:

где:

– текущая доходность по акциям компании i.

563. Текущая доходность по акциям компании определяется как отношение текущих дивидендов к цене на акцию и определяется по формуле:

где:

P_i – средняя текущая цена на акцию за два последовательных квартала предшествующих дате подачи заявки для компании i;

– дивиденды на акцию, выплаченные за отчетный период.

564. Ожидаемый темп роста дивидендов компании i рассчитывается как средневзвешенное значение среднесрочных и устойчивых темпов роста, удельные веса которых определяются продолжительностью соответствующих периодов в годах и рассчитывается по формуле. Продолжительность общего горизонта использования темпов роста составляет 20 лет.

где:

– ожидаемый темп роста компании i;

– среднесрочный темп роста дивидендов в расчете на акцию для компании i;

– устойчивый темп роста дивидендов в расчете на акцию для компании i;

КП – горизонт использования среднесрочных темпов роста (лет);

УП – горизонт использования устойчивого темпа роста (лет);

П – общий горизонт (лет), определяется как сумма (КП+УП).

565. Среднесрочные темпы роста дивидендов компаний предоставляются общепризнанными аналитическими компаниями (на пятилетний период). Общепризнанность аналитической компании определяется частотой использования ее данных государственными органами, осуществляющими регулирование газотранспортных организаций в других странах.

566. Устойчивый темп роста прогнозируется на период, следующий за периодом среднесрочного темпа роста, и определяется двумя компонентами, которые являются внутренними резервными источниками роста компании, и рассчитывается по формуле:

Первый компонент уравнения является основным источником роста компании и является неотъемлемым компонентом устойчивого темпа роста,

где:

B_i – доля прогнозируемых доходов, не распределенных по акциям;

R_i – прогнозируемый уровень доходности на балансовую стоимость компании в расчете на акцию.

Второй компонент уравнения отпускается при расчете, в случае если компания не предполагает выпускать дополнительную эмиссию акций,

где:

V_i – прогнозируемая доля прироста собственного капитала;

S_i – прогнозируемый процент прироста простых акций с учетом предполагаемой ежегодной эмиссии (темп роста объема простых акций).

567. Стоимость собственного капитала прокси группы приводится к стоимости собственного капитала, отражающей страновой риск Республики Казахстан, и рассчитывается по формуле:

r_E(доллар США) = r_E + премия за страновой риск

где:

r_E (доллар США (далее - доллар)) – стоимость собственного капитала, отражающая страновой риск Республики Казахстан в долларовом эквиваленте.

568. Премия за страновой риск основывается на риске дефолта страны и рассчитывается как разница между доходностью по облигациям Республики Казахстан, выпущенным в долларах и доходностью по 10-летним казначейским облигациям США, умноженная на средний коэффициент нестабильности фондового рынка.

569. В случае если оставшийся срок погашения по облигациям Республики Казахстан составляет менее 5 лет, то для расчета доходности берется доходность по облигациям стран с рейтингом приближенным к рейтингу Республики Казахстан.

570. Стоимость собственного капитала, выраженная в долларовом отношении, корректируется на предполагаемое изменение в курсе национальной валюты. Данная корректировка рассчитывается по формуле:

где:

r_E (тенге) – стоимость собственного капитала в тенговом эквиваленте;

$i_{Казахстан}$ и $i_{США}$ – предполагаемый уровень инфляции в Республике Казахстан и США соответственно.

571. Полученная стоимость собственного капитала, выраженная в национальной валюте используется для расчета средневзвешенной стоимости капитала, то есть ставки прибыли рассчитывается по формуле:

$r_E = r_E$, (тенге)

572. Для расчета ставки прибыли используется информация, перечисленная в пунктах 565, 566 и 567 настоящих Правил.

573. Информация для расчета стоимости заемного капитала включает нижеследующее:

1) название, дата привлечения и дата погашения займов;

2) процентная ставка по займам;

3) общая сумма займов;

4) общая сумма дисконта или комиссии организаторов размещения займа;

5) общая сумма затрат по выпуску;

6) чистые поступления по займам;

7) стоимость заемного капитала: доходность до погашения, рассчитываемая на основе процентной ставки и чистых поступлений.

574. Информация для расчета стоимости привилегированного капитала включает нижеследующее:

1) название и дата эмиссии привилегированных акций;

2) если подлежит обратному выкупу, то стоимость выкупа;

3) если конвертируемые, то условия конвертации;

4) ставка по дивидендам;

5) номинальная сумма эмиссии привилегированных акций;

6) общая сумма дисконта или комиссии организаторов размещения займа;

7) общая сумма затрат по выпуску;

8) стоимость привлеченных средств – ежегодная ставка по дивидендам, деленная на чистые привлеченные средства на единицу выпущенной акции.

575. Информация для расчета стоимости собственного капитала включает нижеследующее:

1) список компаний, входящих в прокси группу, описание бизнеса данных компаний и доля трубопроводного транспорта в общей деятельности данных компаний ;

2) цены на акции, уровень доходности, дивидендов и балансовой стоимости в расчете на одну акцию компаний, выбранных в прокси группу;

3) среднесрочные темпы роста, компаний, входящих в прокси группу, оцененные общепризнанной аналитической компанией;

4) уровень доходности по 10-летним казначейским облигациям США;

5) уровень доходности по государственным облигациям Республики Казахстан, выпущенных в долларах, или стран с рейтингом приближенным к рейтингу Республики Казахстан;

6) предполагаемый уровень инфляции в Республике Казахстан и США;

7) источники используемой информации и компонентов расчета. В расчете используются официальные, достоверные и широко практикуемыми финансовыми и иными организациями.

Раздел 5. Расчет ставки прибыли на регулируемую базу задействованных активов субъектов, предоставляющих регулируемые услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам

576. Ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов нефтепроводной организации определяется как средневзвешенная стоимость капитала и рассчитывается по формуле:

где:

$СП_{ЗА}$ – ставка прибыли на задействованные активы;

СК – собственный капитал, тенге;

$СП_{СК}$ – стоимость собственного капитала;

ЗК – заемный капитал, тенге;

$СП_{ЗК}$ – стоимость заемного капитала.

577. Стоимость собственного капитала определяется суммированием безрисковой ставки, премии за страновой риск Республики Казахстан, премии за риск по акциям для трубопроводного сектора и премий за специфические риски, характерные для нефтепроводной организации по формуле:

$СПСК = r_{fl} + r_c + r_a + r_s$,

где:

r_{fl} – безрисковая ставка доходности;

r_c – премия за страновой риск;

r_a – премия за риск по акциям для нефтепроводного сектора;

r_s – премия за специфические риски, характерные для нефтепроводной организации.

578. Безрисковая ставка доходности (r_{fl}) при расчете стоимости собственного капитала нефтепроводной организации принимается равной текущей доходности двадцатилетних летних облигаций Казначейства США, определяемой на основании данных Федеральной резервной системы США на дату подачи заявки нефтепроводной организацией на утверждение тарифа или на дату принятия решения об утверждении тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа.

579. Определение премии за страновой риск (r_c) нефтепроводной организации основано на рейтинговом методе, предусматривающем расчет дефолт-спреда с использованием рейтинга суверенного долга Республики Казахстан, присвоенного международными рейтинговыми агентствами: Moody's, Fitch и Standard & Poor's.

Премия за страновой риск рассчитывается по формуле:

$r_c = d_s * k_v$,

где:

d_s – дефолт-спред по облигациям;

k_v – средний коэффициент нестабильности фондового рынка;

Дефолт-спред в базисных пунктах (1 базисный пункт = 0,01%) определяется на основе присвоенного Республике Казахстан кредитного рейтинга международными рейтинговыми агентствами: Moody's, Fitch и Standard & Poor's, принимаемого по наиболее консервативному из них и действующего на дату подачи заявки нефтепроводной организацией на утверждение тарифа или на дату принятия решения об утверждении тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа, определение дефолт-спреда по кредитному рейтингу согласно приложению 127 к настоящим Правилам.

Средний коэффициент нестабильности фондового рынка для расчета ставки прибыли на задействованные активы нефтепроводной организации определен на основе расчета по глобальному фондовому рынку и принят на уровне 1,5 расчетом коэффициента нестабильности фондового рынка согласно приложению 128 к настоящим Правилам.

580. Премия за риск по акциям нефтепроводной отрасли (r_a) определяется на основе долгосрочной премии за риск по фондовому рынку США в целом, расчетом премии за риск по акциям нефтепроводной отрасли согласно приложению 129 к настоящим Правилам, и корректируется на отраслевой бета-коэффициент по формуле:

$r_a = b(r_m - r_{f2})$,

где:

r_m – среднеарифметическая общерыночная доходность по фондовому рынку США в целом за период 1926-2001 годы;

r_{f2} – среднеарифметическая доходность двадцатилетних государственных облигаций США за период с 1926-2001 годы;

b – отраслевой бета-коэффициент нефтепроводного сектора.

Для расчета ставки прибыли на задействованные активы нефтепроводной организации отраслевой бета-коэффициент принят на уровне 0,88, в соответствии отраслевым бета-коэффициенту в странах с развивающимся рынком согласно приложению 130 к настоящим Правилам.

581. Премия за специфические риски (r_s), характерные для нефтепроводной организации, отражает дополнительные риски, связанные с инвестициями в нефтепроводную организацию, которые не покрываются отраслевым бета-коэффициентом и премией за страновой риск. Значение премии за специфические риски в зависимости от их оценки находится в диапазоне от 0 до 10%.

Основными факторами, определяющими величину премии за специфические риски нефтепроводной организации, являются:

1) текущий уровень тарифов на прокачку нефти;

2) зависимость от ключевых заказчиков/клиентов;

3) перспективы развития бизнеса;

4) состояние задействованных активов;

5) финансовое состояние бизнеса и возможности по финансированию капитальных затрат.

Для объективной оценки специфических рисков, характерных для нефтепроводной организации, используется алгоритм оценки специфических рисков, характерных для нефтепроводной организации, расчета величина факторов риска согласно приложению 131 к настоящим Правилам.

Оценку специфических рисков нефтепроводной организации проводит компетентный орган.

582. Стоимость заемного капитала нефтепроводной организации, у которой удельный вес заемного капитала по отношению ко всему капиталу составляет менее пятидесяти процентов, определяется по формуле:

где:

СПЗК – ставка прибыли на заемный капитал;

кредитов$_i$ – обязательства нефтепроводной организации по полученным финансовым ресурсам, за исключением кредитов на пополнение оборотных средств, на дату подачи заявки нефтепроводной организацией на утверждение тарифа или на дату принятия решения об утверждении тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа;

ставка$_i$ – годовая процентная ставка вознаграждения по соответствующему кредиту.

583. Стоимость заемного капитала нефтепроводной организации, у которой удельный вес заемного капитала по отношению ко всему капиталу составляет пятьдесят процентов и более, определяется по формуле:

где:

СПЗК – ставка прибыли на заемный капитал;

кредитовi – обязательства нефтепроводной организации по полученным финансовым ресурсам, за исключением кредитов на пополнение оборотных средств, на

дату подачи заявки нефтепроводной организацией на утверждение тарифа или на дату принятия решения об утверждении тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа;

СРНБ – базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан на дату подачи заявки нефтепроводной организацией на утверждение тарифа или на дату принятия решения об утверждении тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа;

Учі – ставка рефинансирования банка первого уровня страны (центрального банка), в валюте которой получен кредит на дату подачи заявки нефтепроводной организацией на утверждение тарифа или на дату принятия решения об утверждении тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа;

ставка і – годовая процентная ставка вознаграждения по соответствующему кредиту

.

Сноска. Пункт 583 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 25.03.2021 № 26 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

Раздел 6. Расчет ставки прибыли субъектов, предоставляющих регулируемые услуги в сфере магистральной железнодорожной сети и подъездных путей при отсутствии конкурентного подъездного пути

584. Ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов субъектов, предоставляющих регулируемые услуги предоставляющих услуги магистральной железнодорожной сети и подъездных путей, используется для расчета допустимого уровня прибыли (чистый доход после налогообложения).

585. Для субъектов предоставляющих услуги магистральной железнодорожной сети и подъездных путей, ставка прибыли рассчитывается с помощью метода СВСК и определяется по формуле:

СП(СВСК) = ((1 - g) * re) + (g * rd),

где:

g – леверидж, является величиной, характеризующей соотношение заемного и собственного капитала субъекта в общей структуре финансирования, то есть доля фактически заимствованных средств в структуре всего капитала (сумма собственного и заемного капитала) с учетом произведенной последней переоценки основных средств. Уровень левериджа является величиной не менее нуля. При отрицательном значении собственного капитала субъекта, уровень левериджа принимается за величину, равную 1;

re – ставка вознаграждения на собственный капитал (%);

rd – ставка вознаграждения на заемные средства (%).

Ставка вознаграждения на заемные средства определяется по формуле:

rd = rf + ДП,

где:

rf – безрисковая ставка принимается равной уровню базовой ставки Национального банка Республики Казахстан.

ДП – долговая премия за риск по субъекту, определяемая на основе премии на долговые обязательства, выпущенные субъектом и находящиеся в обращении, относительно государственных ценных бумаг того же срока обращения, если выпуск долговых обязательств имел место. В ином случае, она определяется с учетом долговых премий за риск других субъектов, занимающихся аналогичным видом деятельности и имеющих аналогичный кредитный рейтинг на территории Республики Казахстан. Ставка вознаграждения на собственный капитал определяется по формуле:

re = rf + ra,

где:

ra – премия за риск на собственный капитал. Премия за риск на собственный капитал определяется ведомством уполномоченного органа в установленном порядке. Стоимость вознаграждения на акционерный капитал является величиной не менее стоимости вознаграждения на заемные средства.

Сноска. Пункт 585 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 25.03.2021 № 26 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

Раздел 7. Расчет ставки прибыли субъектов, предоставляющих регулируемые услуги морских портов

586. Расчет доходной части тарифов на единицу услуги (работы) морских портов определяется по формуле:

$D_i = A_i * r * K_i$ *поп*$/Q_i$,

где:

D_i – доходная часть i-го тарифа на единицу услуги (работы);

Ai – регулируемая база задействованных активов, отнесенные на i-ую услугу (работу);

r – ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов;

K_i поп – поправочный коэффициент на конкретный вид услуги;

Q_i – расчетный (планируемый) объем i-ой услуги (работы).

Величина тарифа на услугу определяется по формуле:

$T_i = З_i + D_i + НП_i$,

где:

НПi – уровень налога на прибыль, который рассчитывается по формуле:

$НП_i = D_i * 100/(100 - H) - D_i$,

где:

H – ставка налога на прибыль в процентах.

587. Ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов определяется как цена капитала организации и находится по формуле средней арифметической взвешенной:

$r = r_e * W_e + r_d * W_d$,

где:

r_e – стоимость финансирования за счет собственных средств в процентах или цена собственного капитала;

W_e – удельный вес собственных средств;

r_d – стоимость финансирования за счет заемных средств в процентах или цена заемного капитала;

W_d – удельный вес заемных средств.

588. Цена собственного капитала () состоит из трех частей:

rIn – составляющая, которая отражает риск изношенности основных фондов;

r_f – показатель доходности для безрискового вложения капитала (безрисковая ставка, которая считается наименее рискованной формой инвестирования в Республике Казахстан);

RP – премия за риск.

589. Риск изношенности основных фондов (rIn) оценивается при помощи следующего выражения:

где:

I – потребность в инвестициях для восстановления основных средств на i-ую услугу (работу), не покрываемая амортизационными отчислениями пропущенный износ);

Zз – объем заемных средств, направляемых на восстановление основных средств на i-ую услугу (работу) на период регулирования, согласно инвестиционному плану субъекта;

Zсуб – среднегодовой объем государственных субсидии на восстановление основных средств на i-ую услугу (работу) на планируемый период, согласно инвестиционному плану субъекта;

Ce – стоимость собственного капитала;

Cui – накопленный износ i-той группы основных средств на i-ую услугу (работу) как разница первоначальной и остаточной стоимости основных средств;

ti – нормативный срок службы i-той группы основных средств. Здесь tni определены как средневзвешенные величины внутри каждой группы.

Безрисковая ставка (rf) принимается равной уровню базовой ставки Национального банка Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 589 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 25.03.2021 № 26 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

590. Премия за риск (RP) состоит из производственно-технологического (r_{mex}) операционного (r_{op}) и финансового (r_{fin}) рисков.

Производственно-технологический риск (r_{mex}) для покрытия потери дохода из-за технологических аварий, произошедших по причинам, не зависящим от производственной компетентности морского порта, отражает степень подверженности отрасли рискам, которые могут привести к потере предусмотренного дохода, основных средств и товарно-материальных запасов.

Расчет данного показателя производится на основе информации по соответствующим потерям и величине собственного капитала за соответствующий период по формуле:

где:

Z_a – затраты на ликвидацию последствий аварии и стихийных бедствий в среднем за год.

591. При отсутствии данных по количеству аварий и невозможности определения вероятности наступления аварий предлагается использовать шкалу ранжирования долей амортизационных отчислений для оценки технологического риска по степени износа основных средств:

Шкала определения технологического риска в зависимости от степени износа основных средств:

	Степень износа в процентах			
	До 30%	30-40%	40-50%	Свыше 50%
Значение производственно-технологического риска в долях от годовой нормы амортизационных отчислений (r_{mex})	0,3	0,5	0,75	1

592. Операционный риск, (r_{op}) для покрытия потери дохода из-за снижения объемов работ определяется по формуле (в случае увеличение объемов работ данный риск не применяется):

где:

V – выручка (доход) за отчетный период от данной услуги (работы);

$Z_{пер}$ – переменные (зависящие от объема услуг) затраты за отчетный период или прогнозируемое значение на i-ую услугу (работу);

V – изменение дохода за прогнозируемый год от i-ойуслуги (работы).

593. Финансовый риск (r_{fin}), связанный с вероятностью потери финансовых ресурсов организации, определяется по формуле:

где:

H – ставка налога на прибыль,

ΔI_n – общая прибыль организации за отчетный год,

$p_{без}$ – уровень падения прибыли от предоставления i-ой услуги (работы).

Значение финансового риска ограничено в пределах от 0 до 5%, как принято для большинства видов риска.

Цена заемного капитала (r_d) является суммой цены единицы банковских ссуд (r_{dk}) и цены облигационного займа как источника средств организации (r_{do}) (в случае отсутствия у организации облигаций цена облигационного займа не исчисляется), которые определяются по формулам:

где:

r_{dk} – цена единицы банковских ссуд;

r_{do} – цена облигационного займа как источника средств организации;

P_1 – процент, уплачиваемый банку;

Н – ставка налога на прибыль;

P_2 – ставка процента;

$C_н$ – величина займа (нарицательная стоимость);

Ср – реализационная цена облигаций;

t – срок займа (количество лет).

594. Суммирование затратной и доходной частей тарифа на единицу услуги определяет тариф на услуги организации.

Раздел 8. Особенности расчета допустимого уровня прибыли и ставки прибыли субъектов, тарифы которым утверждены до 1 января 2019 года с учетом критериев качества, надежности и эффективности регулируемых услуг

595. Максимальный размер допустимого уровня прибыли субъекта, тариф которого утвержден до 1 января 2019 года с учетом критериев качества, надежности и эффективности регулируемых услуг, включает средства, необходимые на реализацию утвержденной инвестиционной программы, в размере не менее 70 % от допустимого уровня прибыли и средства в размере 30 % от допустимого уровня прибыли.

Расчет допустимого уровня прибыли производится по следующей формуле:

P = P1 + P2,

где:

P – допустимый уровень прибыли, тенге;

P1 – часть прибыли, направляемая на реализацию утвержденной инвестиционной программы субъекта, тенге;

P2 – часть прибыли, рассчитываемая с учетом критериев качества, надежности и эффективности регулируемых услуг, тенге.

596. Часть прибыли, направляемая на реализацию утвержденной инвестиционной программы субъекта, определяется по следующей формуле:

P1 = ОСА * СР * 70 %,

где:

P1 – часть прибыли, направляемая на реализацию утвержденной инвестиционной программы субъекта, тенге;

ОСА – оценочная стоимость активов, непосредственно задействованных в предоставлении регулируемых услуг субъекта, тенге;

СР – ставка прибыли, %.

597. Прибыль, рассчитываемая с учетом критериев качества, надежности и эффективности регулируемых услуг, определяется по следующей формуле:

Р2 = ОСА * СР * 30 % х В,

где:

Р2 – часть прибыли, рассчитываемая с учетом критериев качества, надежности и эффективности регулируемых услуг, тенге;

ОСА – оценочная стоимость активов, непосредственно задействованных в предоставлении регулируемых услуг субъекта, тенге;

СР – ставка прибыли, %;

В – итоговый коэффициент соблюдения критериев качества, надежности и эффективности регулируемых услуг, рассчитываемый в порядке, установленном Правилами осуществления деятельности.

598. Ставка прибыли субъекта определяется по формуле расчета средневзвешенной стоимости капитала:

$WACC = R_e * E/(D + E) + R_d * D/(D + E)$,

где:

WACC – ставка прибыли;

R_e – стоимость собственного капитала;

E – величина собственного капитала в совокупном вложенном капитале;

D – величина заемного капитала (долга) в совокупном вложенном капитале;

R_d – стоимость привлечения заемного капитала;

T – ставка корпоративного подоходного налога, %.

599. Стоимость собственного капитала определяется по следующей формуле:

$R_e = R_f + ERP * B_e$

где:

R_e – стоимость собственного капитала;

R_f – безрисковая ставка доходности;

ERP – премия за риск инвестирования в капитал;

B_e – бета-коэффициент акционерного (собственного) капитала.

600. Перевод полученной выше стоимости собственного капитала в национальную валюту осуществляется по следующей формуле:

где:

Z – перевод полученной стоимости собственного капитала в национальную валюту;

R_e – стоимость собственного капитала, полученная в рамках расчетов описанных выше;

Infkz – долгосрочный прогнозируемый уровень инфляции в национальной валюте;

Inffc – долгосрочный прогнозируемый уровень инфляции в иностранной валюте.

Для расчета бета-коэффициента акционерного (собственного) капитала для анализируемой компании необходимо использовать следующую формулу:

где:

B_e – бета-коэффициент бета акционерного (собственного) капитала анализируемой компании;

B_a – бета-коэффициент для соответствующей отрасли (без учета долговой нагрузки);

T – ставка корпоративного подоходного налога, применяемая в Казахстане;

– текущее соотношение заемного и собственного капитала анализируемой компании согласно финансовой отчетности.

Глава 12. Правила изменения утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия

Параграф 1. Изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия

Раздел 1. Общие положения

601. Изменение тарифа осуществляется по инициативе ведомства уполномоченного органа не более двух раз в год, и по инициативе субъекта не более одного раза в год.

Основаниями изменения утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифа до истечения его срока действия являются:

1) изменение вида и стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;

2) объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

3) изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;

4) изменение утвержденной инвестиционной программы и (или) условий заключенного договора займа, затраты по которым предусмотрены в утвержденной

инвестиционной программе в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов, а также Документов системы государственного планирования;

5) увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;

6) изменение себестоимости электрической энергии и воды собственного производства, используемых атомно-энергетическим комплексом при предоставлении регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии и водоснабжению, связанное с изменением цены на газ и (или) его транспортировку;

7) несоблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг;

8) несоответствие деятельности субъекта, предоставляющего регулируемую услугу по передаче электрической энергии, требованиям пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" на основании информации государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

9) недостижение показателей эффективности деятельности субъектов;

10) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные подпунктами 10), 12) и 13) пункта 1 статьи 5 Закона, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом, в том числе электрических сетей от других энергопередающих организаций, в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества при его получении в безвозмездное пользование;

11) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год, за исключением случая, предусмотренных подпунктами 11-1) и 11-2) настоящего пункта.

11-1) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника субъекта естественной монополии, предоставляющего регулируемые услуги, предусмотренные подпунктом 14) пункта 1 статьи 5 Закона.

При этом для субъектов естественных монополий, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные подпунктом 14) пункта 1 статьи 5 Закона основанием для изменения является изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год, предусмотренной для субъектов естественных монополий, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3) и 4) пункта 1 статьи 5 настоящего Закона.

11-2) в случае недостижения номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год, уровня номинальной заработной платы одного работника по видам

экономической деятельности по республике применяется расчет увеличения в утвержденной тарифной смете уровня заработной платы одного работника не более двадцати процентов в год до достижения соответствующего уровня по видам экономической деятельности по Республике Казахстан;

При этом основанием для изменения является изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год, предусмотренной для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3) и 4) пункта 1 статьи 5 Закона.

12) передача субъекту в имущественный наем (аренду) или доверительное управление магистрального газопровода по маршруту "Кызылорда – Жезказган – Караганда – Темиртау – Астана".

Изменение в утвержденную тарифную смету до истечения его срока действия на основании, предусмотренным подпунктом 10) настоящего пункта Правил, в том числе в случае получения на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами от других энергопередающих организаций, уполномоченным органом осуществляется не выше уровня прогноза социально-экономического развития на соответствующий год.

Сноска. Пункт 601 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 03.10.2025 № 103 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

601-1. В рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов субъект обращается в ведомство уполномоченного органа с дополнительной инициативой в течении года по предоставлению заявки на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия по основанию, предусмотренному подпунктом 4) пункта 601 настоящих Правил.

В случае применения стимулирующего метода тарифного регулирования, субъект подает заявку на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия в процессе ежегодной корректировки тарифов на следующий регуляторный год.

Сноска. Раздел 1 дополнен пунктом 601-1 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 29.05.2025 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 2. Рассмотрение заявки, утверждения и введения в действие измененного тарифа

602. В случае изменения тарифа до истечения его срока действия, за исключением оснований, предусмотренных подпунктами 4), 5), 7), 8), 9), 10), 11) и 12) пункта 601 настоящих Правил, изменяется соответствующая статья затрат.

При этом, в случае возникновения фактических расходов или доходов за предыдущий законченный период (год), полученных из-за разницы цены купли – продажи электрической энергии у единого закупщика электрической энергии, ведомство уполномоченного органа и его территориальный орган для субъектов в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения, а также передачи и распределения тепловой энергии изменяет затратную часть тарифа, на сумму необоснованно полученного или недополученного дохода, за исключением затрат по балансирующему рынку электрической энергии, при изменении тарифа на основании пункта 601 настоящих Правил.

Ведомство уполномоченного органа инициирует изменение тарифа до истечения его срока действия по причине, предусмотренной подпунктом 5) пункта 601 настоящих Правил, на основании:

1) отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы;

2) информации потребителя о планируемом увеличении объемов потребляемых регулируемых услуг с приложением подтверждающих документов.

В случае изменения тарифа до истечения его срока действия по причинам, предусмотренным подпунктами 5), 10) и 12) пункта 601 настоящих Правил, ведомство уполномоченного органа проводит анализ расчетов и материалов, представленных согласно пункту 604 настоящих Правил.

По результатам анализа представленных с заявлением расчетов и материалов на основании подпункта 5) пункта 601 настоящих Правил, ведомство уполномоченного органа корректирует условно-переменные затраты и объемы оказываемых услуг или оставляет без рассмотрения заявление субъекта на изменение тарифа, если такое изменение приводит к повышению утвержденного тарифа.

Ведомство уполномоченного органа для субъектов, предоставляющих регулируемые услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети и услуги за пользование национальной электрической сети, корректирует условно-переменные затраты, объемы оказываемых услуг и прибыль (на покрытие заемного финансирования и возмещения заемных ресурсов (резервирование средств до даты погашения полной стоимости облигационного займа) и/или изменения инвестиционной программы в сторону роста ее суммы), не превышающую допустимый уровень прибыли, рассчитанный согласно Главе 11 настоящих Правил, для развития и эффективного функционирования субъекта, в соответствии с пунктом 1 статьи 15 Закона.

Сноска. Пункт 602 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 04.02.2026 № 11 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

603. Для изменения утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифа до истечения его срока действия субъект представляет в ведомство уполномоченного органа заявку с приложением обосновывающих материалов (копии договоров, актов выполненных работ, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации).

604. К заявке на изменение тарифа прилагаются:

1) пояснительная записка, с указанием причин изменения утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифа до истечения его срока действия;

2) проект тарифной сметы в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам. При этом в случае увеличения стоимости стратегических товаров в тарифной смете корректируются только статьи затрат, включающие использование стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;

3) документы, подтверждающие необходимость изменения утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифа до истечения его срока действия;

4) перечень документов, предусмотренных пунктом 374-6 настоящих Правил (в случае реализации национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов).

В случае изменения стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров к заявке на утверждение тарифа прилагаются конкурсная документация, решения конкурсных (тендерных) комиссий по закупке товаров, договора, счета-фактуры, расчеты уровня затрат, а также произведенные на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере), расчеты технических потерь, нормах расхода стратегического товара.

Срок рассмотрения ведомством уполномоченного органа заявки об изменении тарифа до истечения его срока действия в случаях, предусмотренных:

1) подпунктами 1), 2), 3) и 11) пункта 601 настоящих Правил, составляет не более десяти рабочих дней со дня ее представления;

2) подпунктами 4), 5), 6) и 10) пункта 601 настоящих Правил, составляет не более тридцати рабочих дней со дня ее представления;

3) подпунктом 12) пункта 601 настоящих Правил, составляет не более девяноста рабочих дней со дня ее представления.

В случае изменения тарифа по инициативе ведомства уполномоченного органа субъект в месячный срок со дня получения соответствующей информации представляет экономически обоснованные расчеты и материалы (копии договоров, актов выполненных работ, накладных, счет-фактур, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации).

Сноска. Пункт 604 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 29.05.2025 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

605. В случае, если при рассмотрении заявки необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее в письменном виде с установлением срока не менее пяти рабочих дней.

При этом рассмотрение заявки приостанавливается до получения необходимой информации с извещением об этом субъекта.

Ведомство уполномоченного органа при наступлении случаев, предусмотренных подпунктами 7) и 9) пункта 601 настоящих Правил, инициирует изменение тарифа и тарифной сметы и определяет размер тарифа в соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно параграфу 3 главы 2 настоящих Правил.

606. При утверждении тарифа в случаях, предусмотренных подпунктами 4), 6), 7), 8) и 9) пункта 601 настоящих Правил, ведомством уполномоченного органа проводятся публичные слушания не позднее чем за десять календарных дней до его утверждения.

607. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект тарифа и тарифной сметы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленных субъектом путем проведения анализа.

Ведомство уполномоченного органа по итогам анализа проекта тарифа и тарифной сметы субъекта принимает решение об утверждении тарифа с указанием срока его действия или отказе в его утверждении.

Решение об утверждение тарифа оформляется приказом руководителя ведомства уполномоченного органа.

608. Введение в действие тарифа, измененного в соответствии с пунктом 601 настоящих Правил, осуществляется с даты, установленной ведомством уполномоченного органа.

609. Субъект в случаях, предусмотренных пунктом 601 настоящих Правил, не позднее чем за пять календарных дней до введения в действие тарифа информирует об этом потребителей путем размещения информации, содержащей причины изменения тарифа, утвержденной тарифной сметы одним из следующих способов:

письмо в адрес потребителя;

в платежных документах;

на своем интернет-ресурсе субъекта или ведомства уполномоченного органа;

в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы.

609-1. Субъект представляет в ведомство уполномоченного органа копию кредитного соглашения с графиком погашения, заключенного в рамках реализации национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов, не позднее чем за тридцать календарных дней после ввода в действие тарифа.

Сноска. Раздел 2 дополнен пунктом 609-1 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 29.05.2025 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

610. Снижение тарифа на предоставляемые регулируемые услуги субъекта осуществляется в следующих случаях:

увеличения объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;

сокращения фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;

получения значительных доходов от видов деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, осуществляемых субъектами в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;

соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;

изменения инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы.

Размер снижаемого тарифа на предоставляемые регулируемые услуги устанавливается субъектом не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг и учитывает возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта.

611. Снижение тарифов на предоставляемые регулируемые услуги не служит основанием для:

1) невыполнения инвестиционных программ и (или) инвестиционного проекта;

2) снижения качества, а также ограничения количества предоставляемых регулируемых услуг;

3) ущемление прав потребителей.

612. Решение субъекта о снижении тарифов на предоставляемые регулируемые услуги утверждается приказом первого руководителя субъекта либо лицом, его замещающим с установлением срока действия тарифа не менее одного года.

613. Субъект при принятии решения о снижении тарифов не позднее чем за десять календарных дней до введения в действие такого решения уведомляет ведомство уполномоченного органа о принятом решении и условиях снижения тарифов.

С решением о снижении тарифа субъект предоставляет в ведомство уполномоченного органа расчеты и обосновывающие документы, подтверждающие возможность снижения тарифа.

614. Решение субъекта о снижении тарифов вводится в действие с 1 числа месяца, следующего за датой согласования с ведомством уполномоченного органа.

615. В случае не уведомления или несвоевременного уведомления субъектом ведомства уполномоченного органа о снижении тарифов решение о снижении тарифов вводится в действие с первого числа второго месяца следующего календарного квартала.

616. Субъект доводит до сведения потребителя информацию о снижении тарифов не позднее, чем за пять календарных дней до введения его в действие.

Параграф 3. Особенности порядка изменения тарифа в случае, предусмотренном подпунктом 8) пункта 601 настоящих Правил

617. Требования к деятельности субъекта, предоставляющего регулируемую услугу по передаче электрической энергии, требованиям пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" определяется государственным органом по энергетическому надзору и контролю.

618. Государственный орган по энергетическому надзору и контролю предоставляет в ведомство уполномоченного органа информацию о несоответствии субъектов, предоставляющих услугу по передаче электрической энергии, требованиям, пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике".

619. Ведомство уполномоченного органа в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил принимает решение об изменении тарифа до истечения его срока в срок не более девяноста рабочих дней со дня получения информации предусмотренной пунктом 611 настоящих Правил.

620. Ведомство уполномоченного органа при изменении тарифа исключает из него:

амортизационные отчисления в затратах на производство товаров и предоставление услуг и расходах периода;

расходы на выплату вознаграждений (в случае их наличия);

расходы на погашение имущественного и транспортного налогов;

выплату основного долга (в случае их наличия);

прибыль;

капитальные затраты, приводящие к росту стоимости основных средств.

621. Решение об утверждении тарифа на регулируемую услугу по передаче электрической энергии субъекта с исключением затрат предусмотренных пунктом 613 настоящих Правил оформляется приказом руководителя ведомства уполномоченного органа с утверждением тарифной сметы по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

622. Ведомство уполномоченного органа не позднее десяти календарных дней до введения в действие тарифа вручает приказ субъекту.

623. Субъект доводит до сведения потребителя информацию об изменении тарифа на услугу по передаче электрической энергии не позднее чем за пять календарных дней до введения в действие тарифа.

Глава 13. Перечень затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правила ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе

Параграф 1. Общие положения

624. Настоящий Перечень затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правила ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе на регулируемую услугу, предоставляемую субъектом, определяют перечень затрат, учитываемых в тарифе, порядок ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе.

625. Формирование проектов тарифов и тарифных смет осуществляется на основании согласованной с уполномоченным органом методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг, разрабатываемой и утверждаемой субъектом в соответствии с Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, согласно главе 9 настоящих Правил.

При формировании тарифной сметы на регулируемые услуги затраты учитываются в соответствии с настоящей главой, законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете, о естественных монополиях и Налоговым кодексом.

Сноска. Пункт 625 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 27.06.2024 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

626. Статьи расходов, планируемые при формировании тарифа в соответствии с подпунктами 1), 2) и 3) пункта 1 статьи 20 Закона составляются на основании планируемых затрат на регулируемую услугу и подтверждаются субъектом с предоставлением обосновывающих документов.

Статьи расходов, планируемые при формировании тарифа в соответствии с подпунктами 4) пункта 1 статьи 20 Закона составляются на основании фактических затрат на регулируемую услугу за год, предшествующий году подачи заявки, с учетом поправок на основании фактических данных о затратах за четыре квартала, предшествующие подаче заявке, и подтверждаются субъектом с предоставлением обосновывающих документов.

Статьи расходов, планируемые на первый год периода действия тарифа (пять и более лет), составляются на основании фактических затрат на регулируемую услугу за год, предшествующий году подачи заявки, с учетом поправок на основании

фактических данных о затратах за четыре квартала, предшествующие подаче заявке, и подтверждаются субъектом с предоставлением обосновывающих документов. Статьи расходов, планируемые на последующие годы периода действия тарифа (пять и более лет), составляются на основании показателей первого (базового) года с учетом прогноза

социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) и прогнозного индекса тарифа (в случае приобретения субъектом регулируемых услуг у других субъектов).

В проекте тарифной сметы учитываются параметры (показатели), предусматриваемые в проекте инвестиционной программы или утвержденной программы субъекта.

626-1. В области железнодорожного транспорта, в условиях пользования магистральной железнодорожной сетью двумя и более перевозчиками грузов, в тарифную смету включаются планируемые расходы на период действия тарифа, на услуги маневровой работы Национального оператора инфраструктуры.

Сноска. Правила дополнены пунктом 626-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 16.11.2020 № 86 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

Параграф 2. Перечень затрат, учитываемых в тарифе и Правила ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе

627. Регулирование затрат, включаемых в тариф субъекта осуществляется путем ограничения видов и размеров затрат, учитываемых в тарифе, с учетом их экономической обоснованности.

628. В производственные расходы затратной части тарифа включаются:

1) материальные расходы;

2) расходы на оплату труда производственного персонала;

3) амортизация;

4) расходы на ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств;

5) прочие производственные расходы, непосредственно относящиеся к регулируемой услуге.

629. В расходы периода затратной части тарифа включаются:

1) расходы на оплату труда административного персонала;

2) расходы на обязательные виды страхования, налоги;

3) амортизация;

4) прочие административные расходы;

5) расходы на выплату вознаграждения за заемные средства для реализации инвестиционного проекта субъекта.

630. Производственные расходы затратной части тарифа включаются в затратную часть тарифа следующим образом:

1) материальные расходы, включаемые в затратную часть тарифа, определяются исходя из фактических показателей, но не превышающих расчеты потребности сырья, материалов, топлива, энергии (далее – материальных ресурсов) на выпуск единицы продукции (услуг, товаров, работ), произведенных на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере) (при их наличии), и цен материальных ресурсов, определенных по фактическим результатам закупок, произведенных до подачи заявки на утверждение тарифа, в порядке, установленном статьей 23 Закона.

Расходы, связанные с уровнем нормативных технических потерь, в соответствии с расчетами технических потерь произведенными на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере).

2) расходы на оплату труда производственного персонала при формировании тарифа исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) или исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной заработной платы в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки.

При этом для субъектов естественных монополий, предоставляющих регулируемые услуги, в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, расходы на оплату труда производственного персонала при формировании тарифа исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) или исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной заработной платы в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности в сферах по передаче электрической энергии, производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал , сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки.

При превышении заработной платы производственного персонала, определенной исходя из среднемесячной заработной платы производственного персонала в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги согласно видам экономической деятельности, сложившейся по данным статистики за год над среднемесячной номинальной заработной платой в регионе (в

области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, сложившейся по данным статистики за год учитывается среднемесячная номинальная заработная плата в регионе (в области, городе республиканского значения , столице), в котором субъект оказывает услуги, сложившейся по данным статистики за год.

Для субъектов естественных монополий малой мощности расходы на оплату труда производственного персонала определяются на уровне не ниже двукратного минимального размера заработной платы, устанавливаемой ежегодно законом Республики Казахстан о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год.

В случае введения новых объектов, мощностей и реализации иных мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой расходы на оплату труда производственного персонала для новых объектов определяются исходя из нормативной численности производственного персонала.

При этом, расчеты потребности численности персонала, сырья, материалов, топлива , энергии и расчеты технических потерь, производятся на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере).

В случае оказания регулируемых услуг субъектом в двух и более регионах (в областях, городах республиканского значения, столице) и утверждения единого тарифа , расходы на оплату труда производственного персонала при формировании тарифа включаются в затратную часть тарифа исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) или исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и средневзвешенного показателя среднемесячной заработной платы в оказываемых регулируемые услуги регионах (в областях, городах республиканского значения, столице), согласно видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал, предшествующей подаче заявки и определяется по формуле:

Wcp – средневзвешенный показатель среднемесячной заработной платы по видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона;

Wp1, Wp2 – среднемесячная заработная плата по видам экономической деятельности в i-ой регионе (в области, городе республиканского значения, столице) по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки;

Pp1, Pp2 – фактическая задействованная численность субъекта в i-ой регионе (в области, городе республиканского значения, столице) за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки.

При превышении заработной платы производственного персонала, определенной исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан, над среднемесячной заработной платой производственного персонала в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующий подаче заявки и (или) над среднемесячной номинальной заработной платой в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, сложившейся по данным статистики за год и (или) над средневзвешенным показателем среднемесячной заработной платы, определенным настоящими Правилами, учитывается заработная плата производственного персонала, определяемая исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция).

В случае отсутствия в действующей тарифной смете субъекта дополнительных оплат за проживание в зонах экологического бедствия и радиационного риска, к среднемесячной заработной плате, применяются соответствующие дополнительные оплаты, установленные законодательством Республики Казахстан.

При превышении заработной платы производственного персонала субъекта естественной монополии малой мощности, определенной исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан, над уровнем двукратного минимального размера заработной платы, устанавливаемой ежегодно законом Республики Казахстан о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год, учитывается заработная плата производственного персонала, определяемая исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция);

3) амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов;

4) средства, направляемые субъектом на ремонт, не приводящие к росту стоимости основных средств, включаются в затратную часть тарифа на основании подтверждающих документов о необходимости такой работы;

5) прочие производственные расходы, непосредственно относящиеся к регулируемой услуге, включаются в затратную часть тарифа на основании подтверждающих документов с учетом отраслевых особенностей.

Сноска. Пункт 630 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 03.10.2025 № 103 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

631. Расходы периода учитываются в затратной части тарифа следующим образом:

1) расходы на оплату труда административного персонала определяются исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) или исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной заработной платы в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки.

При этом для субъектов естественных монополий, предоставляющих регулируемые услуги, в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, расходы на оплату труда административного персонала определяются исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) или исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячной заработной платы в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, в сферах по передаче электрической энергии, производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки.

При превышении заработной платы административного персонала, определенной исходя из среднемесячной заработной платы административного персонала в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги согласно видам экономической деятельности, сложившейся по данным статистики за год над среднемесячной номинальной заработной платой в регионе (в

области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, сложившейся по данным статистики за год учитывается среднемесячная номинальная заработная плата в регионе (в области, городе республиканского значения , столице), в котором субъект оказывает услуги, сложившейся по данным статистики за год.

В случае оказания регулируемых услуг субъектом в двух и более регионах (в областях, городах республиканского значения, столице) и утверждения единого тарифа , расходы на оплату труда административного персонала при формировании тарифа включаются в затратную часть тарифа исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) или исходя из фактической численности, но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и средневзвешенного показателя среднемесячной заработной платы в оказываемых регулируемые услуги регионах (в областях, городах республиканского значения, столице), согласно видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки и определяется по формуле:

Wcp – средневзвешенный показатель среднемесячной заработной платы по видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона;

Wp1, Wp2 – среднемесячная заработная плата по видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона, в i-ой регионе (в области, городе республиканского значения, столице) по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки;

Pp1, Pp2 – фактическая задействованная численность субъекта в i-ой регионе (в области, городе республиканского значения, столице) за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующей подаче заявки.

При превышении заработной платы административного персонала, определенной исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан, над среднемесячной заработной платой административного персонала в

регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, предусмотренных для субъектов, оказывающих регулируемые услуги, указанные в подпунктах 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона, сложившейся по данным статистики за год или за четвертый квартал, сложившиеся с начала года, предшествующий подаче заявки и (или) над среднемесячной номинальной заработной платой в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором субъект оказывает услуги, сложившейся по данным статистики за год и (или) над средневзвешенным показателем среднемесячной заработной платы, определенным настоящими Правилами, учитывается заработная плата административного персонала, определяемая исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция);

В случае отсутствия в действующей тарифной смете субъекта дополнительных оплат за проживание в зонах экологического бедствия и радиационного риска, к среднемесячной заработной плате, применяются соответствующие дополнительные оплаты, установленные законодательством Республики Казахстан.

2) расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи, учитываемые в расходах периода, определяются в соответствии со ставками, установленными согласно действующему налоговому законодательству Республики Казахстан;

3) амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов непроизводственного характера;

4) прочие административные расходы включаются в затратную часть тарифа на основании подтверждающих документов с учетом отраслевых особенностей.

В прочие административные расходы включаются расходы на консалтинговые, маркетинговые услуги и ремонтные работы, проводимые подрядным способом и другие услуги в зависимости от отраслевых особенностей, осуществляемые сторонними организациями, а также командировочные расходы и расходы на услуги связи административного персонала, периодическую печать, содержание служебного автотранспорта, информационные, консультационные услуги.

Расходы на охрану природы, плата за использование природных ресурсов включаются в прочие расходы и определяются с учетом размеров ставок и сборов.

Расходы на повышение квалификации административного персонала, связанные с производственной необходимостью, учитываются в расходах периода при предоставлении документов, подтверждающих такую необходимость.

Расходы, связанные с изобретательством и рационализаторством производства, в рамках регулируемых услуг включаются в расходы периода при наличии экономически обоснованных материалов;

4-1) расходы на выплату вознаграждений и основного долга привлеченных из собственных средств и льготного кредитования для реализации инвестиционной программы учитываются при расчете тарифа;

5) расходы на выплату вознаграждения за заемные средства для реализации инвестиционного проекта субъекта включаются в расходы периода при предоставлении субъектом заключенного кредитного договора и (или) соглашения о займе и (или) проспекта выпуска долговых ценных бумаг (с приложением графика погашения основного долга и процентов от кредитора к ним и определяются следующим образом:

расходы на выплату вознаграждений по заемным средствам, получаемым в национальной валюте, для реализации инвестиционного проекта учитываются при расчете тарифа в пределах суммы, рассчитанной с применением не более 2,5 кратной базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан;

расходы на выплату вознаграждения по заемным средствам, полученным в иностранной валюте, для реализации инвестиционного проекта учитываются при расчете тарифа в пределах суммы, рассчитанной с применением четырех кратной ставки Лондонского межбанковского рынка;

Вознаграждение за заемные средства, полученные в иностранной валюте, учитываются в расходах периода затратной части тарифа с учетом прогнозируемого изменения курса тенге к иностранной валюте на основании основных показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан и прогнозных показателей республиканского бюджета Республики Казахстан.

Базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан и ставка Лондонского межбанковского рынка применяются на день принятия решения по утверждению тарифа и тарифных смет субъекта.

Сноска. Пункт 631 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 03.10.2025 № 103 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

632. Амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов рассчитываются по прямолинейному (равномерному) методу начисления и включаются в затратную часть тарифа.

Увеличение амортизационных отчислений, за исключением субъектов, предоставляющих услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, включается ведомством уполномоченного органа в затратную часть тарифа после проведения субъектом переоценки основных средств и (или) их реконструкции (модернизации) поэтапно.

Амортизационные отчисления от активов, задействованных при предоставлении регулируемых услуг направляются на цели, связанные с капиталовложениями в фиксированные активы, используемые в предоставлении регулируемой услуги, реализацией инвестиционных программ и возвратом основного долга по привлеченным кредитным ресурсам.

633. Ведомство уполномоченного органа принимает решение о снижении или отказе в повышении расходов на оплату труда административного и (или) производственного персонала, включаемого в тарифы, на основе сравнительного анализа затрат на оплату труда субъектов, занимающихся тем же или аналогичным видом деятельности, а также в случае сокращения объемов предоставляемых регулируемых услуг субъекта.

В случае утверждения тарифа и тарифных смет по инициативе ведомства уполномоченного органа, ведомство уполномоченного органа включает расходы периода в тарифы в пределах расходов, принятых в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) за период, предшествующий изменению тарифов, в порядке предусмотренном пунктом 626 настоящих Правил.

При формировании тарифа ведомство уполномоченного органа определяет целесообразность изменения сумм расходов периода при снижении эффективности деятельности субъектов (увеличение себестоимости единицы предоставляемой регулируемой услуги, снижении объемов предоставляемых регулируемых услуг, увеличении кредиторской и дебиторской задолженности).

В случае недополучения дохода субъектом в связи с применением компенсирующего тарифа, отмененного решением суда, сумма недополученного дохода учитывается при очередном изменении тарифа, в том числе в период действия утвержденного тарифа.

633-1. В целях обеспечения возврата заемных средств, привлеченных для реализации проектов по расширению, модернизации, реконструкции, обновлению, поддержанию существующих активов и созданию новых активов в населенных пунктах в рамках реализации национального проекта национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов субъектом в сферах, предусмотренных подпунктами 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 Закона уполномоченный орган обеспечивает включение затрат в тариф на предстоящий период его утверждения и в последующих периодах утверждения тарифа до исполнения субъектом обязательств по погашению долга.

При этом, объем затрат в утвержденном тарифе по привлеченным займам субъекта не подлежит изменению, за исключением случаев изменения условий договора займа.

Субъект в приоритетном порядке исполняет обязательства по договору займа при исполнении мероприятий утвержденной инвестиционной программы и тарифной

сметы в рамках реализации национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов.

Неисполнение вышеуказанных обязательств является основанием для отказа в изменении утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифа до истечения его срока действия на основании, определенного подпунктом 1) пункта 601 настоящих Правил.

Сноска. Параграф 2 дополнен пунктом 633-1 в соответствии с приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 29.05.2025 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 3. Перечень затрат, не учитываемых в тарифе

634. При формировании и утверждении тарифов субъектов в затратной части тарифа не учитываются следующие расходы:

на сверхнормативные технические и коммерческие потери, порчу и недостачи товарно-материальных ценностей и запасы на складах, другие непроизводительные расходы и потери;

амортизационные отчисления основных средств, не используемых при предоставлении регулируемых услуг, либо не находящихся на балансе субъекта;

на плату за пользование основными средствами (кроме основных средств общехозяйственного назначения), полученными в аренду, доверительное управление или в имущественный наем, выплаты по операционному лизингу,

за исключением платы за пользование магистральным газопроводом по маршруту Караозек (Кызылординская область) – Жезказган – Караганда – Темиртау – Астана, полученным в аренду, доверительное управление или в имущественный наем, включающую в себя налоговые обязательства по имуществу и выплаты за привлекаемые инвестиции, связанные со строительством магистрального газопровода по указанному маршруту;

на содержание и ремонт основных средств, не находящихся на балансе субъекта, за исключением содержания и ремонта основных средств, полученных в пользование для предоставления регулируемых услуг на основании договора доверительного управления государственным имуществом от местных исполнительных органов в соответствии со статьями 17, 18 и 18-1 Закона Республики Казахстан "О государственном имуществе", а также содержание и ремонт магистрального газопровода по маршруту Караозек (Кызылординская область) – Жезказган – Караганда – Темиртау – Астана. При этом, затраты на содержание и ремонт газораспределительных сетей, полученных по договору доверительного управления от местных исполнительных органов, включаются в тариф поэтапно на каждый год периода его действия. Этапы включения затрат на содержание и ремонт определяются ведомством уполномоченного органа. Затраты на содержание (эксплуатацию) и ремонт

сетей передачи электрической энергии, полученных в доверительное управление от местных исполнительных органов не могут превышать уровень инфляции предусмотренный Прогнозом социально-экономического развития Республики Казахстан от суммы затрат тарифной сметы;

платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ;

судебные издержки;

безнадежная задолженность;

штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий хозяйственных договоров;

штрафы и пени за сокрытие (занижение) дохода;

убытки от хищений;

потери от брака используемых для предоставления регулируемой услуги основных средств, материалов;

по содержанию обслуживающих производств и хозяйств (бесплатное предоставление помещений, оплата стоимости коммунальных услуг организациям общественного питания);

на содержание объектов здравоохранения, детских дошкольных учреждений, учебных заведений, профессионально-технических училищ, кроме технологически необходимых, согласованных с компетентным органом;

на содержание оздоровительных лагерей, объектов культуры и спорта, жилого фонда;

на проведение культурно-просветительных, оздоровительных и спортивных мероприятий (проведение вечеров отдыха, спектаклей, концертов);

на погашение ссуд (включая беспроцентные), выданных работникам предприятий на улучшение жилищных условий, приобретение садовых домиков и обзаведение домашним хозяйством;

по благоустройству садовых товариществ (в том числе, строительство дорог, энерго - и водоснабжение, осуществление других расходов общего характера);

на проведение и организацию лекций, выставок, диспутов, встреч с деятелями науки и искусства, научно-технических конференций, членские взносы в общественные организации и ассоциации;

по рекламе в средствах массовой информации, по изданию рекламной, плакатной и типографской продукции, за исключением продукции, используемой в производственных целях;

на приобретение, аренду и содержание квартир, жилых зданий и сооружений, мест в общежитиях и гостиницах для персонала субъекта (за исключением расходов на содержание служебных жилых помещений на железнодорожных разъездах для производственного персонала, технологически необходимых для предоставления регулируемых услуг, которые включаются в производственные расходы);

на выполнение работ по благоустройству города, предоставлению помощи сельскому хозяйству и другие подобного рода работы;

на оплату отпусков работникам, обучающихся в организации образования;

на премирование и другие формы вознаграждения по итогам работы;

по оплате путевок работникам и их детям на лечение, отдых, экскурсии за счет средств субъекта, кроме затрат, связанных с реабилитационным лечением профзаболеваний;

по оплате услуг поликлиник по договорам, заключенным с органами здравоохранения на предоставление своим работникам медицинской помощи;

страховые платежи (взносы, уплачиваемые предприятиями по договорам личного и имущественного страхования, заключенных предприятиями в пользу своих работников);

по оплате дополнительно предоставленных (сверх предусмотренного законодательством) отпусков работникам, в том числе женщинам, воспитывающим детей, оплата проезда членов семьи работника к месту использования отпуска и обратно, а также компенсация за неиспользованный отпуск;

на предоставление всех видов спонсорской помощи;

льготы работникам субъекта (предоставление питания работникам бесплатно или по сниженным ценам, оплата абонементов в группы здоровья, занятий в секциях, клубах, протезирование), кроме предусмотренных трудовым законодательством Республики Казахстан;

на приобретение подарков на юбилейные даты или выдаваемые в виде поощрения работникам (включая автомашины, квартиры, предметы длительного пользования, а также увеличение процентных ставок лицевых счетов работников);

на компенсацию стоимости питания детям, находящимся в дошкольных учреждениях, санаториях и оздоровительных лагерях;

на услуги банков и организации, осуществляющих отдельные виды банковских операций по приему коммунальных платежей от потребителей;

отчисления профсоюзам на цели, определенные коллективным договором;

связанные с проведением опытно-экспериментальных работ, изготовлением и испытанием моделей и образцов по изобретениям и рационализаторским предложениям (за исключением работ, применяющихся в представлении регулируемых услуг, организацией выставок, смотров, конкурсов и других мероприятий по изобретательству и рационализации, выплаты авторских вознаграждений и другие;

расходы, не относящиеся к производству и предоставлению регулируемых услуг и приводящие к росту тарифов.

Сноска. Пункт 634 с изменениями, внесенными приказами Министра национальной экономики РК от 10.04.2020 № 28 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 27.12.2021

№ 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

635. Расходы на премирование и другие виды вознаграждений к заработной плате по итогам работы, на выполнение условий коллективного договора не включаются в затратную часть тарифа субъекта и осуществляются за счет следующих источников:

1) дохода, полученного от деятельности, не относящейся к регулируемым услугам;

2) экономии расходов на оплату труда административного и производственного персонала;

3) недоиспользованной части затрат, предусмотренной в утвержденной инвестиционной программе при условии исполнения мероприятий и в утвержденной тарифной смете, возникшей в результате экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь или сокращением объемов предоставляемых регулируемых услуг по причинам, не зависящим от субъекта, или результатам проведения конкурсных (тендерных) процедур.

Сноска. Пункт 635 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 31.10.2022 № 78 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

636. Выделяемая субъекту субсидия из средств государственного бюджета, учитывается в уменьшение затратной части тарифа, за исключением субсидий, направленных на расходы, не учтенные в затратной части тарифа.

Параграф 4. Ограничение прибыли, включаемой в тариф

637. Ведомство уполномоченного органа при расчете тарифа определяет допустимый уровень прибыли как произведение ставки прибыли на величину регулируемой базы задействованных активов, определяемой в соответствии с Правилами определения допустимого уровня прибыли субъекта согласно главе 11 настоящих Правил.

Уровень прибыли, включаемый в тариф, ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы, за исключением прибыли, включаемой в тариф субъектов, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат национальному управляющему холдингу.

Уровень прибыли, включаемый в тариф субъектов, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат национальному управляющему холдингу ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы, и для развития и эффективного функционирования субъекта, в соответствии с пунктом 1 статьи 15 Закона.

Инвестиции осуществляются субъектами за счет собственных и (или) заемных средств. Источниками собственных средств являются прибыль (чистый доход) и амортизационные отчисления.

Возврат заемных средств осуществляется за счет прибыли (чистого дохода) и (или) амортизационных отчислений.

Уровень прибыли не ограничивается для реализации государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования.

Сноска. Пункт 637 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 29.05.2025 № 45 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 14. Правила индексации тарифа

Параграф 1. Утверждения тарифа субъектом естественной монополии малой мощности с применением метода индексации

Сноска. Заголовок параграфа 1 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

638. Тариф с применением метода индексации устанавливается ежегодно субъектом естественной монополии малой мощности путем индексации утвержденного тарифа не выше уровня, определяемого ведомством уполномоченного органа.

В случае утверждения временного компенсирующего тарифа субъект естественной монополии малой мощности повышает тариф не выше уровня индексации, определяемого ведомством уполномоченного органа, по истечении периода его действия.

При этом, тариф на регулируемые услуги, тарифная смета, измененные субъектом естественной монополии малой мощности, являются, соответственно, тарифом и тарифной сметой на регулируемые услуги.

Сноска. Пункт 638 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

639. Субъект естественной монополии малой мощности в срок не позднее, чем за тридцать календарных дней до изменения тарифа проводит публичные слушания в соответствии с пунктом 13 статьи 15 Закона.

Информация о дате и месте проведения публичных слушаний и (или) ссылки на онлайн-трансляцию размещается субъектом естественной монополии малой мощности

на своем интернет-ресурсе, в случае его отсутствия представляется ведомству уполномоченного органа для размещения на его интернет-ресурсе либо в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы, за тридцать календарных дней до их проведения.

Сноска. Пункт 639 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

640. Решение об индексации тарифа оформляется внутренним приказом субъекта естественной монополии малой мощности об изменении тарифов на величину, не выше уровня индексации, определяемого ведомством уполномоченного органа в соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно Главе 2 настоящих Правил, с приложением тарифной сметы и указанием причин изменения тарифов.

Сноска. Пункт 640 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

641. Субъект естественной монополии малой мощности информирует ведомство уполномоченного органа об изменении тарифа не позднее чем за тридцать календарных дней до введения его в действие с предоставлением информации, содержащей причины изменения тарифа, утвержденной тарифной сметы.

Сноска. Пункт 641 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

642. Субъект естественной монополии малой мощности не позднее чем за пять календарных дней до введения в действие измененного тарифа информирует об этом потребителей путем размещения информации, содержащей причины изменения тарифа , утвержденной тарифной сметы, на своем интернет-ресурсе, в случае его отсутствия представляет ведомству уполномоченного органа для размещения на его интернет-ресурсе либо в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы.

Сноска. Пункт 642 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

643. Расчет тарифа методом индексации и определение его уровня индексации тарифа осуществляется в соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно главе 2 настоящих Правил.

Глава 15. Механизм расчета ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей и их ежегодных корректировок

Параграф 1. Определение минимального уровня тарифа

644. Минимальный уровень тарифа, определенный по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозки в виде минимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей определяется ведомством уполномоченного органа по следующей формуле:

$I_{min} = ((P_t – A_t) + P_t^{без} + P_t^{заем}) – P_{усл\text{-}пост\ t})/Д_t$, где:

I_{min} – минимальный уровень тарифа, определенный по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозки в виде минимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей;

P_t – сумма расходов субъекта по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей, учтенная в утвержденном тарифе на год t, тенге;

A_t – амортизационные отчисления, учтенные в утвержденном тарифе на год t, тенге;

$P_t^{без}$ – затраты субъекта по реализации инвестиционных проектов, направленные на обеспечение безопасности, источником финансирования которых является прибыль субъекта, учтенные в утвержденном тарифе на год t, тенге;

$P_t^{заем}$ – затраты субъекта, направленные на инвестиционные проекты, реализуемые с привлечением заемных средств, источником финансирования которых является прибыль субъекта, учтенные в утвержденном тарифе на год t, тенге;

$P_{усл\text{-}пост\ t}$ – сумма условно-постоянных расходов субъекта по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей , учтенная в утвержденном тарифе на год t, тенге;

$Д_t$ – прогнозируемая сумма дохода от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей, учтенная в утвержденном тарифе на год t, тенге.

Сноска. Пункт 644 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 19.02.2024 № 2 (вводится в действие по

истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 2. Определение максимального уровня тарифа

645. Максимальный уровень тарифа, определенный по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозки в виде максимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей определяется ведомством уполномоченного органа по следующей формуле:

$I_{max} = (Р_t + ДУП_t - Д_{нецельt} - ОД_{внt} + Р_{усл-пост\ t})/Д_t$, где:

I_{max} – максимальный уровень тарифа определенный по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозки в виде максимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей;

$Р_t$ – сумма расходов субъекта по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей, учтенная в утвержденном тарифе на год t, тенге;

$ДУП_t$ – допустимый уровень прибыли на предоставление услуг магистральных железнодорожных сетей, определенный в соответствии с Правилами определения допустимого уровня прибыли субъекта согласно главе 11 настоящих Правил;

$Д_t$ – прогнозируемая сумма дохода по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей, учтенная в утвержденном тарифе на год t, тенге;

$ОД_{внt}$ – основной долг по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей, на планируемый период утверждения тарифа, тенге;

$Д_{нецельt}$ – сумма фактических доходов, от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и направленных на нецелевое использование, определенная в соответствии с пунктом 651-2 настоящих Правил.

$Р_{усл-пост\ t}$ – сумма условно-постоянных расходов субъекта по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей , учтенная в утвержденном тарифе на год t, принимаемая при расчете минимального уровня тарифа в соответствии с пунктом 644 настоящих Правил, тенге.

Сноска. Пункт 645 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 19.02.2024 № 2 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 16. Правила применения ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей

Параграф 1. Применение ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей

Раздел 1. Утверждение (корректировка) ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей ведомством уполномоченного органа

646. Целями применения ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей являются:

1) создание благоприятных условий для осуществления перевозок грузов железнодорожным транспортом;

2) привлечение новых грузопотоков, ранее не осуществлявшихся железнодорожным транспортом;

3) стимулирование роста объемов перевозок железнодорожным транспортом;

4) получение доходов для возврата основного долга по привлеченным кредитным ресурсам для реализации мероприятий, направленных на расширение, модернизацию, реконструкцию, обновление действующих активов, создание новых активов, непосредственно используемых в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг, обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности и повышение качества предоставляемых регулируемых услуг, не учтенных в составе тарифа.

Сноска. Пункт 646 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

647. Применение ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети осуществляется с соблюдением принципов законности, целесообразности, равноправности, стабильности, срочности и гласности согласно настоящим Правилам.

648. Субъект одновременно с заявкой на утверждение тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей предоставляет проект ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей в ведомство уполномоченного органа.

648-1. Для изменения утвержденных ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети субъект в срок до 1 октября календарного года обращается в ведомство уполномоченного органа с заявлением об изменении ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

Сноска. Правила дополнены пунктом 648-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

649. Ценовые пределы к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети рассчитываются в соответствии с Механизмом определения ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети согласно главе 15 настоящих Правил.

650. Ведомство уполномоченного органа рассматривает проект ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами, представленных субъектом путем проведения анализа.

651. Ведомство уполномоченного органа по итогам рассмотрения проекта ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей принимает решение об утверждении ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей или отказе в утверждении (корректировке) ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей.

Сноска. Пункт 651 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

651-1. Изменение индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети производится ведомством уполномоченного органа по инициативе субъекта не более одного раза в период действия утвержденного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей или по инициативе ведомства уполномоченного органа не более одного раза в год по формам 1 и 2 согласно приложению 134-1 к настоящим Правилам с приложением обосновывающих материалов и расчетов (копии договоров и платежных поручений, пообъектный перечень основных средств и нематериальных активов с указанием балансовой и остаточной стоимости, срока службы, годовой амортизации, инвентарные карточки, а также иные документы).

В случае необходимости изменения индексов к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети по инициативе ведомства уполномоченного органа, субъект в месячный срок со дня получения субъектом соответствующего требования представляет заявление об изменении величин индексов к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

В случае необходимости изменения индексов к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети по инициативе

субъекта, субъект представляет в ведомство уполномоченного органа заявление об изменении величин индексов к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

Ведомство уполномоченного органа по итогам рассмотрения заявления субъекта об изменении величин индексов к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети принимает решение об утверждении индексов к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети или об отказе в утверждении величин индексов к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в срок не более сорока пяти календарных дней со дня ее представления. Решение об утверждении индексов к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети вступает в силу в срок, установленный уполномоченным органом.

Решение ведомства уполномоченного органа об утверждении индексов к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети оформляется приказом руководителя ведомства уполномоченного органа и направляется ведомством уполномоченного органа субъекту не позднее десяти календарных дней со дня принятия решения о его утверждении.

Сноска. Правила дополнены пунктом 651-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

651-2. Субъект в соответствии с пунктом 42 настоящих Правил ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом, предоставляет в ведомство уполномоченного органа отчет о целевом использовании фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети по 3 форме согласно приложению 134-1 к настоящим Правилам с приложением обосновывающих материалов и расчетов, подтверждающих фактические затраты.

В случае нецелевого использования фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети ведомство уполномоченного органа принимает решение о снижении максимального индекса к тарифу в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети на сумму нецелевого использования фактического уровня доходов от применения максимального индекса в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

Снижение максимального индекса к тарифу в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети осуществляется с первого числа второго месяца, следующего за месяцем завершения рассмотрения отчета

субъекта о целевом использовании фактического дохода от применения к тарифам в рамках ценовых пределов максимального индекса на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

Субъект доводит до сведения потребителя информацию о снижении максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети не позднее, чем за десять календарных дней до введения его в действие.

Решение ведомства уполномоченного органа о снижении максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети оформляется в виде приказа ведомства уполномоченного органа. Информация о принятом решении размещается на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа в течение 5 календарных дней с момента принятия решения.

Сноска. Правила дополнены пунктом 651-2 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

652. Ведомство уполномоченного органа отказывает в утверждении ценовых пределов к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей в случае, если:

утверждение ценовых пределов приводит к уменьшению объемов и доходов субъекта, за исключением случаев изменения уровня тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей в рамках утвержденного максимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей на основании пункта 655 настоящих Правил;

создают дискриминационные условия для потребителей;

субъектом не представлены подтверждающие материалы и расчеты, предусмотренные пунктом 651-1 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 652 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

653. Решение об утверждении (корректировке) ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети оформляется приказом ведомством уполномоченного органа и в срок не позднее пяти календарных дней со дня принятия решения размещается на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа.

Раздел 2. Критерии снижения уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов

654. Субъект принимает решение о снижении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети при выполнении одного из следующих критериев:

1) увеличение объема перевозок в заявленный период снижения тарифа, по сравнению с фактическим объемом перевозок за соответствующий период года, предшествующего заявленному периоду снижения тарифа, на пять процентов и более;

2) предотвращение переориентации грузооборота (вагонооборота) на альтернативные конкурентные виды транспорта;

3) переориентации грузооборота (вагонооборота) на альтернативные маршруты транспортировки с учетом оптимизации загрузки магистральной железнодорожной сети;

4) увеличение объема перевозок по отдельному направлению в период сезонного спада спроса на перевозимый товар в сравнении с периодом сезонного роста спроса на такой товар в течение года;

5) ухудшение конъюнктуры на внешнем или внутреннем рынках сбыта товара потребителя. Ухудшение конъюнктуры означает снижение цены перевозимого товара на двадцать процентов и более за период не менее трех месяцев текущего года периода действия тарифа относительно средней цены товара, определенной за аналогичные периоды в течение трех лет, предшествующих текущему году периода действия тарифа

.

Раздел 3. Критерии повышения уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов

655. Субъект принимает решение о применении максимального индекса к тарифу в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в целях реализации подпункта 4) пункта 646 настоящих Правил и при выполнении одного из следующих критериев:

улучшение конъюнктуры на внешнем или внутреннем рынках сбыта товара потребителя;

получение доходов для возврата основного долга по привлеченным кредитным ресурсам для реализации мероприятий, направленных на расширение, модернизацию, реконструкцию, обновление действующих активов, создание новых активов, непосредственно используемых в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг, обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности и повышение качества предоставляемых регулируемых услуг, не учтенных в составе тарифа.

Улучшение конъюнктуры означает повышение цены перевозимого товара, стоимость которого определяется по данным биржевых котировок товарных бирж, ведущих международных независимых ценовых агентств или данным, публикуемым в статистических справочниках уполномоченного органа в области государственной статистики, за период не менее шести месяцев текущего года периода действия тарифа относительно средней цены товара, определенной за аналогичные периоды в течение пяти лет, предшествующих текущему году периода действия тарифа.

Сноска. Пункт 655 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Раздел 4. Порядок и сроки принятия решения по изменению уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов

656. Решение по снижению уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках минимального уровня тарифа на услуги магистральных железнодорожных сетей принимается субъектом по заявке потребителя.

Заявка потребителя на снижение уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках минимального уровня тарифа на услуги магистральных железнодорожных сетей подается субъекту с приложением документов и информации в соответствии с пунктом 1 приложения 132 к настоящим Правилам.

По результатам рассмотрения заявки потребителя субъект в течение пятнадцати рабочих дней со дня подачи заявки выносит:

1) решение о снижении уровня тарифов на регулируемые услуги железнодорожной сети;

2) мотивированное заключение об отказе в снижении уровня тарифов на регулируемые услуги железнодорожной сети.

Сноска. Пункт 656 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

657. Субъект по рекомендации Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан, образованной в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 апреля 2007 года № 314 "О мерах по модернизации экономики Республики Казахстан" (далее - комиссия), применяет минимальный или (и) максимальный уровень тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей в рамках утвержденного индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей.

Для вынесения на рассмотрение комиссией вопроса о применении минимального или (и) максимального уровня тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей в рамках утвержденного индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей, субъектом обеспечивается получение положительного заключения соответствующего отраслевого уполномоченного органа, содержащего отраслевую оценку, а также экономический эффект на развитие соответствующей отрасли.

Сноска. Пункт 657 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

658. Решение об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов принимается в виде приказа руководителя субъекта, либо лица, исполняющего его обязанности по форме согласно приложению 133 к настоящим Правилам.

При отказе в снижении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках минимального уровня тарифа на услуги магистральных железнодорожных сетей направляется заявителю мотивированное заключение об отказе в снижении уровня тарифов на регулируемые услуги железнодорожной сети в произвольной форме.

Сноска. Пункт 658 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

659. Приказ субъекта об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов опубликовывается в течение пяти календарных дней со дня его вынесения на интернет-ресурсе субъекта.

Сноска. Пункт 659 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

660. Решение субъекта об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов, а также об отмене ранее принятого решения об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов вступает в силу по истечении пятнадцати календарных дней с даты его подписания руководителем субъекта, либо лицом, исполняющего его обязанности.

661. Субъект при принятии решения об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов в срок не позднее, чем за десять календарных дней до введения в действие такого решения:

уведомляет ведомство уполномоченного органа о принятом решении и условиях изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети;

направляет потребителю результаты рассмотрения заявки на снижение уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках минимального уровня тарифа.

Сноска. Пункт 661 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

662. Решение субъекта об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов или отмене ранее принятого решения в течение пяти календарных дней после его принятия опубликовывается на интернет-ресурсе субъекта.

663. Действие решения субъекта об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети прекращается в следующих случаях:

1) истечение срока действия такого решения;

2) утверждение ведомством уполномоченного органа новых тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети – со дня вступления в силу приказа ведомства уполномоченного органа.

664. При невыполнении потребителем в течение заявленного периода условий заявки потребителя на снижение уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети по критериям, установленным подпунктами 1) и 4) пункта 654 настоящих Правил, решение субъекта о снижении уровня тарифов на такие услуги отменяется со дня его вступления в силу.

665. Субъект отменяет (пересматривает) решение о повышении уровня тарифов в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети до истечения срока действия данного решения в случае возврата основного долга по привлеченным кредитным ресурсам для реализации мероприятий, направленных на расширение, модернизацию, реконструкцию, обновление действующих активов, создание новых активов, непосредственно используемых в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг, обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности и повышение качества предоставляемых регулируемых услуг, не учтенных в составе тарифа.

Сноска. Пункт 665 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

666. Непредставление или представление не в полном объеме документов и информации, указанной в приложении 132 к настоящим Правилам, а также наличие задолженности потребителя перед субъектом за предоставленные регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети является основанием для отказа в принятии заявки потребителя к рассмотрению.

667. Потребитель не обращается с заявкой по критерию о снижении уровня тарифов на услуги магистральной железнодорожной сети, по которому потребителем было

получено соответствующее мотивированное заключение об отказе в снижении уровня тарифов до истечения периода времени, указанного в такой заявке, за исключением следующих случаев:

1) увеличения в заявленном периоде грузооборота (вагонооборота);

2) представление заявки потребителя о снижении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в соответствии с критерием, указанным в подпункте 4) пункта 654 настоящих Правил.

668. Для продления действия решения по снижению уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках минимального уровня тарифа на услуги магистральной железнодорожной сети потребитель или соответствующее подразделение субъекта до истечения действия решения подает субъекту заявку с приложением документов и информации, подтверждающих соблюдение критериев по снижению уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети, предусмотренных настоящими Правилами.

Сноска. Пункт 668 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

669. Продление действия решения субъекта по изменению уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов осуществляется субъектом на период, не превышающий период действия утвержденного тарифа.

670. Субъект не допускает снижение или повышение уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов в индивидуальном порядке на дискриминационных условиях, определенных законодательством Республики Казахстан в сфере предпринимательства.

671. Изменение уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов осуществляется как по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава (контейнеров, контрейлеров и иных транспортных единиц (средств)), так и в зависимости от расстояния перевозки.

Сноска. Пункт 671 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 17. Правила расчета и применения прогнозного индекса тарифа

Параграф 1. Расчет прогнозного индекса тарифа

672. Ведомство уполномоченного органа определяет прогнозные индексы тарифов на пятилетний период отдельно по сферам естественных монополий, указанным в пункте 1 статьи 5 Закона, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги аэронавигации, аэропортов, по предоставлению в имущественный наем (аренду) или пользование кабельной канализации.

673. Расчет прогнозных индексов тарифов по сферам естественных монополий производится ведомством уполномоченного органа исходя из показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан и предложений Совета по тарифной политике с учетом влияния прогнозируемого изменения тарифов на следующие параметры:

Основные стороны	Ключевые параметры
Государство	Влияние на инфляцию и другие макроэкономические показатели Влияние на поступление налогов от крупных потребителей Влияние на качество обслуживания и степень удовлетворенности потребителей
Естественные монополии	Финансовые аспекты Инвестиции Влияние на качество услуг выполнение показателей качества и надежности
Отрасли (потребители)	Рентабельность Конкурентоспособность и доля рынка Цены на продукцию
Потребители	Качество услуг Доступность услуг

Для коммунальных услуг в сферах естественных монополий расчет прогнозных индексов тарифов проводится ведомством уполномоченного органа путем расчета допустимого вклада в инфляцию от изменения тарифов, проведенного в соответствии с приложением 140 к настоящим Правилам.

674. Варианты проведенного расчета прогнозных индексов направляются на рассмотрение Совета по тарифной политике и в уполномоченный орган для последующей оценки влияния на годовой уровень инфляции.

Прогнозные индексы тарифов на пятилетний период определяются ведомством уполномоченного органа по результатам рассмотрения Советом по тарифной политике и уполномоченным органом.

675. Прогнозные индексы тарифов утверждаются приказом ведомства уполномоченного органа на пятилетний период в срок не позднее, чем за два месяца до начала первого календарного года пятилетнего периода.

В последующие годы ежегодно за два месяца до начала календарного года приказом ведомства уполномоченного органа утверждаются прогнозные индексы тарифов на последний год пятилетнего периода, рассчитанные в соответствии с пунктами 674 и 675 настоящих Правил.

676. В течение пятилетнего периода прогнозные индексы тарифов могут корректироваться ведомством уполномоченного органа в срок не позднее, чем за два месяца до начала соответствующего календарного года. При этом проводится расчет прогнозных индексов тарифов в соответствии с пунктами 674 и 675 настоящих Правил.

Параграф 2. Применение прогнозного индекса тарифа

677. Прогнозные индексы тарифов являются показателем, определяющим допустимый уровень тарифа по сферам естественных монополий. Превышение прогнозных индексов тарифов при утверждении ведомством уполномоченного органа тарифов на регулируемые услуги недопустимо.

678. Прогнозные индексы на пятилетний период по сферам естественных монополий применяются при утверждении тарифов субъектов в соответствии со следующей формулой:

где:

Тутв – тариф субъекта, утверждаемый ведомством уполномоченного органа в установленном порядке на соответствующий календарный год, тенге за единицу;

Тд – ранее действующий тариф субъекта, тенге за ед.;

I – прогнозный индекс тарифов на соответствующий календарный год в сфере естественной монополии, в которой осуществляет деятельность субъект, %.

Приложение 1
к Правилам формирования тарифов

Проект тарифа, тарифной сметы, инвестиционной программы, отчетов об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Сноска. Приложение 1 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.04.2026 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма 1

Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии,
за исключением региональной электросетевой компании)

_____
наименование вида регулируемых услуг

			Принято в	Фактические показатели за	Фактические показатели за	Проект тарифной сметы субъекта			
						За весь период			

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	действующей тарифной смете	предшествующий законченный год	предшествующие 4 законченных квартала	реализации проекта, в том числе	1-ый (базовый) год реализации проекта	2-ой год реализации проекта	i-й год реализации проекта
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	Тысяч тенге							
1	Материальные затраты, всего, в том числе								
1.1	Сырье и материалы								
1.2	Покупные изделия								
1.3	Горюче-смазочные материалы								
1.4	Топливо								
1.5	Энергия								
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе								
2.1	Заработная плата производственного персонала								
2.2	Социальный налог и социальные отчисления								
	ОСМС								
3	Амортизация								
4	Ремонт, всего, в том числе								
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств								
5	Прочие затраты (расшифровать)								
II	Расходы периода всего, в том числе								
6	Общие и административные расходы, всего: в том числе:								

6.1	Заработная плата административного персонала								
6.2	Социальный налог и социальные отчисления								
	ОСМС								
6.3	Налоги								
6.4	Прочие расходы (расшифровать)								
7	Расходы на выплату вознаграждений								
III	Всего затрат на предоставление услуг								
IV	Доход (РБА*СП)								
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)								
VI	Всего доходов								
VII	Объем предоставляемых услуг	В натуральных показателях							
VIII	Нормативные технические потери	%							
		в натуральных показателях							
IX	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	Тенге / на единицу предоставляемых услуг							
	Справочно:								
8	Среднесписочная численность персонала,								человек
	в том числе:								
8.1	Производственного								
8.2	Административного								
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе								тенге
9.1	Производственного персонала								
9.2	Административного персонала								

10	Капитальный ремонт	тысяч тенге
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	
12	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, всего, в том числе	
12.1	Материалы на ремонт	
12.2	Заработная плата	
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);

СП – ставка прибыли (%);

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии:

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

форма 2

Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии,
за исключением региональной электросетевой компании)

_____
наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Принято в действующей тарифной смете	Фактические показатели за предшествующий законченный год	Фактические показатели за предшествующие 4 законченных квартала	Проект тарифной сметы субъекта
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	Тысяч тенге				
1	Материальные затраты, всего, в том числе					
1.1	Сырье и материалы					
1.2	Покупные изделия					
1.3	Горюче-смазочные материалы					
1.4	Топливо					
1.5	Энергия					

2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе					
2.1	Заработная плата производственного персонала					
2.2	Социальный налог и социальные отчисления					
	ОСМС					
3	Амортизация					
4	Ремонт, всего, в том числе					
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств					
5	Прочие затраты (расшифровать)					
II	Расходы периода всего, в том числе					
6	Общие и административные расходы, всего: в том числе:					
6.1	Заработная плата административного персонала					
6.2	Социальный налог и социальные отчисления					
	ОСМС					
6.3	Налоги					
6.4	Прочие расходы (расшифровать)					
7	Расходы на выплату вознаграждений					
III	Всего затрат на предоставление услуг					
IV	Доход (РБА*СП)					
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)					
VI	Всего доходов					
VII	Объем предоставляемых услуг (товаров, работ)	в натуральных показателях				
VIII	Нормативные технические потери	%				
		в натуральны				

		х показателях				
IX	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге / на единицу предоставляемых услуг				

	Справочно:	
8	Среднесписочная численность персонала,	человек
	В том числе:	
8.1	Производственного	
8.2	Административного	
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе	тенге
9.1	Производственного персонала	
9.2	Административного персонала	
10	Капитальный ремонт	тысяч тенге
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	
12	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, всего, в том числе	
12.1	Материалы на ремонт	
12.2	Заработная плата	
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);

СП – ставка прибыли (%);

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

форма 3

Тарифная смета _____ на
(наименование электросетевой компании)

_____
наименование вида регулируемых услуг

	Наименование	Единица	Принято в действующей тарифной смете	Фактические показатели за предшествующий	Фактические показатели за предшествующие 4	Проект тарифной сметы субъекта			
						За весь период реализации	1-ый (базовый) год реализа	2-ой год реализа	i-й год реализации проекта

№ п/п	ование показателей*	Единица измерения		законченный год	законченных квартала	проекта, в том числе	ции проекта	ции проекта	
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тысяч тенге							
1	Материальные затраты, всего, в том числе								
1.1	Сырье и материалы								
1.2	Покупные изделия								
1.3	Горюче-смазочные материалы								
1.4	Топливо								
1.5	Энергия								
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе								
2.1	Заработная плата производственного								

	персонала								
2.2	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС								
3	Амортизация								
4	Ремонт, всего, в том числе								
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов								
5	Прочие затраты (расшифровать)								
II	Расходы периода всего, в том числе								
6	Общие и административные расходы, всего: в том числе:								
6.1	Заработная плата административн								

	о г о персонала								
6.2	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС								
6.3	Налоги								
6.4	Прочие расходы (расшифровать)								
7	Расходы н а выплату вознаграждений								
III	Всего затрат н а предоставление услуг								
IV	Доход (РБА*СП)								
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)								
VI	Всего доходов								
VII	Объем предоставляемых услуг	В натуральных показателях							
VIII	Нормативные технические потери	%							
		В натуральных показателях							

IX	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	Тенге/на единицу предоставляемых услуг							

	Справочно:	
8	Среднесписочная численность персонала,	человек
	в том числе:	
8.1	Производственного	
8.2	Административного	
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе	тенге
9.1	Производственного персонала	
9.2	Административного персонала	
10	Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств	тысяч тенге
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	
12	Текущий (планово-предупредительный) ремонт, выполняемый хозяйственным способом, всего, в том числе	
12.1	Материалы на ремонт	
12.2	Заработная плата	
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	

Примечание:* затраты при необходимости расширяются или дополняются;
РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);
СП – ставка прибыли (%);
ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.
Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Дата "___" _____ 20 года

форма 4

Наименование субъекта _____

Тарифная смета на регулируемые услуги субъекта естественной монополии, осуществляющего свою деятельность на основании заключенного договора государственно-частного партнерства

			Принято в действующем	

№ п/п	Наименование показателей *	Единица измерения	тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта государственно-частного партнерства
1	2	3	4	5
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Тысяч тенге		
1	Материальные затраты, всего, в том числе:			
1)	Сырье и материалы			
2)	Энергия			
3)	ГСМ			
4)	Топливо			
5)	Энергия покупная			
6)	Вода покупная			
2	Технологический расход электрической энергии водоснабжения и (или) водоотведения (нормативные потери)			
3	Затраты на оплату труда, всего, в том числе:			
1)	Заработная плата			
2)	Социальный налог и социальные отчисления, обязательное социальное медицинское страхование			
4	Амортизация			
5	Ремонт, всего, в том числе:			
1)	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств			
6	Прочие затраты, всего, в том числе:			
1)	Услуги связи			

2)	Транспортировка грузов сторонними организациями			
3)	Услуги охраны			
4)	Командировочные расходы			
5)	Подготовка кадров			
6)	Охрана труда и техника безопасности			
7)	Плата за использование природных ресурсов (воду и другие)			
8)	Пусконаладочные работы			
9)	Дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги			
10)	Обязательные виды страхования			
11)	Приобретение лицензий			
12)	Охрана окружающей среды			
13)	Другие затраты (необходимо расшифровать)			
2	Расходы периода, всего			
7	Общие и административные расходы, всего			
1)	Затраты на оплату труда, всего в том числе:			
2)	Заработная плата административного персонала			
3)	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			

4)	Услуги банка			
5)	Амортизация			
6)	Расходы на содержание и обслуживание технических средств управления, вычислительной техники и так далее (расшифровать)			
7)	Коммунальные услуги			
8)	Услуги сторонних организаций			
9)	Командировочные расходы			
10)	Представительские расходы, расходы на периодическую печать, связь			
11)	Охрана труда и техника безопасности			
12)	Аренда основных средств общехозяйственного назначения			
13)	Налоги			
14)	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
8	Расходы на содержание службы сбыта, всего, в том числе:			
1)	Заработная плата			
2)	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			
3)	Расходы на оформление квитанций			
4)	Амортизация (в том числе водомеров), связанная со сбытом услуг			
5)	Текущий ремонт			

6)	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств			
7)	Маркетинговые услуги			
8)	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
9	Расходы на выплату вознаграждений			
3	Всего затрат			
4	Прибыль			
5	Всего доходов			
6	Объемы предоставляемых услуг			
7	Нормативные потери	тысяч $м^3$/тысяч тенге, тысяч Гкал/ тысяч тенге, кВтч/ тысяч тенге		
8	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/$м^3$, тенге/Гкал , тенге/кВтч		

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются субъектом естественной монополии, осуществляющим свою деятельность на основании заключенного договора государственно-частного партнерства, наименование показателей и единицы измерения указываются в соответствии с предоставляемым видом регулируемых услуг;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

$м^3$ – кубический метр;

Гкал – Гигакалорий;

кВтч – киловатт-час;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20___года

форма 5

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: AML-R1

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественной монополии, за исключением региональной электросетевой компании

Срок представления формы административных данных: – ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом

Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тысяч тенге				
Материальные затраты, всего, в том числе					
Сырье и материалы					
Покупные изделия					
Горюче-смазочные материалы					
Топливо					
Энергия					
Расходы на оплату труда, всего, в том числе					
Заработная плата производственного персонала					
Социальный налог и социальные отчисления					

ОСМС					
Амортизация					
Ремонт, всего, в том числе					
Текущий ремонт					
Прочие затраты (расшифровать)					
Расходы периода всего, в том числе					
Общие и административные расходы, всего: в том числе:					
Заработная плата административного персонала					
Социальный налог и социальные отчисления					
ОСМС					
Налоги					
Прочие расходы (расшифровать)					
Расходы на выплату вознаграждений					
Всего затрат на предоставление услуг					
Доход (РБА*СП)					
Регулируемая база задействованных активов (РБА).					
Всего доходов					
Объем предоставляемых услуг	В натуральных показателях				
Нормативные технические потери	%				
	В натуральных показателях				
Тариф (без налога на	Тенге/на единицу				

добавленную стоимость)	предоставляемых услуг				

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);

СП – ставка прибыли (%);

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Наименование организации _____

_____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Фамилия и телефон исполнителя _____

Руководитель _____ _____

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "____" _____ 20___года

Приложение к форме 5,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги (индекс - AML-R1, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами, за исключением региональной электросетевой компании, отчета об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги. Тарифная смета – перечень доходов, расходов и объемов предоставляемой регулируемой услуги по форме, утвержденной уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 26) статьи 4 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" (далее – Закон).

2. При подаче заявки и принятии решения об утверждении проектов тарифов, в том числе дифференцированных тарифов, а также при рассмотрении отчета об исполнении тарифной сметы, ведомство уполномоченного органа или его территориальный орган и субъекты естественной монополии руководствуются настоящими Правилами и нормативными правовыми актами, устанавливающими стандарты бухгалтерского учета , налоговым законодательством Республики Казахстан.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. 1 графа – указывается наименование показателей тарифной сметы, утверждаемые ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом в разрезе регулируемых услуг показатели о статьях доходов и расходов, об объемах предоставляемых регулируемых услуг и другие экономические показатели деятельности субъекта по форме, утвержденной ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом;

4. 2 графа – указывается единица измерения показателей тарифной сметы;

5. 3 графа – указывается предусмотренные в утвержденной тарифной смете показатели о статьях доходов и расходов, об объемах предоставляемых регулируемых услуг и другие экономические показатели деятельности субъекта естественной монополии;

6. 4 графа – указываются фактически сложившиеся показатели тарифной сметы о статьях доходов и расходов, об объемах предоставляемых регулируемых услуг и другие экономические показатели деятельности субъекта за период предоставления отчета об исполнении тарифной сметы;

7. 5 графа – указывается процентное соотношение фактически сложившихся показателей тарифной сметы от утвержденных показателей тарифной смете;

8. 6 графа – указывается подробное описание причин отклонения показателей тарифной сметы.

форма 6

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения о фактической выплате наступивших обязательств по займам

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: ФВЗ-1

Периодичность: квартальная

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий

Срок представления формы административных данных: – ежеквартально до 25 числа, следующего за отчетным периодом

Наименование показателей	Единица измерения	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
	Тысяч $*					

Обязательства по выплате:	Миллионов тенге*					
Процентов за кредиты	Тысяч $*					
	Миллионов тенге*					
Комиссионных выплат, премий и так далее	Тысяч $*					
	Миллионов тенге*					
Основной суммы займа	Тысяч $*					
	Миллионов тенге*					
Направлено в резервный фонд	Тысяч $*					
	Миллионов тенге*					
Фактическое наличие средств в резервном фонде на конец отчетного периода	Тысяч $*					
	Миллионов тенге*					
Суммы начисления вознаграждения на накопленные средства	Тысяч $*					
	Миллионов тенге*					

Примечание:

* В случае, если займы в национальной валюте, то направляется только информация по выплатам в тенге. В случае, если займы взяты в иностранной валюте, то информация представляется в двух измерениях: иностранной валюте, в национальной валюте по фактическому курсу оплаты обязательств по полученным займам.

** Указывать курс тенге к доллару США.

Наименование организации _____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Фамилия и телефон исполнителя _____

Руководитель _____ _____

(фамилия имя отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Приложение к форме 6,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных Сведения о фактической выплате наступивших обязательств по займам (индекс - ФВЗ-1, периодичность: квартальная)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами естественных монополий (далее – субъекты) информации о фактической выплате наступивших обязательств по займам.

2. Указанная информация представляется субъектами, имеющим инвестиционную программу ежеквартально до 25 числа, следующего за отчетным периодом, с документальными подтверждениями достигнутых фактических показателей и разъяснениями причин, в случае их отклонений от согласованного варианта.

3. В тарифы включаются затраты на выплату вознаграждений и сумма возврата основного долга за кредиты для реализации инвестиционной программы. Изменение размера вознаграждений (проценты за кредиты, комиссионные выплаты) и сумма возврата основного долга по полученным кредитам в период реализации инвестиционной программы допускается только в сторону снижения.

4. Вознаграждения и сумма возврата основного долга за кредиты, полученные в иностранной валюте, включаются в тариф с учетом прогнозируемого изменения курса тенге к иностранной валюте на основании основных показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция).

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. 1 графа – указывается наименование показателей на выплату вознаграждений и сумма возврата основного долга за кредиты для реализации инвестиционной программы, по форме, утвержденной ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом.

6. 2 графа – указывается единица измерения показателей (в случае, если займы в национальной валюте, то направляется только информация по выплатам в тенге. В случае, если займы взяты в иностранной валюте, то информация представляется в двух измерениях: иностранной валюте, в национальной валюте по фактическому курсу оплаты обязательств по полученным займам. Кроме того, указывается курс тенге к доллару США).

7. 3 графа – указывается информация показателей на выплату вознаграждений и сумма возврата основного долга за кредиты по кварталам соответствующего года.

Проект тарифа, тарифных смет на регулируемую услугу, предоставляемую субъектом естественной монополии, созданным впервые или предоставляющим новую регулируемую услугу (новые регулируемые услуги) или в случае приобретения (

строительства) новых объектов и (или) участков, если действующий тариф на регулируемые услуги данного субъекта естественной монополии утвержден раздельно по объектам и (или) участкам.

форма 7

Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии)
_____ наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Проект субъекта естественной монополии
1	2	3	4
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе:		
1	Материальные затраты, всего	-//-	
	В том числе:		
1.1	Сырье и материалы	-//-	
1.2	Покупные изделия	-//-	
1.3	ГСМ	-//-	
1.4	Топливо	-//-	
1.5	Энергия	-//-	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	
	В том числе:		
2.1	Заработная плата	-//-	
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
3	Амортизация	-//-	
4	Ремонт, всего	-//-	
	В том числе:		
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	
5	Прочие затраты (расшифровать)	-//-	
II	Расходы периода, всего	-//-	
6	Общие и административные расходы, всего	-//-	
	В том числе:		

6.1	Заработная плата административного персонала	-//-	
6.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
6.3	Амортизация	-//-	
6.4	Коммунальные услуги	-//-	
6.5	Налоги	-//-	
6.6	Другие расходы (расшифровать)	-//-	
7	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	
III	Всего затрат	-//-	
IV	Прибыль	-//-	
V	Всего доходов	-//-	
VI	Объем предоставляемых услуг	В натуральных показателях	
		тысяч тенге	
VII	Нормативные потери	%	
		В натуральных показателях	
VIII	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	Тенге/на единицу предоставляемых услуг	
	Справочно:		
8	Среднесписочная численность работников, всего	Человек	
	В том числе:		
8.1	Производственного персонала	-//-	
8.2	Административного персонала	-//-	
9	Среднемесячная заработная плата, всего	Тенге	
	В том числе:		
9.1	Производственного персонала	-//-	
9.2	Административного персонала	-//-	
10	Капитальный ремонт	тысяч тенге	
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	-//-	

12	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, всего	-//-	
	В том числе:		
12.1	Материалы на ремонт	-//-	
12.2	Заработная плата	-//-	
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	-//-	

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Форма 7-1

Тарифная смета _____
(наименование субъекта естественной монополии),
реализуемая в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов _____
наименование вида регулируемых услуг

ИИН/БИН			
№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Проект субъекта естественной монополии
1	2	3	4
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе:		
1	Материальные затраты, всего	-//-	
	В том числе:		
1.1	Сырье и материалы	-//-	
1.2	Покупные изделия	-//-	
1.3	ГСМ	-//-	
1.4	Топливо	-//-	

1.5	Энергия	-//-	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	
	В том числе:		
2.1	Заработная плата	-//-	
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
3	Амортизация	-//-	
4	Ремонт, всего	-//-	
	В том числе:		
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	
5	Прочие затраты (расшифровать)	-//-	
II	Расходы периода, всего	-//-	
6	Общие и административные расходы, всего	-//-	
	В том числе:		
6.1	Заработная плата административного персонала	-//-	
6.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
6.3	Амортизация	-//-	
6.4	Коммунальные услуги	-//-	
6.5	Налоги	-//-	
6.6	Другие расходы (расшифровать)	-//-	
7	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	
8	Расходы на выплату вознаграждения, реализуемые в рамках национального проекта по модернизации энергетического и		

	коммунального секторов		
9	Основной долг в рамках реализации национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов		
III	Всего затрат	-//-	
IV	Прибыль	-//-	
V	Всего доходов	-//-	
VI	Объем предоставляемых услуг	в натуральных показателях	
		тысяч тенге	
VII	Нормативные потери	%	
		В натуральных показателях	
VIII	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/на единицу предоставляемых услуг	
	Справочно:		
10	Среднесписочная численность работников, всего	человек	
	В том числе:		
10.1	Производственного персонала	-//-	
10.2	Административного персонала	-//-	
11	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	
	В том числе:		
11.1	Производственного персонала	-//-	
11.2	Административного персонала	-//-	
12	Капитальный ремонт	тысяч тенге	
13	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	-//-	
14	Ремонт, не приводящий к росту	-//-	

	стоимости основных средств, всего		
	В том числе:		
14.1	Материалы на ремонт	-//-	
14.2	Заработная плата	-//-	
14.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	-//-	

Примечание:

*ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии_____ Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

форма 8

Наименование субъекта естественной монополии _____

Тарифная смета на услуги по передаче электрической энергии

№	Наименование показателей*	Единица измерения	Проект субъекта естественной монополии
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе:		
1	Материальные затраты, всего	-//-	
	В том числе:		
1.1	Сырье и материалы	-//-	
1.2	Топливо	-//-	
1.3	ГСМ	-//-	
1.4	Энергия	-//-	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	
	В том числе:		
2.1	Заработная плата	-//-	
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
3	Амортизация	-//-	
4	Ремонт, всего	-//-	

	В том числе:		
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	-//-	
6	Прочие затраты (расшифровать)	-//-	
II	Расходы периода, всего	-//-	
7	О б щ и е административные расходы, всего	-//-	
	В том числе:		
7.1	Заработная плата административного персонала	-//-	
7.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
7.3	Амортизация	-//-	
7.4	Налоговые платежи и сборы	-//-	
7.5	Командировочные	-//-	
7.6	Представительские	-//-	
7.7	Коммунальные услуги	-//-	
7.8	Услуги связи	-//-	
7.9	Оплата консалтинговых, маркетинговых услуг	-//-	
7.10	Услуги банка	-//-	
7.11	Другие расходы (расшифровать)	-//-	
8	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	
9	Затраты на компенсацию нормативных потерь, в том числе	тысяч тенге	
9.1	Нормативные потери	%	
		тысяч кВтч	
III	Всего затрат	-//-	
IV	Прибыль	-//-	
V	Всего доходов	-//-	
VI	Объем предоставляемых услуг	тысяч кВтч	
		тысяч тенге	

VII	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/кВтч	
	Справочно:		
10	Среднесписочная численность работников, всего	количество	
	В том числе:		
10.1	Производственного персонала	-//-	
10.2	Административного персонала	-//-	
11	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	
	В том числе:		
11.1	Производственного персонала	-//-	
11.2	Административного персонала	-//-	
12	Капитальный ремонт	тысяч тенге	
13	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	тысяч тенге	
14	Текущий (планово-предупредительный) ремонт, выполняемый хозяйственным способом	тысяч тенге	
	В том числе:		
14.1	Материалы	-//-	
14.2	Оплата труда работников	-//-	
14.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	-//-	
15	Коммерческие (сверхнормативные) потери	%	
		тысяч кВтч	

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Наименование субъекта естественной монополии _____

Тарифная смета на услуги по передаче электрической энергии и (или) по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии на _____ год

№	Наименование показателей*	Единица измерения	Проект субъекта естественной монополии
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Миллионов тенге	
	В том числе:		
1	Материальные затраты, всего	-//-	
	В том числе:		
1.1	Сырье и материалы	-//-	
1.2	Энергия	-//-	
1.3	Топливо	-//-	
1.4	ГСМ	-//-	
2	Пусковые расходы	-//-	
3	Услуги по облетам ЛЭП	-//-	
4	Услуги ОДЦ Энергия	-//-	
5	Расходы на оплату труда	-//-	
	В том числе:		
5.1	Заработная плата	-//-	
5.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
6	Ремонт	-//-	
	В том числе:		
6.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	
7	Амортизация	-//-	
8	Технологический расход электроэнергии	-//-	
9	Затраты, связанные с совершенствование, технологии	-//-	
10	Услуги сторонних организаций	-//-	
	В том числе:		
10.1	Отопление и горячее водоснабжение	-//-	
10.2	Холодное водоснабжение и канализация	-//-	

10.3	Прочие (вывоз мусора, дератизация и другие)	-//-	
10.4	Услуги связи	-//-	
11	Прочие затраты (расшифровать)	-//-	
II	Расходы периода, всего	-//-	
12	О б щ и е административные расходы, всего	-//-	
	В том числе:		
12.1	Заработная плата административного персонала	-//-	
12.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
12.3	Налоги	-//-	
12.4	Амортизация	-//-	
12.5	Услуги связи	-//-	
12.6	Коммунальные услуги	-//-	
12.7	Командировочные	-//-	
12.8	Оплата консультации, информационных, юридических и прочих услуг	-//-	
12.9	Охрана труда	-//-	
12.10	П о ж а р н а я и вневедомственная охрана	-//-	
12.11	Другие расходы (расшифровать)	-//-	
13	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	
III	Всего затрат	-//-	
IV	Прибыль	-//-	
V	Всего доходов	-//-	
VI	Объем предоставляемых услуг	миллион кВтч	
VII	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/кВтч	
	Справочно:		
14	Среднесписочная численность работников, всего	количество	
	В том числе:		
14.1	Производственного персонала	-//-	

14.2	Административного персонала	-//-	
15	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	
	В том числе:		
15.1	Производственного персонала	-//-	
15.2	Административного персонала	-//-	
16	Капитальный ремонт	миллион тенге	
17	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровка)	миллион тенге	
18	Текущий (планово-предупредительный) ремонт, выполняемый хозяйственным способом	миллион тенге	
	В том числе:		
18.1	Материалы	-//-	
18.2	Оплата труда работников	-//-	
18.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	-//-	
19	Нормативные потери	%	
		миллион кВтч	

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Проект тарифа, тарифных смет и отчетов об исполнении тарифных смет на регулируемую услугу, предоставляемую субъектом естественной монополии малой мощности

Форма 10

Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии)

_____
наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта естественной монополии
1	2	3	4	5
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге		
2	Материальные затраты, всего			
	В том числе:			
2.1	Сырье и материалы			
2.2	Энергия			
2.3	ГСМ			
2.4	Топливо			
2.5	Энергия покупная			
2.6	Вода покупная			
2.7	Технологический расход электрической энергии водохозяйственной и канализационной систем (нормативные потери)			
3.	Затраты на оплату труда, всего			
	В том числе:			
3.1	Заработная плата			
3.2	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			
3.3	Амортизация			
3.4	Ремонт, всего			
3.5	В том числе:			
3.6	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств			
4.	Прочие затраты, всего			
	В том числе:			
4.1	Услуги связи			

4.2	Транспортировка грузов сторонними организациями			
4.3	Услуги охраны			
4.4	Командировочные расходы			
4.5	Подготовка кадров			
4.6	Охрана труда и техника безопасности			
4.7	Плата за использование природных ресурсов (воду и другие)			
4.8	Пусконаладочные работы			
4.9	Дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги			
5.	Обязательные виды страхования			
5.1	Приобретение лицензий			
5.2	Охрана окружающей среды			
5.3	Другие затраты (необходимо расшифровать)			
I	Расходы периода, всего			
6.	Общие и административные расходы, всего			
6.1	Затраты на оплату труда, всего			
	В том числе:			
6.2	Заработная плата административного персонала			
6.3	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			

6.4	Услуги банка			
6.5	Амортизация			
6.6	Расходы на содержание и обслуживание технических средств управления, вычислительной техники и так далее			
6.7	Коммунальные услуги			
6.8	Услуги сторонних организаций			
6.9	Командировочные расходы			
7	Представительские расходы, расходы на периодическую печать, связь			
7.1	Охрана труда и техника безопасности			
7.2	Аренда основных средств общехозяйственного назначения			
7.3	Налоги			
7.4	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
7.5	Расходы на содержание службы сбыта, всего			
	В том числе:			
7.6	Заработная плата			
7.7	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС			
7.8	Расходы на оформление квитанций			
7.9	Амортизация (в том числе водомеров) связанная со сбытом услуг			
8	Текущий ремонт			
8.1	Ремонт, не приводящий к росту			

	стоимости основных средств			
8.2	Маркетинговые услуги			
8.3	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
8.4	Расходы на выплату вознаграждений			
II	Всего затрат			
V	Прибыль			
	Всего доходов			
I	Объемы предоставляемых услуг	в натуральных показателях		
II	Нормативные потери	%		
		в натуральных показателях		
III	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге / на единицу предоставляемых услуг		

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 ___года

форма 11

_____

(наименование субъекта естественной монополии малой мощности)

Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги

_____ за _____ год

Периодичность: годовая

Представляют: субъекты естественной монополии малой мощности

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в процентах	Причины отклонения

Инвестиционная программа и отчеты об исполнении инвестиционных программ

форма 12

Инвестиционная программа субъекта естественной монополии

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

(вид деятельности)

Период инвестиционной программы: _____ 20__ – 20__ года

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	Сумма инвестиций, тысяч тенге (без налога на добавленную стоимость)	Источник финансирования, тысяч тенге			
					Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Инвестиционная программа на 20__ год								
	ВСЕГО на 20__ год							
1.								
1.1								
2.								
….								
Инвестиционная программа на 20__ год								
	ВСЕГО на 20__ год							
1.								
1.1								
2.								
….								
	ИТОГО на 20__ – 20__ года							

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Форма 12-1

Инвестиционная программа _____

(наименование субъекта естественной монополии),

реализуемая в рамках национального проекта по модернизации энергетического и

коммунального секторов _____
(вид деятельности)

ИИН/БИН	

Период инвестиционной программы: _____ 20__ – 20__ года

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерения	Количество	Сумма инвестиций, тысяч тенге (без налога на добавленную стоимость)	Источник финансирования, тысяч тенге			
					Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Руководитель субъекта естественной монополии_____
__

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

форма 13
Приложение
к инвестиционной программе

Показатели эффективности инвестиционной программы субъекта естественной монополии
_____
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Период инвестиционной программы: _____ 20__ – 20__ года

№ п/п	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Расчет эффективности инвестиционной программы на период ее реализации, год*											
		Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении			Снижение износа основных средств, %			Снижение нормативных потерь, %			Снижение аварийности, %		
		1-ый год реализации	2-ый год реализации	… год реализации	1-ый год реализации	2-ый год реализации	… год реализации	1-ый год реализации	2-ый год реализации	… год реализации	1-ый год реализации	2-ый год реализации	… год реализации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1													
2.													
	ВСЕГО на 20__ год												

1.													
1.1													
2.													

Примечание:

* Расчет эффективности инвестиционной программы на период ее реализации дополняется показателями с учетом специфики отрасли.

Руководитель субъекта естественной монополии

_____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

форма 14

Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

_____

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Период инвестиционной программы: _____ 20__ – 20__ года

Сфера: передача электроэнергии

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация по годам				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприятие "_____"	Тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	Натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" _____	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				

		_____					
1.2.		Мощность трансформаторной группы	мегавольт-ампер				
1.3.		Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки	единица времени (дни, часы) / заявка				
1.4.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" _____	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производственных основных средств	%				

2.2.		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.3.		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)				
2.4.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километров				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год				
3.2.		Технические потери	%				

...		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
6.		Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг передачи и распределения электрической энергии в соответствие с нормативными правовыми актами Республики Казахстан, устанавливающими требования к качеству данных услуг, в том числе Правилами предоставления услуг по обеспечению надежности и устойчивости электроснабжения, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 72 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10547), Правилами по предотвращению аварийных нарушений в единой электроэнергетической системе Казахстана и их ликвидации, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 58 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10552).

форма 15
Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: производство, передача, распределение и (или) реализация тепловой энергии

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставля	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				

		емых потребителям"					
1.2.		Тепловая мощность котла	Гкал/час (или МВт/ч)				
1.3.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/ заявка				
1.4.		Длительность установки общедомовых прибора учета, в том числе вышедшего из строя	единица времени (дни, часы) / заявление				
1.5.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки				
1.6.		Количество установленных общедомовых приборов учета	% к году, предшествующему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				

		безопасности услуг, предоставляемых потребителям"					
2.1.		Износ производственных основных средств	%				
2.2.		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.3.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.4.		Спрос (дополнительный полезный отпуск тепловой энергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в Гкал, %)				
2.5.		Количество точек подключения	штук				
2.6		Резервная мощность	миллион киловатт-час (или Гкал, в процентах)				

2.7.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километров				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на топливо на единицу услуги	тенге/Гкал				
3.2.		Затраты на электроэнергию (собственные нужды) на единицу услуги	тенге/Гкал				
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Технические потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				

6.		Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются также в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг производства, передачи, распределения и реализация тепловой энергии в соответствие с нормативными правовыми актами Республики Казахстан, устанавливающими требования к качеству, надежности и безопасности данных услуг, в том числе Правилами пользования тепловой энергией, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 211 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10234).

Длительность обработки заявки или установки прибора учета, под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно

подключения или установки прибора, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 16
Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: водоснабжение и (или) водоотведение

№	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/ заявка				
		Длительность установки приборов	единица времени (				

1.3.		учета, в том числе вышедшего из строя	дни, часы) / заявление				
1.4.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными и по которым ведомством уполномоченного органа выписано субъекту предписание об устранении причин жалоб	% к году, предшествующему году подачи заявки				
1.5.		Оснащенность приборами учета	% к году, предшествующему году подачи заявки				
1.6.		Мощность трансформаторной группы насосных станций первого, второго подъемов и водоочистных сооружений	Миллион ватт-час				
1.7.		Суммарная мощность установленного насосного оборудования	Миллион ватт-час				
		Расчетный напор при					

1.8.		подаче воды насосной станцией второго подъема	м				
1.9.		Фактический напор при подаче воды насосной станцией второго подъема	м				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производственных основных средств	%				
2.2.		Аварийность	штук/ 1километр				
2.3.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.4.		Прирост объема услуг	тысяч $м^3$ (или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)				

2.5.		Количество точек подключения (количество абонентов, подключенных к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения)	штук				
2.6.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр				
2.7.		Количество случаев отключения потребителей, перерывов в предоставлении услуг в течение трех часов и более	штук				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	киловатт-час/год				
3.2.		Потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					

		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
5.		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
6.		Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

По показателю 1.5. представляется информация отдельно по:

микробиологическим и паразитологическим показателям;

обобщенным показателям химических веществ;

органолептическим показателям.

В графе "Аварийность" указывается количество аварий на 1 километр трубопровода .

По показателям 2.2. и 2.7. учитываются аварийные случаи, устранение которых связано с отключением потребителей, независимо это один потребитель, или несколько , или весь населенный пункт. Утечки воды, устраняемые без отключения водоснабжения, не учитываются.

По показателю 3.2, учитываются непосредственно технические и коммерческие потери воды, при этом, не учитываются расходы воды на производственные нужды водоканала (собственные нужды – промывка сооружений и сетей, гидравлические испытания, промывка сетей водоотведения, полив зеленых насаждений).

Длительность обработки заявки или установки прибора учета, под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно подключения или установки прибора, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 17
Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: Услуги магистральных железнодорожных сетей

№	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1	…	Год Т
1.		Мероприятие "_____"	Тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	Натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				

		потребителям"					
1.2.		Прирост пропускной способности участков магистральной железнодорожной сети	Пара поездов в сутки				
1.3.		Средняя участковая скорость движения поезда	километр/час				
1.4.		Средняя техническая скорость движения поездов	километр/час				
1.5.		Прирост протяженности дополнительно электрифицированных участков магистральной железнодорожной сети	тысяч километров				
1.6.		Доля электрифицированных участков	%				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				

2.1.		Износ производственных основных средств	%				
2.2.		Аварийность (или риск возникновения нештатных ситуаций на путях)	%				
2.3.		Прирост объема услуг	тысяч пассажиров/километр				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	мВт/год				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
		Итого сумма по всем мероприятиям, направленн					

6.		ым на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются также в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, безопасности и надежности услуг магистральной железнодорожной сети.

В строках 1.1. – 1.4. в случае наличия нескольких участков железнодорожного пути указывается среднее арифметическое соответствующих значений.

форма 18

Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: транспортировка товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам

№	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация				
			единица измерения	Год -1	Год 1	…	Год Т
		Мероприятие "_____	тысяч тенге				

		_____"____"					
1.		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год				
1.3.		Максимальная мощность газопроводов / газораспределительной системы	тысяч м3 в год				
1.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) / заявка				
1.5.		Давление в газопроводах (соответствие нормативам)	мегапаскаль				
		Давление в газораспред					

1.6.		елительных системах (соответствие нормативам)	мегапаскаль				
1.7.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/ заявка				
1.8.		Количество жалоб потребителей , признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки				
1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)				
1.10.		Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги	% к году, предшествующему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
		Показатели					

2.		Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производственных основных средств	%				
2.2.		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.3.		Свободная мощность газопроводов / газораспределительной системы	тысяч м3 в год				
2.4.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.5.		Прирост объема услуг, (в натуральном единице или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	тысяч $м^3$-километр (или в процентах)				

2.6.		Протяженность газопроводов, построенных в соответствии с Генеральной схемой газификации	тысяч километров				
2.7.		Объекты газоснабжения, приобретенные/построенные в соответствии с Генеральной схемой газификации	штук				
2.8.		Количество точек подключения	штук				
2.9.		Противоаварийная автоматика	устройства				
2.10.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки газопроводы	тысяч километров				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнер					

		гию на единицу услуги	миллион киловатт-час /год				
3.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3				
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Фактическая численность производственного персонала	человек				
3.5.		Фактическая численность административного персонала	человек				
3.6.		Технические потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
		Итого сумма по всем мероприятиям, направленн					

6.		ым на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг транспортировки товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам в соответствие с требованиями, установленными Правилами эксплуатации магистральных газопроводов, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 января 2015 года № 33 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10363), требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденными приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15986).

Длительность обработки заявки на подключение (выдачу технических условий), под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно подключения, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 19

Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: транспортировка нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1	…	Год Т
1.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Допустимая пропускная способность трубопроводов	тысяч тонн-километр в год				
1.3.		Максимальная мощность трубопроводов	тысяч тонн в год				
1.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) / заявка				

1.5.		Давление в трубопроводах	мегапаскаль				
1.6.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	мегапаскаль				
1.7.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	единица времени (дни, часы)/ заявка				
1.8.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	штук (или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)				
		Прочие показатели	% (или штук)				
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
		Износ производств					

2.1.		енных основных средств	%				
2.2.		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.3.		Свободная мощность трубопроводов	тысяч тонн в год				
2.4.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.5.		Прирост объема услуг, (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	тысяч тонн-километр (или в процентах)				
2.6.		Протяженность построенных/созданных трубопроводов	тысяч километров				
2.7.		Количество точек подключения	штук				
2.8.		Противоаварийная автоматика	устройства				
2.9.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатаци					

		ю) участки трубопроводы	тысяч километров				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 " Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	миллион киловатт-час /год				
3.2.		Затраты на нефть (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3				
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Фактическая численность производственного персонала	человек				
3.5.		Фактическая численность административного персонала	человек				
3.6.		Технические потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика					

5.		Мероприятия и Показатель измерения "_____"	натуральная единица				
6.		ИТОГО сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг транспортировки нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам в соответствие с нормативными правовыми актами Республики Казахстан, устанавливающими требования к качеству данных услуг, в том числе Национального плана обеспечения готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики

Казахстан, утвержденного совместным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 мая 2018 года № 182, Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года № 376 и Министра внутренних дел Республики Казахстан от 19 мая 2018 года № 374 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17128), законодательством гражданской защиты Республики Казахстан и экологическим законодательством Республики Казахстан.

Длительность обработки заявки на подключение (выдачу технических условий), под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно подключения, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 20

Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера портов при отсутствии конкуренции на рынке портовых услуг

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
		Продолжительность предоставле					

		ния канала для прохода судов (отношение времени предоставления канала для прохода судов к причалу за отчетный год к расчетному показателю продолжительности предоставления услуги (365 дней за вычетом 30 дней по природно-климатическим условиям и 5 дней на плановый ремонт)	единица времени (дни, часы)/ заявка				
1.2.							
1.3.		Количество жалоб от судовладельцев на качество получаемых услуг судозахода в порту	% к году, предшествующему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 " Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				

2.1.		Износ производственных основных средств	%				
2.2.		Уровень аварийности плавания танкеров в акватории порта (отношение количества зарегистрированных аварийных случаев с танкерами по вине порта за отчетный год к количеству зарегистрированных аварийных случаев с танкерами в акватории порта по вине порта за предыдущий год)	%				
2.3.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.4.		Максимальная возможность обработки судов у причалов в год	единиц/ сутки				
		Прочие показатели					

3.		Показатели Цели 3 " Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Продолжительность времени обработки судна (Отношение времени обработки судна за отчетный период к времени обработки судна за предыдущий год)					
3.2.		Затраты на электроэнергию (собственные нужды) на единицу услуги	тенге/Гкал				
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Технические потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "					

5.		_____ _____ __"	натуральная единица				
6.		Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге				

форма 21

Отчет об исполнении инвестиционной программы за _____ год

_____

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	
				План	Факт	Факт прошлого года	
1	2	3	4	5	6	7	8

Продолжение таблицы

Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге			
				Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Амортизация	Прибыль		

9	10	11	12	13	14	15	16

Продолжение таблицы

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**							Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
17	18	19	20	21	22	24	25	26

Примечание:

* отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15384);

** информация заполняется, в том числе по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе);** информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов естественных монополий о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

форма 22

Приложение к отчету
об исполнении инвестиционной
программы за _____ год

Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы

_____

наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование данных	Единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год
1.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица		
z		Целевые показатели для Цели z мероприятия инвестиционной программы (заполняется для каждой цели z, где z[1;2;3]) – "_____" (наименование цели)			
z.1.		Показатель 1 цели z – "_____" (наименование показателя)	натуральная единица		
z.j.		Прочие показатели	натуральная единица		
z.J.		Показатель J цели z	натуральная единица		
2.		Мероприятие "_____"	натуральная единица		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица		

Примечание:

Данные заполняются для всех принятых ведомством уполномоченного органа целевых показателей инвестиционной программы в разрезе целей и мероприятий.

К информации прилагаются обосновывающие материалы и расчет показателей эффективности реализации инвестиционной программы.

форма 23
Приложение к отчету
субъекта естественной
монополии об исполнении
инвестиционной программы
за _____ год

Расчет показателей эффективности реализации инвестиционной программы

_____

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование данных	Единица измерения	Целевое значение, принятое на отчетный год	Фактическое значение за отчетный год	Значение показателей эффективности реализации		Оценка
						Абсолютное отклонение		
1.	-	Мероприятие "_____"	тысяч тенге					
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица					
Z	-	Показатели Цели z инвестиционной программы (заполняется для каждой цели z, где z[1;2;3]) – "_____" (наименование цели)						
z.1.		Показатель 1 цели z _ "_____" (наименование показателя)	натуральная единица					
z.j.		Прочие показатели	натуральная единица					
z.J.		Показатель J цели 1	натуральная единица					
2.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге					
		Характеристика мероприятия и Показатель измерения "_____"	натуральная единица					
	Итого							

Примечание:

Данные заполняются для всех принятых целевых показателей инвестиционной программы в разрезе целей, предусмотренных настоящей таблицей.

В графе "Оценка" указывается "целевой показатель j не достигнут", если значение в графе:

"Абсолютное отклонение." меньше или больше 0 в зависимости от того, направлена ли реализация инвестиционной программы на увеличение или уменьшение целевого показателя.

Во всех остальных случаях в графе "Оценка" указывается "целевой показатель j достигнут".

В графе "ИТОГО2 – "Оценка" указывается Субъектом достигнуты низкие показатели эффективности реализации инвестиционной программы", если более 10% показателей от общего количества утвержденных целевых показателей инвестиционной программы не достигнуты, то есть коэффициент достижения целевых показателей Ки:

КИ = 100 % – Сумма весов не достигнутых целевых показателей <90%

Во всех остальных случаях – "Субъектом достигнуты высокие показатели эффективности реализации инвестиционной программы".

форма 24

Заключение о результатах рассмотрения об исполнении тарифной сметы
на ____-____ годы _____
(наименование анализируемого документа)

_____
(наименование регулируемой услуги и субъекта естественной монополии)

1. Введение (указываются наименование субъекта естественной монополии и показатели, планируемый период действия тарифа и перечень источников использованной информации и документов).

2. Основная часть (в табличной форме указываются результаты сопоставления значений и причины их изменений:

при рассмотрении проекта: процент изменения показателей, заявленных субъектом, от утвержденных, процент изменения показателей, проверенных ведомством уполномоченного органа в сравнении с заявленными, процент отклонения показателей, одобренных ведомством уполномоченного органа, в сравнении с утвержденными;

при рассмотрении отчета: процент изменения фактических показателей по отчету субъекта естественной монополии, к утвержденным, процент отклонения фактических проверенных показателей от фактических показателей по отчету субъекта, процент отклонения фактических проверенных показателей от утвержденных).

Таблица – Итоги рассмотрения _____

_____

(наименование анализируемого документа, субъекта естественной монополии и его регулируемой услуги)

						Отношение			Отношение провере		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденные показатели	Фактические показатели по отчету субъекта	Заявленный субъектом проект показателя	фактического показателя по отчету субъекта к утвержденному, %	Отношение заявленного показателя к утвержденному, %	Показатель, проверенный по итогам рассмотрения проекта /отчета	нного показателя к заявленному/ фактическому по отчету субъекта, %	Отношение проверенного показателя к утвержденному, %	Причины изменения показателей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание:

при анализе проекта заполняются графы 1, 2, 3, 4, 6, 8, 9, 10, 11 и 12;

при анализе отчета: используются графы 1, 2, 3, 4, 5, 7, 9, 10, 11 и 12.

3. Выводы и рекомендации (при рассмотрении проекта: приводится обоснование вносимых в проект изменений и уточнений, и рекомендация о целесообразности утверждения проекта или отказе в его утверждении;

при рассмотрении отчета: приводится обоснование вносимых в отчет изменений и уточнений, выводы о наличии или отсутствии оснований для:

введения временного компенсирующего тарифа;

или наложения штрафов (бонусов) за несоблюдение (соблюдение) показателей качества и надежности регулируемой услуги и эффективности деятельности субъекта естественной монополии).

Руководитель _____ _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии) (подпись)

Дата "_____" _____ 20 года

Приложение 2
к Правилам формирования тарифов
Форма

Сноска. Приложение 2 – в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отраслевые Х-факторы, учитываемые в тарифах на регулируемые услуги субъектов, в разрезе отраслей сфер естественных монополий

Период действия отраслевого Х-фактора – _____-_____годы

№	Наименование отрасли	Отраслевой Х-фактор на каждый год периода его действия, в процентах		
		___год	…	___год
1	2	3	4	5

1.	Энергетика, к которой относятся следующие сферы естественных монополий: производство, передача, распределение и (или) реализация тепловой энергии, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений; передача электрической энергии; техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии; организация балансирования производства-потребления электрической энергии.			
	Трубопроводный транспорт, к которому относятся следующие сферы естественных монополий: транспортировки нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию			

2.	Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан; хранение, транспортировка товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировка сырого газа по соединительным газопроводам, за исключением хранения, транспортировки товарного газа в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан.				
3.	Железнодорожный транспорт, к которому относятся следующие сферы естественных монополий: магистральные железнодорожные сети, за исключением регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию				

	Республики Казахстан; железнодорожные пути с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства при отсутствии конкурентного железнодорожного пути; подъездные пути при отсутствии конкурентного подъездного пути.			
4.	Водоснабжение, к которому относятся следующие сферы естественных монополий: водоснабжение и (или) водоотведение.			
5.	Морской транспорт, к которому относится следующая сфера естественной монополии: порты.			

Приложение 3

Правилам формирования тарифов

форма

Индивидуальные Х-факторы, учитываемые в формуле расчета тарифов на регулируемую услугу

_____

(наименование регулируемой услуги)

в разрезе субъектов

Период действия: _____ годы

	Х-факторы субъектов	
	Сфера естественной монополии	
	Наименование услуги	
	Общее количество субъектов, предоставляющих услугу (без учета малой мощности и вновь созданных субъектов)	

	Количество субъектов, данные которых использованы для анализа					
	Анализируемый период:					
	Начало					
	Конец					
	Структурные параметры, использованные для определения групп аналогичных субъектов и расчета индивидуальных X-факторов:					
1						
2						
3						
…						
n						

№	Группа 1		Группа ..		Группа ...	
	Наименование субъектов	X индивидуальный	Наименование субъектов	X индивидуальный	Наименование субъектов	X индивидуальный
1	2	3	…			
1						
2						
…						

Примечание:

в графе "Наименование субъекта" указывается наименование субъектов из утвержденного ведомством уполномоченного органа перечня аналогичных субъектов, предоставляющих регулируемую услугу, данные которых используются при оценке индивидуальных X-факторов, учитываемых в формуле расчета тарифов на эту регулируемую услугу.

Руководитель или лицо его замещающего

_____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись)

Дата "__" _____20___года

Приложение 4

к Правилам формирования тарифов

форма

Информация о фактических и прогнозных расходах на предоставление регулируемой услуги _____ _____ (наименование регулируемой услуги) _____ _____ (наименование субъекта, подающего заявку на утверждение тарифа)

№		Единица измерения	Фактические расходы субъекта за исторический период			Заявленная субъектом сумма расходов		

	Наименование показателя	(тысяч тенге)	год 1	…	год	год 1	…	год
1	2	3	5	6	7			
I	Контролируемые субъектом расходы							
1.	Производственные расходы, всего, в том числе							
1.1.	Материальные расходы (за исключением приобретения стратегических товаров), всего, в том числе							
1.1.1.	Сырье и материалы							
1.1.2.	Горюче-смазочные материалы							
1.1.3.	Топливо							
1.1.4.	Энергия							
1.2.	Заработная плата, в том числе социальный налог обязательное социальное медицинское страхование							
1.3.	Прочие (расшифровать)							
	Общие и администр							

2.	ативные расходы, всего, в том числе							
2.1.	Заработная плата, в том числе социальный налог, обязательное социальное медицинское страхование							
2.2.	Расходы на выплату вознаграждений							
2.3.	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов							
2.4.	Прочие (расшифровать)							
II	Неконтролируемые субъектом расходы							
1.	Производственные расходы, всего, в том числе							
1.1.	Материальные расходы на приобретение стратегических							

	товаров, всего, в том числе							
1.1.1.	Сырье и материалы							
1.1.2.	Горюче-смазочные материалы							
1.1.3.	Топливо							
1.1.4.	Энергия							
1.2.	Амортизация							
2.	Общие и административные расходы, всего, в том числе							
2.1.	Амортизация							
3.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы							
4.	Нормативные технические потери							
5	Расходы на выплату вознаграждений по заемным средствам, за счет которых финансируются инвестиционные расходы							
6.	Прочие инвестиционные расходы (расшифровать)							

III	Дополнительная информация							
1.	Регулируемая база задействованных активов (РБА)							
2.	Прогнозируемый объем предоставления регулируемой услуги	Натуральная Единица измерения						

Примечание:

Данные графы "Наименование показателя" расширяются или дополняются.

В графе "Период действия тарифа на регулируемую услугу (год 1, …, Пзаяв год)" указывается заявленный субъектом период действия тарифа на регулируемую услугу.

В разделе III "Инвестиционные расходы" указываются инвестиционные расходы, источниками финансирования которых являются собственные средства.

В разделе IV "Прибыль" в графе "Регулируемая база задействованных активов РБА) " указывается стоимость активов, отнесенных к задействованным в предоставлении регулируемой услуги в соответствии с Правилами ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, утвержденном уполномоченным органом.

Фактические за пять лет, предшествовавших дате подачи заявки субъектом и прогнозные расходы субъекта на каждый год заявляемого субъектом периода действия тарифа формируются субъектом в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно приложению 12 к настоящим Правилам.

Руководитель или лицо его замещающее

_____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись)

Приложение 5

к Правилам формирования тарифов

Сноска. Приложение 5 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по

истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма

Минимальный перечень структурных параметров, используемых для оценки индивидуальных X-факторов

1. По регулируемым услугам:

передача электрической энергии

организация балансирования производства-потребления электрической энергии

техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии

№ п/п	Структурные параметры	Единица измерения
1.	Количество присоединенных потребителей (абонентов)	Тысяч потребителей
2.	Общая протяженность линий (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Тысяч километров
3.	Количество силовых трансформаторов (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Штук
4.	Общая мощность силовых трансформаторов (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Мегаватт/час
5.	Максимальная нагрузка в сетях, зафиксированная в течение года (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Киловольт
6.	Объем предоставленной за год регулируемой услуги	Киловатт/час
7.	Территория обслуживания	Квадратные километры

Примечание: в случае, если структурный параметр не приемлем для регулируемой услуги, такой структурный параметр не учитывается для такой регулируемой услуги.

2. По регулируемым услугам:

транспортировка сырого или товарного газа по соединительным газопроводам;

транспортировка товарного газа по магистральным газопроводам;

транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей Республики Казахстан;

транспортировка сжиженного газа по газопроводам от групповой резервуарной установки до крана на вводе потребителя;

хранение товарного газа

№ п/п	Структурные параметры	Единица измерения

1.	Количество присоединенных потребителей (абонентов)	Тысяч потребителей
2.	Общая протяженность газопроводов	Тысяч километров
3.	Общая мощность газопроводов/ газораспределительной системы	Тысяч кубических метров
4.	Максимальное давление в газопроводах/ газораспределительных системах	МПа
5.	Объем предоставленной за год регулируемой услуги	Тысяч кубических метров

3. По регулируемым услугам:
производство тепловой энергии;
передача и распределение тепловой энергии;
реализация тепловой энергии;
производство, передача и распределение тепловой энергии;
производство, передача, распределение и (или) реализация тепловой энергии

Приложение 6
к Правилам формирования тарифов
форма

Структурные параметры для использования при оценке индивидуальных Х-факторов учитываемых в формуле расчета тарифов на эту регулируемую услугу

_____
(наименование регулируемой услуги)

Куда представляется форма: _____
(наименование ведомства уполномоченного органа)
Срок представления: _____
Цель: оценка индивидуальных Х-факторов

№ п/п	Наименование структурного показателя	Единица измерения	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год
1							
2							
3							

Сведения о субъекте:
Наименование субъекта естественной монополии
_____
Бизнес-идентификационный номер или Индивидуальный предприниматель

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Фамилия, имя, отчество (при наличии) и телефон контактного лица

_____

Полноту и достоверность прилагаемых документов и сведений подтверждаю.

Руководитель или лицо его замещающего

_____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись)

Дата "__" _____20___года

Примечание:

В графе "Наименование структурного параметра" ведомство указывает структурные параметры проекта первоначального перечня.

При наличии у субъекта предложений по дополнению проекта первоначального перечня новыми структурными параметрами субъект добавляет новые строки ниже показателей проекта первоначального перечня.

В графах "год 1" – "год 5" указываются значения структурных параметров на каждый год пятилетнего периода, предшествующего году, в котором ведомством уполномоченного органа начата разработка индивидуальных X-факторов.

Приложение 7

к Правилам формирования тарифов

форма

Значимость структурных параметров для использования в определении групп аналогичных субъектов и расчета индивидуальных X-факторов

Сфера естественной монополии			
Наименование услуги			
Анализируемый период:			
Начало			
Конец			
Наименование	Структурный параметр 1	Структурный параметр …	Структурный параметр S
1	2	3	4
Признак значимости			
Исключение структурных параметров (0 – структурный параметр			

исключен, в противном случае – 1)	1	1	1

Примечание:

В строке "признак значимости" указывается "значимый" или "незначимый" структурный параметр.

Приложение 8

к Правилам формирования тарифов

форма

Перечень структурных параметров, используемых для оценки индивидуальных Х-факторов, учитываемых в формуле расчета тарифов на эту регулируемую услугу

_____

(наименование регулируемой услуги)

№ п/п	Наименование структурного параметра	Единица измерения
1	2	3
2		
3		
…		

Приложение 9

к Правилам формирования тарифов

форма

Результаты статистического анализа аналогичности субъектов

Приведение контролируемых расходов в реальное выражение по индексу потребительских цен: в 20__ году …%, в 20__ году …%, в 20__ году …%, в 20__ году …%							
1 группа аналогичных субъектов							
Сфера естественной монополии							
Наименование услуги							
Общее количество субъектов, предоставляющих услугу (без учета малой мощности и вновь созданных субъектов)							
Количество субъектов, данные которых использованы для анализа							
Анализируемый период:							
Начало							
Конец							
Структурные параметры, использованные для определения групп аналогичных субъектов и расчета индивидуальных Х-факторов:							
1							
2							
3							
…							
						Контролируемые	Нормированное

Год	Структурный параметр 1	Структурный параметр 2	Структурный параметр 3	…	Структурный параметр	расходы в реальном выражении, тысяча тенге	соотношение среднего значения расчетных остатков
Субъект 1							
Год 1							
Год 2							
Год 3							
…							
Год n							
Субъект 2							
Год 1							
…							
…							

Приложение 10
к Правилам формирования тарифов
форма

Перечень групп аналогичных субъектов, предоставляющих регулируемую услугу, данные которых используются при оценке индивидуальных Х-факторов

Возврат к титульному листу			
Сфера естественной монополии			
Наименование услуги			
Анализируемый период:			
Структурные параметры, использованные для определения групп аналогичных субъектов и расчета индивидуальных Х-факторов:			
1			

№ п/п	Группа 1	Группа …	Группа …
1	2	…	…

Приложение 11
к Правилам формирования тарифов
форма

Заключение о результатах расчета расчетных индивидуальных Х-факторов в разрезе субъектов, учитываемых в тарифах на регулируемую услугу

_____ (
наименование регулируемой услуги)

	Х – факторы субъектов	
	Сфера естественной монополии	
	Наименование услуги	

	Общее количество субъектов, предоставляющих услугу (без учета малой мощности и вновь созданных субъектов)					
	Количество субъектов, данные которых использованы для анализа					
	Анализируемый период:					
	Начало					
	Конец					
	Структурные параметры, использованные для определения групп аналогичных субъектов и расчета индивидуальных Х-факторов:					
1						
2						
3						
…						
n						
№ п/п	Группа 1		Группа ...		Группа ...	
	Наименование субъектов	Х индивидуальный объем	Наименование субъектов	Х индивидуальный объем	Наименование субъектов	Х индивидуальный объем
1	2	3	…			
1						
2						
…						

Приложение 12

к Правилам формирования тарифов

форма 1

Перечень статистически недостоверных расходов субъекта на предоставление регулируемой услуги в разрезе статей расходов

_____

_ (наименование субъекта) _____

_____ (наименование регулируемой услуги)

№ п/п	Наименование статьи расходов, заявленная субъектом сумма которых признана статистически недостоверной	Единица измерения	Заявленная субъектом сумма расходов		
			Год 1	…	Год $П^{заяв}$
1	2	3	5	…	
		Тысяч тенге			

Примечание:

В графах "год 1" – "год $П^{заяв}$ " указываются данные на заявленный субъектом период действия тарифа на регулируемую услугу. При этом ячейка, в которой указана заявленная субъектом сумма расходов в году t, признанная статистически недостоверной, отмечается красным цветом (красной заливкой).

форма 2

Расчет, проведенный в рамках статистического анализа достоверности расходов субъекта на предоставление регулируемой услуги

_____

(наименование субъекта)

_____

(наименование регулируемой услуги)

			Отчет о достоверности заявленных расходов								
	Сфера естественной монополии										
	Наименование услуги										
	Наименование субъекта										
№ п/п	Наименование	Единица измерения	Год 1	…	Год Т	…	Нижняя граница достоверности	Верхняя граница достоверности	Год 1	…	Год Т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	Контролируемые субъектом расходы	Тысяч тенге									
1	Производственные расходы, всего, в том числе	Тысяч тенге									
	Материальные расходы (за исключ										

1.1	ением приобретения стратегических товаров), всего, в том числе	Тысяч тенге									
1.2	Затраты на оплату труда, всего	Тысяч тенге									
1.3	Ремонт, всего	Тысяч тенге									
1.4	Прочие затраты, всего	Тысяч тенге									
2	Общие и административные расходы	Тысяч тенге									
2.1	Административные расходы, всего	Тысяч тенге									
2.2	Расходы по реализации, всего	Тысяч тенге									
II	Неконтролируемые субъектом расходы	Тысяч тенге									
1	Производственные расходы,										

	всего, в том числе	Тысяч тенге									
1.1	Материальные расходы на приобретение стратегических товаров, всего, в том числе	Тысяч тенге									
1.2	Амортизация	Тысяч тенге									
1.3	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	Тысяч тенге									
2	Общие и административные расходы, всего, в том числе	Тысяч тенге									
2.1	Амортизация	Тысяч тенге									
2.2	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	Тысяч тенге									
2.3	Нормативные технические потери	Тысяч тенге									

	Всего затрат	Тысяч тенге									

Примечание:

В ячейке "Достоверность заявленных субъектом расходов по годам в разрезе статей расходов" для каждой статьи к и года t указывается:

"НЕТ" – заявленная субъектом сумма расходов статьи к в году t статистически не достоверна, если ее значение больше верхнего квартиля или меньше нижнего квартиля в году t;

"ДА" – заявленная субъектом сумма расходов статьи к в году t статистически достоверна, если ее значение меньше либо равно верхнему квартилю или меньше либо равно нижнему квартилю.

форма 3

Результаты рассмотрения Рабочей группой достоверности заявленных субъектом расходов

№ п/п	Наименование статьи расходов, заявленная субъектом сумма, по которой признана по результатам статистического анализа недостоверной	Заявленная субъектом сумма расходов, признанная по результатам статистического анализа недостоверной, по годам заявленного периода действия тарифа, в тысяча тенге			Сумма расходов, признанная Рабочей группой по результатам статистического анализа достоверной, по годам заявленного периода действия тарифа		
		год 1	…	год Пзаяв	год 1	…	Год Пзаяв

Приложение 13

к Правилам формирования тарифов

форма

Отчет о доходах, расходах и тарифах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Период регулирования					
			1 год			2 год		
			План*	Факт**	Отклонение в процентах	План*	Факт**	Отклонение в процентах
I	Контролируемые субъектом расходы	Тысяч тенге						
	Скорректированные на инфляцию,							

II	Х-факторы контролируемые расходы	Тысяч тенге						
1	Индекс корректировки контролируемых расходов							
1.1	Прогнозная инфляция							
1.2	Отраслевой Х-фактор							
1.3	Индивидуальный Х-фактор							
1.4	Фактическая инфляция							
III	Корректировка на фактическую инфляцию	Тысяч тенге						
IV	Неконтролируемые субъектом расходы	Тысяч тенге						
2	Производственные расходы, всего, в том числе	Тысяч тенге						
2.1	Материальные расходы на приобретение стратегических товаров, всего, в том числе	Тысяч тенге						
2.1.1	Вода покупная	Тысяч тенге						

2.1.2	Электроэнергия покупная	Тысяч тенге						
2.2	Амортизация	Тысяч тенге						
2.3	Налоги	Тысяч тенге						
	Налоговые платежи	Тысяч тенге						
2.3.2	Обязательные виды страхования	Тысяч тенге						
3	Общие и административные расходы, всего, в том числе	Тысяч тенге						
3.1	Амортизация	Тысяч тенге						
3.2	Налоги	Тысяч тенге						
3.2.1	Налоговые платежи	Тысяч тенге						
3.2.2	Обязательные виды страхования	Тысяч тенге						
V	Фактические неконтролируемые субъектом расходы	Тысяч тенге						
4	Производственные расходы, всего, в том числе	Тысяч тенге						
4.1	Материальные расходы на приобретение стратегических							

	товаров, всего, в том числе	Тысяч тенге						
4.1.1	Вода покупная	Тысяч тенге						
4.1.2	Электроэнергия покупная	Тысяч тенге						
4.2	Амортизация	Тысяч тенге						
4.3	Налоги	Тысяч тенге						
4.3.1	Налоговые платежи	Тысяч тенге						
4.3.2	Обязательные виды страхования	Тысяч тенге						
5	Общие и административные расходы, всего, в том числе	Тысяч тенге						
5.1	Амортизация	Тысяч тенге						
5.2	Налоги	Тысяч тенге						
5.2.1	Налоговые платежи	Тысяч тенге						
5.2.2	Обязательные виды страхования	Тысяч тенге						
VI	Корректировка с учетом фактических неконтролируемых расходов	Тысяч тенге						
VII	Всего расходы (II+III+IV+VI)	Тысяч тенге						
VIII	Прибыль на утвержденную							

	инвестиционную программу	Тысяч тенге						
IX	Прибыль на фактические затраты инвестиционной программы	Тысяч тенге						
6.1	Фактические затраты инвестиционной программы							
6.2	Фактические заемные средства							
6.3	Фактические бюджетные средства							
6.4	Амортизация							
X	Корректировка размера прибыли с учетом исполнения инвестиционной программы							
XI	Корректировка с учетом фактического объема							
7	Фактический объем предоставленных услуг							
	Бонус/ штраф за соблюден							

XII	и е показателей качества и надежности регулируемой услуги и эффективности деятельности субъекта							
8.1	Коэффициент соблюдения показателей качества и надежности регулируемой услуги и эффективности деятельности субъекта							
8.2	Фактический доход							
XIII	Доход VII+VIII+X+XI+XII-10	Тысяч тенге						
9	Объем услуг	Тысяч кубических метров						
10	Необоснованно полученный доход	Тысяч тенге						
XIV	Тариф средний (без налога на добавленную стоимость) (XIII/9)	Тенге/ кубических метров						

XV	Прирост тарифа к предыдущему году							
11	Объем услуг (1 группа потребителей)	Тысяч кубических метров						
12	Объем услуг (2 группа потребителей)	Тысяч кубических метров						
13	Объем услуг (3 группа потребителей)	Тысяч кубических метров						
14	Тариф (без налога на добавленную стоимость) для 1 группы потребителей	Тенге/ кубических метров						
15	Прирост тарифа к предыдущему году							
16	Тариф (без налога на добавленную стоимость) для 2 группы потребителей	Тенге/ кубических метров						
17	Прирост тарифа к предыдущему году							

		Тенге/							
18	Тариф (без налога на добавленную стоимость) для 3 группы потребителей								

		кубических метров						
19	Прирост тарифа к предыдущему году							

продолжение таблицы

Период регулирования								
3 год			4 год			5 год		
План*	Факт**	Отклонение в процентах	План*	Факт**	Отклонение в процентах	План*	Факт**	Отклонение в процентах

Примечание:

* – Предусмотрено в утвержденной тарифной смете;

** – Фактические сложившиеся показатели тарифной сметы

Приложение 14

к Правилам формирования тарифов

форма

Заявка на утверждение временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемую услугу

_____

(наименование регулируемой услуги)

1. Полное наименование заявителя либо фамилия, имя, отчество (при его наличии):

_____

___

2. Основание утверждения временного понижающего коэффициента в соответствии настоящими Правилами:

_____

___

3. Уровень заявляемого временного понижающего коэффициента:

_____

___

4. Период действия заявляемого временного понижающего коэффициента:

Приложение 15
к Правилам формирования тарифов

Документы, предоставляемые заявителем для утверждения временного понижающего коэффициента к тарифу

1) заявка на утверждение временного понижающего коэффициента с указанием уровня и срока утверждения временного понижающего коэффициента на регулируемую услугу по форме согласно приложению 14 к настоящим Правилам;

2) полное наименование заявителя (физическое или юридическое лицо), нотариально засвидетельствованные копии свидетельства о государственной регистрации, учредительных документов.

3) справка-обоснование необходимости утверждения временного понижающего коэффициента, включая расчет экономической целесообразности и расчет его запрашиваемого уровня с указанием ожидаемых результатов от применения временных понижающего коэффициента. Расчеты экономической целесообразности и уровня запрашиваемого временного понижающего коэффициента сопровождаются пояснениями в текстовом виде;

4) справка-обоснование о сохранении или увеличении налоговых обязательств перед бюджетом в результате утверждения временного понижающего коэффициента к тарифу на регулируемые услуги;

5) финансовая отчетность за календарный год, предшествующий году подачи заявки (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, отчет о движении денежных средств, пояснительная записка, отчет по труду), а также анализ финансово-хозяйственной деятельности за предшествующий период (квартал, полугодие, 9 месяцев, либо год – в зависимости от даты подачи заявки), а также пояснительная записка к ним в текстовой форме;

6) состояние задолженности перед субъектом (акт сверки взаиморасчетов на первое число текущего месяца, в случае наличия задолженности график погашения задолженности потребителя, заверенный подписями потребителя и руководителя субъекта);

7) фактический (за аналогичный период предыдущего года и предшествующий календарный год) и заявленный объемы услуг с разбивкой по месяцам с указанием тарифов и сумм оплаты.

8) наименование выпускаемой продукции, себестоимость выпускаемой продукции с разбивкой по статьям затрат (в том числе затраты на регулируемые услуги субъекта).

9) наименование энергоисточника, откуда транспортируется электрическая энергия.

10) фактический (за соответствующий период предыдущего года) и планируемый объем передачи электрической энергии по сетям энергопередающей организации с разбивкой по месяцам с указанием тарифов и сумм оплаты.

11) фактический (за соответствующий период предыдущего года) и планируемый объем отпуска в сеть с разбивкой по месяцам с указанием тарифов и сумм оплаты.

Материалы, указанные в подпунктах 9), 10), предоставляются потребителями услуг по передаче электрической энергии. При наличии нескольких энергоисточников данные пункты повторяются для каждого энергоисточника.

Материалы, указанные в подпункте 11), предоставляются потребителями услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии.

Приложение 16
к Правилам формирования тарифов
форма

Заключение о целесообразности или нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента

1. Потребитель:

_____

2. Отрасль, в которой потребитель осуществляет деятельность:

_____

3. Услуга, по которой предлагается утверждение временных понижающих коэффициентов:

_____

___

4. Предлагаемый уровень временного понижающего коэффициента (плановые объемы и
расчеты-обоснования прилагаются в соответствии с пунктом 421 настоящих Правил):

_____

___

5. Обоснование целесообразности или нецелесообразности утверждения временного
понижающего коэффициента (прилагаются обосновывающие материалы):

_____

___

6. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для
потребителя или заявителя, подавшего заявку (оценка производится компетентным органом):

_____

___

7. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на отрасль, в
которой осуществляет деятельность потребитель (оценка производится компетентным органом):

_____

___

8. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для
государства (оценка производится компетентным органом):

_____

___

9. Оценка последствий в случае не утверждения временного понижающего коэффициента
(заполняется компетентным органом):

_____

___

10. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на деятельность
водопроводной организации (заполняется компетентным органом):

_____

_____

Приложение 17
к Правилам формирования тарифов
форма

Заключение о целесообразности или нецелесообразности отмены временного понижающего коэффициента

1. Потребитель:

_____

2. Отрасль, в которой потребитель осуществляет деятельность:

_____

3. Наименование регулируемой услуги, по которой предлагается отмена временного понижающего коэффициента:

_____

4. Утвержденный уровень временного понижающего коэффициента:

_____

5. Основание целесообразности или нецелесообразности отмены временного понижающего коэффициента (прилагаются обосновывающие материалы):

_____

Приложение 18
к Правилам формирования тарифов

Расчет уровня временного понижающего коэффициента

Сноска. Приложение 18 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 24.11.2025 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам производится по следующей формуле:

Кп– временный понижающий коэффициент на услугу;

Т – тариф на единицу услуги, утвержденный ведомством уполномоченного органа;

$Т_1$ – расчетный тариф на единицу заявленного объема потребления услуги, который определяется по формуле:

V – фактический объем потребления услуги;

V_1– заявленный объем потребления услуги;

$Т_2$ – расчетный тариф на единицу прироста заявленного объема потребления услуги от фактического объема потребления услуги, который определяется по формуле:

П– прибыль на единицу услуги, заложенная в действующем тарифе;

дельта3 – условно-переменные затраты.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на примере услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам:

1) условные данные, применяемые при расчете уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам:

потребитель – коммунальное государственное предприятие "Адал су";

вид услуги – подача воды по магистральным трубопроводам;

утвержденный тариф на единицу услуги водопроводной организации (Т) – 28,42 тенге за 1 кубический метр (далее – $м^3$);

прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуги водопроводной организации (П) – 2,1 тенге/$м^3$;

заявленный объем потребления услуги (V1) – 49651 $м^3$;

фактический объем потребления услуги (V) – 45000 $м^3$;

условно-переменные затраты (дельта3) – 32623,63 тенге;

2) определяется расчетный тариф на единицу прироста заявленного объема потребления услуги от фактического объема потребления услуги (3):

3) определяется расчетный тариф на единицу заявленного объема потребления услуги

4) определяется уровень временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги (1):

Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии

Глава 1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии

1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента (К1) к тарифу на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня производится по следующей формуле:

К1 = Трасч/Т, где:

Т – тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня, утвержденный ведомством уполномоченного органа для энергопередающей организации, действующий в заявленный период;

Трасч – расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям с учетом заявленного объема, который с учетом временного понижающего коэффициента составляет не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления данных услуг, учитывает возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование Организации и определяется по формуле:

Трасч = (Т * Vтсиф + Тд * Vд)/Vз, (тенге/кВтч), где:

Vтсиф – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа энергопередающей организации, действующего в заявляемом периоде.

В случае отсутствия объема услуг для данного потребителя в утвержденной тарифной смете применяется фактический объем услуг за соответствующий период предыдущего периода;

Vз – заявленный объем потребления регулируемой услуги Организации, указанный в заявке потребителя на установление временного понижающего коэффициента на заявленный период;

Vд – дополнительный объем передачи электрической энергии по сетям межрегионального уровня, то есть разница между заявленным потребителем объемом передачи электрической энергии и предусмотренным для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа энергопередающей организации, действующего в заявляемом периоде, который определяется по формуле:

Vд = Vз–Vтсиф, (кВт/ч),

Тд – тариф, рассчитанный на дополнительный объем передачи электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который определяется по следующей формуле:

Тд = (С потерь + Ст + С прибыль)/ Vд, (тенге/кВтч), где:

С потерь – стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, определяемая по формуле:

С потерь = Z * Vп, (тенге), где:

Z – средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, предусмотренная в действующей тарифной смете энергопередающей организации, тенге/кВтч;

Vп – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который отражается в заключении энергопередающей организации в натуральных величинах (кВтч, в процентах) и подтвержден компетентным органом.

В случае отсутствия в заключении энергопередающей организации объема нормативных технических потерь или подтверждения компетентного органа при расчете временного понижающего коэффициента принимается средний уровень нормативных технических потерь по сетям энергопередающей организации, предусмотренный в действующей тарифной смете энергопередающей организации;

Ст – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон (режимные ограничения, ремонты), в случае если данные расходы (оплата за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон) не учтены в действующей тарифной смете.

Уровень затрат, связанных с оплатой за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон указывается в заключении энергопередающей организации и подтверждается компетентным органом;

С прибыль – прибыль энергопередающей организации при передаче дополнительного объема электрической энергии, определяемая по формуле:

С прибыль = П * Vд, (тенге), где:

П – прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги энергопередающей организации, тенге/кВтч.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента (КЗ) к тарифам на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии определяется по формуле:

КЗ = Трасч/Т, где:

Трасч – расчетный тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии с учетом заявленного объема отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по следующей формуле:

Трасч= (Т * Vтсиф + Тд * Vд)/ Vз (тенге/кВтч), где:

Т – действующий тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии, утвержденный ведомством уполномоченного органа для системного оператора, действующий в заявленный период;

Vтсиф – объем услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде, кВтч;

Vз – заявленный объем отпуска в сеть электрической энергии, указанный в заявке потребителя на установление временного понижающего коэффициента;

Vд – дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, то есть разница между заявленным потребителем объемом отпуска в сеть электрической энергии и

техническим объемом отпуска в сеть электрической энергии, предусмотренным для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде, определяемый по формуле:

Vд = Vз – Vтсиф, (кВтч)

Тд – тариф, рассчитанный на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по следующей формуле:

Тд = С прибыль + С перем/Vд (тенге/кВтч), где:

С прибыль – прибыль на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, определяемая по формуле:

С прибыль = П * Vд (тенге)

П – прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуг системного оператора, тенге/кВтч;

С перем – сумма условно-переменных затрат системного оператора, связанных с технической диспетчеризацией дополнительного объема отпуска в сеть электрической энергии, определяемая исходя из конкретного случая увеличения объемов отпуска в сеть электрической энергии, но не превышающая 10 % от общих расходов для данного потребителя, рассчитанных с учетом производственной себестоимости и объема отпуска в сеть электрической энергии, технически предусмотренного для данного потребителя услуг в тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде. Сумма условно-переменных затрат отражается в заключении системного оператора (с обязательным экономическим обоснованием предоставляемого уровня затрат).

3. Перерасчет уровня временного понижающего коэффициента (К4) к тарифу на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации производится по следующей формуле:

К4 = Ткор/Т, где:

Т – тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, утвержденный ведомством уполномоченного органом для энергопередающей организации, действующий в заявленный период;

Ткор – скорректированный расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации с учетом фактически выполненного объема потребления услуг по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации, и условия пункта 1 настоящего приложения, который рассчитывается по формуле:

Ткор = (Т * Vтсиф + Тд * Vд)/Vф, (тенге/кВтч), где:

Vф – фактически выполненный объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации для данного

потребителя услуг за период действия утвержденного временного понижающего коэффициента к тарифу энергопередающей организации. в заявляемом периоде;

Vтсиф – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде, кВтч;

Vд – дополнительный объем по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, то есть разница между фактическим объемом и предусмотренным для данного потребителя в установленной тарифной смете энергопередающей организации, действующего в заявляемом периоде, который определяется по формуле:

Vд = Vф – Vтсиф, (кВтч), где:

Тд – тариф, рассчитанный на дополнительный объем по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, который определяется по следующей формуле:

Тд = (С потерь + Ст + С прибыль)/Vд, (тенге/кВтч), где:

С потерь – стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, определяемая по формуле:

С потерь = Z * Vп, (тенге), где:

Z – фактическая средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, тенге/кВтч;

Vп – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который отражен в заключении энергопередающей организации в натуральных величинах (кВтч, в процентах) и подтвержден компетентным органом.

Ст – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон (режимные ограничения, ремонты), в случае если данные расходы (оплата за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон) не учтены в действующей тарифной смете.

Уровень затрат, связанных с оплатой за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон указывается в заключении энергопередающей организации и подтверждается компетентным органом;

С прибыль – прибыль энергопередающей организации при передаче и (или) технической диспетчеризации дополнительного объема электрической энергии, определяемая по формуле:

С прибыль = П * Vд, (тенге), где:

П – прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги энергопередающей организации, тенге/кВтч.

Примечание:

Пример проведения расчета

1. Условные данные

Потребитель: АО "А".

Вид услуги: передача электрической энергии по сетям межрегионального уровня.

Т = 2,4957 тенге/кВтч – тариф на услуги по передаче электрической энергии, утверждҰнный ведомством уполномоченного органа для энергопередающей организации, действующий в заявленный период;

П = 1,0159 тенге/кВтч – прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуги энергопередающей организации;

Vз = 550 000 кВтч – заявленный (планируемый) потребителем объем потребления услуги энергопередающей организации на заявленный период;

Vтсиф=450 000кВтч – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня, предусмотренный для данного потребителя услуг утвержденной в тарифной смете тарифа энергопередающей организации, действующего в заявленный период;

Z = 8,65 тенге за 1 кВтч – средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, предусмотренная тарифной сметой энергопередающей организации;

Vпотерь=нормативные технические потери*дополнительный объем =6,1% х 100 000=6100кВтч;

Vпотерь – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии;

6,1% – определяется энергопередающей организацией индивидуально для конкретного потребителя, подавшего Заявку на утверждение временного понижающего коэффициента;

100 000 кВтч – дополнительный объем потребления услуги энергопередающей организации;

Ст = 0 тенге – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон, – приняты равными нулю.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1) определяется дополнительный объем потребления услуги энергопередающей организации в заявленном периоде по формуле:

Vд = 550 000 – 450 000 = 100 000 кВтч;

2) рассчитывается стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по формуле:

С потерь = 8,65 * 6100=52 765 тенге;

3) определяется уровень прибыли энергопередающей организации при передаче дополнительного объема электрической энергии по формуле:

С прибыль =1,0159*100 000 = 101 593 тенге;

4) определяется тариф, рассчитанный на дополнительный объем передачи электрической энергии по формуле:

Тд = (52 765 + 101 593)/100 000 = 1,544 тенге/кВтч;

5) определяется расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии с учетом заявленного объема по формуле:

Т расч = (2,4957 * 450 000 + 1,544 * 100 000)/550 000 = 2,323 тенге/кВтч

6) временный понижающий коэффициент к тарифу на услугу по передаче электрической энергии определяется по формуле:

К1= 2,321/2,4957= 0,931.

Примечание:

Пример проведения расчета

1. Условные данные:

Потребитель: Акционерное общество "В".

Вид услуги: техническая диспетчеризация отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии).

Утвержденный тариф – 0,182 тенге за 1 кВтч.

Прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги системного оператора: С прибыль – 0,072 тенге/кВтч.

Заявленный потребителем объем потребления услуги энергопередающей организации на заявленный период: 5100 кВтч.

Объем потребления услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии), технически предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде: 2250 кВтч.

С перем = 10%*0,182*2250 = 40,95 тенге – сумма условно-переменных затрат системного оператора, связанных с технической диспетчеризацией дополнительного объема отпуска в сеть электрической энергии, определяемая исходя из конкретного случая увеличения объемов отпуска в сеть электрической энергии, но не превышающая 10 % от общих расходов для данного потребителя, рассчитанных с учетом производственной себестоимости и объема отпуска в сеть электрической энергии, технически предусмотренного для данного потребителя услуг в тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1) определяется дополнительный объем потребления услуги системного оператора в заявленном периоде по формуле:

Vд = 5100 – 2250 = 2850 кВтч;

2) определяется уровень прибыли системного оператора по технической диспетчеризации дополнительного объема электрической энергии по формуле:

С прибыль = 0,072 * 2850 = 205,2 тенге;

3) определяется тариф, рассчитанный на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по формуле:

Тд = (Сприбыль+Сперем)/Vд тенге/кВтч;

Тд= (205,2 + 40,95)/2850=0,086 тенге/кВтч.

4) определяется расчетный тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии) с учетом заявленного объема.

Т расч = (0,182 * 2250 + 0,086 * 2850)/5100 = 0,128 тенге/кВтч.

5) временный понижающий коэффициент к тарифу на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии) определяется по формуле:

КЗ = 0,128/0,182 = 0,703

Приложение 19
к Правилам формирования тарифов
форма

Заявка на утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства

Сноска. Приложение 19 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Полное наименование потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства (юридическое лицо), фамилия, имя, отчество (при его наличии) (физическое лицо): _____

2. Критерий, на основании которого заявляется установить временный понижающий

коэффициент, в соответствии с пунктом 439 настоящих Правил:

_____

3. Уровень заявляемого временного понижающего коэффициента
(в разрезе по видам грузов, направлениям перевозки):

_____

4. Период действия заявляемого временного понижающего коэффициента:

_____

5. Вид сообщения: _____

6. Маршрут: _____

7. Вид перевозки (грузовая, пассажирская):

8. Род груза: _____

9. Номенклатура грузов, планируемых к перевозке с применением временного понижающего коэффициента, с указанием кодов тарифной группы и позиций по Единой тарифно-статистической номенклатуре грузов: (заполняется в случае, если потребителем и (или) субъектом государственно-частного партнерства выступает перевозчик грузов) _____

10. Периодичность выполнения заявленного грузооборота (вагонооборота) с учетом применения временного понижающего коэффициента: (заполняется потребителем с указанием периодичности перевозок по месяцам, либо кварталам, либо полугодию, либо в целом по году)

_____

11. Тип, принадлежность подвижного состава, в котором планируется перевозка грузов (пассажиров): _____

Приложение 20
к Правилам формирования тарифов
Форма

Документы и информация, представляемые потребителем на утверждение временных понижающих коэффициентов к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства

Сноска. Приложение 20 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1) заявка на утверждение временного понижающего коэффициента по форме согласно приложению 17 к настоящим Правилам;

2) справка-обоснование необходимости утверждения временного понижающего коэффициента, включая расчет экономической целесообразности и расчет его запрашиваемого уровня. Расчеты экономической целесообразности и уровня запрашиваемого коэффициента сопровождаются пояснениями в текстовом виде;

3) расчет увеличения (сохранения) налоговых обязательств перед бюджетом с учетом и без учета утверждения временного понижающего коэффициента по сравнению с аналогичным периодом прошлого года;

4) финансовая отчетность за календарный год, предшествующий году подачи заявки (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, отчет о движении денежных средств, пояснительная записка, отчет по труду), а также анализ

финансово-хозяйственной деятельности за предшествующий период (квартал, полугодие, 9 месяцев, либо год – в зависимости от даты подачи заявки) – в текстовой форме;

5) железнодорожный тариф на перевозку груза (по запрашиваемому маршруту), в том числе отдельно тариф на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства, его удельный вес в общих расходах потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства (производственная и полная себестоимость);

6) информация о фактической производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на 1 единицу, с выделением транспортной составляющей) и ценах поставки по контракту за предшествующий и текущий год в разрезе по месяцам;

7) информация о планируемой производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на 1 единицу, с выделением транспортной составляющей) и прогнозных (контрактных – в случае наличия контракта) ценах поставки на заявляемый период в разрезе по месяцам;

8) информация о себестоимости пассажирских перевозок (в разрезе статей затрат с выделением затрат на услуги магистральной железнодорожной сети) в разрезе по месяцам;

9) состояние задолженности перед Национальным перевозчиком грузов (перевозчиком) и оператором железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства и субъектом государственно-частного партнерства (акт сверки взаиморасчетов на первое число текущего месяца и график погашения задолженности потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства перед Национальным перевозчиком грузов (перевозчиком) и оператором железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства и субъектом государственно-частного партнерства, заверенный подписями потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства и руководителя Национального перевозчика грузов (перевозчика) и оператора железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства, субъекта государственно-частного партнерства);

10) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом за предшествующий год с разбивкой по месяцам по форме согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

11) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом за текущий год по месяцам по форме согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

12) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом с разбивкой по месяцам без учета применения временного понижающего коэффициента, согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

13) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом с разбивкой по месяцам с учетом применения временного понижающего коэффициента, согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

14) пользователи регулируемых услуг потребителя, субъект государственно-частного партнерства, покупатель (получатель) – полное наименование 2.

Примечание:

1заполняется по маршрутам перевозок с учетом эксплуатационного состояния подвижного состава;

2заполняется в случае, если потребителем и (или) субъектом государственно-частного партнерства выступает перевозчик грузов.

Приложение 21

к Правилам формирования тарифов

форма

Показатели перевозок грузов железнодорожным транспортом

№ п/п	Наименование груза, код Единой тарифно-статистической номенклатуре грузов	Станция отправления (для республиканского сообщения) / Станция перехода (для международного сообщения)	Станция назначения (для республиканского сообщения)/ Станция перехода (для международного сообщения)	Расстояние перевозки (от станции отправления / перехода до станции назначения / перехода, километр	Тариф на услуги магистральной железнодорожной сети, тенге	Показатели перевозок грузов / грузооборота	Объемы перевозок грузов / грузооборот, в разрезе по месяцам и всего за год					
							январь	февраль	…	…	декабрь	Итого за год
Республиканское сообщение												
						объем тысяч т						
						Грузооборот, тысяч						

						тонно-километр						
Международное (экспортное, импортное) сообщение												
						объем тысяч т						
						грузооборот, тысяч тонно-километр						

Приложение 22
к Правилам формирования тарифов
форма

Показатели перевозок пассажирских вагонов железнодорожным транспортом

№ п/п	Номер поезда	Маршрут	Среднее количество вагонов в составе	Периодичность курсирования	Пробег вагонов, тысяч ваг-км	Станция отправления	Станция назначения	Расстояние перевозки (от станции отправления до станции назначения), километр	Тариф на перевозку, тенге	Тип вагона	вагонооборот за год
											Итого за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Приложение 23
к Правилам формирования тарифов
форма

Заключение о целесообразности либо нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта

Сноска. Приложение 23 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Потребитель: _____
2. Отрасль, в которой осуществляет деятельность потребитель: _____
_____

3. Уровень временного понижающего коэффициента, предлагаемого для утверждения: _____

4. Направления перевозок (маршруты), по которым предлагается утверждение временного понижающего коэффициента: _____

5. Обоснование целесообразности/нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента _____

6. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для потребителя, подавшего заявку: (Оценка производится отраслевым органом)

_____

7. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на отрасль, в которой осуществляет деятельность потребитель: (Оценка производится отраслевым органом) _____

8. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для государства: (Оценка производится отраслевым органом)

_____

9. Оценка последствий в случае не утверждения временного понижающего коэффициента: (Оценка производится отраслевым органом)

_____

10. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на деятельность Национального оператора инфраструктуры: (Оценка дается компетентным органом) _____

11. Периодичность (указывается возможность периодичности перевозок по месяцам, либо кварталам, либо полугодию, либо в целом по году)

_____

Приложение 24
к Правилам формирования тарифов
форма

Заключение о целесообразности либо нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства

Сноска. Приложение 24 - в редакции приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2025 № 63 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Национальный оператор инфраструктуры.

2. Уровень временного понижающего коэффициента, предлагаемого для утверждения: _____

3. Направления перевозок (маршруты), по которым предлагается

утверждение временного понижающего коэффициента:

_____

_____

4. Обоснование целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента: _____

5. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на отрасль, в которой осуществляет деятельность Национальный оператор инфраструктуры: _____

6. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для государства: _____

_____

7. Оценка последствий в случае не утверждения временного понижающего коэффициента: (Оценка производится компетентным органом)

_____

Приложение 25
к Правилам формирования тарифов
форма

Заключение компетентного органа (местного исполнительного органа) о целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам концессии

Сноска. Приложение 25 с изменением, внесенным приказом Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Наименование перевозчика, осуществляющего пассажирские перевозки

2. Маршрут с указанием номера поезда

_____

_____

_____

_____

3. Уровень временного понижающего коэффициента, предлагаемого для утверждения

_____

_____

4. Период действия заявленного временного понижающего коэффициента

_____

_____

5. Пробег пассажирских вагонов (вагонооборот)

_____

_____

6. Сумма субсидий, выделенных каждому перевозчику

_____

_____

7. Оценка последствий в случае не утверждения временного понижающего коэффициента

_____

_____

Приложение 26
к Правилам формирования тарифов

Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети

1. В случаях, если в периоде, на который устанавливается понижающий коэффициент к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети, заявленный грузооборот превышает фактический грузооборот за соответствующий период предыдущего года или экологическая опасность побочной продукции промышленного производства подтверждена уполномоченным органом в области охраны окружающей среды Республики Казахстан, величина временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети определяется по формуле:

где:

$Z_{iпос}$ – величина условно-постоянных затрат, возникающих при предоставлении i-ой услуги объема V_i;

D_i – величина дохода, получаемого от предоставлении i-ой услуги объема Vi;

V_i – фактический объем i-ой услуги магистральной железнодорожной сети за соответствующий период предыдущего года;

ΔV_i – разность между заявленным объемом и фактическим объемом i-ой услуги магистральной железнодорожной сети за соответствующий период предыдущего года;

m_i – отношение разности между заявленным объемом и фактическим объемом i-ой услуги магистральной железнодорожной сети к фактическому объему i-ой услуги магистральной железнодорожной сети за соответствующий период предыдущего года, которое определяется по формуле:

2. В случае если уровень понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети устанавливается исходя из возможности использования незадействованных или слабо задействованных участков магистральной железнодорожной сети, величина временного понижающего коэффициента к тарифам регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети определяется по формуле:

где:

$Z_{i\ полн}$ – сумма всех затрат, учтенных при расчете тарифа на i-ую услугу магистральной железнодорожной сети;

P_i – величина прибыли, учтенной при расчете тарифа на i-ую услугу магистральной железнодорожной сети;

D_i – величина дохода, учтенного при расчете тарифа на i-ую услугу магистральной железнодорожной сети;

а – коэффициент задействованности данного участка магистральной железнодорожной сети, представляющий собой отношение фактического пропуска на данном участке магистральной железнодорожной сети за соответствующий период предыдущего года к наличной пропускной способности данного участка магистральной железнодорожной сети, определяется по формуле:

При этом участок магистральной железнодорожной сети считается незадействованным или слабо задействованным, если $0 \leq a \leq a0$.

Значение a_0 устанавливается компетентным органом.

3. Условно-переменные затраты это затраты, которые изменяются при увеличении или уменьшении объема услуг. Условно-постоянные затраты это затраты, которые в краткосрочном плане остаются неизменными независимо от того, увеличивается или уменьшается объем предоставляемых услуг.

4. К условно-переменным затратам относятся:

1) расходы на материалы, топливо, электроэнергию, расходуемые в процессе перевозки;

2) расходы по одиночной смене материалов верхнего строения пути, ремонтам и другим неотложным работам, производимых в зависимости от, например, пропущенного тоннажа, количества поездов, нагрузки колес;

3) расходы по неотложным работам по содержанию, ремонту устройств сигнализации и связи, электрификации и электроснабжения производимых в зависимости от количества поездов.

5. К условно-постоянным затратам относятся:

1) амортизация основных средств;

2) расходы по капитальному ремонту пути, осмотру и охране пути, искусственных сооружений, снего-, песко-, водо- борьбе;

3) расходы по планово-предупредительным работам, по хозяйствам сигнализации и связи, электрификации и электроснабжения;

4) расходы по содержанию, эксплуатации и ремонту основных производственных средств магистральной железнодорожной сети (зданий и сооружений, оборудования и инвентаря, машин и механизмов).

6. Временный понижающий коэффициент при осуществлении перевозок пассажиров утверждается ведомством уполномоченного органа в размере, определенном в обращении компетентного органа (местного исполнительного органа) при условии предоставления компетентным органом (в случае подачи обращения местным исполнительным органом) и Национальным оператором инфраструктуры положительного заключения о целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента.

Сноска. Пункт 6 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 27
к Правилам формирования тарифов
форма

_____

Наименование предприятия

Таблица распределения задействованных активов по видам услуг на _____год

Наименование актива	Учетная (остаточная) стоимость, тенге	Стоимость задействованных активов, всего,	В том числе на услуги							
			Услуга		Услуга		Услуга		Услуга	
			Коэффициент распределения из	Стоимость актива,	Коэффициент распределения из	Стоимость актива,	Коэффициент распределения из	Стоимость актива,	Коэффициент распределения из	Стоимость актива,

	из приложения 2	тенге из приложения 2	приложения 2	тенге гр3*гр4	приложения 2	тенге гр3*гр6	приложения 2	тенге гр3*гр8	приложения 2	тенге гр3*гр10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего										

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____год

Приложение 28

к Правилам формирования тарифов

форма

_____

Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения активов и затрат по группе

_____ на _____ год

(наименование группы основных средств)

Наименование актива	Вид актива или затрат	Рабочее состояние (работает или в резерве)	Учетная (остаточная) стоимость актива, тенге	Учетная (остаточная) стоимость задействованного актива, тенге	Значение базы распределения	Значение коэффициент распределения	Услуги			
							Услуга	Услуга	Услуга	Услуга

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 29
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг

Сноска. Приложение 29 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Вода – 3

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги водоснабжения и (или) водоотведения

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

Наименование предприятия

Наименование доходов и затрат по видам предоставляемых услуг	Сумма за отчетный период по бухгалтерскому учету, всего, тенге	В том числе		Сумма по Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, на услуги			
		Сумма затрат, неучтенная в тарифе согласно Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе	Сумма по Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, тенге	Регулируемые услуги			
				Услуга			
				Коэффициент распределения	Сумма по утвержденной тарифной смете	Фактическая сумма (графа 4 * графа 5)	Отклонение (графа 7 – графа 6)
1	2	3	4	5	6	7	8

продолжение таблицы

Сумма по Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, на услуги							
Регулируемые услуги				Нерегулируемые услуги			
Услуга				Услуга		Услуга	
Коэффициент распределения	Сумма по утвержденной тарифной смете	Фактическая сумма (графа 4 * графа 9)	Отклонение (графа 11 – графа 10)	Коэффициент распределения	Фактическая сумма (графа 4 * графа 13)	Коэффициент распределения	Фактическая сумма (графа 4 * графа 15)
9	10	11	12	13	14	15	16

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг
(индекс - РУ-Вода – 3, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее – субъект), отчета об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Отчет подписывается руководителем, главным бухгалтером и исполнителем субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы в левом верхнем углу субъект указывает наименование предприятия и его адрес, а в правом верхнем углу – соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа.

5. Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

6. По графе 1 приводится информация о наименовании доходов и затрат по видам предоставляемых услуг субъекта.

7. По графе 2 приводятся данные об итоговой сумме доходов и затрат за соответствующий период по бухгалтерскому учету, в тенге (графа 3 + графа 4).

8. Итоговая сумма доходов в приложении 3 к Правилам соответствует данным, отраженным по строке "Доход от реализации товаров, работ и услуг" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

9. Итоговая сумма расходов в приложении 3 к Правилам за минусом расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг)" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

10. Итоговая сумма расходов периода в приложении 3 к Правилам соответствует данным, отраженным по строке "Расходы периода" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

11. Учетная (остаточная) стоимость основных средств и нематериальных активов соответствует данным бухгалтерского учета на соответствующую дату.

12. По графе 3 приводятся данные о сумме затрат, неучтенной в тарифе в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам (далее – Перечень).

13. По графе 4 сумма доходов и затрат согласно Перечню.

14. В графах 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 и 16 приводятся данные о сумме затрат согласно Перечню, в разрезе регулируемых (водоснабжения и (или) водоотведения) и нерегулируемых услуг.

15. По графе 5 приводятся информация о коэффициенте распределения соответствующей регулируемой услуге субъекта.

16. По графе 6 приводятся данные о сумме доходов и затрат по утвержденной тарифной смете соответствующей регулируемой услуге субъекта.

17. По графе 7 приводятся данные о фактических затратах и доходах соответствующей регулируемой услуге субъекта (графа 4 – графа 5).

18. По графе 8 приводятся данные об отклонении от фактических затратов и доходах к сумме доходов и затрат по утвержденной тарифной смете соответствующей регулируемой услуге субъекта (графа 7 – графа 6).

19. По графе 9 приводится информация о коэффициенте распределения соответствующей регулируемой услуге субъекта.

20. По графе 10 приводятся данные о сумме доходов и затрат по утвержденной тарифной смете соответствующей регулируемой услуге субъекта.

21. По графе 11 приводятся данные о фактических затратах и доходах соответствующей регулируемой услуге субъекта (графа 4 – графа 9).

22. По графе 12 приводятся данные об отклонении от фактических затратов и доходах к сумме доходов и затрат по утвержденной тарифной смете соответствующей регулируемой услуге субъекта (графа 11 – графа 10).

23. По графе 13 приводится информация о коэффициенте распределения нерегулируемой услуге.

24. По графе 14 приводятся данные о фактических затратах и доходах соответствующей нерегулируемой услуге субъекта (графа 4 – графа 13).

25. По графе 15 приводится информация о коэффициенте распределения нерегулируемой услуге.

26. По графе 16 приводятся данные о фактических затратах и доходах соответствующей нерегулируемой услуге субъекта (графа 4 – графа 15).

Приложение 30
к Правилам формирования тарифов
форма

_____

Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения затрат по нематериальным активам на _____ __год

Наименование актива	Вид затрат	Рабочее состояние (работает или в резерве)	Учетная (остаточная) стоимость, тенге	Учетная (остаточная) стоимость задействованного актива,	Значение базы распределения Значение коэффициента распределения	Услуги			
						Услуга	Услуга	Услуга	Услуга

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____ год

Приложение 31

к Правилам формирования тарифов

форма

_____

Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения расходов на оплату труда персонала на _____ ___год

Табельный номер сотрудника (или другой знак)	Производственное подразделение	Вид затрат	Годовой фонд зарплаты, тенге	Значение базы распределения Значение коэффициента распределения	Услуги			
					Услуга	Услуга	Услуга	Услуга

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 32

к Правилам формирования тарифов

форма

_____

Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения расходов периода на _____год

Наименование	Вид затрат	Сумма, тенге	Значение базы распределения Значение коэффициента распределения	Услуги			
				Услуга	Услуга	Услуга	Услуга

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 33

к Правилам формирования тарифов

форма

Расчет коэффициента распределения общих основных средств по группе либо нематериальных активов на ____ год

_____

(наименование группы основных средств)

№ п/п	Наименование	Рабочее состояние (работает или в резерве)	Остаточная стоимость на начало года всего, тысяч тенге	Наименование показателя для базы распределения (натуральный показатель)	Значение показателя базы распределения			
					Всего	Регулируемая услуга № 1		
					В натуральном показателе	В натуральном показателе	Коэффициент графа 6/ графа 5	Стоимость, тысяч тенге графа 7 / графа 3
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Группа общих основных средств № 1							
1.1.	Объект № 1							
1.2.	Объект № 2							
1.3.	Объект № 3							
1._	...							
	Стоимость группы, тысяч тенге (сумма (страница 1.1.;		(Сумма (страница 1.1.; страница 1._)					(Сумма (страница 1.1.;

	страница 1._)							страница 1.)
	Коэффициент распределения по группе							Графа 8 / графа 3

№ п/п	Наименование	Значение показателя базы распределения					
		Регулируемая услуга № 2			Иные услуги		
		В натуральном показателе	Коэффициент графа 9/графа 5	Стоимость, тысяч тенге графа 10* графа 3	В натуральном показателе	Коэффициент графа 12/ графа 5	Стоимость, тысяч тенге графа 13/ графа 3
	1	9	10	11	12	13	14
	Группа общих основных средств № 1						
1.1.	Объект № 1						
1.2.	Объект № 2						
1.3.	Объект № 3						
1.	...						
	Стоимость группы, тысяч тенге (сумма (страница 1.1.; страница 1.)			(Сумма (страница 1.1.; страница 1.)			(Сумма (страница 1.1.; страница 1.)
	Коэффициент распределения по			Графа 11/ графа 3			

	группе						Графа 14/ графа 3

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 34 к Правилам формирования тарифов

Сноска. Приложение 34 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство

в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении задействованных активов по видам услуг

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: РУ-тепло-2

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественной монополий, предоставляющие услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____ Наименование предприятия

№ п/п	Наименование основных средств	Остаточная стоимость задействованных активов на начало года всего, тысяч тенге	Распределение задействованных активов по видам услуг					
			Регулируемая услуга № 1		Регулируемая услуга № 2		Иные услуги	
			Коэффициент распределения из приложения 1	Стоимость актива, тысяч тенге графа 3 * графа 4	Коэффициент распределения из приложения 1	Стоимость актива, тысяч тенге графа 3 * графа 6	Коэффициент распределения из приложения 1	Стоимость актива, тысяч тенге графа 3 * графа 8
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1.	Здания и сооружения:							
1.1.	Прямо задействованные*							
1.2.	Общие							
2.	Машины, оборудование и Передаточные устройства:							
2.1.	Прямо задействованные*							
2.2.	Общие							
3.	Транспортные средства:							
3.1.	Прямо задействованные*							
3.2.	Общие							
4.	Хозяйственный инвентарь:							
4.1.	Прямо задействованные*							
4.2.	Общие							
5.	Прочие основные средства:							
5.1.	Прямо задействованные*							
5.2.	Общие							
	Всего							
6.	Нематериальные активы							

Примечание:

*прямо задействованные активы, то есть активы, связанные с предоставлением только одной (конкретной) услуги, не распределяются по коэффициентам распределения и относятся прямо на конкретную услугу. При этом, при заполнении отчета стоимость

прямо задействованных активов заносится в соответствующие графы 5, 7 либо 9 данной таблицы.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Отчет о распределении задействованных активов по видам услуг (индекс - РУ-тепло-2, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии (далее – субъект) отчета о распределении задействованных активов по видам услуг.

Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы в левом верхнем углу субъект указывает наименование предприятия, а в правом верхнем углу – соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

5. Данная форма заполняется для распределения стоимости задействованных активов на услуги, в которой стоимость активов определяется на основе остаточной стоимости основных средств субъекта по состоянию на последнюю отчетную дату предыдущего финансового года.

6. Коэффициент распределения для каждой группы основных средств переносится в отчет о распределении задействованных активов по видам услуг из итоговой строки соответствующего расчета коэффициента распределения общих основных средств либо

нематериальных активов. Стоимость активов группы основных средств, относящаяся на каждую услугу, определяется как произведение стоимости задействованных активов на коэффициент распределения.

7. В графе 1 указываются порядковые номера по наименованиям основных средств.

8. В графе 2 указывается информация о наименовании основных средств по видам предоставляемых услуг субъекта.

9. В графе 3 указывается информация об остаточной стоимости задействованных активов на начало года.

10. В графе 4 указывается информация о коэффициенте распределения по группе основных средств по регулируемой услуге 1, рассчитанного в приложении 1 к настоящим Правилам.

11. В графе 5 указывается информация о стоимости актива по регулируемой услуге 1 (графа 3 * графа 4).

12. В графе 6 указывается информация о коэффициенте распределения по группе основных средств по регулируемой услуге 2, рассчитанного в приложении 1 к настоящим Правилам.

13. В графе 7 указывается информация о стоимости актива по регулируемой услуге 2 (графа 3 * графа 6).

14. В графе 8 указывается информация о коэффициенте распределения по группе основных средств по иным услугам, рассчитанного в приложении 1 к настоящим Правилам.

15. В графе 9 указывается информация о стоимости актива по иным услугам (графа 3 * графа 8).

Приложение 35
к Правилам формирования тарифов

форма

Расчет коэффициентов распределения расходов на оплату труда персонала на ____ год

№ п/п	Табельный номер сотрудника	Годовой фонд заработной платы, тысяч тенге	Наименование Показателя для базы распределения (натуральный показатель)	Значение показателя базы распределения			
				Всего	Регулируемая услуга № 1		
				В натуральном показателе	В натуральном показателе	Коэффициент графа 5/ графа 4	Фонд заработной платы для данной услуги, тысяч тенге графа 6 * графа 2
	1	2	3	4	5	6	7

1.	Персонал, занятый в основной и неосновной деятельности:						
1.1.	Сотрудник						
1.2.	Сотрудник						
1._	...						
2.	Вспомогательный персонал:						
2.1.	Сотрудник						
2.2.	Сотрудник						
2._	...						
3.	Административно-управленческий персонал:						
3.1.	Сотрудник						
3.2.	Сотрудник						
3._	...						
	Всего в фонде основного труда, тысяч тенге (страница 1 + страница 2 + страница 3)	(Страница 1 + страница 2 + страница 3)					(Страница 1 + страница 2 + Страница 3)
	Коэффициент распределения затрат по оплате труда						Графа 7/ графа 2
№ п/п	Табельный номер	Значение показателя базы распределения					
		Регулируемая услуга № 2			Иные услуги		
				Фонд заработной платы для			Фонд заработной платы для

	сотрудника	В натуральном показателе	Коэффициент графа 8/графа 4	данной услуги, тысяч тенге графа 9 * графа 2	В натуральном показателе	Коэффициент графа 12/графа 5	данной услуги, тысяч тенге графа 12 * графа 2
	1	8	9	10	11	12	13
1.	Персонал, занятый в основной и неосновной деятельности:						
1.1.	Сотрудник						
1.2.	Сотрудник						
1.__	...						
2.	Вспомогательный персонал:						
2.1.	Сотрудник						
2.2.	Сотрудник						
2.__	...						
3.	Административно-управленческий персонал:						
3.1.	Сотрудник						
3.2.	Сотрудник						
3.__	...						
	Всего в фонде основного труда, тысяч тенге (страница 1 + страница 2 + страница 3)			(Страница 1 + страница 2 + страница 3)			(Страница 1 + страница 2 + страница 3)
	Коэффициент распределения затрат по			Графа 10/ графа 2			Графа 13/ графа 2

	оплате труда						

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 36

к Правилам формирования тарифов

форма

Расчет коэффициентов распределения расходов периода на ____ год

№ п/п	Наименование	Общая сумма, тысяч тенге	Наименование показателя для базы распределения (натуральный показатель)	Значение показателя базы распределения			
				Всего	Регулируемая услуга № 1		
				В натуральном показателе	В натуральном показателе	Коэффициент графа 5/ графа 4	Сумма затрат на данную услугу, тысяч тенге графа 6 * графа 2
	1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы по реализации						
2.	Расходы по вознаграждениям						
3.	...						
	Всего затрат, тысяч тенге (страница 1 + страница 2 + страница 3)	(Страница 1 + страница 2 + страница 3)					(Страница 1 + страница 2 + страница 3)

№ п/п	Значение показателя базы распределения					
	Регулируемая услуга № 2			Иные услуги		
	В натура	Коэффициент графа 8 /	Сумма затрат на данную	В натуральном показателе	Коэффициент графа 12/ графа 5	Сумма затрат на данную

	льном показателе	графа 4	услугу, тысяч тенге графа 9 * графа 2			услугу, тысяч тенге графа 12 * графа 2
	8	9	10	11	12	13
1.						
2.						
3.						
			(Страница 1 + страница 2 + страница 3)			(Страница 1 + страница 2 + страница 3)

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 37

к Правилам формирования тарифов

Сноска. Приложение 37 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство
в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат по видам услуг

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: РУ-тепло-5

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественной монополий, предоставляющие услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

Наименование предприятия _____

		Сумма за отчетный период по бухгалтерскому учету, тысяч тенге		Распределение суммы по Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, на услуги		

№ п/п	Наименование	Всего	В том числе			Регулируемая услуга № 1		Регулируемая услуга № 2		Иные услуги	
			Сумма затрат, не учтенная в тарифе согласно Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе	Сумма по Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе		Коэффициент распределения	Сумма затрат на данную услугу, графа 6 * графа 5	Коэффициент распределения	Сумма затрат на данную услугу, графа 8 * графа 5	Коэффициент распределения	Сумма затрат на данную услугу, графа 10 * графа 5
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11
1.	Износ основных средств:										
1.1.	Прямо задействованные затраты*										
1.2.	Общие затраты										
2.	Амортизация нематериальных активов:										
	Прямо задейст										

2.1.	вованны е затраты *										
2.2.	Общие затраты										
3.	Расходы на оплату труда:										
3.1.	Прямо задействованны е затраты *										
3.2.	Общие затраты										
4.	Расходы на эксплуатацию:										
4.1.	Прямо задействованны е затраты *										
4.2.	Общие затраты										
5.	Расходы периода:										
5.1.	Прямо задействованны е затраты *										
5.2.	Общие затраты										
6.	Прочие расходы										
6.1.	Прямо задействованны е										

	затраты *										
6.2.	Общие затраты										
	Итого:										

Примечание: * прямо задействованные затраты, то есть затраты, связанные с предоставлением только одной (конкретной) услуги, не распределяются по коэффициентам распределения и относятся прямо на конкретную услугу. При этом, при заполнении отчета сумма прямо задействованных затрат заносится в соответствующие графы 7, 9 либо 11 данной таблицы.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Отчет о распределении затрат по видам услуг
(индекс - РУ-тепло-5, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии (далее – субъект), отчета о распределении затрат по видам услуг.

Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа.

Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

5. Для формирования затрат используются данные бухгалтерского учета. В бухгалтерском учете прямые затраты формируются на отдельных счетах (субсчетах), соответствующих каждой регулируемой услуге и в целом иной деятельности. Для общих затрат бухгалтерским учетом предусматриваются отдельные счета (субсчета) затрат.

6. Раздельному учету подлежат все затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг и иной деятельности, в том числе затраты, не учитываемые и учитываемые в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам (далее – Перечень).

В графе 1 указываются порядковые номера по наименованиям основных средств.

В графе 2 указывается информация о наименовании затрат по видам предоставляемых услуг субъекта.

В графе 3 указывается общая сумма за отчетный период по бухгалтерскому учету, в тысячах тенге (графа 4 + графа 5).

7. Итоговая сумма затрат за минусом расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг)" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

8. Итоговая сумма расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Расходы периода" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

9. Учетная (остаточная) стоимость основных средств и нематериальных активов соответствует данным бухгалтерского учета на соответствующую дату.

В графе 4 указываются данные о сумме затрат, неучтенной в тарифе в соответствии Перечнем.

В графе 5 указывается информация о сумме затрат по Перечню.

В графах 6, 7, 8, 9, 10 и 11 указываются данные о сумме затрат по Перечню в разрезе регулируемых (производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии) и иных услуг (услуги, которые технологические связанные с регулируемыми услугами и иная деятельность, согласованная с ведомством уполномоченного органа), в том числе:

в графе 6 указывается информация о коэффициенте распределения соответствующей регулируемой услуге субъекта;

в графе 7 указываются данные о сумме затрат на регулируемую услугу (графа 6 * графа 5);

в графе 8 указывается информация о коэффициенте распределения соответствующей регулируемой услуге субъекта;

в графе 9 указываются данные о сумме затрат на регулируемую услугу (графа 8 * графа 5);

в графе 10 указывается информация о коэффициенте распределения иных услуг (услуги, которые технологические связанные с регулируемыми услугами и иная деятельность, согласованная с ведомством уполномоченного органа) субъекта;

в графе 11 указываются данные о сумме затрат соответствующей нерегулируемой услуге субъекта (графа 10 * графа 5).

Внутри каждой статьи допускается более подробное детализирование затрат.

Приложение 38
к Правилам формирования тарифов

Сноска. Приложение 38 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство

в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Отчет о распределении доходов по видам услуг

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-тепло-6

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественной монополий, предоставляющие услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

Наименование предприятия _____

	Доход от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету, тысяч тенге					
	В том числе доход от					
	Регулируемой услуги № 1			Регулируемой услуги № 2		

Отчетный период	Общая сумма (всего)	Фактический Объем предоставленных услуг (в Гигакалорий (далее – Гкал))	Утвержденный тариф (без налога на добавленную стоимость) (тенге за 1 Гкал)	Доход от данной услуги графа 3 * графа 4	Фактический объем предоставленных услуг (в Гкал)	Утвержденный тариф (без налога на добавленную стоимость) (тенге за 1 Гкал)	Доход от данной услуги графа 6 * графа 7
1	2	3	4	5	6	7	8
Доход от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету, тысяч тенге							
В том числе доход от							
Иных услуг							
Всего графа 12 + графа 15	В том числе						
	Иных услуг № 1				Иных услуг...		
	Объем	Цена	Доход графа 10 * графа 11		Объем	Цена	Доход графа 13 * графа 14
9	10	11	12		13	14	15

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

(индекс - РУ-тепло-6, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии (далее – субъект), отчета о распределении доходов по видам услуг.

Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

В графе 1 указывается отчетный период.

В графах 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 и 15 указываются данные о доходах от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету, тысяч тенге (производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии) и иных услуг (услуги, которые технологические связанные с регулируемыми услугами и иная деятельность, согласованная с ведомством уполномоченного органа), в том числе:

в графе 2 указывается общая сумма дохода от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету.

4. Общая сумма доходов соответствует данным, отраженным по строке "Доход от реализации товаров, работ и услуг" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период;

в графе 3 указывается информация о фактическом объеме соответствующей регулируемой услуги в натуральном выражении (в Гигакалорий (далее – Гкал));

в графе 4 указываются данные об утвержденном ведомством уполномоченного органа тарифе (тенге за 1 Гкал);

в графе 5 указывается общая сумма дохода от соответствующей регулируемой услуги за отчетный период (графа 3 * графа 4);

в графе 6 указывается информация о фактическом объеме соответствующей регулируемой услуги в натуральном выражении (в Гкал);

в графе 7 указываются данные об утвержденном ведомством уполномоченного органа тарифе (тенге за 1 Гкал);

в графе 8 указывается общая сумма дохода от соответствующей регулируемой услуги за отчетный период (графа 6 * графа 7);

в графе 9 указываются данные о доходах от иной услуги за отчетный период (графа 12 + графа 15);

в графе 10 указывается информация о фактическом объеме соответствующей иной услуги в натуральном выражении;

в графе 11 указываются данные цене иной услуги, по которым соответствующие услуги были предоставлены;

в графе 12 указывается общая сумма дохода от соответствующей иной услуги за отчетный период (графа 10 * графа 11);

в графе 13 указывается информация о фактическом объеме соответствующей иной услуги в натуральном выражении;

в графе 14 указываются данные цене иной услуги, по которым соответствующие услуги были предоставлены;

в графе 15 указывается общая сумма дохода от соответствующей иной услуги за отчетный период (графа 13 * графа 14).

Приложение 39
к Правилам формирования тарифов
форма

_____

Наименование предприятия

Таблица распределения задействованных активов по видам услуг на _____ год

№ п/п	Наименование актива	Учетная (остаточная) стоимость, тысяч тенге из приложения 2	Стоимость задействованных активов, всего, тысяч тенге из приложения 2	В том числе на услуги							
				По передаче электрической энергии по национальной электрической сети		По технической диспетчеризации и отпуска в сеть и потребления электрической энергии		По организации балансирования производства-потребления электрической энергии		Прочее	
				Коэффициент распределения из приложения 2	Стоимость актива, тысяч тенге графа 3 * графа 4	Коэффициент распределения из приложения 2	Стоимость актива, тысяч тенге графа 3 * графа 6	Коэффициент распределения из приложения 2	Стоимость актива, тысяч Тенге графа 3 * графа 8	Коэффициент распределения из приложения 2	Стоимость актива, тысяч тенге графа 3 * графа 10
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЛЭП										
2	ПС										
3	РПБ										
4	СДТУ										
5	Здания и сооружения										
6	Транспорт и спецтехника										
7	Машины и оборудование										

8	Вычислительная техника										
9	Прочие основные средства										

Примечание:

ЛЭП-линий электропередачи;

ПС-трансформаторные подстанции;

СДТУ-средство диспетчерского и технического управления;

РПБ-ремонтно-производственная база.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 40

к Правилам формирования тарифов

форма

_____

Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения активов и затрат по группе

_____ на ____ год

наименование группы основных средств)

№ п/п	Наименование актива	Вид актива или затрат	Рабочее состояние (работает или в резерве)	Учетная (остаточная) стоимость актива, тысяч тенге	Учетная (остаточная) стоимость задействованного актива, тысяч тенге	Значение базы распределения, значение коэффициента распределения	Услуги			
							Передача электрической энергии по национальной электрической сети	Техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии	Организация балансирования производства-потребления электрической энергии	Прочее
	1	2		3			4	6	8	10

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 41
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

**Отчет об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг для субъектов естественных монополий,
предоставляющие услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети**

Сноска. Приложение 41 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-электр-3

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по передаче электрической энергии
по национальной электрической сети и другие услуги

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

Наименование предприятия _____

			В том числе			
			Сумма затрат, неучтенная в тарифе согласно Перечню затрат,	Сумма по Перечню затрат, учитываемых и не	Передача электрической энергии по национальной электрической сети	
		Сумма за отчетный				

№ п/п	Наименование	период по бухгалтерскому учету всего, тысяч тенге	учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, на услуги	учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, на услуги	Утвержденный коэффициент распределения	Сумма по утвержденной тарифной смете
	1	2	3	4	5	6
2	Расходы, всего					
	В том числе					
2.1.	Износ основных средств и амортизация нематериальных активов, всего					
	В том числе					
	Износ ЛЭП					
	Износ ПС					
	Износ основных средств РПБ					
	Износ основных средств СДТУ					
	Износ зданий и сооружений					
	Износ транспорта и спецтехники					
	Износ машин и оборудования					
	Износ вычислительной техники					
	Износ прочих основных средств					
	Амортизация нематериальных активов					

2.2.	Технологический расход электрической энергии					
2.3.	Расходы на ремонт основных средств					
	В том числе					
	Ремонт ЛЭП					
	Ремонт ПС					
	Износ основных средств РПБ					
	Износ основных средств СДТУ					
	Износ зданий и сооружений					
	Ремонт транспорта и спецтехники					
	Ремонт машин и оборудования					
	Ремонт вычислительной техники					
	Ремонт прочих основных средств					
2.4.	Расходы на оплату труда, всего					
	В том числе					
	Оплата труда основного производственного персонала					
	Оплата труда вспомогательного персонала					
	Оплата труда временного персонала					

	Прочие выплаты					
2.5.	Премии, всего					
	В том числе					
	Основного производственного персонала					
	Вспомогательного персонала					
	Временного персонала					
	Прочие					
2.6.	Расходы по социальному налогу, всего					
	В том числе					
	Основного производственного персонала					
	Вспомогательного персонала					
	Временного персонала					
	Прочие					
2.7.	Затраты на эксплуатацию, всего					
	В том числе					
	Эксплуатация ЛЭП					
	Эксплуатация ПС					
	Эксплуатация основных средств РПБ					
	Эксплуатация основных средств СДТУ					
	Эксплуатация зданий и сооружений					
	Эксплуатация транспорта и спецтехники					

	Эксплуатация машин и оборудования					
	Эксплуатация вычислительной техники					
	Эксплуатация прочих основных средств					
2.8.	Расходы периода, всего					
	В том числе					
	Общие административные расходы					
	Расходы по реализации					
	Расходы по вознаграждениям					
2.9.	Прочие расходы					

продолжение таблицы

Сумма по Перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, на услуги									
Передача электрической энергии по национальной электрической сети		Техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии				Организация балансирования производства-потребления электрической энергии		Прочее	
Фактическая сумма, графа 4 * графа 5	Отклонение графа 7- графа 6	Утвержденный коэффициент распределения	Сумма по утвержденной тарифной смете	Фактическая сумма, графа 4 * графа 11	Отклонение графа11 графа 10	Утвержденный коэффициент распределения	Фактическая сумма, графа 4 * графа 13	Утвержденный коэффициент распределения	Фактическая сумма, графа 4 * графа 15
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Примечание:

ЛЭП – линий электропередачи;

ПС – трансформаторные подстанции;

СДТУ – средство диспетчерского и технического управления;

РПБ – ремонтно-производственная база.
Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Исполнитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг
(индекс - РУ-электр-3, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети и другие услуги (далее – субъект), отчета об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Отчет подписывается руководителем, главным бухгалтером и исполнителем субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

По графе 1 указывается информация о наименовании затрат по видам предоставляемых услуг субъекта.

По графе 2 указывается информация о сумме за отчетный период по бухгалтерскому учету, всего, тысяч тенге.

5. Итоговая сумма доходов соответствует данным, отраженным по строке "Доход от реализации товаров, работ и услуг" отчета о результатах финансово-хозяйственной

деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

6. Итоговая сумма расходов за минусом расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг)" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

7. Итоговая сумма расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Расходы периода" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

8. По графе 3 указываются данные о сумме затрат, неучтенной в тарифе в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам (далее – Перечень).

9. По графе 4 указывается информация о сумме затрат по Перечню.

10. По графе 5 указываются данные об утвержденном коэффициенте распределения по регулируемой услуге по передаче электрической энергии по национальной электрической сети.

11. По графе 6 указываются данные о сумме по утвержденной тарифной смете по регулируемой услуге по передаче электрической энергии по национальной электрической сети.

12. В графах 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 и 16 указываются данные о сумме затрат по Перечню в разрезе услуг, в том числе:

13. по графе 7 указываются данные о фактической сумме по Перечню на услугу по передаче электрической энергии по национальной электрической сети (графа 4 * графа 5);

14. по графе 8 указывается отклонение фактической суммы по Перечню на услугу по передаче электрической энергии по национальной электрической сети от суммы по утвержденной тарифной смете (графа 7-графа 6);

15. по графе 9 указываются данные об утвержденном коэффициенте распределения по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии;

16. по графе 10 указываются данные о сумме по утвержденной тарифной смете по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии;

17. по графе 11 указываются данные о фактической сумме по Перечню на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии (графа 4*графа 11);

18. по графе 12 указывается отклонение фактической суммы по Перечню на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии от суммы по утвержденной тарифной смете (графа 11-графа 10);

19. по графе 13 указываются данные об утвержденном коэффициенте распределения по услуге по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

20. по графе 14 указываются данные о фактической сумме по Перечню на услугу по организации балансирования производства-потребления электрической энергии (графа 4 * графа 13);

21. по графе 15 указываются данные об утвержденном коэффициенте распределения по прочим услугам;

22. по графе 16 указываются данные о фактической сумме по Перечню по прочим услугам (графа 4 * графа 15).

Внутри каждой статьи допускается более подробное детализирование затрат.

Приложение 42
к Правилам формирования тарифов
форма

_____
Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения затрат по нематериальным активам на ____ год

Наименование актива	Вид затрат	Рабочее состояние (работает или в резерве)	Учетная (остаточная) стоимость, тысяч тенге	Учетная (остаточная) стоимость задействованного актива, тысяч тенге	Значение базы распределения Значение коэффициента распределения	Услуги			
						Передача электрической энергии по Национальной электрической сети	Техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии	Организация балансирования производства потребления электрической энергии	Прочие

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Исполнитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение 43
к Правилам формирования тарифов
форма

_____
Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения расходов на оплату труда персонала на ____ год

Табельный номер сотрудника (или другой знак)	Производственное подразделение	Вид затрат	Годовой фонд зарплаты, тысяч тенге	Значение базы распределения Значение коэффициента распределения	Услуги			
					Передача электрической энергии по национальной электрической сети	Техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии	Организация балансирования производства-потребления электрической энергии	Прочие

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Исполнитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение 44
к Правилам формирования тарифов
форма

_____
Наименование предприятия

Расчет коэффициента распределения расходов периода на _____ год

Наименование	Вид затрат	Сумма, тысяч тенге	Значение базы распределения значение коэффициента распределения	Услуги			
				Передача электрической энергии по национальной электрической сети	Техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии	Организация балансирования производства-потребления электрической энергии	Прочие

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 45
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

**Отчет об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг для субъектов естественных монополий,
являющимися региональными электросетевыми компаниями и энергопередающими организациями**

Сноска. Приложение 45 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-РЭК и ЭПО-7

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, являющимися региональными электросетевыми компаниями и энергопередающими организациями

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

Наименование предприятия _____

			Сумма затрат неучтенная в тарифе согласно перечню	Сумма по перечню затрат, учитываемых	Сумма по перечню затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, тысяч тенге						
						Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам					
						Электроснабжение *		Иная услуга 1		Иная услуга 2	

№	Наименование	Сумма за отчетный период по бухгалтерскому учету, всего, тысяч тенге	затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, тысяч тенге	и не учитываемых в тарифе, Правилам ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, тысяч тенге	Передача электрической энергии, тысяч тенге	Коэффициент распределения	Фактическая сумма, тысяч тенге графа 6 * графа 5	Коэффициент распределения	Фактическая сумма, тысяч тенге графа 8 * графа 5	Коэффициент распределения	Фактическая сумма, тысяч тенге графа 10 * графа 5
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Для РЭК											
1.	Затраты РЭК на предоставление услуг (за вычетом неконтролируемых затрат и амортизации)										
2.	Амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов										
3.	Неконтролируемые затраты										

	РЭК, в том числе:										
3.1.	Налоги										
3.2.	Затраты на компенсацию технологического расхода электрической энергии при передаче										
3.3.	Плата за услуги системного оператора										
3.4.	Расходы на выплату вознаграждения за заемные средства для реализации инвестиционной программы РЭК, утвержденной в установленном законодательством порядке										

3.5.	Затраты, возникающие в результате форс-мажорных событий										
	Прибыль										
	Всего доходов										
1	Материальные затраты										
	В том числе:										
1.1.	Сырье и материалы										
1.2.	Топливо										
1.3.	Горюче-смазочные материалы										
1.4	Энергия										
2	Затраты на оплату труда, всего										
	В том числе:										
2.1.	Заработная плата										
	Социальный налог, обязательное социаль										

2.2.	ное медицинское страхование										
3	Амортизация										
4	Ремонт, всего										
	В том числе:										
4.1.	Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов										
5	Услуги сторонних организаций производственного характера										
6	Прочие затраты										
7	Расходы периода, всего										
8	Общие и административные расходы, всего										
	В том числе:										
	Заработная										

8.1.	плата административного персонала										
8.2.	Социальный налог, обязательное социальное медицинское страхование										
8.3.	Амортизация										
8.4.	Налоговые платежи и сборы										
8.5.	Командировочные расходы										
8.6.	Представительские расходы										
8.7.	Коммунальные услуги										
8.8.	Услуги связи										
8.9.	Оплата консалтинговых , маркетинговых услуг										
8.10.	Услуги банка										

8.11.	Другие расходы										
9	Расходы на выплату вознаграждений										
	Всего затрат										
	Всего доходов										

Примечание:

* заполняется энергопередающими организациями;

РЭК – региональная электросетевая компания.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Исполнитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг
(индекс - РУ-РЭК и ЭПО, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественной монополии, являющимися региональными электросетевыми компаниями и электропередающими организациями (далее – субъект), отчета об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг.

2. Основной целью является определение принципов ведения, порядка организации и осуществления региональными электросетевыми компаниями и электропередающими организациями раздельного учета доходов и затрат по видам предоставляемых услуг для установления экономически обоснованного уровня тарифа.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем, главным бухгалтером и исполнителем субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. При заполнении формы субъект указывает в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа.

Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

По графе 1 указывается информация о наименовании затрат по видам предоставляемых услуг субъекта.

По графе 2 указывается информация о сумме за отчетный период по бухгалтерскому учету, всего, тенге.

6. Итоговая сумма расходов за минусом расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг)" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого региональной электросетевой компанией и электропередающей организацией в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

7. Итоговая сумма расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Расходы периода" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого региональной электросетевой компанией и электропередающей организацией в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

8. По графе 3 указываются данные о сумме затрат, неучтенной в тарифе в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам (далее – Перечень).

9. По графе 4 указывается информация о сумме затрат по Перечню.

10. В графах 5, 6, 7, 8, 9, 10 и 11 указываются данные о сумме затрат по Перечню в разрезе регулируемых (передача электрической энергии) и иных услуг (услуги, которые технологически связаны с регулируемыми услугами и иная деятельность, согласованная с ведомством уполномоченного органа), в том числе:

по графе 5 указывается информация о сумме по Перечню по передаче электрической энергии;

по графе 6 указывается информация о коэффициенте распределения по электроснабжению, заполняется энергопередающими организациями;

по графе 7 указываются данные о фактической сумме по электроснабжению, заполняются энергопередающими организациями (графа 6* графа 5);

по графе 8 указывается информация о коэффициенте распределения по соответствующей иной услуге;

по графе 9 указываются данные о фактической сумме по соответствующей иной услуге (графа 8 * графа 5);

по графе 10 указывается информация о коэффициенте распределения по соответствующей иной услуге;

по графе 11 указываются данные о фактической сумме по соответствующей иной услуге (графа 10 * графа 5).

Внутри каждой статьи допускается более подробное детализирование затрат.

11. Итоговая сумма доходов соответствует данным, отраженным по строке "Доход от реализации товаров, работ и услуг" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составляемого региональной электросетевой компанией и электропередающей организацией в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

Приложение 46
к Правилам формирования тарифов

Схема направлений деятельности газотранспортных и (или) газораспределительных организаций

Приложение 47
к Правилам формирования тарифов

Схема распределения затрат и активов на услуги газотранспортной и (или) газораспределительной организации

Приложение 48
к Правилам формирования тарифов
форма

Минимальный перечень установленных баз распределения затрат и активов на экономические ресурсы

Затраты и активы	Установленная база распределения	Экономические ресурсы				
		Трудовые ресурсы (персонал)	Капитальные (основные средства)			
			Здания и сооружения		Передаточные устройства	
			Газохранилища	Прочие	Распределительные трубопроводы (газораспределительные газопроводы)	Прочие
Затраты						
Заработная плата	Первичные документы	П	х	х	х	х

Отчисления от оплаты труда	Оплата труда	П	х	х	х	х
Топливо	Первичные документы и л и нормативные показатели	х	х	П,К	х	х
Трубы	Первичные документы	х	х	х	П	П
Компрессоры	Первичные документы	х	х	х	х	х
Химические реагенты	Первичные документы	х	х	х	х	х
Электроэнергия	Показания приборов учета или нормативная мощность	х	П,К	П,К	х	х
Теплоэнергия	Показания приборов учета	х	х	П,К	х	х
Водоснабжение	Показания приборов учета	х	П,К	П,К	х	х
Услуги связи	Первичные документы	П	х	х	х	х
Прочие затраты (в зависимости от степени детализации)		П,К	П,К	П,К	П,К	П,К
Активы						
Стоимость задействованных активов	В зависимости от принадлежности к элементу направления деятельности	х	П	П	П	П
Амортизация задействованных активов	Стоимость задействованных активов	х	П	П	П	П

продолжение таблицы

Экономические ресурсы						
Капитальные (основные средства)						
Транспортные средства		Машины и оборудование			Прочие основные средства	

Магистральные трубопроводы	Прочие	Компрессорные машины и оборудование	Прочее вспомогательное оборудование	Прочие	Буферный газ	Прочие	Прочие ресурсы
Затраты							
х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х
х	П,К	П,К	П,К	П,К	х	х	х
П	х	х	х	х	х	х	х
х	х	П	х	х	х	х	х
х	х	П,К	х	х	х	х	х
х	х	П,К	П,К	П,К	х	П,К	Х
х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	П,К	х	П,К	х	П,К	х
х	х	х	х	х	х	х	х
П,К	П,К	П,К	П,К	П,К	П,К	П,К	П,К
Активы							
П	П	П	П	П	х	П	х
П	П	П	П	П	х	П	х

Примечание:

Условные обозначения:

П – прямое отнесение;

К – косвенное распределение.

Приложение 49

к Правилам формирования тарифов

форма

Минимальный перечень установленных баз распределения экономических ресурсов на процессы предоставления услуг

Наименование экономических ресурсов	Процессы производства услуг		
	Производственные процессы, связанные с эксплуатацией		
	Подземных газохранилищ (по видам услуг)	Магистральных и (или) соединительных газопроводов (по видам услуг)	Распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок (по видам услуг)
Трудовые ресурсы (персонал)	(П), % занятости или время (К)	(П), % занятости или время (К)	(П), % занятости или время (К)

Капитальные (основные средства)	Здания и сооружения	Газохранилища	(П)	х	х
		Прочие	Площадь, численность работников (К)	Площадь, численность работников (К)	Площадь, численность работников (К)
	Передаточные устройства	Распределительные трубопроводы (газораспределительные газопроводы)	х	х	(П)
		Прочие	(П)	(П)	х
	Транспортные средства	Магистральные и (или) соединительные трубопроводы	х	(П)	х
		Прочие	Пробег, время (К)	Пробег, время (К)	Пробег, время (К)
	Машины и оборудование	Компрессорные машины и оборудование	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)
		Прочее вспомогательное оборудование	х	х	х
		Прочие	(П), % Занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)
	Прочие основные средства	Буферный газ	Объем газа (К)	Объем газа (К)	х
		Прочие	(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)
Прочие ресурсы			(П), % Занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)

продолжение таблицы

Процессы производства услуг						
Обслуживающие процессы, связанные с эксплуатацией			Процессы менеджмента			
Средств электрохимической защиты	Специальной техники	Вспомогательного оборудования	Финансовые службы	Юридические службы	Администрация	Маркетинг
(П), % занятости или время (К)	(П), % занятости или время (К)	(П), % занятости или время (К)	(П)	(П)	(П)	(П)
х	х	х	х	х	х	х
Площадь численность работников (К)	Площадь, Численность работников (К)	Площадь, численность работников (К)	Площадь, численность работников (К)	Площадь, численность работников (К)	Площадь, численность работников (К)	Площадь, численность работников (К)
х	х	х	х	х	х	х
х	х	(П)	х	х	х	х

x	x	x	x	x	x	x
(П), Пробег, время (К)	(П), Пробег, время (К)	(П), Пробег, время (К)	(П), Пробег, время (К)	(П), Пробег, время (К)	(П), Пробег, время (К)	(П), Пробег, время (К)
x	x	x	x	x	x	x
x	x	(П)	x	x	x	x
(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % Занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)
x	x	x	x	x	x	x
(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)	(П), площадь, численность работников (К)
(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)	(П), % занятости (К)

Примечание:

Условные обозначения:

(П) – прямое отнесение;

(К) – косвенное распределение.

Приложение 50

к Правилам формирования тарифов

форма

Минимальный перечень установленных баз распределения обслуживающих процессов на производственные процессы и процессы менеджмента

	Производственные процессы и процессы менеджмента						
	Производственные процессы			Процессы менеджмента			
Наименование вспомогательных бизнес-процессов	Связанные с эксплуатацией подземных газохранилищ (по видам услуг)	Связанные с эксплуатацией магистральных и (или) соединительных газопроводов (по видам услуг)	Связанные с эксплуатацией распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок (по видам услуг)	Финансовые службы	Юридические службы	Администрация	Маркетинг
Связанные с эксплуатацией средств электрохимической защиты	x	(П), % занятости	(П), % занятости	x	x	x	x

Связанные с эксплуатации специальной техники	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время
Связанные с эксплуатации вспомогательного оборудования	% занятости	% занятости	% занятости	x	x	x	x

Примечание:

(П) – прямое отнесение.

Приложение 51

к Правилам формирования тарифов

форма

Минимальный перечень установленных баз распределения производственных процессов на внешние услуги и элементы направления деятельности

Наименование производственных процессов	Наименование услуг			Эксплуатация элементов направлений деятельности
	Внешние услуги, предоставляемые внешним не конечным пользователям	Внешние услуги, предоставляемые внешним конечным пользователям	Внешние услуги, предоставляемые внешним прочим пользователям	
Связанные с эксплуатацией подземных газохранилищ (по видам услуг)	Объем ТТР, объем газа (К)	x	Объем ТТР, объем газа (К)	Объем ТТР, объем газа (К)
Связанные с эксплуатацией магистральных и (или) соединительных газопроводов (по видам услуг)	x	x	Объем ТТР, объем газа (К)	Объем ТТР, объем газа (К)
Связанные с эксплуатацией распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) газораспределительных установок (по видам услуг)	Объем ТТР, объем газа (К)	x	x	Объем ТТР, объем газа (К)

Примечание:

Условные обозначения:

(П) – прямое отнесение;

(К) – косвенное распределение;

ТТР – товаротранспортная работа

Приложение 52

к Правилам формирования тарифов

форма

Минимальный перечень установленных баз распределения элементов направления деятельности на внутренние и внешние услуги

Наименование направлений деятельности	Виды услуг			
	Внешние услуги, предоставляемые внешним не конечным пользователям	Внешние услуги, предоставляемые внешним конечным пользователям	Внешние услуги, предоставляемые внешним прочим пользователям	Внутренние Услуги
Эксплуатация газохранилищ (по элементам)	Объем ТТР, объем газа	х	х	Объем ТТР, объем газа
Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов (по элементам)	Объем ТТР, объем газа	Объем ТТР, объем газа		Объем предоставленных услуг
Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок (по элементам)	Объем ТТР, объем газа	Объем ТТР, объем газа	х	Объем газа, объем предоставленных услуг
Розничная деятельность (по элементам)	х	Объем ТТР, объем газа	х	х
Прочая деятельность (по элементам)	х	х	Объем предоставленных услуг	х

Примечание:

ТТР – товаротранспортная работа

Приложение 53

к Правилам формирования тарифов

форма

Отнесение внутренних услуг на внешние услуги и суммирование затрат и задействованных активов по этапам предоставления внешних услуг

		Затраты и задействованные активы			

№ п/п	Внешние услуги	Связанные с предоставлением внутренних услуг направлениями деятельности (шестой этап)			Связанные с производственными процессами (четвертый этап)	Связанные с элементами направления деятельности (шестой этап)	Связанные с процессами менеджмента (седьмой этап)
		Эксплуатация газохранилищ	Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов	Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок			
1.	Внешние услуги, предоставляемые направлениями деятельности внешним конечным пользователям:						
1.1	"Эксплуатация газохранилищ" в том числе:		П, К		П, К	П, К	П, К
1.1.1	Регулируемые				По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
1.1.2	Нерегулируемые				По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
1.2	"Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", в том числе:	П, К			П,К	П,К	П,К
1.2.1	Регулируемые				По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
1.2.2	Нерегулируемые				По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг

1.3	"Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", в том числе:		П,К		П, К	П, К	П, К
1.3.1	Регулируемые				По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
1.3.2	Нерегулируемые				По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
1.4	"Розничная деятельность"						
1.4.1	Регулируемые, в том числе:						
1.4.2	Нерегулируемые						
1.5	"Прочая деятельность", в том числе:		П, К				
1.5.1	Регулируемые						
1.5.2	Нерегулируемые						
2.	Внешние услуги, предоставляемые направлениями деятельности внешним конечным пользователям:						
2.1	"Эксплуатация		П,К				

	газохранилищ", в том числе:						
2.1.1	Регулируемые						
2.1.2	Нерегулируемые						
2.2	"Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", в том числе:	П, К			П, К	П, К	П, К
2.2.1	Регулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
2.2.2	Нерегулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
2.3	"Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", в том числе:						
2.3.1	Регулируемые						
2.3.2	Нерегулируемые						
2.4	"Розничная деятельность"			П, К	П, К	П, К	П, К
2.4.1	Регулируемые, в том числе:				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
2.4.1	Нерегулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
	"Прочая деятельност						

2.5	ь", в том числе:		П, К	П, К			
2.5.1	Регулируемые						
2.5.2	Нерегулируемые						
3.	Внешние услуги, предоставляемые направлениями деятельности внешним прочим пользователям:						
3.1	"Эксплуатация газохранилищ", в том числе:		П, К		П, К	П, К	П, К
3.1.1	Регулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
3.1.2	Нерегулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
3.2	"Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", в том числе:	П, К			П,К	П,К	П,К
3.2.1	Регулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
3.2.2	Нерегулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
3.3	"Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводо		П, К				

	в) и газораспределительных установок", в том числе:						
3.3.1	Регулируемые						
3.3.2	Нерегулируемые						
3.4	"Розничная деятельность"						
3.4.1	Регулируемые, в том числе:						
3.4.2	Нерегулируемые						
3.5	"Прочая деятельность", в том числе:		П, К		П,К	П,К	П,К
3.5.1	Регулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг
3.5.2	Нерегулируемые				по объему услуг	по объему услуг	по объему услуг

Примечание:

Условные обозначения:

(П) – прямое отнесение;

(К) – косвенное распределение.

Приложение 54
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о прямом отнесении и косвенном распределении затрат и активов по видам экономических ресурсов

Сноска. Приложение 54 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-Газ-9

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественной монополии, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или)газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Затраты и активы	Наименование установленной базы распределения	Экономические ресурсы				
		Трудовые ресурсы (персонал)	Капитальные (основные средства)			
			Здания и сооружения		Передаточные устройства	
			Газохранилища	Прочие	Распределительные трубопроводы (газораспределительные газопроводы)	Прочие
Затраты						
Заработная плата						
Отчисления от оплаты труда						
Топливо						
Трубы						
Компрессоры						
Химические реагенты						
Прочие материалы						
Электроэнергия						
Теплоэнергия						
Водоснабжение						

Услуги связи						
Прочие затраты (в зависимости от степени детализации)						
Стоимость задействованных активов						
Амортизация задействованных активов						

продолжение таблицы

Экономические ресурсы							
Капитальные (основные средства)							Прочие ресурсы
Транспортные средства		Машины и оборудование			Прочие основные средства		
Магистральные и (или) соединительные трубопроводы	Прочие	Компрессорные машины и оборудование	Прочее вспомогательное оборудование	Прочие	Буферный газ	Прочие	
Затраты							
Активы							

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о прямом отнесении и косвенном распределении затрат и активов по видам экономических ресурсов
(индекс - РУ-Газ-9, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для составления и представления

субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о прямом отнесении и косвенном распределении затрат и активов по видам экономических ресурсов.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1указываются затраты и активы.

6. В графе 2 указывается наименование установленной базы распределения.

7. В графе 3 указываются экономические ресурсы: к ним относятся – трудовые ресурсы (персонал).

8. В графе 4 капитальные (основные средства) указываются:

1. здания и сооружения (газохранилища и прочие);

2. передаточные устройства (распределительные трубопроводы (газораспределительные газопроводы и прочие);

3. транспортные средства (магистральные и (или) соединительные трубопроводы и прочие);

4. машины и оборудование (компрессорные машины и оборудование и прочие);

5. прочие основные средства (буферный газ и прочие).

9. В графе 5 указываются прочие ресурсы.

10. В строке "Затраты" указываются: заработная плата, отчисления от оплаты труда, топливо, трубы, компрессоры, химические реагенты, прочие материалы, электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение, услуги связи и прочие затраты (в зависимости от степени детализации).

11. В строке "Активы" указываются: стоимость задействованных активов и амортизация задействованных активов.

Приложение 55
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг ресурсов

Сноска. Приложение 55 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-Газ-10

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или)газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование объектов распределения		Процессы производства услуг										
		Производственные				Обслуживающие			Менеджмента			
		Процесс 1	Процесс 2	Процесс 3	Процесс N	Процесс 1	Процесс 2	Процесс N	Процесс 1	Процесс 2	Процесс 3	Процесс N
Затраты												
Трудовые ресурсы (персонал)												
Здания и сооружения	Газохранилища											
	Прочие											
	Газораспределительные											

Передаточные устройства	системы (газораспределительные газопроводы)											
	Прочие											
Транспортные средства	Магистральные и (или) соединительные газопроводы											
	Прочие											
Машины и оборудование	Компрессорные машины и оборудование											
	Прочее вспомогательное оборудование											
	Прочие											
Прочие основные средства	Буферный газ											
	Прочие											
Прочие ресурсы												
Итого затраты												
Здания и сооружения	Газохранилища											
	Прочие											

Передаточные устройства	Газораспределительные системы (газораспределительные газопроводы)											
	Прочие											
Транспортные средства	Магистральные и (или) соединительные газопроводы											
	Прочие											
Машины и оборудование	Компрессорные машины и оборудование											
	Прочее вспомогательное оборудование											
	Прочие											
Прочие основные средства	Буферный газ											
	Прочие											
Прочие ресурсы												
Итого активы												

Здания и сооружения	Газохранилища											
	Прочие											
Передаточные устройства	Газораспределительные системы											
	Прочие											
Транспортные средства	Магистральные и (или) соединительные газопроводы											
	Прочие											
Машины и оборудование	Компрессорные машины и оборудование											
	Прочее вспомогательное оборудование											
	Прочие											
Прочие основные средства	Буферный газ											
	Прочие											
Прочие ресурсы												
Итого амортизация												

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг ресурсов
(индекс - РУ-Газ-10, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг ресурсов.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1указывается наименование объектов распределения.

6. В графе 2 указываются процессы производства услуг:

7. Производственные (Процесс 1, Процесс 2, Процесс 3, Процесс N).

8. Обслуживающие (Процесс 1, Процесс 2, Процесс 3, Процесс N).

9. Процессы производства услуг менеджмента (Процесс 1, Процесс 2, Процесс 3, Процесс N).

10. В строках "Затраты", "Активы" и "Амортизация" указываются:

1. трудовые ресурсы (персонал):

здания и сооружения, в том числе газохранилища и прочие;

передаточные устройства, в том числе газораспределительные системы (газораспределительные газопроводы);

транспортные средства, в том числе магистральные и (или) соединительные газопроводы и прочие;

машины и оборудование, в том числе компрессорные машины и оборудование и прочее вспомогательное оборудование;

2. прочие основные средства, в том числе буферный газ и прочие затраты;

3. прочие ресурсы;

4. итоговые суммы затрат, активов и амортизации.

Приложение 56
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг

Сноска. Приложение 56 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-Газ-11

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: Субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или)газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Затраты и активы обслужива	Наименование базы	Процессы производства услуг					
		Производственные			Менеджмента		

ю щ и х процессов	распределения	Процесс 1	Процесс 2	Процесс N	Процесс 1	Процесс 2	Процесс N
Затраты							
Процесс 1							
Процесс 2							
Процесс N							
Итого затраты							
Активы							
Процесс 1							
Процесс 2							
Процесс N							
Итого активов							
Амортизация активов							
Процесс 1							
Процесс 2							
Процесс N							
Итого амортизация							

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных Отчет о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг (индекс - РУ-Газ-11, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются затраты и активы обслуживающих процессов

6. В графе 2 указывается наименование базы распределения

7. В графе 3 указываются процессы производства услуг – производственные и услуг менеджмента, которые включают в себя ("Процесс 1", "Процесс 2", "Процесс N").

Строка "Затраты":

указываются затраты процесса 1, процесса 2, процесса N и итоговая сумма затрат.

Строка "Активы": указываются активы процесса 1, процесса 2, процесса N и итоговая сумма активов.

Строка "Амортизация активов": указываются активы процесса 1, процесса 2, процесса N и итоговая амортизация.

Приложение 57
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и активов производственных процессов на внешние услуги и элементы направлений деятельности

Сноска. Приложение 57 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-Газ-12

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Затраты и активы производственных процессов	Наименование базы распределения	Внешние услуги												Элементы направлений деятельности			
		Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга N	Нерегулируемые услуги										Элемент 1	Элемент 2	Элемент 3	Элемент N
													Затраты				
Процесс 1																	
Процесс 2																	
Процесс N																	
Итого затрат																	
													Активы				
Процесс 1																	

Процесс 2																	
Процесс N																	
Итого активов																	

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и активов производственных процессов на внешние услуги и элементы направлений деятельности
(индекс - РУ-Газ-12, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и активов производственных процессов на внешние услуги и элементы направлений деятельности.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются затраты и активы производственных процессов.

6. В графе 2 указывается наименование базы распределения.

7. В графе 3 указываются внешние услуги ("Регулируемая услуга 1", "Регулируемая услуга N", "Нерегулируемые услуги").

8. В графе 4 указываются элементы направлений деятельности ("Элемент 1", " Элемент 2", "Элемент 3", "Элемент N").

9. В строке указываются общие затраты на услуги.

10. "Затраты": В строке 1, 2 и 3 указываются затраты процесса 1, процесса 2, процесса 3, процесса N.

11. В строке 4 указывается итоговая сумма затрат.

12. "Активы": В строке 5, 6 и 7 указываются активы процесса 1, процесса 2, процесса 3, процесса N.

13. В строке 8 указывается итоговая сумма активов.

Приложение 58
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и активов процессов менеджмента на элементы направлений деятельности,
внешние услуги, совместные и общие затраты, связанные с услугами

Сноска. Приложение 58 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год
Индекс формы административных данных: РУ-Газ-13
Периодичность: годовая
Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке

сырого газа по соединительным газопроводам.
Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____
(наименование организации)

Затраты и активы процесс о в менедж мента	Наимен ование базы распред еления	Элементы направлений деятельности				Внешние услуги			Совмест н ы е затраты н а услуги	Общие затраты н а услуги
		Элемент 1	Элемент 2	Элемент 3	Элемент N	Регулир уемая услуга 1	Регулир уемая услуга 2	Нерегул ируемые услуги		
Затраты										
Процесс 1										
Процесс 2										
Процесс N										
Итого затраты										
Активы										
Процесс 1										
Процесс 2										
Процесс N										
Итого активы										

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и активов процессов менеджмента на элементы направлений деятельности, внешние услуги, совместные и общие затраты, связанные с услугами
(индекс - РУ-Газ-13, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и активов процессов менеджмента на элементы направлений деятельности, внешние услуги, совместные и общие затраты, связанные с услугами.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются затраты и активы процессов менеджмента.

6. В графе 2 указывается наименование базы распределения.

7. В графе 3 указываются элементы направлений деятельности ("Элемент 1", " Элемент 2", "Элемент 3", "Элемент N").

8. В графе 4 указываются внешние услуги ("Регулируемая услуга 1", "Регулируемая услуга 2", "Нерегулируемые услуги").

9. В графе 5 указываются совместные затраты на услуги.

10. В графе 6 указываются общие затраты на услуги "Затраты": В строке 1, 2 и 3 указываются затраты процесса 1, процесса 2, процесса N.

11. В строке 4 указывается итоговая сумма затрат.

"Активы": В строке 5, 6 и 7 указываются активы процесса 1, процесса 2, процесса N

.

В строке 8 указывается итоговая сумма активов.

Приложение 59
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении элементов направлений деятельности на внутренние и внешние услуги

Сноска. Приложение 59 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Газ-14

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

(наименование организации) _____

(тысяч тенге)

Наименование элементов направлений деятельности	Наименование базы распределения	Услуги					
		Внутренние			Внешние		
		Услуга 1	Услуга 2	Услуга N	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги
Затраты							
Элемент 1							
Элемент 2							
Элемент N							
Итого затрат							
Активы							
Элемент 1							
Элемент 2							
Элемент N							
Итого активов							
Амортизация							
Элемент 1							
Элемент 2							
Элемент N							

Итого амортизация							

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении элементов направлений деятельности на внутренние и внешние услуги
(индекс - РУ-Газ-14, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении элементов направлений деятельности на внутренние и внешние услуги.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указывается наименование элементов направлений деятельности (" Элемент 1", "Элемент 2", "Элемент 3", "Элемент N").

6. В графе 2 указывается наименование базы распределения.

7. В графе 3 указываются внешние услуги (внутренние и внешние).

8. К внутренним услугам относятся (услуга 1, услуга 2 и услуга N).

9. К внешним услугам относятся регулируемая услуга 1, регулируемая услуга 2 и нерегулируемые услуги.

10. "Затраты": в строке 1, 2 и 3 указываются затраты ("Элемент 1", "Элемент 2", " Элемент N".

11. В строке 4 указывается итоговая сумма затрат.

12. "Активы": в строке 5, 6 и 7 указываются активы ("Элемент 1", "Элемент 2", " Элемент N").

13. В строке 8 указывается итоговая сумма активов.

14. Амортизация": в строке 9, 10 и 11 указываются амортизация ("Элемент 1", " Элемент 2", "Элемент N").

15. В строке 12 указывается итоговая сумма амортизации.

Приложение 60
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении общих и совместных затрат и активов процессов менеджмента на внешние услуги

Сноска. Приложение 60 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс: РУ-Газ-15

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

(наименование организации) _____

(тысяч тенге)

Наименование процессов менеджмента	Наименование б а з ы распределения	Внешние услуги			
		Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Регулируемая услуга N	Нерегулируемые услуги

Общие и совместные затраты					
Процесс 1					
Процесс 2					
Процесс N					
Итого затрат					
Общие и совместные активы					
Процесс 1					
Процесс 2					
Процесс N					
Итого активы					
Амортизация общих и совместных активов					
Процесс 1					
Процесс 2					
Процесс N					
И т о г о амортизация					

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении общих и совместных затрат и активов процессов менеджмента на внешние услуги
(индекс - РУ-Газ-15, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении общих и совместных затрат и активов процессов менеджмента на внешние услуги.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указывается наименование процессов менеджмента.

6. В графе 2 указывается наименование базы распределения.

7. В графе 3 указываются внешние услуги.

8. К внешним услугам относятся (регулируемая услуга 1, регулируемая услуга 2, регулируемая услуга N и нерегулируемые услуги).

"Общие и совместные затраты":

9. В строке 1, 2 и 3 указываются затраты ("Процесс 1", "Процесс 2", "Процесс N").

10. В строке 4 указывается итоговая сумма затрат.

"Общие и совместные активы":

11. В строке 5, 6 и 7 указываются ("Процесс 1", "Процесс 2", "Процесс N")

12. В строке 8 указывается итоговая сумма активов.

"Амортизация общих и совместных активов":

13. В строке 9, 10 и 11 указывается амортизация ("Процесс 1", "Процесс 2", " Процесс N").

14. В строке 12 указывается итоговая сумма амортизации.

Приложение 61
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и задействованных активов, связанных с внутренними и внешними услугами, на внешние услуги

Сноска. Приложение 61 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Газ-16

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

№ п/п	Наименование внутренних услуг	Наименование базы распределения	Внешние услуги				
			Направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ", предоставляемые:		Направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных) газопроводов"		
			Внешним неконечным пользователям	Внешним прочим пользователям	Внешним конечным пользователям	Внешним неконечным	Внешним прочим пользователям
Затраты							
1.	Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ":						
1.1							
…							
2.	Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных						

	газопроводов"						
2.1							
…							
3.	Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок"						
3.1							
…							
4.	Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ"						
4.1							
…							
5.	Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов"						
5.1							

…							
6.	Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок"						
6.1							
…							
7.	Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность"						
7.1							
…							
8.	Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
8.1							
…							
	Итого затраты						
1.	Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатац						

	и я газохранилищ":						
1.1							
…							
2.	Внутренние услуги направления деятельности " Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов"						
2.1							
…							
3.	Внутренние услуги направления деятельности " Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок"						
3.1							
…							
4.	Внешние услуги направления деятельности " Эксплуатация газохранилищ"						

4.1							
…							
5.	Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов"						
5.1							
…							
6.	Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок"						
6.1							
…							
7.	Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность"						
7.1							
…							
	Внешние услуги						

8.	направления деятельности "Прочая деятельность"						
8.1							
…							
	Итого активы						
Амортизация							
1.	Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ":						
1.1							
…							
2.	Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов"						
2.1							
…							
3.	Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация газораспределительных систем (газораспред						

	елительных газопроводов) и газораспределительных установок"						
3.1							
…							
4.	Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ"						
4.1							
…							
5.	Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов"						
5.1							
…							
6.	Внешние услуги направления деятельности Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и						

	газораспределительных установок						
6.1							
…							
7.	Внешние услуги направления деятельности " Розничная деятельность"						
7.1							
…							
8.	Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
8.1							
…							
	Итого амортизация						

продолжение таблицы

Внешние услуги					
Направления деятельности " Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок " предоставляемые внешним неконечным пользователям:		Направления деятельности " Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям		Направления деятельности " Прочая деятельность" предоставляемые внешним прочим пользователям	
Услуга 1	Услуга N	Услуга 1	Услуга N	Услуга 1	Услуга N
Затраты					
Амортизация					

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и задействованных активов, связанных с внутренними и внешними услугами, на внешние услуги
(индекс - РУ-Газ-16, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и задействованных активов, связанных с внутренними и внешними услугами, на внешние услуги.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указывается наименование внутренних услуг.

6. В графе 2 указывается направление базы распределения.

7. В графе 3 указываются внешние услуги.

8. Внешние услуги включают: направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ", предоставляемые:

внешним неконечным пользователям и внешним прочим пользователям направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", предоставляемые:

внешним конечным пользователям, внешним неконечным и внешним прочим пользователям

направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок" предоставляемые внешним неконечным пользователям: (услуги 1 и услуги N);

направления деятельности "Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям (услуги 1 и услуги N)

направления деятельности "Прочая деятельность", предоставляемые внешним прочим пользователям (услуги 1 и услуги N)

9. В графе 4 указываются затраты: Внутренние услуги направления деятельности " Эксплуатация газохранилищ":

внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов";

внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок ";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок ";

внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность";

внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность".

Итого затраты

В графе 5 указываются активы: Внутренние услуги направления деятельности " Эксплуатация газохранилищ":

внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов";

внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок ";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок ";

внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность";

внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность".

Итого активы

В графе 6 указывается амортизация: Внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ":

внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов";

внутренние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок ";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов";

внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и распределительных установок ";

внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность";

внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность".

Итого амортизация.

Приложение 62
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и задействованных активов, связанных с предоставлением услуг газотранспортными и (или) газораспределительными организациями, на регулируемые и нерегулируемые виды внешних услуг, предоставляемых газотранспортными и (или) газораспределительными организациями

Сноска. Приложение 62 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Газ-16 А

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий,

предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или)газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Внешние услуги	Регулируемые и нерегулируемые услуги					
	Регулируемые			Нерегулируемые		
	Услуга 1	Услуга 2	Услуга N	Услуга 1	Услуга 2	Услуга N
Затраты						
Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ", предоставляемые:						
1. внешним неконечным пользователям						
2. внешним конечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", предоставляемые:						
1. внешним конечным пользователям						

2. внешним неконечным пользователям						
3. внешним прочим пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", предоставляемые внешним неконечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность", предоставляемые внешним прочим пользователям						

Итого затраты						
Активы						
Внешние услуги направления деятельности " Эксплуатация газохранилищ " , предоставляемые:						
1. внешним неконечным пользователям						
2. внешним конечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности " Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов" , предоставляемые:						
1. внешним конечным пользователям						
2. внешним неконечным пользователям						
3. внешним прочим пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "						

Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", предоставляемые внешним неконечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность", предоставляемые внешним прочим пользователям						
Итого активы						
Амортизация						
Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ", предоставляемые:						

1. внешним неконечным пользователям						
2. внешним конечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных газопроводов", предоставляемые:						
1. внешним конечным пользователям						
2. внешним неконечным пользователям						
3. внешним прочим пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", предоставляемые внешним						

неконечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям						
Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность", предоставляемые внешним прочим пользователям						
Итого амортизация						

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и задействованных активов, связанных
с предоставлением услуг газотранспортными и (или) газораспределительными организациями,
на регулируемые и нерегулируемые виды внешних услуг
(индекс - РУ-Газ-16 А, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и задействованных активов, связанных с предоставлением услуг газотранспортными и (или) газораспределительными организациями, на регулируемые и нерегулируемые виды внешних услуг.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются внешние услуги.

6. В графе 2 указываются регулируемые и нерегулируемые услуги:

7. "Регулируемые услуги" (услуга 1, услуга 2 и услуга N)

8. "Нерегулируемые услуги" (услуга 1, услуга 2 и услуга N)

9. В графе 3 указываются затраты: Внешние услуги направления деятельности " Эксплуатация газохранилищ", предоставляемые:

1. внешним неконечным пользователям

2. внешним конечным пользователям

Внешние услуги направления деятельности

"Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", предоставляемые:

1. внешним конечным пользователям;

2. внешним неконечным пользователям;

3. внешним прочим пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", предоставляемые внешним неконечным пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность", предоставляемые внешним прочим пользователям.

Итого затраты.

В графе 4 указываются активы.

Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация газохранилищ", предоставляемые:

1. внешним неконечным пользователям;

2. внешним конечным пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", предоставляемые:

1. внешним конечным пользователям;

2. внешним неконечным пользователям;

3. внешним прочим пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", предоставляемые внешним неконечным пользователям

Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям

Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность", предоставляемые внешним прочим пользователям.

Итого активы.

В графе 5 указывается амортизация: Внешние услуги направления деятельности " Эксплуатация газохранилищ", предоставляемые:

1. внешним неконечным пользователям

2. внешним конечным пользователям

Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов", предоставляемые:

1. внешним конечным пользователям;

2. внешним неконечным пользователям;

3. внешним прочим пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Эксплуатация распределительных трубопроводов (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок", предоставляемые внешним неконечным пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Розничная деятельность", предоставляемые внешним конечным пользователям.

Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность", предоставляемые внешним прочим пользователям.

Итого амортизация.

Приложение 63
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о конечном распределении доходов, затрат и задействованных активов на виды внешних услуг

Сноска. Приложение 63 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Газ-17

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или)газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование доходов, затрат и задействованных активов	Внешние услуги					
	Эксплуатация газохранилищ			Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов		
	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги
Доходы						
Доход						
Итого доходов						
Прямые						
Косвенные						
Совместные						
Общие						
Итого затрат						
Задействованные активы						

Прямые						
Косвенные						
Совместные						
Общие						
Итого задействованных активов						
Амортизация						
Прямые						
Косвенные						
Совместные						
Общие						
Итого амортизация						

продолжение таблицы

Внешние услуги									Итого
Эксплуатация газораспределительных газопроводов и газораспределительных установок			Розничная деятельность			Прочая деятельность			
Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги	
Доходы									
Затраты									
Задействованные активы									
Амортизация									

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о конечном распределении доходов, затрат и задействованных активов на виды внешних услуг
(индекс - РУ-Газ-17, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о конечном распределении доходов, затрат и задействованных активов на виды внешних услуг.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются наименования доходов, затрат, задействованных активов.

6. В графе 2 указывается внешние услуги (эксплуатация газохранилищ, эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов, эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок, розничная деятельность и прочая деятельность).

7. Каждая услуга включает в себя: регулируемую услугу 1, регулируемую услугу 2 и нерегулируемые услуги.

8. В строке 4 указываются доходы (в строке 5 и 6 доходы и итоговая сумма доходов).

9. В строке 7 указываются затраты (в строке 8, 9, 10, 11 и 12 прямые, косвенные, совместные общие и итоговая сумма затрат).

10. В строке 13 указываются задействованные активы (в строке 14, 15, 16, 17 и 18 прямые, косвенные, совместные общие и итоговая сумма итоговая сумма задействованных активов).

11. В строке 19 указывается амортизация (в строке 20, 21, 22, 23 и 24 прямые, косвенные, совместные общие и итоговая сумма амортизации).

Приложение 64
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении доходов, затрат и задействованных активов по направлениям деятельности

Сноска. Приложение 64 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Газ-18

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование доходов, затрат, задействованных активов	Направления деятельности				
	Эксплуатация газохранилищ	Эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов	Эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок	Розничная деятельность	Прочая деятельность
Доходы					
Доходы от предоставления внешних услуг					
Доходы по трансфертным платежам					
Итого					
Затраты					
Внутренние затраты по					

направлениям деятельности					
Затраты по трансфертным платежам					
Итого					
Задействованные активы					
Активы по направлениям деятельности					
Активы по трансфертным услугам					
Итого					
Амортизация					
Амортизация активов направления деятельности					
Амортизация активов по трансфертным услугам					
Итого					

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении доходов, затрат и задействованных активов по направлениям деятельности
(индекс - РУ-Газ-18, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам и

другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении доходов, затрат и задействованных активов, по направлениям деятельности.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются наименования доходов, затрат, задействованных активов.

6. В графе 2 указывается направление деятельности (эксплуатация газохранилищ, эксплуатация магистральных и (или) соединительных газопроводов, эксплуатация газораспределительных систем (газораспределительных газопроводов) и газораспределительных установок, розничная деятельность и прочая деятельность.

7. В графе 3 указываются доходы (доходы от предоставления внешних услуг, доходы по трансфертным платежам, итоговая сумма доходов).

8. В графе 4 указываются затраты (внутренние затраты по направлениям деятельности, затраты по трансфертным платежам, итоговая сумма затрат).

9. В графе 5 указывается амортизация (амортизация активов направления деятельности, амортизация активов по трансфертным услугам, итоговая сумма амортизации).

Приложение 65
к Правилам формирования тарифов

Схема направления деятельности нефтетранспортных организаций

Приложение 66
к Правилам формирования тарифов

Схема распределения затрат и активов на услуги нефтетранспортной организации

Приложение 67
к Правилам формирования тарифов
форма

Примеры баз распределений1 затрат и активов на экономические ресурсы

Затраты и активы	Установленная база распределения	Экономические ресурсы				
		Трудовые ресурсы (персонал)	Капитальные (основные средства)			
			Здания и сооружения		Передаточные устройства	
			Насосные	Прочие	Технологические трубопроводы	Прочие
1	2	3	4	5	6	7
Затраты						
Заработная плата	Первичные документы	П	х	х	х	х
Отчисления от оплаты труда	Оплата труда	П	х	х	х	х

Топливо	Первичные документы и л и нормативные показатели	х	П, К	П, К	х	х
Трубы	Первичные документы	х	х	х	П	П
Материалы	Первичные документы	х	П	П	П	П
Электроэнергия	Показаниям приборов учета или нормативная мощность	х	П, К	П, К	х	х
Теплоэнергия	Показаниям приборов учета	х	П, К	П, К	х	х
Водоснабжение	Показаниям приборов учета	х	П, К	П, К	х	х
Услуги связи	Первичные документы	П	х	х	х	х
Прочие затраты (в зависимости от степени детализации)		П, К	П, К	П, К	П, К	П, К
Активы						
Стоимость задействованных активов	В зависимости от принадлежности к элементу направления деятельности	х	П	П	П	П
Амортизация задействованных активов	Стоимость задействованных активов	х	П	П	П	П

продолжение таблицы

Экономические ресурсы							
Капитальные (основные средства)							
Транспортные средства		Насосы	Машины и оборудование		Прочие основные средства		Прочие ресурсы
Магистральные трубопроводы	Прочие	Насосы	Теплообменники	Прочие	Резервуары	Прочие	
8	9	10	11	12	13	14	15

Затраты							
х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х
х	П, К	П, К	П, К	П, К	х	х	х
П	х	х	х	х	х	х	х
П	П	П	П	П	П	П	П
х	х	П, К	П, К	П, К	х	П, К	х
х	х	х	П, К	х	х	х	х
х	х	П, К	х	П, К	х	П, К	х
х	х	х	х	х	х	х	х
П, К	П, К	П, К	П, К	П, К	П, К	П, К	П, К
Активы							
П	П	П	П	П	х	П	х
П	П	П	П	П	х	П	х

Примечание:

[1]Указанные базы распределения приведены в качестве примера и подлежат определению нефтетранспортными организациями в методиках раздельного учета нефтетранспортных организаций, утверждаемых субъектами естественных монополий.

Условные обозначения:

П – прямое отнесение;

К – косвенное распределение.

Приложение 68

к Правилам формирования тарифов

форма

Примеры баз распределения экономических ресурсов на процессы предоставления услуг

Наименование экономических ресурсов	Процессы производства услуг								
	Производственные процессы, связанные с эксплуатацией оборудования		Обслуживающие процессы, связанные с эксплуатацией			Процессы менеджмента			
	Транспортировки нефти (по видам услуг)	Прочей деятельности (по видам регулируемых услуг)	Средства электрохимзащиты	Специальной техники	Вспомогательного оборудования	Финансовые службы	Юридические службы	Администрация	Маркетинг
Трудовые ресурсы (персонал)	П, % занятости или время К	П, % занятости или время К	П,% занятости Или время К	П, % занятости или время)	П,% занятости или время К	П	П	П	П

Капитальные (основные средства	Здания и сооружения	Насосная	П, Объем нефти К	х	х	х	х	х	х	х	х
		Прочие	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К	Площадь, численность работников К
	Передаточные устройства	Технологические трубопроводы	П, Объем нефти К	х	х	х	х	х	х	х	х
		Прочие	П	П	х	х	П	х	х	х	х
	Транспортные средства	Магистральные нефтепроводы	П	П	х	х	х	х	х	х	х
		Прочие	Пробег, время К	Пробег, время К	П, Пробег, время К	П, Пробег, время К	П, Пробег, время К	П, Пробег, время К	П, Пробег, время К	П, Пробег, время К	П, Пробег, время К
	Насосы	Насосы	П, % занятости К	П, % занятости К	х	х	х	х	х	х	х
	Машины и оборудование	Теплообменники	П	х	х	х	х	х	х	х	х
		Прочие	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П,% занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К
	Прочие основные средства	Резервуары	Объем нефти К	Объем предоставленных услуг К	х	х	х	х	х	х	х
		Прочие	П, площадь, численность работников К	П, площадь, численность работников К	П, площадь, численность работников К	П, площадь, численность работников К	П, площадь, Численность работников К	П, численность работников К	П, площадь, численность работников К	П, площадь, численность работников К	П, площадь, численность работников К
Прочие ресурсы			П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П, % занятости К	П,% занятости К	П, % занятости К

Примечание:

[2]Указанные базы распределения приведены в качестве примера и подлежат определению нефтетранспортными организациями в методиках раздельного учета нефтетранспортных организаций, утверждаемых субъектами естественных монополий.

Условные обозначения:

П – прямое отнесение;

К – косвенное распределение.

Приложение 69
к Правилам формирования тарифов

форма

Примеры баз распределения3 обслуживающих процессов на производственные процессы и процессы менеджмента

Наименование вспомогательных бизнес процессов	Производственные процессы и процессы менеджмента					
	Производственные процессы		Процессы менеджмента			
	Связанные с эксплуатацией оборудования для транспортировки нефти	Связанные с эксплуатацией оборудования прочей деятельностью	Финансовые службы	Юридические службы	Администрация	Маркетинг
Связанные с эксплуатацией средств электрохимзащиты	(П), % занятости	(П), % занятости	х	х	х	х
Связанные с эксплуатацией специальной техники	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время	Пробег, время
Связанные с эксплуатацией вспомогательного оборудования	% занятости	% занятости	х	х	х	х

Примечание:

П – прямое отнесение;

[3]Указанные базы распределения приведены в качестве примера и подлежат определению нефтетранспортными организациями в методиках раздельного учета нефтетранспортных организаций, утверждаемых субъектами естественных монополий.

Приложение 70
к Правилам формирования тарифов

форма

Примеры баз распределения[4] производственных процессов на внешние услуги и элементы направления деятельности

Наименование производственных процессов	Наименование услуг		Эксплуатация элементов направлений деятельности
	Внешние услуги по транспортировке нефти	Внешние услуги прочей деятельности	
Связанные с эксплуатацией оборудования для транспортировки нефти	(П), объем нефти (К)	х	(П), объем нефти (К)
Связанные с эксплуатацией оборудования по прочей деятельности	х	(П), объем воды	(П), объем воды (К)

Примечание:

[4]Указанные базы распределения приведены в качестве примера и подлежат определению нефтетранспортными организациями в методиках раздельного учета нефтетранспортных организаций, утверждаемых субъектами естественных монополий.

Условные обозначения:

П – прямое отнесение;

К – косвенное распределение.

Приложение 71
к Правилам формирования тарифов

форма

Примеры баз распределения элементов направления деятельности на внутренние и внешние услуги

Наименование направлений деятельности	Виды услуг		
	Внешние услуги по транспортировке нефти	Внешние услуги прочей деятельности	Внутренние услуги
Транспортировка нефти (по элементам)	Объем нефти	х	х
Прочая деятельность (по элементам)	х	Объем воды	Объем предоставленных услуг

Примечание:

[5]Указанные базы распределения приведены в качестве примера и подлежат определению нефтетранспортными организациями в методиках раздельного учета нефтетранспортных организаций, утверждаемых субъектами естественных монополий.

Приложение 72
к Правилам формирования тарифов

форма

Отнесение внутренних услуг на внешние услуги и суммирование затрат и задействованных активов по этапам предоставления внешних услуг

№ п/п	Внешние услуги	Затраты и задействованные активы				
		Связанные с предоставлением внутренних услуг направлениями деятельности (седьмой этап)		Связанные с производственными процессами (четвертый этап)	Связанные с элементами направления деятельности (шестой этап)	Связанные с процессами менеджмента (восьмой этап)
		Транспортировка нефти	Прочая деятельность			
1.	Внешние услуги, предоставляемые направлениями деятельности:					
1	"Транспортировка нефти" в том числе:		П, К	П, К	П, К	П, К
1.1	Регулируемые			По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
1.2	Нерегулируемые			По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
2	"Прочая деятельность", в том числе:	П, К		П, К	П, К	П, К
2.1	Регулируемые			По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг
2.2	Нерегулируемые			По объему услуг	По объему услуг	По объему услуг

Примечание:

П – прямое отнесение;

К – косвенное распределение.

[6]Указанные базы распределения приведены в качестве примера и подлежат определению нефтетранспортными организациями в методиках раздельного учета нефтетранспортных организаций, утверждаемых субъектами естественных монополий.

Приложение 73
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о прямом отнесении и косвенном распределении затрат и активов по видам экономических ресурсов

Сноска. Приложение 73 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс: РУ-Нефть-9

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Затраты и активы	Наименование установленной базы распределения	Экономические ресурсы				
		Трудовые ресурсы (персонал)	Капитальные (основные средства)			
			Здания и сооружения		Передаточные устройства	
			Насосная	Прочие	Технологические трубопроводы	Прочие
Затраты						
Заработная плата						
Отчисления от оплаты труда						
Топливо						
Прочие материалы						
Электроэнергия						
Теплоэнергия						
Водоснабжение						
Услуги связи						
Прочие затраты (в						

зависимости от степени детализации)						
Активы						
Стоимость задействованных активов						
Амортизация задействованных активов						

продолжение таблицы

Экономические ресурсы							
Капитальные (основные средства)							
Транспортные средства		Насосы	Машины и оборудование		Прочие основные средства		Прочие ресурсы (в зависимости от степени детализации)
Магистральные трубопроводы	Прочие	Насосы	Теплообменники и Прочее	Прочее	Резервуары	Прочие	
Затраты							
Активы							

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о прямом отнесении и косвенном распределении затрат и активов по видам экономических ресурсов
(индекс - РУ-Нефть-9, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о прямом отнесении и косвенном распределении затрат и активов по видам экономических ресурсов.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3 Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются затраты и активы субъекта.

6. В графе 2 наименование установленной базы распределения.

7. В графе 3 указываются экономические ресурсы субъекта, в том числе: трудовые ресурсы (персонал); капитальные (основные средства), в том числе: здания и сооружения (насосные и прочие); передаточные устройства, в том числе: технологические трубопроводы и прочие; транспортные средства, в том числе: магистральные трубопроводы и прочие; насосы; машины и оборудование, в том числе: теплообменники и прочие; прочие основные средства, в том числе: резервуары и прочие; прочие ресурсы (в зависимости от степени детализации).

8. В строке 1 указываются данные по заработной плате.

9. В строке 2 указываются отчисления от оплаты труда.

10. В строке 3 указываются затраты на топливо.

11. В строке 4 указываются затраты на прочие материалы.

12. В строке 5 указываются затраты на электроэнергию.

13. В строке 6 указываются затраты на теплоэнергию.

14. В строке 7 указываются затраты на водоснабжение.

15. В строке 8 указываются затраты на услуги связи.

16. В строке 9 указываются прочие затраты (в зависимости от степени детализации).

17. В строке 10 указывается стоимость задействованных активов.

18. В строке 11 указывается амортизация задействованных активов.

Приложение 74
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг

Сноска. Приложение 74 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс: РУ-Нефть-10

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование объектов распределения		Процессы производства услуг										
		Производственные				Обслуживающие			Менеджмента			
		Процесс 1	Процесс 2	Процесс 3	Процесс N	Процесс 1	Процесс 2	Процесс N	Процесс 1	Процесс 2	Процесс 3	Процесс N
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Затраты												
Трудовые ресурсы (персонал)												
Здания и сооружения	Насосная											
	Прочие											
Переда точные устрой ства	Технологические трубопроводы											
	Прочие											
Транспортные средства	Магистральные трубопроводы											

	Прочие											
Насосы	Насосы											
Машины и оборудование	Теплообменники											
	Прочие											
Прочие основные средства	Резервуары											
	Прочие											
Прочие ресурсы												
Итого затраты												
Активы												
Здания и сооружения	Насосная											
	Прочие											
Передаточные устройства	Технологические трубопроводы											
	Прочие											
Транспортные средства	Магистральные трубопроводы											
	Прочие											
Насосы	Насосы											
Машины и оборудование	Теплообменники											
	Прочие											
Прочие основн	Резервуары											

ые средства	Прочие											
Прочие ресурсы												
Итого активы												
Амортизация												
Здания и сооружения	Насосная											
	Прочие											
Передаточные устройства	Технологические трубопроводы											
	Прочие											
Транспортные средства	Магистральные трубопроводы											
	Прочие											
Насосы	Насосы											
Машины и оборудование	Теплообменники											
	Прочие											
Прочие основные средства	Резервуары											
	Прочие											
Прочие ресурсы												
Итого амортизация												

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных Отчет о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг (индекс - РУ-Нефть-10, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и задействованных активов на процессы производства услуг.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный Отчет подразделяется на три этапа. На 1 этапе предусматриваются затраты субъекта, на 2 этапе – активы субъекта, 3 этап – амортизация.

6. В графе 1 приведены наименования объектов распределения субъекта.

7. В графах 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 и 12 по всем строкам Отчета приводятся данные о процессах производства услуг субъекта.

При этом, процессы производства услуг различают 3 группы: 1) производственные процессы; 2) обслуживающие процессы; 3) процессы менеджмента.

1) производственные процессы – процессы, непосредственно направленные на производство и предоставление услуг;

2) обслуживающие процессы – процессы производства услуг, результатом которых является обслуживание производственных процессов и процессов менеджмента;

3) процессы менеджмента – процессы производства услуг, включающие анализ деятельности предприятия, координацию действий, направленных на повышение эффективности деятельности всего предприятия.

к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и активов обслуживающих процессов на производственные процессы и процессы менеджмента

Сноска. Приложение 75 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Нефть-11

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Затраты и активы обслуживающих процессов	Наименование базы распределения	Процессы производства услуг					
		Производственные			Менеджмента		
		Процесс 1	Процесс 2	Процесс N	Процесс 1	Процесс 2	Процесс N
Затраты							
Процесс 1							
Процесс 2							
Процесс N							
Итого затраты							
Активы							
Процесс 1							
Процесс 2							
Процесс N							

Итого активов							
Амортизация активов							
Процесс 1							
Процесс 2							
Процесс N							
Итого амортизация							

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"_____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и активов обслуживающих процессов на производственные процессы и процессы менеджмента
(индекс РУ-Нефть-11, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и активов обслуживающих процессов на производственные процессы и процессы менеджмента.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. В графе 1 указываются затраты и активы обслуживающих процессов.

6. В графе 2 указывается наименование базы распределения.

7. В графе 3 указываются процессы производства услуг, в том числе: производственные и менеджмента.

"Затраты": В строке 1, 2 и 3 указываются затраты процесса 1, процесса 2, процесса N.

8. В строке 4 указывается итоговая сумма затрат.

9. "Активы": В строке 5, 6 и 7 указываются активы процесса 1, процесса 2, процесса N.

10. В строке 8 указывается итоговая сумма активов.

11. "Амортизация активов": В строке 9, 10 и 11 указываются амортизация активов процесса 1, процесса 2, процесса N.

12. В строке 12 указывается итоговое значение амортизации активов N.

Приложение 76
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и активов производственных процессов на внешние услуги и элементы направлений деятельности

Сноска. Приложение 76 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Нефть-12

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Затраты и активы		Внешние услуги			Элементы направлений деятельности			

производственных процессов	Наименование базы распределения	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга N	Нерегулируемые услуги	Элемент 1	Элемент 2	Элемент 3	Элемент N
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Затраты								
Процесс 1								
Процесс 2								
Процесс N								
Итого затрат								
Активы								
Процесс 1								
Процесс 2								
Процесс N								
Итого активов								

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и активов производственных процессов на внешние услуги и элементы направлений деятельности
(индекс - РУ-Нефть-12, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и активов производственных процессов на внешние услуги и элементы направления деятельности.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный отчет подразделяется на два этапа. На 1 этапе предусматриваются затраты субъекта, на 2 этапе – активы субъекта.

6. В графе 1 приведены затраты и активы производственных процессов (производственные процессы – процессы, непосредственно направленные на производство и предоставление услуг);

7. В графе 2 отчета приводится информация о наименовании базы распределения (база распределения – показатель, отражающий зависимость между затратами, задействованными активами, группами основных средств и услугами);

8. В графах 3, 4 и 5 отчета приводятся информация о внешних услугах субъекта (внешние услуги – услуги нефтетранспортных организаций, в том числе нерегулируемые, предоставляемые внешним пользователям услуг).

9. В графах 6, 7, 8 и 9 отчета приводится информация элементов направлений деятельности (элементы направления деятельности – группы основных средств, используемые при предоставлении услуг, в том числе регулируемых, объединенные для оценки и распределения их стоимости и связанных с ними затрат на направления деятельности с последующим распределением на виды регулируемых услуг и в целом на деятельность, не относящуюся к регулируемым услугам).

Приложение 77
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и активов процессов менеджмента на элементы направлений деятельности, внешние услуги, совместные и общие затраты, связанные с услугами

Сноска. Приложение 77 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Нефть-13

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Затраты и активы процесс о в менедж мента	Наимен ование базы распред еления	Элементы направлений деятельности				Внешние услуги			Совмест н ы е затраты н а услуги	Общие затраты н а услуги
		Элемент 1	Элемент 2	Элемент 3	Элемент N	Регулир уемая услуга 1	Регулир уемая услуга 2	Нерегул ируемые услуги		
Затраты										
Процесс 1										
Процесс 2										
Процесс N										
Итого затраты										
Активы										
Процесс 1										
Процесс 2										
Процесс N										
Итого активы										

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,

предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных Отчет о распределении затрат и активов процессов менеджмента на элементы направлений деятельности, внешние услуги, совместные и общие затраты, связанные с услугами (индекс - РУ-Нефть-13, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и активов процессов менеджмента на элементы направлений деятельности, внешние услуги, совместные и общие затраты, связанные с услугами.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. В графе 1 указываются затраты и активы процессов менеджмента.

5. В графе 2 указывается наименование базы распределения.

6. В графе 3 указываются элементы направлений деятельности ("Элемент 1", " Элемент 2", "Элемент 3", "Элемент N").

7. В графе 4 указываются внешние услуги "Регулируемая услуга 1", "Регулируемая услуга 2", "Нерегулируемые услуги").

8. В графе 5 указываются совместные затраты на услуги.

9. В графе 6 указываются общие затраты на услуги.

"Затраты":

10. В строке 1, 2 и 3 указываются затраты процесса 1, процесса 2, процесса N.

11. В строке 4 указывается итоговая сумма затрат.

"Активы":

12. В строке 5, 6 и 7 указываются активы процесса 1, процесса 2, процесса N.

13. В строке 8 указывается итоговая сумма активов "Амортизация активов".

Приложение 78
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении элементов направлений деятельности на внутренние и внешние услуги

Сноска. Приложение 78 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс: РУ-Нефть-14

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование элементов направлений деятельности	Наименование базы распределения	Услуги					
		Внутренние			Внешние		
		Услуга 1	Услуга 2	Услуга N	Регулируемая Услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты							
Элемент 1							
Элемент 2							
Элемент N							
Итого затрат							
Активы							

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении элементов направлений деятельности на внутренние и внешние услуги
(индекс - РУ-Нефть-14, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении элементов направлений деятельности на внутренние и внешние услуги.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный Отчет подразделяется на два этапа. На 1 этапе предусматриваются затраты субъекта, на 2 этапе – активы субъекта.

6. В графе 1 приведены наименование элементов направлений деятельности (элементы направления деятельности – группы основных средств, используемые при предоставлении услуг, в том числе регулируемых, объединенные для оценки и распределения их стоимости и связанных с ними затрат на направления деятельности с последующим распределением на виды регулируемых услуг и в целом на нерегулируемые услуги).

7. В графе 2 Отчета приводится информация о наименовании базы распределения (база распределения – показатель, отражающий зависимость между затратами, задействованными активами, группами основных средств и услугами).

8. В графах 3, 4 и 5 Отчета приводятся данные о внутренних услугах субъекта (внутренние услуги – услуги, производимые одними направлениями деятельности нефтетранспортной организации и потребляемые с целью предоставления в

дальнейшем внешней услуги другими направлениями деятельности этой же организации).

9. В графах 6, 7 и 8 Отчета приводятся данные о внешних услугах субъекта (внешние услуги – услуги нефтетранспортных организаций, в том числе нерегулируемые, предоставляемые внешним пользователям услуг).

Приложение 79
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении общих и совместных затрат и активов процессов менеджмента на внешние услуги

Сноска. Приложение 79 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Нефть-15

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: сведения: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование процессов менеджмента	Наименование б а з ы распределения	Внешние услуги			
		Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Регулируемая услуга N	Нерегулируемые услуги
1	2	3	4	5	6
Общие и совместные затраты					
Процесс 1					
Процесс 2					
Процесс N					

Итого затрат					
Общие и совместные активы					
Процесс 1					
Процесс 2					
Процесс N					
Итого активы					
Амортизация общих и совместных активов					
Процесс 1					
Процесс 2					
Процесс N					
И т о г о амортизация					

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении общих и совместных затрат и активов процессов менеджмента на внешние услуги
(индекс - РУ-Нефть-15, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги отчета о распределении общих и совместных затрат и активов процессов менеджмента на внешние услуги.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный отчет подразделяется на три этапа. На 1 этапе предусматриваются общие и совместные затраты субъекта, на 2 этапе – общие и совместные активы субъекта, 3 этап – амортизация общих и совместных активов субъекта.

6. В графе 1 приведены наименование процессов менеджмента (процессы менеджмента – процессы производства услуг, включающие анализ деятельности предприятия, координацию действий, направленных на повышение эффективности деятельности всего предприятия).

7. В графе 2 отчета приводится информация о наименовании базы распределения (база распределения – показатель, отражающий зависимость между затратами, задействованными активами, группами основных средств и услугами).

8. В графах 3, 4, 5 и 6 отчета приводятся данные внешних услуг субъекта (внешние услуги – услуги нефтетранспортных организаций, в том числе нерегулируемые, предоставляемые внешним пользователям услуг).

Приложение 80
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и задействованных активов, связанных с внутренними и внешними услугами, на внешние услуги

Сноска. Приложение 80 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Нефть-16

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

			Внешние услуги

№ п/п	Наименование внутренних и внешних услуг	Наименование базы распределения	Направления деятельности "Транспортировка нефти", предоставляемые:		Направления деятельности "Прочая деятельность"		
			Услуга 1	Услуга N	Услуга 1	Услуга 2	Услуга N
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты							
1.	Внутренние услуги направления деятельности "Транспортировка нефти":						
2.	Внутренние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
3.	Внешние услуги направления деятельности "Транспортировка нефти"						
5.	Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
	Итого затраты						
Активы							
1.	Внутренние услуги направления деятельности "Транспорти						

	ровка нефти ":						
2.	Внутренние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
3.	Внешние услуги направления деятельности " Транспортировка нефти "						
4.	Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность" Итого активы						
Амортизация							
1.	Внутренние услуги направления деятельности " Транспортировка нефти ":						
2.	Внутренние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
3.	Внешние услуги направления деятельности "						

	Транспортировка нефти "						
4.	Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность" Итого амортизация						

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и задействованных активов, связанных с внутренними и внешними услугами, на внешние услуги
(индекс - РУ-Нефть-16, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и задействованных активов, связанных с внутренними и внешними услугами, на внешние услуги.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный Отчет подразделяется на три этапа. На 1 этапе предусматриваются затраты субъекта, на 2 этапе – активы субъекта, 3 этап – амортизация.

6. В графе 2 приведены наименования внутренних и внешних услуг.

7. В графе 3 Отчета приводится информация о наименовании базы распределения (база распределения – показатель, отражающий зависимость между затратами, задействованными активами, группами основных средств и услугами).

8. В графах 4, 5, 6, 7 и 8 Отчета приводится информация о внешних услугах субъекта (внешние услуги – услуги нефтетранспортных организаций, в том числе нерегулируемые, предоставляемые внешним пользователям услуг) направления деятельности "Транспортировка нефти", предоставляемые соответствующими услугами и "Прочая деятельность".

Приложение 81
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении затрат и задействованных активов, связанных с предоставлением услуг нефтетранспортными организациями,
на регулируемые и нерегулируемые виды внешних услуг, предоставляемых нефтетранспортными организациями

Сноска. Приложение 81 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс: РУ-Нефть-17

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Внешние услуги	Регулируемые и нерегулируемые услуги					
	Регулируемые			Нерегулируемые		
	Услуга 1	Услуга 2	Услуга N	Услуга 1	Услуга 2	Услуга N
1	2	3	4	5	6	7
Затраты						
Внешние услуги направления деятельности "Транспортировка нефти"						
Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
Итого затраты						
Активы						
Внешние услуги направления деятельности "Транспортировка нефти"						
Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						
Итого активы						
Амортизация						
Внешние услуги направления деятельности "Транспортировка нефти"						
Внешние услуги направления деятельности "Прочая деятельность"						

Итого амортизация						

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении затрат и задействованных активов,
связанных с предоставлением услуг нефтетранспортными организациями,
на регулируемые и нерегулируемые виды внешних услуг,
предоставляемых нефтетранспортными организациями
(индекс - РУ-Нефть-17, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении затрат и задействованных активов, связанных с предоставлением услуг нефтетранспортными организациями, на регулируемые и нерегулируемые виды внешних услуг, предоставляемых нефтетранспортными организациями.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный отчет подразделяется на три этапа. На 1 этапе предусматриваются затраты субъекта, на 2 этапе – активы субъекта, на 3 этапе– амортизация.

6. В графе 1 приведены наименования внешних услуг направления деятельности " Транспортировка нефти" и "Прочая деятельность".

7. В графах 2, 3, 4, 5, 6 и 7 отчета приводятся данные о затратах, активах и амортизации на регулируемые услуги субъекта естественной монополии – услуги (товары, работы), предоставляемые субъектом естественной монополии в сфере естественной монополии и подлежащие государственному регулированию уполномоченным органом, включая случаи предоставления услуг (товаров, работ) в виде передачи определенного товара потребителю и нерегулируемые (услуги, которые технологические связанные с регулируемыми услугами и иной деятельности согласованные с ведомством уполномоченного органа) услуги субъекта.

Приложение 82
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о конечном распределении доходов, затрат и задействованных активов на виды внешних услуг

Сноска. Приложение 82 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс: РУ-Нефть-18

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование доходов, затрат и задействованных активов	Внешние услуги						
	Транспортировка нефти			Прочая деятельность			Итого
	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги	Регулируемая услуга 1	Регулируемая услуга 2	Нерегулируемые услуги	

1	2	3	4	5	6	7	8
Доходы							
Доход							
Итого доходов							
Затраты							
Прямые							
Косвенные							
Совместные							
Общие							
Итого затрат							
Задействованные активы							
Прямые							
Косвенные							
Совместные							
Общие							
Итого задействованных активов							
Амортизация							
Прямые							
Косвенные							
Совместные							
Общие							
Итого амортизация							

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о конечном распределении доходов, затрат и задействованных активов на виды внешних услуг
(индекс - РУ-Нефть-18, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о конечном распределении доходов, затрат и задействованных активов, на виды внешних услуг.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный отчет подразделяется на четыре этапа. На 1 этапе предусматриваются доходы субъекта, на 2 этапе – затраты субъекта, 3 этап – задействованные активы, 4 – амортизация.

6. В графе 1 приведены наименования доходов, затрат и задействованных активов субъекта.

7. В графах 2, 3, 5, 6 отчета приводятся данные о доходах, затратах, задействованных активах и амортизации на регулируемые услуги субъекта естественной монополии – услуги (товары, работы), предоставляемые субъектом естественной монополии в сфере естественной монополии и подлежащие государственному регулированию уполномоченным органом, включая случаи предоставления услуг (товаров, работ) в виде передачи определенного товара потребителю) субъекта.

8. В графах 4 и 7 приводятся данные о доходах, затратах, задействованных активах и амортизации на нерегулируемые услуги субъекта.

9. В графе 8 приводится итоговая сумма доходов, затрат, задействованных активов и амортизации.

Приложение 83
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о распределении доходов, затрат и задействованных активов по направлениям деятельности

Сноска. Приложение 83 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: РУ-Нефть-19

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

_____

(наименование организации)

(тысяч тенге)

Наименование доходов, затрат, задействованных активов	Направления деятельности	
	Транспортировка нефти	Прочая деятельность
1	2	3
Доходы		
Доходы от предоставления внешних услуг		
Доходы по трансфертным платежам		
Итого		
Затраты		
Внутренние затраты по направлениям деятельности		
Затраты по трансфертным платежам		
Итого		
Задействованные активы		
Активы по направлениям деятельности		
Активы по трансфертным услугам		
Итого		
Амортизация		
Амортизация активов направления деятельности		

Амортизация активов по трансфертным услугам		
Итого		

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет о распределении доходов, затрат и задействованных активов по направлениям деятельности
(индекс - РУ-Нефть-19, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для составления и представления субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам и другие услуги (далее – субъект), отчета о распределении доходов, затрат и задействованных активов по направлениям деятельности.

2. Субъекты осуществляют раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду услуг.

3. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

4. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. Данный отчет подразделяется на четыре этапа. На 1 этапе предусматриваются доходы субъекта, на 2 этапе – затраты субъекта, на 3 этапе – задействованные активы, на 4 этапе – амортизация.

6. В графе 1 приведены наименования доходов, затрат и задействованных активов субъекта.

7. В графе 2 отчета, приводятся данные о доходах, затратах, задействованных активах и амортизации по направлению деятельности "Транспортировка нефти".

8. В графе 3 приводятся данные о доходах, затратах, задействованных активах и амортизации по направлению деятельности "Прочая деятельность".

Приложение 88
к Правилам формирования
тарифов

Сноска. Текст в правом верхнем углу приложения 84 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 10.04.2020 № 28 *(вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).*

Отчет о доходах и затратах _____ период

Наименование субъекта естественной монополии

Организационно-правовая форма

Юридический адрес организации

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Наименование показателей	№ строки	Расходы	Доходы
1	1	1	Доход по регулируемым видам деятельности	1		
			Себестоимость по регулируемым видам деятельности:	2		
1	2	1	Производственные затраты	3		
1	3	1	Централизованное снабжение	4		
1	4	1	Общие и административные расходы	5		
1	5	1	Расходы по реализации	6		
1	6	1	Расходы по вознаграждению	7		
			Доход (убыток) по	8		

			регулируемым видам деятельности			
1	1	2	Доход по нерегулируемым видам деятельности	9		
			Себестоимость по нерегулируемым видам деятельности:	10		
1	2	2	Производственные затраты	11		
1	3	2	Централизованное снабжение	12		
1	4	2	Общие и административные расходы	13		
1	5	2	Расходы по реализации	14		
1	6	2	Расходы по вознаграждению	15		
			Доход (убыток) по нерегулируемым видам деятельности	16		
1	2	3	Производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов	17		
1	2k	3	Косвенные производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов	18		
1	3	3	Затраты по централизованному снабжению, не учитываемые	19		

			при формировании тарифов			
1	4	3	Общие и административные расходы, не учитываемые при формировании тарифов	20		
1	5	3	Расходы по реализации, не учитываемые при формировании тарифа	21		
1	6	3	Расходы по вознаграждению, не учитываемые при формировании тарифов	22		
			Доход (убыток) от основной деятельности	23		
1	1	4	Доходы по неосновной деятельности	24		
1	2	4	Расходы по неосновной деятельности	25		
			Доход (убыток) от неосновной деятельности	26		
			Доход (убыток) от обычной деятельности до налогообложения	27		
1	7	5	Корпоративный подоходный налог	28		

			Доход (убыток) от обычной деятельности после налогообложения	29		
1	8	6	Доход (убыток) от чрезвычайных ситуаций	30		
			Чистый доход (убыток)	31		

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение 85

к Правилам формирования тарифов

Доходы

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Наименование показателей	№ строки	За отчетный период
1	1	1	Регулируемые виды деятельности		1	
			01	Услуги магистральной железнодорожной сети	2	
			02	Предоставлени е подъездных путей	3	
			03	Услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии	4	
				Услуги по передаче и (или)		

			04	распределению тепловой энергии	5	
			05	.....	6	
1	1	2	Нерегулируемые виды деятельности		7	
			21	Перевозки	8	
			22	..... (> 5%)	9	
				Прочая деятельность	10	
Итого по основной деятельности					11	
1	1	4	81	.....	12	
			N	.....	13	
			99	.....	14	
			Итого по неосновной деятельности		15	

Приложение 86

к Правилам формирования тарифов

Доходы по услугам магистральной железнодорожной сети

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Сообщение	№ строки	Всего
А						1
1	1	1	01	Доходы по магистральной железнодорожной сети, всего	1	
				Внутри Республики Казахстан	2	
				Экспорт	3	
				Импорт	4	
				Транзит	5	

Перевозки						
Всего по грузовым перевозкам	Грузовые перевозки					
	Род груза (по группировке кодов номенклатуры грузов, установленной уполномоченным органом)					
	Нефть	Нефтепродукты	Цветные металлы и прокат из них	Черные металлы и прокат из них	Лом цветных металлов	Лом черных металлов
2	3	4	5	6	7	8
Перевозки						

Грузовые перевозки						
Род груза (по группировке кодов номенклатуры грузов, установленной уполномоченным органом)						
Глиноземом	Сырье табака и махорки, изделия из них	Спирт, пиво, напитки алкогольные	Волокно хлопковое	Сжиженный газ	Уголь каменный	Другие грузы
9	10	11	12	13	14	15

Перевозки					
Грузовые перевозки				Пассажирские перевозки	
Род груза (по группировке кодов номенклатуры грузов, установленной уполномоченным органом)			Порожние		
Цветные металлы, в контейнерах	Домашние вещи в контейнерах	Другие грузы в контейнерах			
16	17	18	19	20	

Приложение 87

к Правилам формирования тарифов

Себестоимость услуг магистральной железнодорожной сети

тысяч тенге

Код формы	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Код услуги	Код операции	Бизнес-процесс	№ строки	Всего
А							1
1	1	01	Затраты по магистральной железнодорожной сети			1	
			А		Услуги магистральной железнодорожной сети по операциям перевозочного процесса, всего	2	
				01	Предоставление магистрального пути	3	
				02	Предоставление систем электроснабжения	4	
				03	Предоставление систем сигнализации и связи	5	
				04	Предоставление в пользование программно-аппаратного комплекса информационных систем		
				05	Пожарные и восстановительные поезда	7	
				06	Передача (подача и уборка) вагонов (составов) между путевыми парками, соединительными и специальными путями	8	
				07	Переработка вагонов (составов)	9	
				08	Прием и отправление поездов	10	

				09	Перестановка вагонов с одной колеи на другую	11		
				10	Техническое обслуживание грузовых вагонов	12		
				11	Коммерческое обслуживание	13		
				12	Предоставление площадок для погрузки, выгрузки грузов	14		
				13	Техническое обслуживание пассажирских и багажных вагонов	15		
				14	Предоставление платформ для перевозчиков пассажиров, багажа и грузобагажа	16		
				15	Предоставление вокзалов для осуществления пассажирских перевозок	17		
				16	Предоставление устройств по информационному обслуживанию пассажиров	18		
			B	Отпуск электроэнергии на тягу поездов, всего		19		
				17	Электроснабжение на тягу поездов	20		
			C	Охрана груженных вагонов, отцепленных по неисправности, всего		21		
				18	Охрана груженных вагонов, отцепленных по неисправности до направления на ремонт	22		
			D	Текущий отцепочный ремонт, всего		23		
				19	Замена колесных пар	24		
				20	Ремонт неисправностей вагонов	25		
			E	Стоянка вагонов вне операций перевозочного процесса, всего		26		
				21	Стоянка подвижного состава вне операций перевозочного процесса	27		

№ строки	Производственные затраты		Абсорбированные производственные затраты	Централизованное снабжение	Прямые общие и административные расходы	Косвенные общие и административные расходы	Расходы по реализации	Расходы по вознаграждению
	Сумма, тысяч тенге	Удельный вес, %*						
	3	4	5	6	7	8	9	10
1		100 %						
2		X						
3								

4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19		X						
20								
21		X						
22								
23		X						
24								
25								
26		X						
27								

Примечание:

* Используется для распределения данных граф 5, 6, 7, 8, 9, 10 по строке 1 по операциям

Приложение 84

к Правилам формирования тарифов

Производственные затраты

тысяч тенге

Код формы	К о д показателя	Деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Наименование показателей	№ строки	За отчетный период	Удельный вес, %*
1	2	1	Регулируемые виды деятельности		1		X
			01	Услуги магистрально й железнодорожной сети	2		

			02	Предоставление подъездных путей	3			
			03	Услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии	4			
			04	Услуги по передаче и (или) распределению тепловой энергии	5			
			05	....	6			
1	2	2	Нерегулируемые виды деятельности		7		X	
			21	Перевозки	8			
			22	... (> 5%)	9			
				Прочая деятельность	10			
Итого по основной деятельности					11		100 %	
1	2	4	81	...	12		X	
			№	...	13			
			99	...	14			
			Итого по неосновной деятельности		15			

Примечание:

* используется для распределения добавленных расходов, затрат по централизованному снабжению по видам деятельности

Приложение 89

к Правилам формирования тарифов

Производственные затраты по магистральной железнодорожной сети

	Код пок	Код показателя деятельности в					Код центра				

Код формы	азателя	целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Код услуги	Код специализации услуги	Код операции	ответственности	Код статьи	Наименование статьи	№ строки
А										
1	2	1	01	Производственные затраты, включаемые в себестоимость, всего						1
				А	Услуги магистральной железнодорожной сети по операциям перевозочного процесса, всего					2
					I	Услуги магистральной железнодорожной сети по осуществлению грузовых и пассажирских перевозок, всего				3
						01	Предоставление магистрального пути, всего			4
							XXX	Дистанции пути, всего		5
								1	Содержание и обслуживание главного пути, двухпутных вставок, улавливающих тупиков, стрелочных переводов и постоянных устройств	6
								2	Содержание и обслуживание искусственных сооружений	7
								3	Содержание и обслуживание производственных зданий I категории и их хозяйственного инвентаря	8
								Косвенные затраты по операции		9
							XXX	Дистанции защитных лесонасаждений, всего		10
								4	Содержание и обслуживание защитных лесонасаждений	11
								Косвенные затраты по операции		12
							Предоставление систем электроснабжения, всего			13
							XXX	Дистанции электроснабжения, всего		14
								5	Содержание и обслуживание контактной сети и постоянных устройств	15
								6	Содержание и обслуживание постов секционирования и пунктов параллельного соединения	16
								7	Содержание и обслуживание высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации	17
									Содержание и обслуживание устройств наружного освещения объектов	

								8	магистральной железнодорожной сети I категории	18
								9	Содержание и обслуживание производственных зданий I категории и их хозяйственного инвентаря	19
								Косвенные затраты по операции		20
						03	Предоставление систем сигнализации и связи, всего			21
							XXX	Дистанции сигнализации и связи, всего		22
								10	Содержание и обслуживание устройств автоматической и полуавтоматической блокировки и диспетчерской централизации	23
								11	Содержание и обслуживание электрической централизации стрелок и сигналов	24
								12	Содержание и обслуживание сигнальных приборов и петард	25
								13	Содержание и обслуживание устройств ПОНАБ	26
								14	Содержание и обслуживание оборудования и устройств систем радио связи, расходы по использованию радиочастот	27
								15	Содержание и обслуживание оборудования и устройство систем спутниковой связи, расходы по использованию каналов связи	28
								17	Содержание и обслуживание оборудования и устройств парковой связи	29
								18	Содержание и обслуживание производственных зданий I категории и их хозяйственного инвентаря	30
								Косвенные затраты по операции		31
						04	Предоставление в пользование программно-аппаратного комплекса информационных систем, всего			32
							XXX	Вычислительные центры, всего		33
								19	Эксплуатация и сопровождение программного обеспечения информационных систем и лицензионные соглашения	34
								20	Содержание и обслуживание аппаратного комплекса информационных средств	35
								Косвенные затраты по операции		36
						05	Пожарные и восстановительные поезда, всего			37
							XXX	Пожарные поезда, всего		38

								21	Содержание, обслуживание и эксплуатация подвижного состава, оборудования, инструментов и хоз. инвентаря по пожаротушению	39
								Косвенные затраты по операции		40
							XXX	Восстановительные поезда, всего		41
								22	Содержание и обслуживание кранов, восстановительной техники, подвижного состава, инструментов и хоз. инвентаря	42
								Косвенные затраты по операции		43
							XXX	Дистанции пути, всего		44
								23	Содержание и эксплуатация пути, предназначенных для стоянки пожарных и восстановительных поездов	45
								Косвенные затраты по операции		46
						06	Передача (подача и уборка) вагонов (составов) между путевыми парками, соединительными и специальными путями, всего			47
							XXX	Станции, всего		48
								24	Маневровые работы по передаче (подача, уборке) вагонов, групп вагонов и составов	49
								Косвенные затраты по операции		50
							XXX	Дистанции пути, всего		51
								25	Содержание и обслуживание специальных и соединительных путей (соединяющих отдельные парки на станции, ведущие к сортировочным платформам, пунктам очистки, промывки, дезинфекции, ремонта подвижного состава, пунктам погрузки выгрузки и подъездным путям) постоянных устройств и стрелочных переводов	52
								Косвенные затраты по операции		53
						07	Переработка вагонов (составов), всего			54
							XXX	Станции, всего		55
								26	Маневровые работы по формированию расформированию составов, подборке, прицепке и отцепке вагонов	56
								Косвенные затраты по операции		57
							XXX	Дистанции пути, всего		58
									Содержание и обслуживание сортировочных и вытяжных путей (	

								27	включая горки), постоянных устройств и стрелочных переводов	59
								Косвенные затраты по операции		60
							XXX	Дистанции сигнализации и связи, всего		61
								28	Содержание и обслуживание устройств горочной автоматической централизации	62
								Косвенные затраты по операции		63
						08	Прием и отправление поездов, всего			64
							XXX	Станции, всего		65
								29	Прием и отправление поездов	66
								30	Обработка перевозочных документов	67
								Косвенные затраты по операции		68
							XXX	Дистанции пути, всего		69
								31	Содержание и обслуживание приемоотправочного пути и предохранительных тупиков, постоянных устройств и стрелочных переводов	70
								Косвенные затраты по операции		71
						09	Перестановка вагонов с одной колеи на другую, всего			72
							XXX	Вагонное депо, всего		73
								32	Перестановка вагонов с одной колеи на другую	74
								Косвенные затраты по операции		75
					II	Специальные услуги магистральной железнодорожной сети по осуществлению грузовых перевозок, всего				76
						10	Техническое обслуживание грузовых вагонов, всего			77
							XXX	Вагонные депо, всего		78
								33	Технический осмотр грузовых вагонов на станциях	79
								34	Текущий без отцепочный ремонт грузовых вагонов	80
								Косвенные затраты по операции		81
						11	Коммерческое обслуживание, всего			82
							XXX	Станции, всего		83
								35	Проверка правильности погрузки и крепления грузов в проходящих поездах	84
								Косвенные затраты по операции		85
						12	Предоставление площадок для погрузки, выгрузки грузов, всего			86

							XXX	Станции, всего		87
								36	Содержание и эксплуатация площадок	88
								Косвенные затраты по операции		89
							XXX	Дистанции пути, всего		90
								37	Содержание и эксплуатация площадок	91
								Косвенные затраты по операции		92
					III	Специальные услуги магистральной железнодорожной сети по осуществлению пассажирских перевозок, всего				93
						13	Техническое обслуживание пассажирских и багажных вагонов, всего			94
							XXX	Вагонные депо, всего		95
								38	Технический осмотр пассажирских и багажных вагонов	96
								39	Текущий безотцепочный ремонт пассажирских и багажных вагонов	97
								Косвенные затраты по операции		98
						14	Предоставление платформ для перевозчиков пассажиров, багажа и грузобагажа, всего			99
							XXX	Дистанции пути, всего		100
								40	Содержание и эксплуатация платформ	101
								Косвенные затраты по операции		102
							XXX	Станции, всего		103
								41	Содержание и эксплуатация платформ	104
								Косвенные затраты по операции		105
						15	Предоставление вокзалов для осуществления пассажирских перевозок, всего			106
							XXX	Станции, всего		107
								42	Содержание и эксплуатация вокзалов	108
						16	Предоставление устройств по информационному обслуживанию пассажиров, всего			109
							XXX	Дистанции сигнализации и связи, всего		110
								43	Содержание и техническое обслуживание устройств информационного обслуживания пассажиров	111
								Косвенные затраты по операции		112
				В	Отпуск электроэнергии на тягу поездов, всего					113
					IV	Отпуск электроэнергии при осуществлении грузовых и пассажирских перевозок, всего				114
						17	Электроснабжение на тягу поездов, всего			115

							XXX	Дистанции электроснабжения, всего		116
								44	Стоимость покупки электроэнергии	117
								45	Транспортировка электроэнергии от поставщика до сетей дистанции электроснабжения	118
								46	Нормативные потери в контактной сети дистанции электроснабжения	119
								47	Расчет нормативных потерь	120
								Косвенные затраты по операции		121
				C	Охрана груженных вагонов, отцепленных по неисправности, всего					122
					V	Охрана груженных грузовых вагонов, всего				123
						18	Охрана груженных вагонов, отцепленных по неисправности до направления на ремонт, всего			124
							XXX	Станции, всего		125
								48	Охрана груженных вагонов, отцепленных по неисправности до направления на ремонт	126
								Косвенные затраты по операции		127
				D	Текущий отцепочный ремонт, всего					128
					VI	Текущий отцепочный ремонт грузовых вагонов, всего				129
						19	Замена колесных пар			130
							XXX	Вагонные депо, всего		131
								49	Замена колесных пар	132
								Косвенные затраты по операции		133
						20	Ремонт неисправностей вагонов			134
							XXX	Вагонные депо, всего		135
								50	Ремонт неисправностей вагонов (согласно спецификациям (циклам), предусмотренным в текущем отцепочном ремонте)	136
								Косвенные затраты по операции		137
				E	Стоянка вагонов вне операции перевозочного процесса, всего					138
					VII	Стоянка грузовых и пассажирских вагонов, всего				139
						21	Стоянка подвижного состава вне операций перевозочного процесса, всего			140
							XXX	Дистанции пути, всего		141
								51	Содержание и эксплуатация пути, постоянных устройств предназначенного для стоянки подвижного состава	142
								Косвенные затраты по операции		143

				F	Абсорбированные производственные затраты, всего					144
					VIII	Абсорбированные производственные затраты при осуществлении грузовых и пассажирских перевозок, всего				145
						22	Абсорбированные производственные затраты по услугам магистральной железнодорожной сети, всего			146
							XXX			147
								52	Содержание и эксплуатация пешеходных мостов, путепроводов, шлагбаумов, надолбов, столбов и переездов	148
								53	Содержание и эксплуатация путей предназначенных для отстоя вагонов дефектоскопов, путеизмерительных вагонов, другого подвижного состава служебного и хозяйственного назначения	149
								54	Проверка профилей и полосы отвода, проверка и оформление геодезических планов полосы отвода, паспортизация соответствующих путей, оформление актов землепользования	150
								55	Привозное водоснабжение	151
								56	Затраты на превентивные меры по обеспечению безопасности движения поездов	152
								57	Эксплуатация вагонов хоппер дозаторов для нужд магистральной железнодорожной сети	153
								Косвенные затраты по операции		154
1	2	3	01	Производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифа, всего						155
				G	Исключаемые производственные затраты, всего					156
					IX	Исключаемые затраты				157
						63	Производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифа, всего			158
							XXX			159
							XXX	221	Доплаты и надбавки за условия труда, непредусмотренные системой оплаты труда в соответствии с трудовым законодательством	160
							XXX	222	Оплата отпусков работникам, обучающихся в организациях образования	161
							XXX	223	Премирование и другие формы вознаграждения по итогам работы	162
							XXX	224	Оплата дополнительно предоставленных отпусков (сверх предусмотренного законодательством) работникам	163

							XXX	225	Компенсация за неиспользованный отпуск	164
							XXX	226	Выплаты по производственным травмам	165
							XXX	227	Расходы, связанные с изобретательством и рационализаторством производства, включая выплаты за рационализаторские предложения	166
							XXX	228	Выплаты социального характера	167
							XXX	229	Расходы по найму жилых помещений для проживания персонала	168
							XXX	230	Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	169
							XXX	235	Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы	170
							XXX	237	Содержание и обслуживание основных средств не используемых при предоставлении, предоставлении (услуг)	171
							XXX	238	Нематериальные активы, не используемые при предоставлении, предоставлении (услуг)	172
							XXX	239	Страхование имущества	173
							XXX	240	Страхование персонала	174
							XXX	241	Хеджирование рисков	175
							XXX	242	Расходы по рекламе в средствах массовой информации, по изданию рекламной, плакатной и типографской продукции	176
							XXX	243	Проведение и организация лекций, выставок, диспутов, встреч с деятелями науки и искусства, научно-технических конференций	177
							XXX	244	Членские взносы в общественные организации и ассоциации	178
							XXX	245	Выполнение работ по благоустройству города, предоставлению помощи сельскому хозяйству и другие подобные работы	179
							XXX	246	Благоустройство садовых товариществ (в том числе строительство дорог, энерго- и водоснабжение, осуществление других расходов общего характера)	180
							XXX	247	Медицинские услуги, предоставляемые персоналу по договорам, заключенным с организациями здравоохранения	181

							XXX	248	Сверхнормативные технические и коммерческие потери											182
							XXX	249	Потери и расходы в результате браков											183
							XXX	250	Непроизводительные расходы и потери											184
							XXX	254	Убытки от хищений, пожаров, порчи ценностей											185
							XXX	263	Платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ											186
							XXX	264	Другие виды расходов, непосредственно не относящиеся к производству и предоставлению услуг											187
№ строки			Количество	Единица измерения					Прямые затраты											
									Выплаты производственному персоналу		Отчисления от оплаты труда	Материалы	Топливо	Электроэнергия	Услуги	Аренда	Износ ОС, амортизация НМА			
									Входящие в ФОТ	Входящие в ФОТ										
									1	2	3	4	5	6	7	8	9			
			1	2					3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1			X	X																
2			X	X																
3			X	X																
4				Тонна-км брутто																
5			X	X																
6				Тонна-км брутто на главных путях																
7				1 объект																
8				м 2																
9			X	X					X	X	X	X	X	X	X	X	X			
10			X	X																
11				га																
12			X	X					X	X	X	X	X	X	X	X	X			
13				поездо-км																
14			X	X																
15				поездо-км																
16				1 объект																

17		поездо-км									
18		га									
19		м 2									
20	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21		поездо-км									
22	X	X									
23		поездо-км									
24	X	поездо-км									
25		поездо-км									
26		1 устройство									
27		1 радиостанция									
28		Мбит/с									
29		1 станция									
30		м 2									
31	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
32		поездо-км									
33	X	X									
34		1 рабочее место									
35		1 устройство									
36	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
37		поездо-км									
38	X	X									
39		1 поезд									
40	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
41	X	X									
42		1 поезд									
43	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	X	X									
45		вагоно-час									
46	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
47		вагоно-км									
48	X	X									
49		1000 локо- часов									
50	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
51	X	X									
52		Тонна-км брутто на специализированных и соединҰнных путях									
53	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
54		вагон									
55	X	X									
56		1000 локо- часов									

57	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
58	X	X									
59		Тонна-км брутто на сортировочных и вытяжных путях									
60	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
61	X	X									
62		1 объект									
63	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
64		поезд									
65	X	X									
66		поезд									
67		поезд									
68	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
69	X	X									
70		Тонна-км брутто на приемо-отправочных путях									
71	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
72		вагон									
73	X	X									
74		вагон									
75	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
76	X	X									
77		вагон									
78	X	X									
79		Вагон осмотр									
80		Вагон отремонтированный без отцепки									
81	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
82		вагон									
83	X	X									
84		вагон									
85	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
86		вагон									
87	X	X									
88		1 площадка									
89	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
90											
91		1 площадка									
92	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
93	X	X									
94		вагон									

95	X	X									
96		вагоносмотр									
97		Вагон отремонтированный без отцепки									
98	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
99		поезд									
100	X	X									
101		1 платформа									
102	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
103	X	X									
104		1 платформа									
105	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
106		поезд	X	X	X	X	X	X	X	X	X
107	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
108		1 объект	X	X	X	X	X	X	X	X	X
109		поезд									
110	X	X									
111		1 устройство									
112	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
113	X	X									
114	X	X									
115		кВт-час									
116	X	X									
117		кВт-час									
118		кВт-час									
119		кВт-час									
120		км									
121	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
122	X	X									
123	X	X									
124		вагон									
125	X	X									
126		груженный вагон отцеп. по неисправности									
127	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
128	X	X									
129	X	X									
130		1 колесная пара									
131	X	X									
132		1 колесная пара									
133	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
134		1 отремонтированный вагон									

135	X	X									
136		1 отремонтированный вагон									
137	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
138	X	X									
139	X	X									
140		вагоно-час									
141	X	X									
142		вагоно-час									
143	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
144	X	X									
145	X	X									
146	X	X									
147	X	X									
148		км эксплуатационной длины									
149		км эксплуатационной длины									
150		км эксплуатационной длины									
151		км эксплуатационной длины									
152		поездо-км									
153	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
154	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
155	X	X									
156	X	X									
157	X	X									
158	X	X									
159	X	X									
160	X	X									
161	X	X									
162	X	X									
163	X	X									
164	X	X									
165	X	X									
166	X	X									
167	X	X									
168	X	X									
169	X	X									
170	X	X									
171	X	X									
172	X	X									
173	X	X									
174	X	X									
175	X	X									
176	X	X									

177	X	X										
178	X	X										
179	X	X										
180	X	X										
181	X	X										
182	X	X										
183	X	X										
184	X	X										
185	X	X										
186	X	X										
187	X	X										

№ строки	Прямые затраты							Косвенные Затраты по операции	Всего за отчетный период
	Ремонт						Прочие		
	Текущий			Капитальный					
	Хозяйственным способом	Подрядным способом		Хозяйственным способом	Подрядным способом				
		Всего	В том числе давальческие материалы		Всего	В том числе давальческие материалы			
	10	11		12	13		14	15	
	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1									
2									
3									
4									
5									
6								X	
7								X	
8								X	
9	X	X	X	X	X	X	X		
10									
11								X	
12	X	X	X	X	X	X	X		
13									
14									
15								X	
16								X	
17								X	
18								X	
19								X	

20	X	X	X	X	X	X	X		
21									
22									
23								X	
24								X	
25								X	
26								X	
27								X	
28								X	
29								X	
30								X	
31	X	X	X	X	X	X	X		
32									
33									
34								X	
35								X	
36	X	X	X	X	X	X	X		
37									
38									
39								X	
40	X	X	X	X	X	X	X		
41									
42								X	
43	X	X	X	X	X	X	X		
44									
45								X	
46	X	X	X	X	X	X	X		
47									
48									
49								X	
50	X	X	X	X	X	X	X		
51									
52								X	
53	X	X	X	X	X	X	X		
54									
55									
56								X	
57	X	X	X	X	X	X	X		
58									
59								X	
60	X	X	X	X	X	X	X		
61									

62								X	
63	X	X	X	X	X	X	X		
64									
65									
66								X	
67								X	
68	X	X	X	X	X	X	X		
69									
70								X	
71	X	X	X	X	X	X	X		
72									
73									
74								X	
75	X	X	X	X	X	X	X		
76									
77									
78									
79								X	
80								X	
81	X	X	X	X	X	X	X		
82									
83									
84								X	
85	X	X	X	X	X	X	X		
86									
87									
88								X	
89	X	X	X	X	X	X	X		
90									
91								X	
92	X	X	X	X	X	X	X		
93									
94									
95									
96								X	
97								X	
98	X	X	X	X	X	X	X		
99									
100									
101								X	
102	X	X	X	X	X	X	X		

103									
104								X	
105	X	X	X	X	X	X	X		
106	X	X	X	X	X	X	X		
107	X	X	X	X	X	X	X		
108	X	X	X	X	X	X	X		
109									
110									
111								X	
112	X	X	X	X	X	X	X		
113									
114									
115									
116									
117								X	
118								X	
119								X	
120								X	
121	X	X	X	X	X	X	X		
122									
123									
124									
125									
126								X	
127	X	X	X	X	X	X	X		
128									
129									
130									
131									
132								X	
133	X	X	X	X	X	X	X		
134									
135									
136								X	
137	X	X	X	X	X	X	X		
138									
139									
140									
141									
142								X	
143	X	X	X	X	X	X	X		
144								X	

145								X	
146								X	
147								X	
148								X	
149								X	
150								X	
151								X	
152								X	
153	X	X	X	X	X	X	X		
154	X	X	X	X	X	X	X		
155								X	
156								X	
157								X	
158								X	
159								X	
160								X	
161								X	
162								X	
163								X	
164								X	
165								X	
166								X	
167								X	
168								X	
169								X	
170								X	
171								X	
172								X	
173								X	
174								X	
175								X	
176								X	
177								X	
178								X	
179								X	
180								X	
181								X	
182								X	
183								X	
184								X	
185								X	

186								X	
187								X	

Примечание:

Содержание и обслуживание устройств ПОНАБ - прибор обнаружения нагретых букс, автоматический прибор для обнаружения нагретых букс (угрожающих разрушением или пожаром) на железной дороге.

Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы - Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

ФОТ – фонд оплаты труда;

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

т-км брутто - тонно-километр брутто (обозначение т•км) единица измерения, применяемая при перевозке грузов и объединяющая два показателя: количество тонн груза и расстояние в километрах;

лок- часов – локомотиво-часы;

ППР - Проект производства работ;

Гкал - Гигакалорий измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия;

кВт- час- Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

ЭЧ – электрическая часть;

ГПО – страхование гражданско-правовой ответственности;

ПДВ – предельно допустимый выброс;

ПДС - предельно допустимый сброс;

Поверка СИ – поверка средств измерений в метрологии;

Калибровка СИ – калибровка средств измерений в метрологии;

ТМЗ – товарно-материальный запас;

Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы - научно техническая документация;

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

Приложение 90

к Правилам формирования тарифов

Распределение косвенных затрат

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код предприятия	Код операции	Наименование статьи	№ строки	База распределения

А						
1	2k	Косвенные затраты, включаемые в себестоимость			1	
		XXX	Дистанции пути, всего		2	X
			23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса	3	машино-час
			24	Ремонтные мастерские	4	ППР
			25	Материальное обеспечение	5	ППР
			26	Эксплуатация мотор-вагонного и самоходного подвижного состава	6	машино-час
			27	Эксплуатация вагонов хоппер дозаторов	7	вагоно-час
			28	Эксплуатация служебно- технических вагонов	8	вагоно-час
			29	Охрана окружающей среды	9	ППР
			30	Проезд производственного персонала	10	ППР
			31	Метрология	11	ППР
			32	Теплоснабжение (в случае теплоснабжения только объектов дистанции пути)	12	Гкал
			33	Техника безопасности и охрана труда	13	ППР
			34	Прочее обслуживание производственного процесса	14	ППР
			35	Командировки производственного персонала	15	ППР
			36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала	16	ППР
		XXX	Дистанции защитных лесонасаждений, всего		17	X
			23	Эксплуатация машино- транспортного комплекса	18	машино-час
			24	Ремонтные мастерские	19	ППР
			25	Материальное обеспечение	20	ППР
			29	Охрана окружающей среды	21	ППР
			30	Проезд производственного персонала	22	ППР
			31	Метрология	23	ППР
			33	Техника безопасности и охрана труда	24	ППР
			34	Прочее обслуживание производственного процесса	25	ППР
			35	Командировки производственного персонала	26	ППР
			36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала	27	ППР
		XXX	Дистанции электроснабжения, всего		28	X
			37	Эксплуатация тяговых подстанций	29	кВт- час

		38	Эксплуатация трансформаторных подстанций на входной границе ЭЧ	30	кВт-час
		39	Эксплуатация воздушных линий на входной границе ЭЧ	31	кВт-час
		40	Эксплуатация кабельных линий на входной границе ЭЧ	32	кВт-час
		41	Резервное электроснабжение	33	кВт-час
		23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса	34	машино-час
		24	Ремонтные мастерские	35	ППР
		25	Материальное обеспечение	36	ППР
		26	Эксплуатация мотор- вагонного и самоходного подвижного состава	37	машино-час
		28	Эксплуатация служебно-технических вагонов	38	вагоно-час
		29	Охрана окружающей среды	39	ППР
		30	Проезд производственного персонала	40	ППР
		31	Метрология	41	ППР
		33	Техника безопасности и охрана труда	42	ППР
		34	Прочее обслуживание производственного процесса	43	ППР
		35	Командировки производственного персонала	44	ППР
		36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала	45	ППР
	XXX	Дистанции сигнализации и связи, всего		46	X
		23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса	47	машино-час
		24	Ремонтные мастерские	48	ППР
		25	Материальное обеспечение	49	ППР
		26	Эксплуатация мотор-вагонного и самоходного подвижного состава	50	машино-час
		28	Эксплуатация служебно-технических вагонов	51	вагоно-час
		29	Охрана окружающей среды	52	ППР
		30	Проезд производственного персонала	53	ППР
		31	Метрология	54	ППР
		33	Техника безопасности и охрана труда	55	ППР
		34	Прочее обслуживание производственного процесса	56	ППР
		35	Командировки производственного персонала	57	ППР
		36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала	58	ППР

XXX	Вычислительные центры, всего			
	23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса	60	машино-час
	24	Ремонтные мастерские	61	ППР
	25	Материальное обеспечение	62	ППР
	29	Охрана окружающей среды	63	ППР
	30	Проезд производственного персонала	64	ППР
	31	Метрология	65	ППР
	42	Эксплуатация административно-производственных зданий	66	м 2
	33	Техника безопасности и охрана труда	67	ППР
	34	Прочее обслуживание производственного процесса	68	ППР
	35	Командировки производственного персонала	69	ППР
	36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала	70	ППР
XXX	Станции, всего		71	X
	23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса	72	машино-час
	24	Ремонтные мастерские	73	ППР
	25	Материальное обеспечение	74	ППР
	26	Эксплуатация мотор- вагонного и самоходного подвижного состава	75	машино-час
	28	Эксплуатация служебно- технических вагонов	76	вагоно-час
	29	Охрана окружающей среды	77	ППР
	30	Проезд производственного персонала	78	ППР
	31	Метрология	79	ППР
	42	Эксплуатация административно-производственных зданий	80	м 2
	32	Теплоснабжение (в случае теплоснабжения только объектов станции)	81	Гкал
	33	Техника безопасности и охрана труда	82	ППР
	34	Прочее обслуживание производственного процесса	83	ППР
	35	Командировки производственного персонала	84	ППР
	36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала	85	ППР
XXX	Вагонные депо, всего		86	X

			23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса	87	машино-час
			24	Ремонтные мастерские	88	ППР
			25	Материальное обеспечение	89	ППР
			26	Эксплуатация мотор-вагонного и самоходного подвижного состава	90	машино-час
			28	Эксплуатация служебно-технических вагонов	91	вагоно-час
			29	Охрана окружающей среды	92	ППР
			30	Проезд производственного персонала	93	ППР
			31	Метрология	94	ППР
			32	Теплоснабжение (в случае теплоснабжения только объектов вагонного депо)	95	Гкал
			33	Техника безопасности и охрана труда	96	ППР
			34	Прочее обслуживание производственного процесса	97	ППР
			35	Командировки производственного персонала	98	ППР
			36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала	99	ППР

№ строки	Всего косвенных расходов, включаемых в себестоимость	Предоставление магистрального пути	Базовая деятельность			
			Услуги магистральной железнодорожной деятельности			
			Предоставление систем электроснабжения	Предоставление систем сигнализации и связи	Предоставление в пользование программноаппаратного комплекса информационных систем	Пожарные и восстановительные поезда
		1	2	3	4	5
	1	2	3	4	5	6
1						
2			X	X	X	
3			X	X	X	
4			X	X	X	
5			X	X	X	
6			X	X	X	
7		X	X	X	X	X
8			X	X	X	
9			X	X	X	
10			X	X	X	
11			X	X	X	
12			X	X	X	
13			X	X	X	
14			X	X	X	

15			X	X	X	
16			X	X	X	
17			X	X	X	X
18			X	X	X	X
19			X	X	X	X
20			X	X	X	X
21			X	X	X	X
22			X	X	X	X
23			X	X	X	X
24			X	X	X	X
25			X	X	X	X
26			X	X	X	X
27			X	X	X	X
28		X		X	X	X
29		X		X	X	X
30		X			X	X
31		X			X	X
32		X			X	X
33		X			X	X
34		X			X	X
35		X			X	X
36		X			X	X
37		X			X	X
38		X			X	X
39		X			X	X
40		X			X	X
41		X			X	X
42		X			X	X
43		X			X	X
44		X			X	X
45		X			X	X
46		X	X		X	X
47		X	X		X	X
48		X	X		X	X
49		X	X		X	X
50		X	X		X	X
51		X	X		X	X
52		X	X		X	X
53		X	X		X	X
54		X	X		X	X
55		X	X		X	X

56		X	X		X	X
57		X	X		X	X
58		X	X		X	X
59		X	X	X		X
60		X	X	X		X
61		X	X	X		X
62		X	X	X		X
63		X	X	X		X
64		X	X	X		X
65		X	X	X		X
66		X	X	X		X
67		X	X	X		X
68		X	X	X		X
69		X	X	X		X
70		X	X	X		X
71	X	X	X	X	X	X
72		X	X	X	X	X
73		X	X	X	X	X
74		X	X	X	X	X
75		X	X	X	X	X
76		X	X	X	X	X
77		X	X	X	X	X
78		X	X	X	X	X
79		X	X	X	X	X
80		X	X	X	X	X
81		X	X	X	X	X
82		X	X	X	X	X
83		X	X	X	X	X
84		X	X	X	X	X
85		X	X	X	X	X
86		X	X	X	X	X
87		X	X	X	X	X
88		X	X	X	X	X
89		X	X	X	X	X
90		X	X	X	X	X
91		X	X	X	X	X
92		X	X	X	X	X
93		X	X	X	X	X
94		X	X	X	X	X
95		X	X	X	X	X
96		X	X	X	X	X
97		X	X	X	X	X

98		X	X	X	X	X
99		X	X	X	X	X

Базовая деятельность

Услуги магистральной железнодорожной деятельности

№ строки	Передача (подача и уборка) вагонов (составов) между путевыми парками, соединительными и специальными путями	Переработка вагонов (составов)	Прием и отправление поездов	Перестановка вагонов с одной колеи на другую	Техническое обслуживание грузовых вагонов	Коммерческое обслуживание
	6	7	8	9	10	11
	7	8	9	10	11	12
1						
2				X	X	X
3				X	X	X
4				X	X	X
5				X	X	X
6				X	X	X
7	X	X	X	X	X	X
8				X	X	X
9				X	X	X
10				X	X	X
11				X	X	X
12				X	X	X
13				X	X	X
14				X	X	X
15				X	X	X
16				X	X	X
17	X	X	X	X	X	X
18	X	X	X	X	X	X
19	X	X	X	X	X	X
20	X	X	X	X	X	X
21	X	X	X	X	X	X
22	X	X	X	X	X	X
23	X	X	X	X	X	X
24	X	X	X	X	X	X
25	X	X	X	X	X	X
26	X	X	X	X	X	X
27	X	X	X	X	X	X
28	X	X	X	X	X	X
29	X	X	X	X	X	X
30	X	X	X	X	X	X

31	X	X	X	X	X	X
32	X	X	X	X	X	X
33	X	X	X	X	X	X
34	X	X	X	X	X	X
35	X	X	X	X	X	X
36	X	X	X	X	X	X
37	X	X	X	X	X	X
38	X	X	X	X	X	X
39	X	X	X	X	X	X
40	X	X	X	X	X	X
41	X	X	X	X	X	X
42	X	X	X	X	X	X
43	X	X	X	X	X	X
44	X	X	X	X	X	X
45	X	X	X	X	X	X
46	X		X	X	X	X
47	X		X	X	X	X
48	X		X	X	X	X
49	X		X	X	X	X
50	X		X	X	X	X
51	X		X	X	X	X
52	X		X	X	X	X
53	X		X	X	X	X
54	X		X	X	X	X
55	X		X	X	X	X
56	X		X	X	X	X
57	X		X	X	X	X
58	X		X	X	X	X
59	X	X	X	X	X	X
60	X	X	X	X	X	X
61	X	X	X	X	X	X
62	X	X	X	X	X	X
63	X	X	X	X	X	X
64	X	X	X	X	X	X
65	X	X	X	X	X	X
66	X	X	X	X	X	X
67	X	X	X	X	X	X
68	X	X	X	X	X	X
69	X	X	X	X	X	X
70	X	X	X	X	X	X
71				X	X	X
72				X	X	X

73				X	X	X
74				X	X	X
75				X	X	X
76				X	X	X
77				X	X	X
78				X	X	X
79				X	X	X
80				X	X	X
81				X	X	X
82				X	X	X
83				X	X	X
84				X	X	X
85				X	X	X
86	X	X	X			X
87	X	X	X			X
88	X	X	X			X
89	X	X	X			X
90	X	X	X			X
91	X	X	X			X
92	X	X	X			X
93	X	X	X			X
94	X	X	X			X
95	X	X	X			X
96	X	X	X			X
97	X	X	X			X
98	X	X	X			X
99	X	X	X			X

Базовая деятельность

Услуги магистральной железнодорожной деятельности

№ строки	Предоставление площадок для погрузки, выгрузки грузов	Техническое обслуживание пассажирских и багажных вагонов	Предоставление платформ для перевозчиков пассажиров, багажа и грузобагажа	Предоставление вокзалов для осуществления пассажирских перевозок	Предоставление устройств по информационному обслуживанию пассажиров
	12	13	14	15	16
	13	14	15	16	17
1					
2		X		X	X
3		X		X	X
4		X		X	X

5		X		X	X
6		X		X	X
7	X	X	X	X	X
8		X		X	X
9		X		X	X
10		X		X	X
11		X		X	X
12		X		X	X
13		X		X	X
14		X		X	X
15		X		X	X
16		X		X	X
17	X	X	X	X	X
18	X	X	X	X	X
19	X	X	X	X	X
20	X	X	X	X	X
21	X	X	X	X	X
22	X	X	X	X	X
23	X	X	X	X	X
24	X	X	X	X	X
25	X	X	X	X	X
26	X	X	X	X	X
27	X	X	X	X	X
28	X	X	X	X	X
29	X	X	X	X	X
30	X	X	X	X	X
31	X	X	X	X	X
32	X	X	X	X	X
33	X	X	X	X	X
34	X	X	X	X	X
35	X	X	X	X	X
36	X	X	X	X	X
37	X	X	X	X	X
38	X	X	X	X	X
39	X	X	X	X	X
40	X	X	X	X	X
41	X	X	X	X	X
42	X	X	X	X	X
43	X	X	X	X	X
44	X	X	X	X	X
45	X	X	X	X	X
46	X	X	X	X	

47	X	X	X	X	
48	X	X	X	X	
49	X	X	X	X	
50	X	X	X	X	
51	X	X	X	X	
52	X	X	X	X	
53	X	X	X	X	
54	X	X	X	X	
55	X	X	X	X	
56	X	X	X	X	
57	X	X	X	X	
58	X	X	X	X	
59	X	X	X	X	X
60	X	X	X	X	X
61	X	X	X	X	X
62	X	X	X	X	X
63	X	X	X	X	X
64	X	X	X	X	X
65	X	X	X	X	X
66	X	X	X	X	X
67	X	X	X	X	X
68	X	X	X	X	X
69	X	X	X	X	X
70	X	X	X	X	X
71		X			X
72		X			X
73		X			X
74		X			X
75		X			X
76		X			X
77		X			X
78		X			X
79		X			X
80		X			X
81		X			X
82		X			X
83		X			X
84		X			X
85		X			X
86	X		X	X	X
87	X		X	X	X

88	X		X	X	X
89	X		X	X	X
90	X		X	X	X
91	X		X	X	X
92	X		X	X	X
93	X		X	X	X
94	X		X	X	X
95	X		X	X	X
96	X		X	X	X
97	X		X	X	X
98	X		X	X	X
99	X		X	X	X

№ строки	Электроснабжение на тягу поездов	Охрана груженных вагонов, отцепленных по неисправности до направления на ремонт	Замена колесных пар	Ремонт не исправностей вагонов	Стоянка подвижного состава вне операций перевозочного процесса	Абсорбированные производственные затраты при осуществлении услуг магистральной железнодорожной сети	Инвестиционная деятельность
	17	18	19	20	21	22	
	18	19	20	21	22	23	24
1							
2	X	X	X	X			
3	X	X	X	X		X	
4	X	X	X	X		X	
5	X	X	X	X		X	
6	X	X	X	X		X	
7	X	X	X	X	X		
8	X	X	X	X		X	
9	X	X	X	X		X	
10	X	X	X	X		X	
11	X	X	X	X		X	
12	X	X	X	X		X	
13	X	X	X	X		X	
14	X	X	X	X		X	
15	X	X	X	X		X	
16	X	X	X	X		X	
17	X	X	X	X	X	X	

18	X	X	X	X	X	X	
19	X	X	X	X	X	X	
20	X	X	X	X	X	X	
21	X	X	X	X	X	X	
22	X	X	X	X	X	X	
23	X	X	X	X	X	X	
24	X	X	X	X	X	X	
25	X	X	X	X	X	X	
26	X	X	X	X	X	X	
27	X	X	X	X	X	X	
28	X	X	X	X	X	X	
29	X	X	X	X	X	X	
30	X	X	X	X	X	X	
31	X	X	X	X	X	X	
32	X	X	X	X	X	X	
33	X	X	X	X	X	X	
34	X	X	X	X	X	X	
35	X	X	X	X	X	X	
36	X	X	X	X	X	X	
37	X	X	X	X	X	X	
38	X	X	X	X	X	X	
39	X	X	X	X	X	X	
40	X	X	X	X	X	X	
41	X	X	X	X	X	X	
42	X	X	X	X	X	X	
43	X	X	X	X	X	X	
44	X	X	X	X	X	X	
45	X	X	X	X	X	X	
46	X	X	X	X	X	X	
47	X	X	X	X	X	X	
48	X	X	X	X	X	X	
49	X	X	X	X	X	X	
50	X	X	X	X	X	X	
51	X	X	X	X	X	X	
52	X	X	X	X	X	X	
53	X	X	X	X	X	X	
54	X	X	X	X	X	X	
55	X	X	X	X	X	X	
56	X	X	X	X	X	X	
57	X	X	X	X	X	X	
58	X	X	X	X	X	X	
59	X	X	X	X	X	X	

60	X	X	X	X	X	X	
61	X	X	X	X	X	X	
62	X	X	X	X	X	X	
63	X	X	X	X	X	X	
64	X	X	X	X	X	X	
65	X	X	X	X	X	X	
66	X	X	X	X	X	X	
67	X	X	X	X	X	X	
68	X	X	X	X	X	X	
69	X	X	X	X	X	X	
70	X	X	X	X	X	X	
71	X		X	X	X	X	
72	X		X	X	X	X	
73	X		X	X	X	X	
74	X		X	X	X	X	
75	X		X	X	X	X	
76	X		X	X	X	X	
77	X		X	X	X	X	
78	X		X	X	X	X	
79	X		X	X	X	X	
80	X		X	X	X	X	
81	X		X	X	X	X	
82	X		X	X	X	X	
83	X		X	X	X	X	
84	X		X	X	X	X	
85	X		X	X	X	X	
86	X	X			X	X	
87	X	X			X	X	
88	X	X			X	X	
89	X	X			X	X	
90	X	X			X	X	
91	X	X			X	X	
92	X	X			X	X	
93	X	X			X	X	
94	X	X			X	X	
95	X	X			X	X	
96	X	X			X	X	
97	X	X			X	X	
98	X	X			X	X	
99	X	X			X	X	

№ строки	Другие регулируемые виды деятельности		Нерегулируемые виды деятельности			Общие и административные расходы	
	Эксплуатационная деятельность	Инвестиционная деятельность	Эксплуатационная деятельность	Инвестиционная деятельность	Работы, услуги и продукция для собственного потребления	Эксплуатационная деятельность	Инвестиции
	25	26	27	28	29	30	31
1							
2						X	X
3						X	X
4						X	X
5						X	X
6						X	X
7						X	X
8						X	X
9						X	X
10						X	X
11						X	X
12							
13						X	X
14						X	X
15						X	X
16						X	X
17							
18						X	X
19						X	X
20						X	X
21						X	X
22						X	X
23						X	X
24						X	X
25						X	X
26						X	X
27						X	X
28						X	X
29						X	X
30						X	X
31						X	X
32						X	X
33						X	X
34						X	X
35						X	X

36						X	X
37						X	X
38						X	X
39						X	X
40						X	X
41						X	X
42						X	X
43						X	X
44						X	X
45						X	X
46							
47						X	X
48						X	X
49						X	X
50						X	X
51						X	X
52						X	X
53						X	X
54						X	X
55						X	X
56						X	X
57						X	X
58						X	X
59							
60						X	X
61						X	X
62						X	X
63						X	X
64						X	X
65						X	X
66							
67						X	X
68						X	X
69						X	X
70						X	X
71							
72						X	X
73						X	X
74						X	X
75						X	X
76						X	X
77						X	X

78						X	X
79						X	X
80							
81							
82						X	X
83						X	X
84						X	X
85						X	X
86						X	X
87						X	X
88						X	X
89						X	X
90						X	X
91						X	X
92						X	X
93						X	X
94						X	X
95							
96						X	X
97						X	X
98						X	X
99						X	X

Примечание:

Содержание и обслуживание устройств ПОНАБ - прибор обнаружения нагретых букс, автоматический прибор для обнаружения нагретых букс (угрожающих разрушением или пожаром) на железной дороге.

Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы - Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

ФОТ – фонд оплаты труда;

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

т-км брутто - тонно-километр брутто (обозначение т•км) единица измерения, применяемая при перевозке грузов и объединяющая два показателя: количество тонн груза и расстояние в километрах;

лок- часов – локомотиво-часы;

ППР - Проект производства работ;

Гкал - Гигакалорий измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия;

кВт- час- Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

ЭЧ – электрическая часть;

ГПО – страхование гражданско-правовой ответственности;

ПДВ – предельно допустимый выброс;

ПДС - предельно допустимый сброс;

Поверка СИ – поверка средств измерений в метрологии;

Калибровка СИ – калибровка средств измерений в метрологии;

ТМЗ – товарно-материальный запас;

Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы - научно техническая документация;

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

Приложение 91

к Правилам формирования тарифов

Расшифровка косвенных затрат

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код предприятия	Код операции	Код статьи	Наименование статьи	№ строки
А						
1	2k	Косвенные затраты, включаемые в себестоимость				1
			Дистанции пути, всего			2
			23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса		3
				58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	4
				59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и других машин	5
				60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	6
				61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	7
				62	Содержание и обслуживание автобусного парка	8
				63	Содержание и обслуживание гужевого транспорта	9
				64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	10
				65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	11
				66	Диспетчерское управление	12
				67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	13
			24	Ремонтные мастерские		14
				68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	15

25	Материальное обеспечение		16
	69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	17
	70	Оформление таможенных операций	18
	71	Складирование и хранение	19
	72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	20
	73	Погрузочно-разгрузочные работы	21
	74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировке внутри границ обслуживания предприятия	22
	75	Содержание и обслуживание грузовых вагонов	23
26	Эксплуатация моторовагонного и самоходного подвижного состава		24
	76	Содержание и обслуживание мест стоянок	25
	77	Содержание и обслуживание моторовагонного (включая оборудование и инвентарь) и самоходного подвижного состава	26
	78	Содержание и обслуживание локомотивов	27
27	Эксплуатация вагонов хоппер-дозаторов		28
	79	Содержание и обслуживание вагонов хоппер-дозаторов	29
28	Эксплуатация служебно-технических вагонов		30
	80	Содержание и обслуживание путеизмерительных вагонов и путеизмерительных тележек (включая оборудование и инвентарь)	31
	81	Содержание и обслуживание вагонов дефектоскопов и дефектоскопных тележек (включая оборудование и инвентарь)	32
	82	Содержание и обслуживание динамометрических вагонов (включая оборудование и инвентарь)	33
	83	Содержание и обслуживание служебных вагонов (включая оборудование и инвентарь)	34
29	Охрана окружающей среды		35
	84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	36
	85	Захоронение экологических опасных отходов	37
	86	Демеркуризация люминесцентных ламп	38
	87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	39
	88	Плата за загрязнение окружающей среды	40
30	Проезд производственного персонала		41
	89	Доставка работников к месту работы и обратно рабочими поездами	42

		90	Проезд работников в пассажирских поездах в пределах границ обслуживания	43
		91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	44
		92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	45
	31	Метрология		46
		93	Поверка СИ	47
		94	Калибровка СИ	48
		95	Пломбирование и сертификация СИ	49
		96	Градуировка	50
	32	Теплоснабжение (в случае теплоснабжения только объектов дистанции пути)		51
		97	Содержание и эксплуатация котельной	52
		98	Содержание и техническое обслуживание тепловых сетей	53
	33	Техника безопасности и охрана труда		54
		99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	55
		100	Аттестация рабочих мест	56
		101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и другие)	57
		102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, Энергонадзора, технического осмотра (кранов) и другие виды осмотра)	58
		103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	59
		104	Обязательный медицинский осмотр	60
	34	Прочее обслуживание производственного процесса		61
		105	Дозиметрические работы	62
		106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	63
		107	Гидрометеообслуживание	64
		108	Охрана производственных объектов предприятия	65
		109	Налоги России, включаемые в себестоимость	66
		110	Услуги связи по общим телефонам	67
		111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	68
	35	Командировки производственного персонала		69
		112	Суточные внутри страны	70
		113	Суточные за пределами страны	71
		265	Оформление виз	72
		114	Проезд	73
		115	Проживание	74

	36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		75
		116	Стоимость обучения	76
		117	Аренда помещений при проведении обучения	77
		112	Суточные внутри страны	78
		113	Суточные за пределами страны	79
		265	Оформление виз	80
		114	Проезд	81
		115	Проживание	82
XXX	Дистанции защитных лесонасаждений, всего			83
	23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса		84
		58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	85
		59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и других машин	86
		60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	87
		61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	88
		62	Содержание и обслуживание автобусного парка	89
		64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	90
		65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	91
		66	Диспетчерское управление	92
		67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	93
	24	Ремонтные мастерские		94
		68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	95
	25	Материальное обеспечение		96
		69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	97
		70	Оформление таможенных операций	98
		71	Складирование и хранение	99
		72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	100
		73	Погрузочно-разгрузочные работы	101
		74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировке внутри границ обслуживания предприятия	102
		75	Содержание и обслуживание грузовых вагонов	103
	29	Охрана окружающей среды		104
		84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	105

		85	Захоронение экологических опасных отходов	106
		86	Демеркуризация люминесцентных ламп	107
		87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	108
		88	Плата за загрязнение окружающей среды	109
	30	Проезд производственного персонала		110
		89	Доставка работников к месту работы и обратно рабочими поездами	111
		90	Проезд работников в пассажирских поездах в пределах границ обслуживания	112
		91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	113
		92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	114
	31	Метрология		115
		93	Поверка СИ	116
		94	Калибровка СИ	117
		95	Пломбирование и сертификация СИ	118
		96	Градуировка	119
	33	Техника безопасности и охрана труда		120
		99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	121
		100	Аттестация рабочих мест	122
		101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и другие).	123
		102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора, тех. осмотра (кранов) и другие)	124
		103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	125
		104	Обязательный медицинский осмотр	126
	34	Прочее обслуживание производственного процесса		127
		105	Дозиметрические работы	128
		106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	129
		107	Гидрометеообслуживание	130
		108	Охрана производственных объектов предприятия	131
		109	Налоги России, включаемые в себестоимость	132
		110	Услуги связи по общим телефонам	133
		111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	134
	35	Командировки производственного персонала		135
		112	Суточные внутри страны	136
		113	Суточные за пределами страны	137
		265	Оформление виз	138

		114	Проезд	139
		115	Проживание	140
	36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		141
		116	Стоимость обучения	142
		117	Аренда помещений при проведении обучения	143
		112	Суточные внутри страны	144
		113	Суточные за пределами страны	145
		265	Оформление виз	146
		114	Проезд	147
		115	Проживание	148
XXX	Дистанции электроснабжения, всего			149
	37	Эксплуатация тяговых подстанций		150
		118	Содержание и эксплуатация основных средств тяговых подстанций (включая персонал, здания)	151
		119	Содержание и эксплуатация основных средств трансформаторных подстанций (включая персонал, здания) на входной границе ЭЧ	153
	39	Эксплуатация воздушных линий на входной границе ЭЧ		154
		120	Содержание и обслуживание воздушных линий электропередач (2 категория) на входной границе ЭЧ	155
	40	Эксплуатация кабельных линий на входной границе ЭЧ		156
		121	Содержание и обслуживание кабельных линий электропередач (2 категория) на входной границе ЭЧ	157
	41	Резервное электроснабжение		158
		122	Выработка электроэнергии	159
		123	Содержание и обслуживание основных средств, предназначенных для резервного электроснабжения	160
	23	Эксплуатация машинотранспортного комплекса		161
		58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	162
		59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и других машин	163
		60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	164
		61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	165
		62	Содержание и обслуживание автобусного парка	166
		63	Содержание и обслуживание гужевого транспорта	167
		64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	168
		65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	169
		66	Диспетчерское управление	170

	67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	171
24	Ремонтные мастерские		172
	124	Содержание и эксплуатация ремонтно-ревизионных участков, включая задействованные автомотрисы	173
	68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	174
25	Материальное обеспечение		175
	69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	176
	70	Оформление таможенных операций	177
	71	Складирование и хранение	178
	72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	179
	73	Погрузочно-разгрузочные работы	180
	74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировке внутри границ обслуживания предприятия	181
	75	Содержание и обслуживание грузовых вагонов	182
26	Эксплуатация моторовагонного и самоходного подвижного состава		183
	76	Содержание и обслуживание мест стоянок	184
	77	Содержание и обслуживание моторовагонного (включая оборудование и инвентарь) и самоходного подвижного состава	185
28	Эксплуатация служебно-технических вагонов		186
	83	Содержание и обслуживание служебных вагонов (включая оборудование и инвентарь)	187
29	Охрана окружающей среды		188
	84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	189
	85	Захоронение экологических опасных отходов	190
	86	Демеркуризация люминесцентных ламп	191
	87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	192
	88	Плата за загрязнение окружающей среды	192
30	Проезд производственного персонала		193
	89	Доставка работников к месту работы и обратно рабочими поездами	194
	90	Проезд работников в пассажирских поездах в пределах границ обслуживания	195
	91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	196
	92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	197

	31	Метрология		198
		93	Поверка СИ	199
		94	Калибровка СИ	200
		95	Пломбирование и сертификация СИ	201
		96	Градуировка	202
	33	Техника безопасности и охрана труда		203
		99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	204
		100	Аттестация рабочих мест	205
		101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и др.)	206
		102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора, тех. осмотра (кранов) и др.)	207
		103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	208
		104	Обязательный медицинский осмотр	209
	34	Прочее обслуживание производственного процесса		210
		105	Дозиметрические работы	211
		106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	212
		107	Гидрометеообслуживание	213
		108	Охрана производственных объектов предприятия	214
		109	Налоги России, включаемые в себестоимость	215
		110	Услуги связи по общим телефонам	216
		111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	217
	35	Командировки производственного персонала		218
		112	Суточные внутри страны	219
		113	Суточные за пределами страны	220
		265	Оформление виз	221
		114	Проезд	222
		115	Проживание	223
	36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		224
		116	Стоимость обучения	225
		117	Аренда помещении при проведении обучения	226
		112	Суточные внутри страны	227
		113	Суточные за пределами страны	228
		265	Оформление виз	229
		114	Проезд	230
		115	Проживание	231
XXX	Дистанции сигнализации и связи, всего			232
	23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса		233

			58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	234
			59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и других машин	235
			60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	236
			61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	237
			62	Содержание и обслуживание автобусного парка	238
			63	Содержание и обслуживание гужевого транспорта	239
			64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	240
			65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	241
			66	Диспетчерское управление	242
			67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	243
		24	Ремонтные мастерские		244
			68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	245
		25	Материальное обеспечение		246
			69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	247
			70	Оформление таможенных операций	248
			71	Складирование и хранение	249
			72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	250
			73	Погрузочно-разгрузочные работы	251
			74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировке внутри границ обслуживания предприятия	252
			75	Содержание и обслуживание грузовых вагонов	253
		26	Эксплуатация моторовагонного и самоходного подвижного состава		254
			76	Содержание и обслуживание мест стоянок	255
			77	Содержание и обслуживание моторовагонного (включая оборудование и инвентарь) и самоходного подвижного состава	256
		28	Эксплуатация служебно-технических вагонов		257
			83	Содержание и обслуживание служебных вагонов (включая оборудование и инвентарь)	258
		29	Охрана окружающей среды		259
			84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	260
			85	Захоронение экологических опасных отходов	261
			86	Демеркуризация люминесцентных ламп	262

	87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	263
	88	Плата за загрязнение окружающей среды	264
30	Проезд производственного персонала		265
	89	Доставка работников к месту работы и обратно рабочими поездами	266
	90	Проезд работников в пассажирских поездах в пределах границ обслуживания	267
	91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	268
	92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	269
31	Метрология		270
	93	Поверка СИ	271
	94	Калибровка СИ	272
	95	Пломбирование и сертификация СИ	273
	96	Градуировка	274
33	Техника безопасности и охрана труда		275
	99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	276
	100	Аттестация рабочих мест	277
	101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и другие)	278
	102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора, технического осмотра (кранов) и другие)	279
	103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	280
	104	Обязательный медицинский осмотр	281
34	Прочее обслуживание производственного процесса		282
	105	Дозиметрические работы	283
	106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	284
	107	Гидрометеообслуживание	285
	108	Охрана производственных объектов предприятия	286
	109	Налоги России, включаемые в себестоимость	287
	110	Услуги связи по общим телефонам	289
	111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	290
35	Командировки производственного персонала		291
	112	Суточные внутри страны	292
	113	Суточные за пределами страны	293
	265	Оформление виз	294
	114	Проезд	295
	115	Проживание	296

	36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		297
		116	Стоимость обучения	298
		117	Аренда помещений при проведении обучения	299
		112	Суточные внутри страны	300
		113	Суточные за пределами страны	301
		265	Оформление виз	302
		114	Проезд	303
		115	Проживание	304
XXX	Вычислительные центры, всего			305
	23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса		306
		58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	307
		59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и других машин	308
		60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	309
		61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	310
		62	Содержание и обслуживание автобусного парка	311
		64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	312
		65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	313
		66	Диспетчерское управление	314
		67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	315
	24	Ремонтные мастерские		316
		68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	317
	25	Материальное обеспечение		318
		69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	319
		70	Оформление таможенных операций	320
		71	Складирование и хранение	321
		72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	322
		73	Погрузочно-разгрузочные работы	323
		74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировке внутри границ обслуживания предприятия	324
	29	Охрана окружающей среды		325
		84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	326
		85	Захоронение экологических опасных отходов	327

	86	Демеркуризация люминесцентных ламп	328
	87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	329
	88	Плата за загрязнение окружающей среды	330
30	Проезд производственного персонала		331
	91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	332
	92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	333
31	Метрология		334
	93	Поверка СИ	335
	94	Калибровка СИ	336
	95	Пломбирование и сертификация СИ	337
	96	Градуировка	338
42	Эксплуатация административно-производственных зданий		339
	125	Эксплуатация основных средств административно-производственных зданий	340
33	Техника безопасности и охрана труда		341
	99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	342
	100	Аттестация рабочих мест	343
	101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и другие)	344
	102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора, тех. осмотра (кранов) и другие)	345
	103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	346
	104	Обязательный медицинский осмотр	347
34	Прочее обслуживание производственного процесса		348
	105	Дозиметрические работы	349
	106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	350
	107	Гидрометеообслуживание	351
	108	Охрана производственных объектов предприятия	352
	109	Налоги России, включаемые в себестоимость	353
	110	Услуги связи по общим телефонам	354
	111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	355
35	Командировки производственного персонала		356
	112	Суточные внутри страны	357
	113	Суточные за пределами страны	358
	265	Оформление виз	359
	114	Проезд	360
	115	Проживание	361

	36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		362
		116	Стоимость обучения	363
		117	Аренда помещений при проведении обучения	364
		112	Суточные внутри страны	365
		113	Суточные за пределами страны	366
		265	Оформление виз	367
		114	Проезд	368
		115	Проживание	369
XXX	Станции, всего			370
	23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса		371
		58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	372
		59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и других машин	373
		60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	374
		61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	375
		62	Содержание и обслуживание автобусного парка	376
		64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	377
		65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	378
		66	Диспетчерское управление	379
		67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	380
	24	Ремонтные мастерские		381
		68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	382
	25	Материальное обеспечение		383
		69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	384
		70	Оформление таможенных операций	385
		71	Складирование и хранение	386
		72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	387
		73	Погрузочно-разгрузочные работы	388
		74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировке внутри границ обслуживания предприятия	389
		75	Содержание и обслуживание грузовых вагонов	390
		78	Содержание и обслуживание локомотивов	391
	26	Эксплуатация моторовагонного и самоходного подвижного состава		392

		76	Содержание и обслуживание мест стоянок	393
		77	Содержание и обслуживание мотороваго нного (включая оборудование и инвентарь) и самоходного подвижного состава	394
	28	Эксплуатация служебно-технических вагонов		395
		83	Содержание и обслуживание служебных вагонов (включая оборудование и инвентарь)	396
	29	Охрана окружающей среды		397
		84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	398
		85	Захоронение экологических опасных отходов	399
		86	Демеркуризация люминесцентных ламп	400
		87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	401
		88	Плата за загрязнение окружающей среды	402
	30	Проезд производственного персонала		403
		89	Доставка работников к месту работы и обратно рабочими поездами	404
		90	Проезд работников в пассажирских поездах в пределах границ обслуживания	405
		91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	406
		92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	407
	31	Метрология		408
		93	Поверка СИ	409
		94	Калибровка СИ	410
		95	Пломбирование и сертификация СИ	411
		96	Градуировка	412
	42	Эксплуатация административно-производственных зданий		413
		125	Эксплуатация основных средств административно-производственных зданий	414
	32	Теплоснабжение (в случае теплоснабжения только объектов станции)		415
		97	Содержание и эксплуатация котельной	416
		98	Содержание и техническое обслуживание тепловых сетей	417
	33	Техника безопасности и охрана труда		418
		99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	419
		100	Аттестация рабочих мест	420
		101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и др.)	421

			102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора, тех. осмотра (кранов) и другие)	422
			103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	423
			104	Обязательный медицинский осмотр	424
		34	Прочее обслуживание производственного процесса		425
			105	Дозиметрические работы	426
			106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	427
			107	Гидрометеообслуживание	428
			108	Охрана производственных объектов предприятия	429
			109	Налоги России, включаемые в себестоимость	430
			110	Услуги связи по общим телефонам	431
			111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	432
		35	Командировки производственного персонала		433
			112	Суточные внутри страны	434
			113	Суточные за пределами страны	435
			265	Оформление виз	436
			114	Проезд	437
			115	Проживание	438
		36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		439
			116	Стоимость обучения	440
			117	Аренда помещений при проведении обучения	441
			112	Суточные внутри страны	442
			113	Суточные за пределами страны	443
			265	Оформление виз	444
			114	Проезд	445
			115	Проживание	446
	XXX	Вагонные депо, всего			447
		23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса		448
			58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	449
			59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и др. машин	450
			60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	451
			61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	452
			62	Содержание и обслуживание автобусного парка	453
			64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	454
			65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	455

	66	Диспетчерское управление	456
	67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	457
24	Ремонтные мастерские		458
	68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	459
25	Материальное обеспечение		460
	69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	461
	70	Оформление таможенных операций	462
	71	Складирование и хранение	463
	72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	464
	73	Погрузочно-разгрузочные работы	465
	74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировке внутри границ обслуживания предприятия	466
	75	Содержание и обслуживание грузовых вагонов	467
26	Эксплуатация моторовагонного и самоходного подвижного состава		468
	76	Содержание и обслуживание мест стоянок	469
	77	Содержание и обслуживание моторовагонного (включая оборудование и инвентарь) и самоходного подвижного состава	470
28	Эксплуатация служебно-технических вагонов		471
	83	Содержание и обслуживание служебных вагонов (включая оборудование и инвентарь)	472
29	Охрана окружающей среды		473
	84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	474
	85	Захоронение экологических опасных отходов	475
	86	Демеркуризация люминесцентных ламп	476
	87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	477
	88	Плата за загрязнение окружающей среды	478
30	Проезд производственного персонала		479
	89	Доставка работников к месту работы и обратно рабочими поездами	480
	90	Проезд работников в пассажирских поездах в пределах границ обслуживания	481
	91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	482
	92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	483
31	Метрология		484

	93	Поверка СИ	485
	94	Калибровка СИ	486
	95	Пломбирование и сертификация СИ	487
	96	Градуировка	488
32	Теплоснабжение (в случае теплоснабжения только объектов вагонного депо)		489
	97	Содержание и эксплуатация котельной	490
	98	Содержание и техническое обслуживание тепловых сетей	491
33	Техника безопасности и охрана труда		492
	99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	493
	100	Аттестация рабочих мест	494
	101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и другие)	495
	102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора, тех. осмотра (кранов) и другие)	496
	103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	497
	104	Обязательный медицинский осмотр	498
34	Прочее обслуживание производственного процесса		499
	105	Дозиметрические работы	500
	106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	501
	107	Гидрометеообслуживание	502
	108	Охрана производственных объектов предприятия	503
	109	Налоги России, включаемые в себестоимость	504
	110	Услуги связи по общим телефонам	505
	111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	506
35	Командировки производственного персонала		507
	112	Суточные внутри страны	508
	113	Суточные за пределами страны	509
	265	Оформление виз	510
	114	Проезд	511
	115	Проживание	512
36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		513
	116	Стоимость обучения	514
	117	Аренда помещений при проведении обучения	515
	112	Суточные внутри страны	516
	113	Суточные за пределами страны	517
	265	Оформление виз	518
	114	Проезд	519

				115	Проживание	520
1	3k	Косвенные затраты, не учитываемые при формировании тарифа				521
		XXX				522
		XXX	64	Косвенные затраты, не учитываемые при формировании тарифа, всего		523
		XXX		221	Доплаты и надбавки за условия труда, непредусмотренные системой оплаты труда в соответствии с трудовым законодательством	524
		XXX		222	Оплата отпусков работникам, обучающихся в организациях образования	525
		XXX		223	Премирование и другие формы вознаграждения по итогам работы	526
		XXX		224	Оплата дополнительно предоставленных отпусков (сверх предусмотренного законодательством) работникам	527
		XXX		225	Компенсация за неиспользованный отпуск	528
		XXX		226	Выплаты по производственным травмам	529
		XXX		227	Расходы, связанные с изобретательством и рационализаторством производства, включая выплаты за рационализаторские предложения	530
		XXX		228	Выплаты социального характера	531
		XXX		229	Расходы по найму жилых помещений для проживания персонала	532
		XXX		230	Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	533
		XXX		235	Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы	534
		XXX		236	Содержание региональных центров рационализации и библиотечного обслуживания	535
		XXX		237	Содержание и обслуживание основных средств не используемых при предоставлении, предоставлении (услуг)	536
		XXX		238	Нематериальные активы, не используемые при предоставлении, предоставлении (услуг)	537
		XXX		239	Страхование имущества	538
		XXX		240	Страхование персонала	539
		XXX		241	Хеджирование рисков	540
		XXX		242	Расходы по рекламе в СМИ, по изданию рекламной, плакатной и типографской продукции	541
		XXX		243	Проведение и организация лекций, выставок, диспутов, встреч с деятелями науки и искусства, научно-технических конференций	542
		XXX		244	Членские взносы в общественные организации и ассоциации	543
		XXX		245	Выполнение работ по благоустройству города, предоставлению помощи сельскому хозяйству и другие подобные работы	544

		XXX		246	Благоустройство садовых товариществ (в том числе строительство дорог, энерго- и водоснабжение, осуществление других расходов общего характера)	545
		XXX		247	Медицинские услуги, предоставляемые персоналу по договорам, заключенным с организациями здравоохранения	546
		XXX		248	Сверхнормативные технические и коммерческие потери	547
		XXX		249	Потери и расходы в результате браков	548
		XXX		250	Непроизводительные расходы и потери	549
		XXX		254	Убытки от хищений, пожаров, порчи ценностей	550
		XXX		263	Платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	551
		XXX		264	Другие виды расходов, непосредственно не относящиеся к производству и предоставлению услуг	552

№ строки	Количество	Единицы измерения	Прямые затраты								
			Выплаты производственному персоналу		Отчисления от оплаты труда	Материалы	Топливо	Электроэнергия	Услуги	Аренда	Износ ОС, амортизация НМА
			Входящие в ФОТ	Не входящие в ФОТ							
			1		2	3	4	5	6	7	8
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	X	X									
2	X	X									
3	X	X									
4		м 2									
5		машина-час									
6		машина- км									
7		машина- км									
8		машина- км									
9		1 объект									
10		машина- км									
11		1 машина									
12		1 машина									
13		м 2									
14	X	X									
15		м 2									

16	X	X									
17	X	X									
18	X	X									
19	X	X									
20		м 2									
21		тонна									
22		тонна									
23		вагоно-км									
24	X	X									
25		1 место									
26		маш-км									
27		лок-км									
28	X	X									
29		вагоно-км									
30	X	X									
31		вагоно-км									
32		вагоно-км									
33		вагоно-км									
34		вагоно-км									
35	X	X									
36		1 объект									
37	X	X									
38	X	X									
39		1 объект									
40	X	X									
41	X	X									
42		вагоно-км									
43		человек									
44		человек									
45		человек									
46	X	X									
47		1 СИ									
48		1 СИ									
49		1 СИ									
50		1 объект									
51	X	X									
52		1 объект									
53		км									
54	X	X									
55		1 объект									
56		1 рабочее место									

57		человек									
58		1 объект									
59	X	X									
60		человек									
61	X	X									
62	X	X									
63	X	X									
64	X	X									
65		1 объект									
66	X	X									
67	X	X									
68	X	X									
69	X	X									
70		человеко-дни									
71		человеко-дни									
72	X	человек									
73	X	X									
74		человеко-дни									
75	X	X									
76		человеко-часы									
77		человеко-часы									
78		человеко-дни									
79		человеко-дни									
80	X	человек									
81	X	X									
82		человеко-дни									
83	X	X									
84	X	X									
85		м 2									
86		машина-час									
87		машина-км									
88		машина-км									
89		машина-км									
90		машина-км									
91		1 машина									

92		1 машина									
93		м 2									
94	X	X									
95		м 2									
96	X	X									
97	X	X									
98	X	X									
99	X	X									
100		м 2									
101		тонна									
102		тонна									
103		вагоно-км									
104	X	X									
105		1 объект									
106	X	X									
107	X	X									
108		1 объект									
109	X	X									
110	X	X									
111		вагоно-км									
112		человек									
113		человек									
114		человек									
115	X	X									
116		1 СИ									
117		1 СИ									
118		1 СИ									
119		1 объект									
120	X	X									
121		1 объект									
122		1 рабочее место									
123		человек									
124		1 объект									
125	X	X									
126		человек									
127	X	X									
128	X	X									
129	X	X									
130	X	X									
131		1 объект									
132	X	X									

133	X	X									
134	X	X									
135	X	X									
136		человеко-дни									
137		человеко-дни									
138	X	человек									
139	X	X									
140		человеко-дни									
141	X	X									
142		человеко-часы									
143		человеко-часы									
144		человеко-дни									
145		человеко-дни									
146	X	человек									
147	X	X									
148		человеко-дни									
149	X	X									
150	X	X									
151		1 объект									
152	X	X									
153		1 объект									
154	X	X									
155		км									
156	X	X									
157		км									
158	X	X									
159		кВт-час									
160		1 объект									
161	X	X									
162		м 2									
163		машина-час									
164		машина-км									
165		машина-км									
166		машина-км									
167		1 объект									

168		машина-км									
169		1 машина									
170		1 машина									
171		м 2									
172	X	X									
173		к м развернутой длины линий электропередач									
174		м 2									
175	X	X									
176	X	X									
177	X	X									
178	X	X									
179		м 2									
180		тонна									
181		тонна									
182		вагоно-км									
183	X	X									
184		1 место									
185		машина-км									
186	X	X									
187		вагоно-км									
188	X	X									
189		1 объект									
190	X	X									
191	X	X									
192		1 объект									
192	X	X									
193	X	X									
194		вагоно-км									
195		человек									
196		человек									
197		человек									
198	X	X									
199		1 СИ									
200		1 СИ									
201		1 СИ									
202		1 объект									
203	X	X									
204		1 объект									

205		1 рабочее место									
206		человек									
207		1 объект									
208	X	X									
209		человек									
210	X	X									
211	X	X									
212	X	X									
213	X	X									
214		1 объект									
215	X	X									
216	X	X									
217	X	X									
218	X	X									
219		человеко-дни									
220		человеко-дни									
221	X	человек									
222	X	X									
223		человеко-дни									
224	X	X									
225		человеко-часы									
226		человеко-часы									
227		человеко-дни									
228		человеко-дни									
229	X	человек									
230	X	X									
231		человеко-дни									
232	X	X									
233	X	X									
234		м 2									
235		машина-час									
236		машина-км									
237		машина-км									
238		машина-км									
239		1 объект									

240		машина-км									
241		1 машина									
242		1 машина									
243		м 2									
244	X	X									
245		м 2									
246	X	X									
247	X	X									
248	X	x									
249	X	X									
250		м 2									
251		тонна									
252		тонна									
253		вагон-км									
254	X	X									
255		1 место									
256		машина-км									
257	X	X									
258		вагон-км									
259	X	X									
260		1 объект									
261	X	X									
262	X	X									
263		1 объект									
264	X	X									
265	X	X									
266		вагон-км									
267		человек									
268		человек									
269		человек									
270	X	X									
271		1 СИ									
272		1 СИ									
273		1 СИ									
274		1 объект									
275	X	X									
276		1 объект									
277		1 рабочее место									
278		человек									
279		1 объект									
280	X	X									

281		человек									
282	X	X									
283	X	X									
284	X	X									
285	X	X									
286		1 объект									
287	X	X									
289	X	X									
290	X	X									
291	X	X									
292		человеко-дни									
293		человеко-дни									
294	X	человек									
295	X	X									
296		человеко-дни									
297	X	X									
298		человеко-часы									
299		человеко-часы									
300		человеко-дни									
301		человеко-дни									
302	X	человек									
303	X	X									
304		человеко-дни									
305	X	X									
306	X	X									
307		м 2									
308		машина-час									
309		машина-час									
310		машина-км									
311		машина-км									
312		машина-км									
313		1 машина									
314		1 машина									
315		м 2									
316	X	X									

317		м 2									
318	X	X									
319	X	X									
320	X	X									
321	X	X									
322		м 2									
323		тонна									
324		тонна									
325	X	X									
326		1 объект									
327	X	X									
328	X	X									
329		1 объект									
330	X	X									
331	X	X									
332		человек									
333		человек									
334	X	X									
335		1 СИ									
336		1 СИ									
337		1 СИ									
338		1 объект									
339	X	X									
340		м 2									
341	X	X									
342		1 объект									
343		1 рабочее место									
344		человек									
345		1 объект									
346	X	X									
347		человек									
348	X	X									
349	X	X									
350	X	X									
351	X	X									
352		1 объект									
353	X	X									
354	X	X									
355	X	X									
356	X	X									

357		человеко-дни									
358		человеко-дни									
359	X	человек									
360	X	X									
361		человеко-дни									
362	X	X									
363		человеко-часы									
364		человеко-часы									
365		человеко-дни									
366		человеко-дни									
367	X	человек									
368	X	X									
369		человеко-дни									
370	X	X									
371	X	X									
372		м 2									
373		машина-час									
374		машина-км									
375		машина-час									
376		машина-км									
377		машина-км									
378		1 машина									
379		1 машина									
380		м 2									
381	X	X									
382		м 2									
383	X	X									
384	X	X									
385	X	X									
386	X	X									
387		м 2									
388		тонна									
389		тонна									
390		вагоно-км									
391		лок-км									

392	X	X									
393		1 место									
394		машина-км									
395	X	X									
396		вагоно-км									
397	X	X									
398		1 объект									
399	X	X									
400	X	X									
401		1 объект									
402	X	X									
403	X	X									
404		вагоно-км									
405		человек									
406		человек									
407		человек									
408	X	X									
409		1 СИ									
410		1 СИ									
411		1 СИ									
412		1 объект									
413	X	X									
414		м 2									
415	X	X									
416		1 объект									
417		км									
418	X	X									
419		1 объект									
420		1 рабочее место									
421		человек									
422		1 объект									
423	X	X									
424		человек									
425	X	X									
426	X	X									
427	X	X									
428	X	X									
429		1 объект									
430	X	X									
431	X	X									
432	X	X									

433	X	X									
434		человеко-дни									
435		человеко-дни									
436	X	человек									
437	X	X									
438		человеко-дни									
439	X	X									
440		человеко-часы									
441		человеко-часы									
442		человеко-дни									
443		человеко-дни									
444	X	человек									
445	X	X									
446		человеко-дни									
447	X	X									
448	X	X									
449		м 2									
450		машина-час									
451		машина-км									
452		машина-км									
453		машина-км									
454		машина-км									
455		1 машина									
456		1 машина									
457		м 2									
458	X	X									
459		м 2									
460	X	X									
461	X	X									
462	X	X									
463	X	X									
464		м 2									
465		тонна									
466		тонна									
467		вагоно-км									

468	X	X									
469		1 место									
470		машина-км									
471	X	X									
472		вагоно-км									
473	X	X									
474		1 объект									
475	X	X									
476	X	X									
477		1 объект									
478	X	X									
479	X	X									
480		вагоно-км									
481		человек									
482		человек									
483		человек									
484	X	X									
485		1 СИ									
486		1 СИ									
487		1 СИ									
488		1 объект									
489	X	X									
490		1 объект									
491		км									
492	X	X									
493		1 объект									
494		1 рабочее место									
495		человек									
496		1 объект									
497	X	X									
498		человек									
499	X	X									
500	X	X									
501	X	X									
502	X	X									
503		1 объект									
504	X	X									
505	X	X									
506	X	X									
507	X	X									

508		человеко-дни									
509		человеко-дни									
510	X	человек									
511	X	X									
512		человеко-дни									
513	X	X									
514		человеко-часы									
515		человеко-часы									
516		человеко-дни									
517		человеко-дни									
518	X	человек									
519	X	X									
520		человеко-дни									
521	X	X									
522	X	X									
523	X	X									
524	X	X									
525	X	X									
526	X	X									
527	X	X									
528	X	X									
529	X	X									
530	X	X									
531	X	X									
532	X	X									
533	X	X									
534	X	X									
535	X	X									
536	X	X									
537	X	X									
538	X	X									
539	X	X									
540	X	X									
541	X	X									
542	X	X									

543	X	X									
544	X	X									
545	X	X									
546	X	X									
547	X	X									
548	X	X									
549	X	X									
550	X	X									
551	X	X									
552	X	X									

№ строки	Прямые затраты							Всего за отчетный период
	Ремонт						Прочие	
	Текущий			Капитальный				
	Хозяйственным способом	Подрядным способом		Хозяйственным способом	Подрядным способом			
		Всего	В том числе давальческие материалы		Всего	В том числе давальческие материалы		
	9	10		11	12		13	
	12	13	14	15	16	17	18	19
1								
2								
3								
4								
5								
...								
552								

Примечание:

Содержание и обслуживание устройств ПОНАБ - прибор обнаружения нагретых букс, автоматический прибор для обнаружения нагретых букс (угрожающих разрушением или пожаром) на железной дороге.

Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы - Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

ФОТ – фонд оплаты труда;

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

т-км брутто - тонно-километр брутто (обозначение т•км) единица измерения, применяемая при перевозке грузов и объединяющая два показателя: количество тонн груза и расстояние в километрах;

лок- часов – локомотиво-часы;

ППР - Проект производства работ;

Гкал - гигакалория измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия ;

кВт- час- Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

ЭЧ – электрическая часть;

ГПО – страхование гражданско-правовой ответственности;

ПДВ – предельно допустимый выброс;

ПДС - предельно допустимый сброс;

Поверка СИ – поверка средств измерений в метрологии;

Калибровка СИ – калибровка средств измерений в метрологии;

ТМЗ – товарно-материальный запас;

Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы - научно техническая документация;

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

Приложение 92

к Правилам формирования тарифов

Распределение затрат по централизованному снабжению

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Наименование показателей	№ строки	Удельный вес, %*	Затраты по централизованному снабжению
А						1	2
1	3	Производственные затраты по централизованному снабжению			1	X	
		1	Регулируемые виды деятельности		2	X	
			01	Услуги магистральной железнодорожной сети	3		
			02	Предоставление подъездных путей	4		
			03	Услуги по передаче и (или) распределен	5		

				и ю электрической энергии			
			04	Услуги по передаче и (или) распределению тепловой энергии	6		
			05		7		
		2	Нерегулируемые виды деятельности		8	X	
			21	Перевозки	9		
			22	.... (> 5 %)	10		
				Прочая деятельность	11		
Итого по основной деятельности					12	100 %	X

Примечание:

* Удельный вес определяется в форме 1.2 "Производственные затраты", приложение № 5

Приложение 93

к Правилам формирования тарифов

Расшифровка производственных затрат по централизованному снабжению

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код предприятия	Код операции	Код статьи	Наименование статьи	№ строки	Количество	Единица измерения
A							1	2
1	3	Затраты по централизованному снабжению, включаемые в себестоимость				1	X	X
		XXX	Материальные базы			2	X	X
			23	Эксплуатация машино-транспортного комплекса		3	X	X
				58	Содержание и обслуживание гаражей и других основных средств транспортного комплекса (исключая транспортные средства)	4		м 2
				59	Содержание и обслуживание тракторов, их навесного оборудования и др. машин	5		машина

				60	Содержание и обслуживание грузового автопарка	6		машина-км
				61	Содержание и обслуживание легкового автопарка	7		машина-км
				62	Содержание и обслуживание автобусного парка	8		машина-км
				64	Содержание и обслуживание прочих транспортных средств	9		машина-км
				65	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	10		1 машина
				66	Диспетчерское управление	11		1 машина
				67	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	12		м 2
			24	Ремонтные мастерские		13	X	X
				68	Содержание и эксплуатация основных средств ремонтных мастерских	14		м 2
			25	Материальное обеспечение		15	X	X
				69	Операции по заключению и обеспечению исполнения договоров	16	X	X
				70	Оформление таможенных операций	17	X	X
				71	Складирование и хранение	18	X	X
				72	Содержание и обслуживание складских помещений и открытых площадок, и других основных средств, используемых в процессе снабжения	19		м 2
				73	Погрузочно-разгрузочные работы	20		тонна
				74	Транспортные услуги (покупные), при транспортировки внутри границ обслуживания предприятия	21		тонна
				75	Содержание и обслуживание грузовых вагонов	22		вагоно-км
			26	Эксплуатация мотор-вагонного и самоходного подвижного состава		23	X	X

				76	Содержание и обслуживание мест стоянок	24		1 место
				77	Содержание и обслуживание мотор-вагонного (включая оборудование и инвентарь) и самоходного подвижного состава	25		машина-км
				78	Содержание и обслуживание локомотивов	26		лок-км
			28	Эксплуатация служебно-технических вагонов		27	X	X
				83	Содержание и обслуживание служебных вагонов (включая оборудование и инвентарь)	28		вагон-км
			29	Охрана окружающей среды		29	X	X
				84	Содержание и обслуживание очистных сооружений и других основных средств	30		1 объект
				85	Захоронение экологических опасных отходов	31	X	X
				86	Демеркуризация люминесцентных ламп	32	X	X
				87	Разработка проектов ПДВ, ПДС, экологических паспортов	33		1 объект
				88	Плата за загрязнение окружающей среды	34	X	X
			30	Проезд производственного персонала		35	X	X
				89	Доставка работников к месту работы и обратно рабочими поездами	36		вагон-км
				90	Проезд работников по посадочным талонам в пассажирских поездах	37		человек
				91	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	38		человек
				92	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	39		человек
			31	Метрология		40	X	X
				93	Поверка СИ	41		1 СИ
				94	Калибровка СИ	42		1 СИ

				95	Пломбирование и сертификация СИ	43		1 СИ
				96	Градуировка	44		1 объект
			32	Теплоснабжение (при отсутствии сторонних потребителей)		45	X	X
				97	Содержание и эксплуатация котельной	46		1 объект
				98	Содержание и техническое обслуживание тепловых сетей	47		км
			33	Техника безопасности и охрана труда		48	X	X
				99	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	49		1 объект
				100	Аттестация рабочих мест	50		1 рабочее место
				101	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и другие)	51		человек
				102	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора, технического осмотра (кранов) и другое)	52		1 объект
				103	Знаки безопасности, нанесение знаков безопасности	53	X	X
				104	Обязательный медицинский осмотр	54		человек
			34		Прочее обслуживание производственного процесса	55	X	X
				105	Дозиметрические работы	56	X	X
				106	Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы	57	X	X
				107	Гидрометеообслуживание	58	X	X
				108	Охрана производственных объектов предприятия	59		1 объект

				109	Налоги России, включаемые в себестоимость	60	X	X
				110	Услуги связи по общим телефонам	61	X	X
				111	Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса	62	X	X
			35	Командировки производственного персонала		63	X	X
				112	Суточные внутри страны	64		человеко-дни
				113	Суточные за пределами страны	65		человеко-дни
				265	Оформление виз	66		человек
				114	Проезд	67	X	X
				115	Проживание	68		человеко-дни
			36	Повышение квалификации и переподготовка работников производственного персонала		69	X	X
				116	Стоимость обучения	70		человеко-часы
				117	Аренда помещений при проведении обучения	71		человеко-часы
				112	Суточные внутри страны	72		человеко-дни
				113	Суточные за пределами страны	73		человеко-дни

				265	Оформление виз	74		человек
				114	Проезд	75	X	X
				115	Проживание	76		человеко-дни
			43	Эксплуатация путей		77	X	X
				126	Содержание и обслуживание соединительных и специальных путей	78		км
1	3	Затраты по централизованному снабжению, не учитываемые при формировании тарифа				79	X	X
			65	Затраты по централизованному снабжению, не учитываемые при формировании тарифа, всего		80	X	X
		XXX	Материальные базы			81	X	X
		XXX		221	Доплаты и надбавки за условия труда, непредусмотренные системой оплаты труда в соответствии с трудовым законодательством	82	X	X
		XXX		222	Оплата отпусков работникам, обучающихся в организациях образования	83	X	X
		XXX		223	Премирование и другие формы вознаграждения по итогам работы	84	X	X
		XXX		224	Оплата дополнительно предоставленных отпусков (сверх предусмотренного законодательством) работникам	85	X	X
		XXX		225	Компенсация за неиспользованный отпуск	86	X	X
		XXX		226	Выплаты по производственным травмам	87	X	X
		XXX		227	Расходы, связанные с изобретательством и рационализаторством производства, включая выплаты за рационализаторские предложения	88	X	X
		XXX		228	Выплаты социального характера	89	X	X
		XXX		229	Расходы по найму жилых помещений для проживания персонала	90	X	X
		XXX		230	Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	90	X	X
		XXX		235	Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы	92	X	X

		XXX		237	Содержание и обслуживание основных средств не используемых при предоставлении, предоставлении (услуг)	93	X	X
		XXX		238	Нематериальные активы, не используемые при предоставлении, предоставлении (услуг)	94	X	X
		XXX		239	Страхование имущества	95	X	X
		XXX		240	Страхование персонала	96	X	X
		XXX		241	Хеджирование рисков	97	X	X
		XXX		242	Расходы по рекламе в СМИ, по изданию рекламной, плакатной и типографской продукции	98	X	X
		XXX		243	Проведение и организация лекций, выставок, диспутов, встреч с деятелями науки и искусства, научно-технических конференций	99	X	X
		XXX		244	Членские взносы в общественные организации и ассоциации	100	X	X
		XXX		245	Выполнение работ по благоустройству города, предоставлению помощи сельскому хозяйству и другие подобные работы	101	X	X
		XXX		246	Благоустройство садовых товариществ (в том числе строительство дорог, энерго- и водоснабжение, осуществление других расходов общего характера)	102	X	X
		XXX		247	Медицинские услуги, предоставляемые персоналу по договорам, заключенным с организациями здравоохранения	103	X	X
		XXX		248	Сверхнормативные технические и коммерческие потери	104	X	X
		XXX		250	Непроизводительные расходы и потери	105	X	X
		XXX		254	Убытки от хищений, пожаров, порчи ценностей	106	X	X
		XXX		263	Платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	107	X	X
		XXX		264	Другие виды расходов, непосредственно не относящиеся к производству и предоставлению услуг	108	X	X

	Выплаты производственному персоналу		Прямые затраты						
						Элект			

№ строки	Входящие в ФОТ	Не входящие в ФОТ	Отчисления от оплаты труда	Материалы	Топливо	роэнергия	Услуги	Аренда	Износ ОС, амортизация НМА
	1		2	3	4	5	6	7	8
	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1									
2									
3									
4									
5									
...									
108									

№ строки	Прямые затраты							Всего за отчетный период
	Ремонт						Прочие	
	Текущий			Капитальный				
	Хозяйственным способом	Подрядным способом		Хозяйственным способом	Подрядным способом			
		Всего	В том числе давальческие материалы		Всего	В том числе давальческие материалы		
	9	10		11	12		13	
	12	13	14	15	16	17	18	19
1								
2								
3								
4								
5								
...								
108								

Примечание:

Содержание и обслуживание устройств ПОНАБ - прибор обнаружения нагретых букс, автоматический прибор для обнаружения нагретых букс (угрожающих разрушением или пожаром) на железной дороге.

Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы - Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

ФОТ – фонд оплаты труда;

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

т-км брутто - тонно-километр брутто (обозначение т•км) единица измерения, применяемая при перевозке грузов и объединяющая два показателя: количество тонн груза и расстояние в километрах;

лок- часов – локомотиво-часы;

ППР - Проект производства работ;

Гкал - Гигакалорий измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия;

кВт- час- Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

ЭЧ – электрическая часть;

ГПО – страхование гражданско-правовой ответственности;

ПДВ – предельно допустимый выброс;

ПДС - предельно допустимый сброс;

Поверка СИ – поверка средств измерений в метрологии;

Калибровка СИ – калибровка средств измерений в метрологии;

ТМЗ – товарно-материальный запас;

Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы - научно техническая документация;

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

Приложение 94

к Правилам формирования тарифов

Распределение общих и административных расходов

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Наименование показателей	№ строки	Центр ответственности первого уровня			
						Прямое отнесение, при возможной идентификации	Косвенные*		Всего
							Удельный вес, %	Сумма, тысяч тенге	
А						1	2	3	4
1	4	Общие и административные расходы			1		X		
		1	Регулируемые виды деятельности		2		X		
			01	Услуги магистральной железно дорожной сети	3		X		
			02	Предоставление подъездных путей	4		X		
				Услуги по передаче (или)					

			03	распределению электрической энергии	5		X		
			04	Услуги по передаче и (или) распределению тепловой энергии	6		X		
			05		7		X		
		2	Нерегулируемые виды деятельности		8		X		
			21	Перевозки	9		X		
			22	... (> 5%)	10		X		
				Прочая деятельность	11		X		

№ строки	Добавленные расходы					Всего за отчетный период	
	Удельный вес, %**	Материальные базы централизованного снабжения	Региональный центр	Сетевой центр	Абсорбированные корпоративные затраты	Прямые	Косвенные
	5	6	7	8	9	10	11
1	X						
2	X						
3							
4							
5							
6							
7							
8	X						
9							
10							
11							

Примечание:

* Косвенные общие и административные расходы распределяются пропорционально затратам видов деятельности центра ответственности первого уровня (в сводной форме графа 2 "Удельный вес" не заполняется)

** Удельный вес определяется в форме 1.2 "Производственные затраты", приложение №5. Удельный вес используется для распределения данных граф 6, 7, 8, 9 по строке 1 по видам деятельности

Приложение 95
к Правилам формирования тарифов

Общие и административные расходы

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код операции	Код статьи	Наименование статей	№ строки
А						
1	4	1	Общие и административные расходы			1
			44	Администрация		2
				127	Выплаты персоналу администрации, входящие в ФОТ	3
				128	Выплаты персоналу администрации, не входящие в ФОТ	4
				129	Отчисления от оплаты труда	5
			45	Повышение квалификации административного персонала, согласованное с уполномоченным органом		6
				130	Стоимость обучения	7
				131	Аренда помещений при проведении обучения	8
				132	Суточные внутри страны	9
				133	Суточные за пределами страны	10
				134	Оформление виз	11
				135	Проезд	12
				136	Проживание	13
			46	Командировки административного персонала		14
				137	Суточные внутри страны	15
				138	Суточные за пределами страны	16
				139	Оформление виз	17
				140	Проезд	18
				141	Проживание	19
			47	Содержание офисных помещений		20
				142	Износ офисных помещений (включая установленное оборудование (например лифты), системы безопасности, инженерные сети)	21
				143	Аренда офисных помещений	22
				144	Коммунальные услуги (электроэнергия, теплоэнергия, услуги за воду и канализацию, уборка мусора)	23
				145	Уборка офисных помещений (включая персонал, инвентарь, моющие средства)	24

				146	Обслуживание офисных помещений, установленного оборудования (включая персонал, инвентарь, материальные затраты)	25
				147	Ремонт офисных помещений, установленного оборудования	26
				148	Охрана офисных помещений (включая персонал, содержание охранно- пожарной сигнализации, средств видеонаблюдения)	27
				149	Благоустройство территории офиса	28
			48	Телекоммуникационные услуги		29
				150	Мобильная спутниковая связь	30
				151	Другие виды связи	31
				152	Радио	32
				153	Кабельное телевидение	33
				154	Настройка телекоммуникационного оборудования (включая электронную сеть)	34
			49	Содержание и эксплуатация автотранспортного комплекса		35
				155	Износ автотранспортного комплекса	36
				156	Аренда автотранспорта, гаражей	37
				157	Содержание гаражей	38
				158	Обслуживание автотранспорта (включая персонал, материальные затраты)	39
				159	Обязательное страхование ГПО владельцев автотранспортных средств	40
				160	Осмотр и ремонт автотранспорта	41
				161	Осмотр и ремонт арендованного автотранспорта	42
				162	Ремонт гаражей	43
				163	Диспетчерское управление	44
				164	Благоустройство территории автотранспортного комплекса	45
			50	Материально-техническое обеспечение работы администрации		46
				165	Износ основных средств, используемых администрацией	47
				166	Аренда основных средств, используемых администрацией	48
				167	Амортизация программного обеспечения	49
				168	Сопровождение программного обеспечения	50
				169	Содержание и обслуживание основных средств	51
				170	Ремонт основных средств	52
				171	Канцелярские товары	53
				172	Канцелярские расходы (почты, телеграфа, курьера)	54
				173	Расходы по публикациям в СМИ (не рекламного характера)	55

				174	Подписка на периодическую печать	56
				175	Доступ к справочно-правовым системам	57
				176	Бланочная продукция, нормативно-методические указания, специализированная литература по менеджменту	58
				177	Изготовление печатей, штампов	59
				178	Услуги по переводу с одного языка на другой язык	60
				179	Услуги типографии	61
				180	Нотариальные услуги	62
				181	Стоимость форменной одежды, выдаваемой бесплатно работникам в соответствии с законодательством Республики Казахстан	63
				182	Содержание сайта	64
			51	Проезд административного персонала		65
				183	Проезд работников по проездным билетам в городском общественном транспорте	66
				184	Проезд работников по формам 3, 3К в пассажирских поездах	67
			52	Техника безопасности и охрана труда		68
				185	Ремонт, заправка, перезарядка огнетушителей	69
				186	Аттестация рабочих мест	70
				187	ТМЗ, относящиеся к ТБ и ОТ (специальная одежда, обувь, средств индивидуальной защиты, молоко, медицинские аптечки и другие)	71
				188	Обследование основных средств (объектов котлонадзора, энергонадзора и другие)	72
				189	Обязательный медицинский осмотр	73
			53	Метрология		74
				190	Поверка СИ	75
				191	Калибровка СИ	76
				192	Пломбирование и сертификация СИ	77
				193	Градуировка	78
			54	Расходы по созданию и совершенствованию систем и средств		79
				194	Создание и совершенствование систем и средств адм. управления, согласованные уполномоченным органом	80
			55	Представительские расходы		81
				195	Официальные обеды, ужины, кофе-брейки, фуршеты	82
				195	Приобретение сувениров, памятных подарков	83
				196	Автотранспортное обслуживание (внешнее)	84
				197	Оплата услуг переводчиков	85
				198	Аренда зала	86
			56	Содержание представительств		87

				199	Выплаты персоналу Представительств, входящие в ФОТ	88
				200	Выплаты персоналу Представительств, не входящие в ФОТ	89
				201	Отчисления от оплаты труда	90
				202	Другие расходы	91
			57	Консультационные и информационные услуги		92
				203	Консультационные услуги	93
				204	Маркетинговые услуги	94
				205	Юридические и информационные услуги	95
			58	Услуги банка		96
				206	Услуги банка	97
			59	Налоги		98
				207	Земельный налог	99
				207	Налог на имущество	100
				209	Налог на транспортные средства	101
				210	Другие обязательные платежи	102
				211	НДС, не отнесенный в зачет при пропорциональном методе отнесения в зачет НДС	103
				212	Налоговые платежи, предусмотренные законодательством Республики Казахстан	104
			60	Ценные бумаги		105
				213	Кредитный рейтинг	106
				214	Листинговый сбор	107
				215	Ведение реестра держателей ценных бумаг	108
			61	Участие в организациях регионального сотрудничества		109
				216	Членские взносы в организации регионального сотрудничества железнодорожного транспорта	110
1	4	3	Общие и административные расходы, не учитываемые при формировании тарифа			11
			66	Общие и административные расходы, не учитываемые при формировании тарифа		112
				219	Оплата труда, превышающая в 15 раз минимальный уровень должностных окладов по штатному расписанию	113
				220	Отчисления от оплаты труда, превышающей в 15 раз минимальный уровень должностных окладов по штатному расписанию	114
				221	Доплаты и надбавки за условия труда, непредусмотренные системой оплаты труда в соответствии с трудовым законодательством	115
				222	Оплата отпусков работникам, обучающихся в организациях образования	116

				223	Премирование и другие формы вознаграждения по итогам работы	117
				224	Оплата дополнительно предоставленных отпусков (сверх предусмотренного законодательством) работникам	118
				225	Компенсация за неиспользованный отпуск	119
				226	Выплаты по производственным травмам	120
				227	Расходы, связанные с изобретательством и рационализаторством производства, включая выплаты за рационализаторские предложения	121
				228	Выплаты социального характера	122
				229	Расходы по найму жилых помещений для проживания персонала	123
				230	Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	124
				231	Содержание и эксплуатация объектов социальной сферы	125
				232	Спонсорская помощь	126
				233	Повышение квалификации административного персонала, несогласованное с уполномоченным органом	127
				234	Создание и совершенствование систем и средств адм. управления, несогласованные уполномоченным органом	128
				235	Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы	129
				236	Содержание региональных центров рационализации и библиотечного обслуживания	130
				237	Содержание и обслуживание основных средств не используемых при предоставлении, предоставлении (услуг)	131
				238	Нематериальные активы, не используемые при предоставлении, предоставлении (услуг)	132
				239	Страхование имущества	133
				240	Страхование персонала	134
				241	Хеджирование рисков	135
				242	Расходы по рекламе в СМИ, по изданию рекламной, плакатной и типографской продукции	136
				243	Проведение и организация лекций, выставок, диспутов, встреч с деятелями науки и искусства, научно-технических конференций	137
				244	Членские взносы в общественные организации и ассоциации	138
				245	Выполнение работ по благоустройству города, предоставлению помощи сельскому хозяйству и другие подобные работы	139

				246	Благоустройство садовых товариществ (в том числе строительство дорог, энерго- и водоснабжение, осуществление других расходов общего характера)	140
				247	Медицинские услуги, предоставляемые персоналу по договорам, заключенным с организациями здравоохранения	141
				248	Сверхнормативные технические и коммерческие потери	142
				249	Потери и расходы в результате браков	143
				250	Непроизводительные расходы и потери	144
				251	Судебные издержки	145
				252	Штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий договоров	146
				253	Штрафы, пени за сокрытие (занижение) доходов	147
				254	Убытки от хищений, пожаров, порчи ценностей	148
				255	Расходы по созданию резервов по сомнительным долгам	149
				256	Списание дебиторской задолженности	150
				257	Штрафные санкции (включая пени), подлежащие внесению в бюджет	151
				258	Штрафные санкции за осуществление без лицензии лицензируемой деятельности	152
				259	НДС (ранее отнесенный в зачет) по товарам (работам, услугам), использованным не в целях облагаемых оборотов	153
				260	НДС (ранее отнесенный в зачет) по сверхнормативным потерям, понесенным субъектом естественной монополии	154
				261	НДС (ранее отнесенный в зачет) на безвозмездно переданные активы	155
				262	НДС (ранее отнесенный в зачет) на утрату и порчу основных средств (за исключением случаев, возникших в результате чрезвычайных ситуаций)	156
				263	Платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	157
				266	Аудиторские услуги	158
				264	Другие виды расходов, непосредственно не относящиеся к производству и предоставлению услуг	159

№ строки	Центр ответственности первого уровня			Добавленные расходы			
		Распределе	Всего	Материал	Региональный центр	Сетевой	Абсорбированные корпорат

	Прямое отнесение, при возможной идентификации	ляемые		ьные базы		центр	ивные затраты
	1	2	3		4	5	6
1							
2	X						
3	X						
4	X						
5	X						
6	X						
7	X						
8	X						
9	X						
10	X						
11	X						
12	X						
13	X						
14	X						
15	X						
16	X						
17	X						
18	X						
19	X						
20	X						
21	X						
22	X						
23	X						
24	X						
25	X						
26	X						
27	X						
28	X						
29	X						
30	X						
31	X						
32	X						
33	X						
34	X						
35	X						
36	X						
37	X						

38	X						
39	X						
40	X						
41	X						
42	X						
43	X						
44	X						
45	X						
46	X						
47	X						
48	X						
49	X						
50	X						
51	X						
52	X						
53	X						
54	X						
55	X						
56	X						
57	X						
58	X						
59	X						
60	X						
61	X						
62	X						
63	X						
64	X						
65	X						
66	X						
67	X						
68	X						
69	X						
70	X						
71	X						
72	X						
73	X						
74	X						
75	X						
76	X						
77	X						
78	X						
79							

80							
81	X						
82	X						
83	X						
84	X						
85	X						
86	X						
87	X						
88	X						
89	X						
90	X						
91	X						
92	X						
93	X						
94							
95							
96	X						
97	X						
98							
99							
100							
101							
102							
103	X						
104	X						
105	X						
106	X						
107	X						
108	X						
109	X						
110	X						
111	X	X					
112	X	X					
113	X	X					
114	X	X					
115	X	X					
116	X	X					
117	X	X					
118	X	X					
119	X	X					
120	X	X					

121	X	X					
122	X	X					
123	X	X					
124	X	X					
125	X	X					
125	X	X					
126	X	X					
128	X	X					
129	X	X					
128	X	X					
131	X	X					
132	X	X					
133	X	X					
134	X	X					
135	X	X					
136	X	X					
137	X	X					
138	X	X					
139	X	X					
140	X	X					
141	X	X					
142	X	X					
143	X	X					
144	X	X					
145	X	X					
146	X	X					
147	X	X					
148	X	X					
149	X	X					
150	X	X					
151	X	X					
152	X	X					
153	X	X					
154	X	X					
155	X	X					
156	X	X					
157	X	X					
158	X	X					
159	X	X					

	Всего за отчетный период	Лимит, утвержденный субъектом	Всего за отчетный период за вычетом затрат сверх лимита	
	В том числе		В том числе	

№ строки	Прямые	Косвенные	Всего	естественных монополий, согласованный с уполномоченным органом	Прямые	Косвенные	Всего
	7	8	9	10	11	12	13
1				X			
2	X			X	X		
3	X			X	X		
4	X			X	X		
5	X			X	X		
6	X			X	X		
7	X			X	X		
8	X			X	X		
9	X			X	X		
10	X			X	X		
11	X			X	X		
12	X			X	X		
13	X			X	X		
14	X				X		
15	X				X		
16	X				X		
17	X				X		
18	X				X		
19	X				X		
20	X			X	X		
21	X			X	X		
22	X			X	X		
23	X			X	X		
24	X			X	X		
25	X			X	X		
26	X			X	X		
27	X			X	X		
28	X			X	X		
29	X			X	X		
30	X				X		
31	X			X	X		
32	X			X	X		
33	X			X	X		
34	X			X	X		
35	X				X		
36	X				X		

37	X				X		
38	X				X		
39	X				X		
40	X				X		
41	X				X		
42	X				X		
43	X				X		
44	X				X		
45	X				X		
46	X			X	X		
47	X			X	X		
48	X			X	X		
49	X			X	X		
50	X			X	X		
51	X			X	X		
52	X			X	X		
53	X			X	X		
54	X			X	X		
55	X			X	X		
56	X				X		
57	X			X	X		
58	X			X	X		
59	X			X	X		
60	X			X	X		
61	X			X	X		
62	X			X	X		
63	X			X	X		
64	X			X	X		
65	X			X	X		
66	X			X	X		
67	X			X	X		
68	X			X	X		
69	X			X	X		
70	X			X	X		
71	X			X	X		
72	X			X	X		
73	X			X	X		
74	X			X	X		
75	X			X	X		
76	X			X	X		
77	X			X	X		
78	X			X	X		

79				X			
80				X			
81	X				X		
82	X				X		
83	X				X		
84	X				X		
85	X				X		
86	X				X		
87	X			X	X		
88	X			X	X		
89	X			X	X		
90	X			X	X		
91	X			X	X		
92	X				X		
93	X				X		
94							
95				X			
96	X			X	X		
97	X			X	X		
98				X			
99				X			
100				X			
101				X			
102				X			
103	X			X	X		
104	X			X	X		
105	X			X	X		
106	X			X	X		
107	X			X	X		
108	X			X	X		
109	X			X	X		
110	X			X	X		
111	X	X		X	X	X	
112	X	X		X	X	X	
113	X	X		X	X	X	
114	X	X		X	X	X	
115	X	X		X	X	X	
116	X	X		X	X	X	
117	X	X		X	X	X	
118	X	X		X	X	X	
119	X	X		X	X	X	

120	X	X		X	X	X	
121	X	X			X	X	
122	X	X		X	X	X	
123	X	X			X	X	
124	X	X		X	X	X	
125	X	X		X	X	X	
126	X	X		X	X	X	
127	X	X		X	X	X	
128	X	X		X	X	X	
129	X	X		X	X	X	
130	X	X		X	X	X	
131	X	X		X	X	X	
132	X	X		X	X	X	
133	X	X		X	X	X	
134	X	X		X	X	X	
135	X	X		X	X	X	
136	X	X		X	X	X	
137	X	X		X	X	X	
138	X	X		X	X	X	
139	X	X		X	X	X	
140	X	X		X	X	X	
141	X	X		X	X	X	
142	X	X		X	X	X	
143	X	X		X	X	X	
144	X	X		X	X	X	
145	X	X		X	X	X	
146	X	X		X	X	X	
147	X	X		X	X	X	
148	X	X		X	X	X	
149	X	X		X	X	X	
150	X	X		X	X	X	
151	X	X		X	X	X	
152	X	X		X	X	X	
153	X	X		X	X	X	
154	X	X		X	X	X	
155	X	X		X	X	X	
156	X	X		X	X	X	
157	X	X		X	X	X	
158	X	X		X	X	X	
159	X	X		X	X	X	

Примечание:

Содержание и обслуживание устройств ПОНАБ - прибор обнаружения нагретых букс, автоматический прибор для обнаружения нагретых букс (угрожающих разрушением или пожаром) на железной дороге.

Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы - Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

ФОТ – фонд оплаты труда;

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

т-км брутто - тонно-километр брутто (обозначение т•км) единица измерения, применяемая при перевозке грузов и объединяющая два показателя: количество тонн груза и расстояние в километрах;

лок- часов – локомотиво-часы;

ППР - Проект производства работ;

Гкал - Гигакалорий измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия;

кВт- час- Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

ЭЧ – электрическая часть;

ГПО – страхование гражданско-правовой ответственности;

ПДВ – предельно допустимый выброс;

ПДС - предельно допустимый сброс;

Поверка СИ – поверка средств измерений в метрологии;

Калибровка СИ – калибровка средств измерений в метрологии;

ТМЗ – товарно-материальный запас;

Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы - научно техническая документация;

НДС – налог на добавленную стоимость.

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

Приложение 96

к Правилам формирования тарифов

Расходы по реализации услуг магистральной железнодорожной сети

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Код услуги	Код специализации услуги	Код операции	Код предприятия	Код статьи	Наименование статьи	№ строки
А										

1	5	1	01	Расходы по реализации, включаемые в себестоимость, всего							1
				G	Расходы по реализации услуг магистральной железнодорожной сети, всего						2
					X	Расходы по реализации услуг магистральной железнодорожной сети при осуществлении грузовых и пассажирских перевозок, всего					3
						62	Расходы по реализации услуг магистральной железнодорожной сети, всего				4
							XXX	Станции			5
								217	Учет и ввод в информационную систему данных о показателях перевозочного процесса		6
								218	Расчет стоимости и оформление документов по услугам магистральной железнодорожной сети		7
1	5	3	01	Расходы по реализации, не учитываемые при формировании тарифа, всего							8
				H	Исключаемые расходы по реализации, всего						9
					IX	Исключаемые затраты					10
						67	Производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифа, всего				11
							XXX	Станции			12
							XXX	221	Доплаты и надбавки за условия труда, непредусмотренные системой оплаты труда в соответствии с трудовым законодательством		13
							XXX	222	Оплата отпусков работникам, обучающихся в организациях образования		14
							XXX	223	Премирование и другие формы вознаграждения по итогам работы		15
							XXX	224	Оплата дополнительно предоставленных отпусков (сверх предусмотренного)		16
							XXX	225	Компенсация за неиспользованный отпуск		17
							XXX	226	Выплаты по производственным травмам		18

							X X X	227	Расходы, связанные с изобретательством и рационализаторством производства, включая выплаты за рационализаторские предложения	19
							X X X	228	Выплаты социального характера	20
							X X X	229	Расходы по найму жилых помещений для проживания персонала	21
							X X X	230	Расходы на проведение праздничных, культурно массовых и спортивных мероприятий	22
							X X X	235	Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы	23
							X X X	236	Содержание региональных центров рационализации и библиотечного обслуживания	24
							X X X	237	Содержание и обслуживание основных средств не используемых при предоставлении, предоставлении (услуг)	25
							X X X	238	Нематериальные активы, не используемые при предоставлении, предоставлении (услуг)	26
							X X X	239	Страхование имущества	27
							X X X	240	Страхование персонала	28
							X X X	241	Хеджирование рисков	29
							X X X	242	Расходы по рекламе в средствах массовой информации, по изданию рекламной, плакатной и типографской продукции	30
								243	Проведение и организация лекций, выставок, диспутов, встреч с деятелями науки и искусства,	31

								XXX		научно-технических конференций	
								XXX	244	Членские взносы в общественные организации и ассоциации	32
								XXX	245	Выполнение работ по благоустройству города, предоставлению помощи сельскому хозяйству и другие подобные работы	33
								XXX	246	Благоустройство садовых товариществ (в том числе строительство дорог, энерго- и водоснабжение, осуществление других расходов общего характера)	34
								XXX	247	Медицинские услуги, предоставляемые персоналу по договорам, заключенным с организациями здравоохранения	35
								XXX	248	Сверхнормативные технические и коммерческие потери	36
								XXX	249	Потери и расходы в результате браков	37
								XXX	250	Непроизводительные расходы и потери	38
								XXX	254	Убытки от хищений, пожаров, порчи ценностей	39
								XXX	263	Платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	40
								XXX	264	Другие виды расходов, не посредственно не относящиеся к производству и предоставлению услуг	41

№ строки	Измеритель		Прямые затраты								
	Количество	Единица измерения	Выплаты производственному персоналу		Отчисления от оплаты труда	Материалы	Топливо	Электроэнергия	Услуги	Аренда	Износ ОС, амортизация НМА
			Входящие в ФОТ	Не входящие в ФОТ							
			1	2	3	4	5	6	7	8	9

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	X	X									
2	X	X									
3	X	X									
4	X	X									
5	X	X									
6	X	X									
7	X	X									
8	X	X									
9	X	X									
10	X	X									
11	X	X									
12	X	X									
13	X	X									
14	X	X									
15	X	X									
16	X	X									
17	X	X									
18	X	X									
19	X	X									
20	X	X									
21	X	X									
22	X	X									
23	X	X									
24	X	X									
25	X	X									
26	X	X									
27	X	X									
28	X	X									
29	X	X									
30	X	X									
31	X	X									
32	X	X									
33	X	X									
34	X	X									
35	X	X									
36	X	X									
37	X	X									
38	X	X									
39	X	X									
40	X	X									
41	X	X									

№ строки	Прямые затраты							Всего за отчетный период
	Ремонт						Прочие	
	Текущий			Капитальный				
	Хозяйственным способом	Подрядным способом		Хозяйственным способом	Подрядным способом			
		Всего	В том числе давальческие материалы		Всего	В том числе давальческие материалы		
	10	11		12	13		14	
	12	13	14	15	16	17	18	19
1								
2								
3								
...								
41								

Примечание:

Содержание и обслуживание устройств ПОНАБ - прибор обнаружения нагретых букс, автоматический прибор для обнаружения нагретых букс (угрожающих разрушением или пожаром) на железной дороге.

Затраты на финансирование НИОКР, проектные и технологические работы - Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

ФОТ – фонд оплаты труда;

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

т-км брутто - тонно-километр брутто (обозначение т•км) единица измерения, применяемая при перевозке грузов и объединяющая два показателя: количество тонн груза и расстояние в километрах;

лок- часов – локомотиво-часы;

ППР - Проект производства работ;

Гкал - гигакалория измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия ;

кВт- час- Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

ЭЧ – электрическая часть;

ГПО – страхование гражданско-правовой ответственности;

ПДВ – предельно допустимый выброс;

ПДС - предельно допустимый сброс;

Поверка СИ – поверка средств измерений в метрологии;

Калибровка СИ – калибровка средств измерений в метрологии;

ТМЗ – товарно-материальный запас;

Разработка, приобретение и подписка НТД и литературы - научно техническая документация;

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

* Косвенные расходы (производственные и административные) не распределяются на расходы по реализации

Приложение 97

к Правилам формирования тарифов

Расходы по вознаграждению по услугам магистральной железнодорожной сети

тысяч тенге

Код формы	Код показателя	Код показателя деятельности в целях ведения раздельного учета	Код вида деятельности	Код проекта	Описание проекта	№ строки
А						
1	6	1	01	Расходы по вознаграждению включаемые в себестоимость, всего		1
						1.2
						1.3
						...
						N
1	6	3	01	Расходы по вознаграждению не учитываемые при формировании тарифа, всего		2
						2.2
						2.3
						...
						N

№ строки	Код валюты кредита	Сумма кредита в валюте кредита	Процентная ставка годового вознаграждения по кредитам	Сумма начисленного вознаграждения, в валюте кредита	Средний курс единицы валюты к тенге	Сумма начисленного вознаграждения, в тенге
А		1	2	Графа 3 = Графа.1 * Графа2	4	Графа 5 = Графа 3 * Графа 4
1						
1.2						
1.3						
...						

N						
2						
2.2						
2.3						
...						
N						

Приложение 78

к Правилам формирования тарифов

Инвестиционная деятельность

тысяч тенге

Код формы	Код проекта	Проект	№ строки	На начало отчетного периода	Стоимость приобретения
А				2	3
1	Субъект естественной монополии, всего		1		
			2		
			...		
			N		

Прямые затраты									
Выплаты производственному персоналу		Отчисления от оплаты труда	Материалы	Топливо	Электроэнергия	Услуги	Аренда	Износ ОС, амортизация НМА	Прочие
Входящие в ФОТ	Не входящие в ФОТ								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	14
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Косвенные затраты	Всего за отчетный год	Всего затрат нарастающим итогом	Ввод	На конец отчетного года
15				
14	15	16	17	18

Примечание:

ФОТ – фонд оплаты труда;

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

Приложение 79

к Правилам формирования тарифов

Отчет о наличии основных средств и нематериальных активов по состоянию на конец отчетного года

01 января 20___года

Наименование субъекта естественной монополии _____

Организационно-правовая форма _____

Юридический адрес организации _____

Группа основных средств, нематериальных активов	№ строки	Всего	Распределение активов			
			Регулируемые виды деятельности			
			Услуги магистральной железнодорожной сети	Предоставление подъездных путей	Услуги по передаче и (или) распределению электрической сети	Услуги по передаче и (или) распределению тепловой энергии
			1 категория	1 категория	1 категория	1 категория
А		1	2	3	4	5
Основные средства, всего	1					
121.01 Земля	2					
122.01 Здания, строения	3					
122.02 Сооружения	4					
123.01 Передаточные устройства	5					
123.02 Силовые машины и оборудование	6					
123.03 Рабочие машины и оборудование по видам деятельности	7					
123.04 Другие машины и оборудование	8					
123.05 Компьютерные периферийные устройства и оборудование по обработке данных	9					
124.01 Транспорт	10					
125.06 Инструменты	11					

125.07 Производственный инвентарь и принадлежности	12					
125.08 Хозяйственный инвентарь	13					
125.09 Рабочий и продуктивный скот	14					
125.10 Многолетние насаждения	15					
125.11 Прочие основные средства	16					
Нематериальные активы, всего	17					
101.01 Лицензионные соглашения	18					
102.01 Программное обеспечение	19					
103.01 Патенты	20					
104.01 Организационные затраты	21					
105.01 Гудвилл	22					
106.01 Прочие	23					

	Нерегулируемые виды деятельности			Косвенные операции	Централизованное снабжение	Операции по реализации	Администрация
...	Перевозки	... (> 5 %)	Прочая деятельность				
1 категория	1 категория	1 категория	1 категория	2 категория	3 категория	3 категория	3 категория
6	7	8	9	10	11	12	13

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____г.

Приложение 100

к Правилам формирования тарифов

Отчет о задействованных основных средствах по услугам магистральной железнодорожной сети

тысяч тенге

Код операции	Код группы основных средств	Описание	№ строки	На начало года			Всего
				Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость	
А				1	2	3	гр.4 = Е* гр .5: гр.8
Задействованные основные средства 1 категории, всего							
01	Предоставление магистрального пути		1				
			1.1				
			...				
			1.N				
02	Предоставление систем электроснабжения		2				
			2.1				
			...				
			2.N				
03	Предоставление систем сигнализации и связи		3				
			3.1				
			...				
			3.N				
04	Предоставление в пользование программно-аппаратного комплекса информационных систем		4				
			4.1				
			...				
			4.N				
05	Пожарные и восстановительные поезда		5				
			5.1				
			...				
			5.N				

06	Передача (подача и уборка) вагонов (составов) между путевыми парками, соединительными и специальными путями		6				
			6.1				
			...				
			6.N				
07	Переработка вагонов (составов)		7				
			7.1				
			...				
			7.N				
08	Прием и отправление поездов		8				
			8.1				
			...				
			8.N				
09	Перестановка вагонов с одной колеи на другую		9				
			9.1				
			...				
			9.N				
10	Техническое обслуживание грузовых вагонов		10				
			10.1				
			...				
			10.N				
11	Коммерческое обслуживание		11				
			11.1				
			...				
			11.N				
12	Предоставление площадок для погрузки, выгрузки грузов		12				
			12.1				
			...				
			12.N				
13	Техническое обслуживание пассажирских и багажных вагонов		13				

			13.1				
			...				
			13.N				
14	Предоставление платформ для перевозчиков пассажиров, багажа и грузобагажа		14				
			14.1				
			...				
			14.N				
15	Предоставление вокзалов для осуществления пассажирских перевозок		15				
			15.1				
			...				
			15.N				
16	Предоставление устройств по информационному обслуживанию пассажиров		16				
			16.1				
			...				
			16.N				
17	Электроснабжение на тягу поездов		17				
			17.1				
			...				
			17.N				
18	Охрана груженых вагонов, отцепленных по неисправности		18				
			18.1				
			...				
			18.N				
19	Замена колесных пар		19				
			19.1				
			...				
			19.N				
20	Ремонт неисправностей вагонов		20				
			20.1				
			...				
			20.N				

21	Стоянка вагонов вне операций перевозочного процесса		21				
			21.1				
			...				
			21.N				
22	Абсорбированные производственные активы		22				
			22.1				
			...				
			22.N				

Примечание РЦПИ: Е* математический знак суммы

Поступило				Всего	Выбыло (по остаточной стоимости)			
Введено новых объектов	Реконструкция, модернизация, увеличивающая стоимость	Переоценка	Прочее		Списано	Реализовано	Реиндексация	Прочее
5	6	7	8	гр.9 = Е* гр.10 : гр.13	10	11	12	13

Примечание РЦПИ: Е* математический знак суммы

На конец года			За отчетный период		
Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость	Начисленный износ	Капитальный ремонт	Текущий ремонт
14	15	16	17	18	19

Приложение 101

к Правилам формирования тарифов

Отчет о задействованных нематериальных активах по услугам магистральной железнодорожной сети

тысяч тенге

Код операции	Код группы нематериальных активов;	Описание	№ строки	На начало года			Всего
				Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость	
А				1	2	3	гр.4 = Е* гр.5: гр.8
Задействованные нематериальные активы 1 категории, всего							
01	Предоставление магистрального пути		1				
			1.1				

			...				
			1.N				
02	Предоставление систем электроснабжения		2				
			2.1				
			...				
			2.N				
03	Предоставление систем сигнализации и связи		3				
			3.1				
			...				
			3.N				
04	Предоставление в пользование программно-аппаратного комплекса информационных систем		4				
			4.1				
			...				
			4.N				
05	Пожарные и восстановительные поезда		5				
			5.1				
			...				
			5.N				
06	Передача (подача и уборка) вагонов (составов) между путевыми парками, соединительными и специальными путями		6				
			6.1				
			...				
			6.N				
07	Переработка вагонов (составов)		7				
			7.1				
			...				
			7.N				
08	Прием и отправление поездов		8				
			8.1				
			...				
			8.N				

09	Перестановка вагонов с одной колеи на другую		9				
			9.1				
			...				
			9.N				
10	Техническое обслуживание грузовых вагонов		10				
			10.1				
			...				
			10.N				
11	Коммерческое обслуживание		11				
			11.1				
			...				
			11.N				
12	Предоставление площадок для погрузки, выгрузки грузов		12				
			12.1				
			...				
			12.N				
13	Техническое обслуживание пассажирских и багажных вагонов		13				
			13.1				
			...				
			13.N				
14	Предоставление платформ для перевозчиков пассажиров, багажа и грузобагажа		14				
			14.1				
			...				
			14.N				
15	Предоставление вокзалов для осуществления пассажирских перевозок		15				
			15.1				
			...				
			15.N				
16	Предоставление устройств по		16				

	информационному обслуживанию пассажиров						
			16.1				
			...				
			16.N				
17	Электроснабжение на тягу поездов		17				
			17.1				
			...				
			17.N				
18	Охрана груженных вагонов, отцепленных по неисправности		18				
			18.1				
			...				
			18.N				
19	Замена колесных пар		19				
			19.1				
			...				
			19.N				
20	Ремонт неисправностей вагонов		20				
			20.1				
			...				
			20.N				
21	Стоянка вагонов вне операций перевозочного процесса		21				
			21.1				
			...				
			21.N				
22	Абсорбированные производственные активы		22				
			22.1				
			...				
			22.N				

Примечание РЦПИ: E* математический знак суммы

Поступило				Всего	Выбыло (по остаточной стоимости)			
Введено новых объектов	Модернизация, увеличивающая стоимость	Переоценка	Прочее		Списано	Реализовано	Реиндексация	Прочее

5	6	7	8	гр.9 = Е* гр.10: гр.13	10	11	12	13

Примечание РЦПИ: Е* математический знак суммы

На конец года			За отчетный период
Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость	Начисленный износ
14	15	16	17

Приложение 102
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения о производственной и финансовой деятельности субъектов естественных монополий,
предоставляющих регулируемые услуги подъездных путей

Сноска. Приложение 102 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: Подъездные пути – 1

Периодичность: Годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги подъездных путей.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

Расходы по статьям (виды затрат по отдельным услугам) и элементам затрат за отчетный период

№ п/п	Наименование центров	Расходы (тысяч тенге)		Измерители (натуральный показатель, принятый для	Объем измерителя		Расходная ставка	

	затрат (участков)	План	Факт	измерения объемов отдельных производственных операций)	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Служба движения и эксплуатации							
	Статья 1							
	Статья 2			Принятый, отправленный и переработанный вагон				
	...							
	Работа товарного кассира			Документально обработанный вагон (прием выдача груза)				
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/ плата							
	Накладные расходы							
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба подъездного пути							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							

	Итого прямые расходы							
	В том числе з/ плата							
	Накладные расходы			К м развернутой длины подъездного пути				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба сигнализации и связи							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/ плата							
	Накладные расходы			Условная техническая единица				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба электроснабжения							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							

	В том числе заработная плата							
	Накладные расходы			Техническая единица				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба складского хозяйства							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/плата							
	Накладные расходы			кв. м. площади/сутки				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба автотранспортного хозяйства							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/плата							

	Накладные расходы			машино-час				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Участок общецеховых расходов			тенге затрат				
	Общецеховые расходы, связанные с персоналом							
	Объект 1							
	Объект 2							
	...							
	Управление железнодорожным комплексом (общие и административные расходы)			тенге затрат				
	Административные расходы							
	Налоги							
	Итого расходов по железнодорожному комплексу							

Доходы от предоставленных услуг

№ п/п	Виды доходов и другие показатели	Доходы по плану/ прогнозу	По отчету
1	2	3	4
	А. Доходы от услуг на подъездных путях		

	Доходы от регулируемых услуг		
	Доходы от предоставления подъездных путей для проезда подвижного состава клиентов		
	Доходы от предоставления подъездных путей для производства маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а также для стоянки подвижных составов клиентов		
	Итого доходов от регулируемых услуг на подъездных путях		
	В. Доходы от иной деятельности		
	Доходы от подачи-уборки вагонов на фронты погрузки-выгрузки		
	В части организации приема-сдачи грузов и вагонов		
	Доходы от накатки-выкатки вагонов специализированными средствами на/с паромы		
	Доходы от погрузки-выгрузки грузов в (из) вагоны (ов)		
	Доходы от взвешивания грузов с вагонами		
	Доходы от вспомогательного производства		
	Доходы от иных нерегулируемых услуг		
	Итого доходов от иной деятельности		
	Всего доходов		

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных Сведения о производственной и финансовой деятельности субъектов естественных монополий, предоставляющих регулируемые услуги подъездных путей (индекс - Подъездные пути – 1, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги подъездных путей (далее – субъект), годовой информации о своей деятельности.

2. Отчетность составляют субъекты, предоставляющие услуги подъездных путей, которые включены в республиканские и местные разделы Государственного регистра субъектов.

3. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъект указывает наименование предприятия.

5. Указанная информация состоит из двух таблиц по расходам и доходам за отчетный период, которые каждые содержать разделы.

1. Расходы по статьям (виды затрат) и элементам затрат за отчетный период.

В строке 1 – указываются служба движения и эксплуатация вагонов, из них:

1 – указывается вид затрат на службу движения и эксплуатацию;

2 – указывается вид затрат на службу движения и эксплуатацию;

3 – указывается работа товарного кассира;

4 – указываются итоговые прямые расходы на службу движения и эксплуатацию;

5 – указывается заработная плата персонала;

6 – указываются накладные расходы;

7 – указывается доля общецеховых расходов;

8 – указываются итоги затрат по участку.

В строке 9 – указывается служба подъездного пути, из них:

10 – указывается вид затрат на службу подвижного пути;

11 – указывается вид затрат на службу подвижного пути;

12 – указываются итоговые прямые расходы на службу подъездного пути;
13 – указывается заработная плата персонала;
14 – указываются накладные расходы (км);
15 – указывается доля общецеховых расходов;
16 – указываются итоги затрат по участку.
В строке 17 – указывается служба сигнализации и связи, из них:
18 – указывается вид затрат на службу сигнализации и связи;
19 – указывается вид затрат на службу сигнализации и связи;
20 – указываются итоговые прямые расходы на службу сигнализации и связи;
21 – указывается заработная плата персонала;
22 – указываются накладные расходы (техническая единица);
23 – указывается доля общецеховых расходов;
24 – указывается итог затрат по участку.
В строке 25 – указывается служба электроснабжения, из них:
26 – указывается вид затрат на службу электроснабжения;
27 – указывается вид затрат на службу электроснабжения;
28 – указываются итоговые прямые расходы на службу электроснабжения;
29 – указывается заработная плата персонала;
30 – указываются накладные расходы (техническая единица);
31 – указывается доля общецеховых расходов;
32 – указывается итог затрат по участку.
В строке 33 – указывается служба складского хозяйства, из них:
34 – указывается вид затрат на службу складского хозяйства;
35 – указывается вид затрат на службу складского хозяйства;
36 – указываются итоговые прямые расходы на службу складского хозяйства;
37 – указывается заработная плата персонала;
38 – указываются накладные расходы (квадратных метров);
39 – указывается доля общецеховых расходов;
40 – указывается итог затрат по участку.
В строке 41 – указывается служба автотранспортного хозяйства, из них:
42 – указывается вид затрат на службу автотранспортного хозяйства;
43 – указывается вид затрат на службу автотранспортного хозяйства;
44 – указываются итоговые прямые расходы на службу с автотранспортного хозяйства;
45 – указывается заработная плата персонала;
46 – указываются накладные расходы (машино-час);
47 – указывается доля общецеховых расходов;
48 – указывается итог затрат по участку.
В строке 49 – указывается участок общецеховых расходов (тенге затрат), их них:

50 – указываются общецеховые затраты, связанные с персоналом;

51 – указываются затраты на объект 1;

52 – указываются затраты на объект 2.

В строке 53 – указываются расходы на управление железнодорожным комплексом (общие административные расходы) (тенге затрат), из них:

54 – указываются административные расходы;

55 – указываются расходы на оплату налогов;

56 – указываются итоговые расходы по железнодорожному комплексу.

2. Доходы по предоставленным услугам на подъездные пути:

в разделе 1 – указываются доходы от услуг на подъездных путях;

в разделе 2 – указывается итоговый доход от регулируемых услуг на подъездных путях;

в разделе 3 – указывается доход от иной деятельности;

в разделе 4 – указывается итоговый доход от иной деятельности;

в разделе 5 – указывается доход по всем услугам.

Финансовые показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака с учетом требований, предусмотренных в Перечне затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, согласно приложению к настоящим Правилам.

Приложение 103
к Правилам формирования тарифов

форма

Расчет расходных ставок за отчетный период

№ п/п	Наименование центров затрат (участков)	Расходы		Измерители	Объем измерителя		Расходная ставка	
		План	Факт		План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Служба движения и эксплуатации							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/плата							

	Накладные расходы			Принятый, отправленный и переработанный вагон				
	Работа товарного кассира			Оформление и раскредитовка перевозочных документов (прием выдача груза)				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба подъездного пути							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/плата							
	Накладные расходы			километр развернутой длины подъездного пути				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба сигнализации и связи							
	Статья 1							

	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/ плата							
	Накладные расходы			Условная техническая единица				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Служба электроснабжения							
	Статья 1							
	Статья 2							
	...							
	Итого прямые расходы							
	В том числе з/ плата							
	Накладные расходы			Техническая единица				
	Доля общецеховых расходов							
	Итого по участку							
	Доля общих и административных расходов			Тенге затрат				
	Административные расходы							
	Налоги							
	Итого расходов							

	по регулируемым услугам железнодорожного комплекса							

Приложение 104

к Правилам формирования тарифов

форма

Степень задействованности активов

№ п/п	Наименование центров затрат (участков)	Единица измерения	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость	Проектная мощность	Уровень загрузки	Степень задействованности
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Служба движения и эксплуатации							
	Основные средства по группам:							
	...							
	Итого по участку							
	Доля основных средств участка общецеховых расходов							
	Доля общих и административных основных средств							
	Служба подъездного пути							
	Основные средства по группам:							

	...							
	Итого по участку							
	Доля основных средств участка общецеховых расходов							
	Доля общих и административных основных средств							
	Служба сигнализации и связи							
	Основные средства по группам:							
	...							
	Итого по участку							
	Доля основных средств участка общецеховых расходов							
	Доля общих и административных основных средств							
	Служба электроснабжения							
	Основные средства по группам:							
	...							
	Итого по участку							

	Доля основных средств участка общецеховых расходов							
	Доля общих и административных основных средств							
	Итого по регулируемым услугам							

Примечание:

Общая развернутая длина подъездных путей

Развернутая длина общей части подъездных путей

Развернутая длина главных путей общей части подъездных путей

Развернутая длина станционных путей и путей грузовых пунктов в общей части подъездных путей субъекта

Общий вагонооборот

Общие вагоно-часы нахождения вагонов на подъездном пути

Вагонооборот на общей части подъездного пути

Вагоно-км на общей части подъездного пути

Вагоно-часы технологических операций на общей части подъездного пути

Вагоно-часы отстоя вагонов на общей части подъездного пути

Приложение 105

к Правилам формирования тарифов

форма

Расчет затрат и себестоимости регулируемых услуг подъездных путей

№ п/п	Наименование услуг подъездных путей	Принятый, отправленный и переработанный вагон	К м развернутой длины пути	Условная техническая единица	Техническая единица	Итого
	Расходная ставка в тенге /измеритель	Rдисп	Rкм	Kсцб	Rэл	
1	Предоставление подъездного пути для проезда	nпр_отпр	Lгл		w*Lгл/L	

	подвижного состава			k*Lгл/L		
	Затраты, относимые на услугу	Rдисп* nпр_отпр	Rкм*Lгл	Rсцб*k*Lгл/L	Rэл*w*Lгл/L	
	Объем услуги в вагоно-км					
	Себестоимость услуги					
2	Предоставление подъездного пути для производства маневровых работ и других технологических операции с вагонами, для отстоя вагонов	nпер	a*Lст_гп	k*a*Lст_гп/L	w*a*Lст_гп/L	
	Затраты, относимые на услугу	Rдисп*nпр	Rкм*a*Lст_гп /L	Rсцб*k*a* Lст_гп/L	Rэл*w*a* Lст_гп/L	
	Объем услуги в вагоно-час тех операции					
	Себестоимость услуги					

Примечание: затраты, относимые на услуги рассчитывается путем суммирования произведении отнесенных объемов измерителей на соответствующие расходные ставки . Для
расчета себестоимости услуг необходимо заполнить колонки "итого".

Lгл	Развернутая длина главных подъездных путей (главный соединительный путь от станции примыкания магистральной железнодорожной сети до станции субъекта, пути приема и отправления на станции (если имеется внутренняя станция) соединительные пути к подъездным путям и главный ствол подъездного пути до фронтов погрузки-выгрузки)
Lст_гп	Развернутая длина станционных путей (кроме пути приема-отправления, если имеется внутренняя станция) и путевого развития грузового пункта (фронтов погрузки-выгрузки) подъездного пути при этом L= Lгл+ Lст_гп
Rдисп	Расходная ставка измерителя принятых, отправленных и переработанных вагонов

Rкм	Расходная ставка измерителя км развернутой длины подъездного пути
Rсцб	Расходная ставка измерителя условная техническая единица СЦБ и связи
Rэл	Расходная ставка измерителя техническая единица службы электроснабжения
nпр_отпр	Количество принятых, отправленных вагонов
nпер	Количество переработанных вагонов
	Доля подъездных путей, занятых в производстве маневровых работ, погрузки-выгрузки и других технологических операций перевозочного процесса в общей сумме км-час подъездных путей, выделенных для производства маневровых работ, погрузки-выгрузки и других технологических операций перевозочного процесса и отстоя вагонов
	Доля подъездных путей, занятых в отстое вагонов в общей сумме км-час подъездных путей, выделенных для производства маневровых работ, погрузки-выгрузки и других технологических операций перевозочного процесса и отстоя вагонов
ti	Общее время нахождения i-го вагона на подъездных путях
tст_j	Время отстоя j-го вагона на подъездных путях
li	Дальность пробега вагона (по подачам)
v	Средняя скорость движения локомотива при подаче-уборке вагонов на подъездных путях
k	Количество условной технической единицы сигнализация, централизация и блокировка и связи
w	Количество технической единицы электроснабжения

Приложение 106
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения о доходах и затратах субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов

Сноска. Приложение 106 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20___ год

Индекс формы административных данных: Морской порт – 1

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги морских портов.

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

тысяч тенге

Код показателя	Наименование показателей	Расходы	Доходы
1	Доход по регулируемым услугам морских портов		
2	Себестоимость по регулируемым услугам морских портов		
3	Производственные затраты		
4	Общие и административные расходы		
5	Расходы по вознаграждению		
6	Доход (убыток) по регулируемым услугам морских портов		
7	Доход по регулируемым услугам в сфере передачи энергоресурсов		
8	Себестоимость		
9	Производственные затраты		
10	Общие и административные расходы		
11	Расходы по вознаграждению		
12	Доход (убыток) по регулируемым услугам в сфере передачи энергоресурсов		
13	Доход по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам		

14	Себестоимость по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам		
15	Производственные затраты		
16	Общие и административные расходы		
17	Расходы по вознаграждению		
18	Доход (убыток) по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам		
19	Производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов		
20	Общие и административные расходы, не учитываемые при формировании тарифов		
21	Доход (убыток) от основной деятельности		
22	Доходы по неосновной деятельности		
23	Доходы по финансированию		
24	Расходы по неосновной деятельности		
25			
26	Доход (убыток) от неосновной деятельности		
27	Доход (убыток) от обычной деятельности до налогообложения		
28	Корпоративный подоходный налог		
29	по данным налоговой декларации		
30	отсроченный подоходный налог		
31	Чистый доход (убыток)		
32	Доход по регулируемым услугам морских портов		

33	Себестоимость по регулируемым услугам морских портов		
34	Производственные затраты		
35	Общие и административные расходы		
36	Расходы по вознаграждению		

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Сведения о доходах и затратах субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов
(индекс – Морские порты – 1, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов (далее – субъект), годовой информации о своих доходах и затратах.

2. Отчетность составляют субъекты, предоставляющие услуги морских портов, которые включены в республиканские и местные разделы Государственного регистра субъектов.

3. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъект указывает наименование предприятия.

5. Указанная информация состоит из таблицы по расходам и доходам за отчетный период, которые содержат разделы.

В графе 1 – указывается код показателя;

В графе 2 – указывается наименование показателей о доходах и затратах субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов;

В графах 3 и 4 – указываются расходы и доходы. Финансовые показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге.

Приложение 107

к Правилам формирования тарифов

форма

Доходы

тысяч тенге

№	Наименование показателей	За отчетный период	Удельный вес, %
I	Регулируемые услуги морских портов		
	Услуги за заход судна в морской порт для перевалки нефти и нефтепродуктов по трубопроводам в/из танкера/танкеров с последующим выходом из порта (судозаход):		
	Корабельные услуги		
	Навигационные услуги		
	Услуги за проход канала		
	Причальные услуги		
	Якорные услуги		
	Швартовые услуги		
	Услуги в сфере природоохранных мероприятий		
	Карантинные услуги		
II	Регулируемые услуги в сфере передачи энергоресурсов		
	Передача и распределение электроэнергии		
	Подача воды по распределительным сетям		
	Отвод сточных вод		
III	Иная деятельность		
1	Услуги за заход судна в морской порт для производства грузовых операций и/или иных		

	целей с последующим выходом из порта (судозаход):		
	Корабельные услуги		
	Навигационные услуги		
	Услуги за проход канала		
	Причальные услуги		
	Якорные услуги		
	Швартовые услуги		
	Услуги в сфере природоохранных мероприятий		
	Карантинные услуги		
2	Прочая иная деятельность		
	Итого по основной деятельности		
IV	Неосновная деятельность		
1	Доходы от финансирования		
2	Доходы от курсовой разницы		
3	Доходы от безвозмездно полученных активов		
4	Прочие доходы		
	Итого по неосновной деятельности		
	Всего		

Приложение 108

к Правилам формирования тарифов

форма

Доходы от предоставления регулируемых услуг морских портов

тысяч тенге

№	Наименование показателей	Ставка сбора (базовый тариф)	Объем до изменения ставок с начала года		Доход до изменения ставок с начала года	Ставка сбора после изменения	Объем после изменения ставок		Доход после изменения ставок с начала года	Годовой объем с начала года		Доход за год
			Единица измерения	Объем			Единица измерения	Объем		Единица измерения	Объем	
I	Регулируемые услуги морски											

	х портов											
	Услуги за заход судна в морской порт для перевалки нефти и нефтепродуктов по трубопроводам в/из танкера / танкеров с последующим выходом из порта (судозаход):											
	Корабельные услуги		БРТ отдельно за вход и отдельно за выход				БРТ отдельно за вход и отдельно за выход			БРТ отдельно за вход и отдельно за выход		
	Навигационные услуги		БРТ отдельно за вход и отдельно за выход				БРТ отдельно за вход и отдельно за выход			БРТ отдельно за вход и отдельно за выход		
	Услуги за проход канала		БРТ при каждом прохождении				БРТ при каждом прохождении			БРТ при каждом прохождении		

			канала в один конец				канала в один конец			канала в один конец		
	Причальные услуги под грузовыми операциями		БРТ				БРТ			БРТ		
	Причальные услуги вне грузовых операций		БРТ в сутки				БРТ в сутки			БРТ в сутки		
	Якорные услуги		БРТ				БРТ			БРТ		
	Шварт овые услуги		1 операция				1 операция			1 операция		
	Услуги в сфере природоохранных мероприятий		1 сутки				1 сутки			1 сутки		
	Карантинные услуги		1 судозаход				1 судозаход			1 судозаход		

Примечание:

БРТ – Брутто регистровая тонна

Приложение 109

к Правилам формирования тарифов

форма

Расшифровка затрат (1 этап)

тысяч тенге

Наименование показателей	Прямые затраты	Косвенные затраты	Накладные расходы	Административные расходы	Расходы по вознаграждению	Всего
Регулируемые услуги						

морских портов						
Услуги за заход судна в морской порт для перевалки нефти и нефтепродуктов по трубопроводам в/из танкера/танкеров с последующим выходом из порта (судозаход):						
Корабельные услуги						
Навигационные услуги						
Услуги за проход канала						
Причальные услуги						
Якорные услуги						
Швартовые услуги						
Услуги в сфере природоохранных мероприятий						
Карантинные услуги						
Регулируемые услуги в сфере передачи энергоресурсов						
Иная деятельность						
Услуги за заход судна в морской порт для производства грузовых операций и/или иных						

целей с последующим выходом из порта (судозаход):						
Корабельные услуги						
Навигационные услуги						
Услуги за проход канала						
Причальные услуги						
Якорные услуги						
Швартовые услуги						
Услуги в сфере природоохранных мероприятий						
Карантинные услуги						
Прочая иная деятельность						
Итого						

Расшифровка затрат (2 этап)

тысяч тенге

Наименование показателей	Всего по услугам судозахода	В том числе	
		Удельный вес, %	Регулируемые услуги судозахода
Прямые затраты, в том числе			
Корабельные услуги			
Навигационные услуги			
Услуги за проход канала			
Причальные услуги			
Якорные услуги			
Швартовые услуги			
Услуги в сфере природоохранных мероприятий			
Карантинные услуги			
Косвенные затраты, в том числе			

Корабельные услуги			
Навигационные услуги			
Услуги за проход канала			
Причальные услуги			
Якорные услуги			
Швартовые услуги			
Услуги в сфере природоохранных мероприятий			
Карантинные услуги			
Накладные затраты, в том числе			
Корабельные услуги			
Навигационные услуги			
Услуги за проход канала			
Причальные услуги			
Якорные услуги			
Швартовые услуги			
Услуги в сфере природоохранных мероприятий			
Карантинные услуги			
Административные расходы, в том числе			
Корабельные услуги			
Навигационные услуги			
Услуги за проход канала			
Причальные услуги			
Якорные услуги			
Швартовые услуги			
Услуги в сфере природоохранных мероприятий			
Карантинные услуги			
Расходы по вознаграждению, в том числе			
Корабельные услуги			
Навигационные услуги			
Услуги за проход канала			
Причальные услуги			
Якорные услуги			
Швартовые услуги			

Услуги в сфере природоохранных мероприятий			
Карантинные услуги			

Приложение 110

к Правилам формирования тарифов

форма

Производственные затраты по регулируемым услугам морских портов

Наименование статьи	Затраты на оплату труда			Материальные затраты			Амортизация ОС и НМА	Ремонт	Услуги	Прочие затраты	Всего за отчетный период
	Заработная плата	Социальный налог,	Социальное страхование	Топливо	Материалы	Эл.энергия					
Прямые затраты											
Косвенные затраты											
Накладные расходы											
Итого											

Примечание:

Амортизация ОС и НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов.

Приложение 11

к Правилам формирования тарифов

форма

Прямые производственные затраты (1 этап)

тысяч тенге

Наименование статьи	Затраты на оплату труда			Материальные затраты			Амортизация ОС и НМА	Ремонт	Услуги	Прочие затраты	Всего за отчетный период
	Заработная плата	Социальный налог	Социальное страхование	Топливо	Материалы	Эл.энергия					
Прямые производственные затраты, учитываемые при формир											

овании тарифов											
Образование акватории, содержание и эксплуатация волноломов, ограждений и других гидротехнических сооружений											
Содержание и эксплуатация средств навигации											
Содержание и эксплуатация судоходных каналов											
Эксплуатация причалов											
Дноуглубление рейдов в акватории											
Прием, выгрузка и транспортировк а											

отходов с судов											
Карантинные мероприятия											
Иная деятельность											
Образование акватории, содержание и эксплуатация волноломов, ограждений и других гидротехнических сооружений											
Содержание и эксплуатация средств навигации											
Содержание и эксплуатация судоходных каналов											
Эксплуатация причалов											
Дноуглубление рейдов в акватории											

Прием, выгрузка и транспортировка отходов с судов											
Карантинные мероприятия											
Перевалка генеральных грузов											
Содержание инфраструктуры порта, обслуживающей нефтеричалы											
Содержание инфраструктуры порта для осуществления погрузки – разгрузки зерна											
Содержание инфраструктуры порта для осуществления перевалки											

грузов на паром											
Услуги портовой буксировки											
Лицензирование и страхование судов											
Хранение грузов на складе СВХ											
Прочие виды деятельности порта (услуги морского агентирования, переадресовка грузов и т.д.)											
Прямые производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов											
Всего											

Прямые производственные затраты (2 этап)

тысяч тенге

		В том числе			

Наименование статьи	Всего по обществу	Судозаход, всего	В том числе	Услуги в сфере передачи энергоресурсов	Иная деятельность
			По регулируемым услугам		
Прямые производственные затраты, учитываемые при формировании тарифов					
Образование акватории, содержание и эксплуатация волноломов, ограждений и других гидротехнических сооружений					
Содержание и эксплуатация средств навигации					
Содержание и эксплуатация судоходных каналов					
Эксплуатация причалов					
Дноуглубление рейдов в акватории					
Прием, выгрузка и транспортировка отходов с судов					
Карантинные мероприятия					
Иная деятельность					
Образование акватории, содержание и эксплуатация волноломов, ограждений и других гидротехнических сооружений					

Содержание и эксплуатация средств навигации					
Содержание и эксплуатация судоходных каналов					
Эксплуатация причалов					
Дноуглубление рейдов в акватории					
Прием, выгрузка и транспортировка отходов с судов					
Карантинные мероприятия					
Перевалка генеральных грузов					
Содержание инфраструктуры порта, обслуживающей нефтепричалы					
Содержание инфраструктуры порта для осуществления погрузки – разгрузки зерна					
Содержание инфраструктуры порта для осуществления перевалки грузов на паром					
Услуги портовой буксировки					
Лицензирование и страхование судов					
Хранение грузов на складе СВХ					
Прочие виды деятельности порта (услуги					

морского агентирования, переадресовка грузов)						
Прямые производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов						
Всего						

Примечание:

Амортизация ОС и НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов;

СВХ – Склад временного хранения.

Приложение 112

к Правилам формирования тарифов

форма

Косвенные производственные затраты (1 этап)

тысяч тенге

Наименование статьи	Затраты на оплату труда			Материальные затраты			Амортизация ОС и НМА	Ремонт	Услуги	Прочие затраты	Всего за отчетный период
	Заработная плата	Социальный налог	Социальное страхование	Топливо	Материалы	Эл.энергия					
Косвенные производственные затраты, учитываемые при формировании тарифов											
Выполнение погрузочно – разгрузочных и шварговых											

операций											
Содержание и обслуживание погрузочно-разгрузочных машин, оборудования и инструментов											
Содержание и обслуживание кранов, оборудования и инструментов											
Документальное оформление, досмотр и приемосдаточные операции											
Организация и регулирование производственного процесса											
Содержание и эксплуатация систем энергос											

набжения, водоснабжения и канализации											
Перевалка паромных грузов											
Эксплуатация и содержание сборщика льяльных вод											
Эксплуатация и содержание нефтемусоросборщика											
Заработная плата и отчисления портового флота											
Косвенные производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов											
Всего											

Косвенные производственные затраты (2 этап)

тысяч тенге

Наименование статьи	Всего по обществу	В том числе			
		Судозаход, всего	В том числе	Услуги в сфере передачи энергоресурсов	Иная деятельность
			По регулируемым услугам		
Косвенные производственные затраты, учитываемые при формировании тарифов					
Выполнение погрузочно – разгрузочных и швартовых операций					
Содержание и обслуживание погрузочно-разгрузочных машин, оборудования и инструментов					
Содержание и обслуживание кранов, оборудования и инструментов					
Документальное оформление, досмотр и приемосдаточные операции					
Организация и регулирование производственного процесса					
Содержание и эксплуатация систем энергоснабжения, водоснабжения и канализации					
Перевалка паромных грузов					

Эксплуатация и содержание сборщика льяльных вод						
Эксплуатация и содержание нефтемусоросборщика						
Заработная плата и отчисления портового флота						
Косвенные производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов						
Всего						

Примечание:

Амортизация ОС и НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов.

Приложение 113

к Правилам формирования тарифов

форма

Накладные производственные затраты (1 этап)

тысяч тенге

Наименование статьи	Затраты на оплату труда			Материальные затраты			Амортизация ОС и НМА	Ремонт	Услуги	Прочие затраты	Всего за отчетный период
	Заработная плата	Социальный налог	Социальное страхование	Топливо	Материалы	Эл.энергия					
Накладные производственные затраты, учитываемые при формировании тарифов											
Заработная											

плата и отчисления персонала вспомогательного производства											
Техника безопасности и охрана труда											
Производственно – технологическая связь											
Командировки, повышение квалификации и переподготовка производственного персонала											
Охрана окружающей среды											
Другие расходы по обслуживанию и организации производствен											

ного процесса											
Эксплуатация основных средств административно – производственных зданий											
Содержание и обслуживание грузового автопарка											
Содержание и обслуживание легкового автопарка											
Содержание и обслуживание автобусного парка											
Содержание и обслуживание гаража и других основных средств транспортного комплекса											

Содержание и обслуживание технических систем охраны территории порта											
Содержание и обслуживание системы противопожарной безопасности объектов порта общего назначения											
Содержание и обслуживание территории порта и основных средств общего назначения											
Накладные производственные затраты, не учитываемые при формир											

овании тарифов											
Всего											

Накладные производственные затраты (2 этап)

тысяч тенге

Наименование статьи	Всего по обществу	В том числе			
		Судозаход, всего	В том числе	Услуги в сфере передачи энергоресурсов	Иная деятельность
			По регулируемым услугам		
Накладные производственные затраты, учитываемые при формировании тарифов					
Заработная плата и отчисления персонала вспомогательного производства					
Техника безопасности и охрана труда					
Производственно–технологическая связь					
Командировки, повышение квалификации и переподготовка производственного персонала					
Охрана окружающей среды					
Другие расходы по обслуживанию и организации производственного процесса					
Эксплуатация основных средств административно –					

производственных зданий					
Содержание и обслуживание грузового автопарка					
Содержание и обслуживание легкового автопарка					
Содержание и обслуживание автобусного парка					
Содержание и обслуживание гаража и других основных средств транспортного комплекса					
Содержание и обслуживание технических систем охраны территории порта					
Содержание и обслуживание системы противопожарной безопасности объектов порта общего назначения					
Содержание и обслуживание территории порта и основных средств общего назначения					
Накладные производственные затраты, не учитываемые при формировании тарифов					
Всего					

Примечание:

Амортизация ОС и НМА – износ основных средств, амортизация нематериальных активов.

Приложение 114

к Правилам формирования тарифов

форма

Общие и административные расходы (1 этап)

тысяч тенге

Статьи затрат		Всего
Административные расходы, учитываемые при формировании тарифов, всего:		
Оплата труда административного персонала		
Отчисления от оплаты труда, всего:		
	Социальный налог,	
	Социальные отчисления	
	Обязательное социальное медицинское страхование	
Повышение квалификации административного персонала, всего:		
	Стоимость обучения	
	Суточные в пределах страны	
	Суточные за пределами страны	
	Проезд	
	Проживание	
Командировки административного персонала, всего		
	Суточные в пределах страны	
	Суточные за пределами страны	
	Проживание	
	Проезд	
	Оформление виз	
Содержание офисных помещений		
	Износ офисных помещений	
	Коммунальные услуги (электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение и отвод сточных вод)	
	Техническое обслуживание сплит-систем	
	Текущий ремонт офисных помещений	
Содержание служебного автотранспорта, всего:		
	Запасы, всего:	
	Горюче-смазочные материалы	
	Масла	

	Материалы на содержание транспортных средств	
	Автошины	
	Запасные части на ремонт	
	Ремонт легкового автотранспорта	
	Услуги по обслуживанию автомашин (мойка, техосмотр, диагностика и другие услуги)	
	Техническое обслуживание легкового автотранспорта	
Материально-техническое обеспечение работы администрации, всего:		
	Износ основных средств, используемых администрацией	
	Амортизация программного обеспечения	
	Ремонт КМТ и КТ	
	Техобслуживание основных средств и КМТ	
	Запасы, всего:	
	Материалы	
	Материалы на содержание КМТ и КТ	
	Материалы на содержание зданий и сооружений	
	Канцелярские товары	
	Материалы ОТ и ТБ	
	Прочие запасы	
Услуги сторонних организаций, всего		
Расходы по услугам почты, всего:		
	Подписка на периодическую печать	
	Экспресс доставка документов	
Телекоммуникационные услуги, всего		
	Абонентная плата	
	Услуги междугородной и международной связи	
	Плата за Интернет	
	Прочие расходы по услугам связи	
Прочие услуги, всего:		
	Доступ к справочно-правовым системам и техническое сопровождение программных продуктов	
	Консультационные услуги	

	Услуги по созданию и поддержке web-ресурса	
	Публикации в средств	
	Проектно-изыскательские работы, разработка и корректировка ТЭО	
	Аэродинамические испытания вентиляционных систем	
	Медосмотр работников порта	
	Услуги типографии	
	Нотариальные услуги	
	Услуги оценщика	
	Банковские услуги	
	Услуги страхования	
	Прочие услуги	
Налоги, всего:		
	Государственная пошлина	
	Налог на имущество	
	Налог на транспорт	
	НДС не принятый в зачҰт	
	Другие обязательные платежи	
Прочие расходы, всего:		
	Прочие расходы	
Общие и административные расходы, не учитываемые при формировании тарифа, всего:		
Расходы по ФОТ, предусмотренные отраслевым соглашением		
Отчисления от оплаты труда, всего:		
	Социальный налог	
	Социальные отчисления	
	Обязательное социальное медицинское страхование	
Расходы по созданию резервов		
Представительские расходы, всего:		
Расходы по рекламе, всего:		
Членские взносы в общественные организации и ассоциации		
Расходы по признанию справедливой стоимости (ссуды работникам)		
Расходы по признанию справедливой стоимости (беспроцентный займ)		
Расходы по социальной программе, всего:		
Прочие расходы, всего:		
	Амортизация ФА	
	Запасы	
	Командировочные расходы	

	Комиссия по ведению реестра держателей ценных бумаг	
	Коммунальные услуги (электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение и отвод сточных вод)	
	Консультационные услуги	
	Налог на имущество	
	Прочие расходы	
	Плата за пользование земельными участками	
	Услуги страхования	
	Штрафы, судебные издержки	
Итого		

Общие и административные расходы (2 этап)

тысяч тенге

Наименование статьи	Всего по обществу	В том числе			
		Судозаход, всего	В том числе	Услуги в сфере передачи энергоресурсов	Иная деятельность
			По регулируемым услугам		
Административные расходы, учитываемые при формировании тарифов, всего:					
Оплата труда административного персонала					
Отчисления от оплаты труда, всего:					
Социальный налог					
Социальные отчисления					
Обязательное социальное медицинское страхование					
Повышение квалификации административного персонала, всего:					

Стоимость обучения					
Суточные в пределах страны					
Суточные за пределами страны					
Проезд					
Проживание					
Командировки административного персонала, всего					
Суточные в пределах страны					
Суточные за пределами страны					
Проживание					
Проезд					
Оформление виз					
Содержание офисных помещений					
Износ офисных помещений					
Коммунальные услуги (электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение и отвод сточных вод)					
Техническое обслуживание сплит-систем					
Текущий ремонт офисных помещений					
Содержание служебного автотранспорта, всего:					
Запасы, всего:					
Горюче-смазочные материалы					
Масла					

Материалы на содержание транспортных средств					
Автошины					
Запасные части на ремонт					
Ремонт легкового автотранспорта					
Услуги по обслуживанию автомашин (мойка, техосмотр, диагностика и другие услуги)					
Техническое обслуживание легкового автотранспорта					
Материально-техническое обеспечение работы администрации, всего:					
Износ основных средств, используемых администрацией					
Амортизация программного обеспечения					
Ремонт КМТ и КТ					
Техобслуживание основных средств и КМТ					
Запасы, всего:					
Материалы					
Материалы на содержание КМТ и КТ					
Материалы на содержание зданий и сооружений					

Канцелярские товары					
Материалы ОТ и ТБ					
Прочие запасы					
Услуги сторонних организаций, всего					
Расходы по услугам почты, всего:					
Подписка на периодическую печать					
Экспресс доставка документов					
Телекоммуникационные услуги, всего					
Абонентная плата					
Услуги междугородной и международной связи					
Плата за Интернет					
Прочие расходы по услугам связи					
Прочие услуги, всего:					
Доступ к справочно-правовым системам и техническое сопровождение программных продуктов					
Консультационные услуги					
Услуги по созданию и поддержке web-ресурса					
Публикации в средствах					

массовой информации					
Проектно-изыскательские работы, разработка и корректировка ТЭО					
Аэродинамические испытания вентиляционных систем					
Медосмотр работников порта					
Услуги типографии					
Нотариальные услуги					
Услуги оценщика					
Банковские услуги					
Услуги страхования					
Прочие услуги					
Налоги, всего:					
Государственная пошлина					
Налог на имущество					
Налог на транспорт					
Налог на добавленную стоимость не принятый в зачЎт					
Другие обязательные платежи					
Прочие расходы, всего:					
Прочие расходы					
Общие и административные расходы, не учитываемые при					

формировании тарифа, всего:					
Расходы по ФОТ, предусмотренные отраслевым соглашением					
Отчисления от оплаты труда, всего:					
Социальный налог					
Социальные отчисления					
Обязательное социальное медицинское страхование					
Расходы по созданию резервов					
Представительские расходы, всего:					
Расходы по рекламе, всего:					
Членские взносы в общественные организации и ассоциации					
Расходы по признанию справедливой стоимости (ссуды работникам)					
Расходы по признанию справедливой стоимости (беспроцентный займ)					
Расходы по социальной программе, всего:					
Прочие расходы, всего:					

Амортизация ФА					
Запасы					
Командировочные расходы					
Комиссия по ведению реестра держателей ценных бумаг					
Коммунальные услуги (электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение и отвод сточных вод)					
Консультационные услуги					
Налог на имущество					
Прочие расходы					
Плата за пользование земельными участками					
Услуги страхования					
Штрафы, судебные издержки					
Итого					

Примечание:

КМТ и КТ – Контейнер текстильный;

Амортизация ФА – Амортизация по фиксированным активам;

ТЭО – технико экономическое обоснование;

ФОТ – фонд оплаты труда;

ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

Приложение 115

к Правилам формирования тарифов

форма

Расходы по вознаграждению (1 этап)

тысяч тенге

Статья затрат	Всего
Расходы по вознаграждениям (финансовые расходы)	
Комиссия за досрочное погашение связанного займа	

Комиссия за риски по предоставлению банковской Гарантии	
Расходы на замещение источника финансирования займа (БРК, 2 транш)	
Расходы по финансированию (Реабилитационный фонд)	
Расходы по амортизации эффекта от перерасчета долговых обязательств (1 транш)	
Расходы по амортизации эффекта от перерасчета долговых обязательств (2 транш)	
Расходы по финансированию (БРК, 1 транш)	
Расходы по финансированию (БРК, 2 транш)	
Эффект от перерасчета долговых обязательств (2 транш)	

Расходы по вознаграждению (2 этап)

тысяч тенге

Наименование статьи	Всего по обществу	В том числе			
		Судозаход, всего	В том числе	Услуги в сфере передачи энергоресурсов	Иная деятельность
			По регулируемым услугам		
Расходы по вознаграждениям (финансовые расходы)					
Комиссия за досрочное погашение связанного займа					
Комиссия за риски по предоставлению банковской Гарантии					
Расходы на замещение источника финансирования займа (БРК, 2 транш)					
Расходы по финансированию (Реабилитационный фонд)					
Расходы по амортизации эффекта от					

перерасчета долговых обязательств (1 транш)					
Расходы по амортизации эффекта от перерасчета долговых обязательств (2 транш)					
Расходы по финансированию (БРК, 1 транш)					
Расходы по финансированию (БРК, 2 транш)					
Эффект от перерасчета долговых обязательств (2 транш)					
Итого					

Примечание:

БРК – Банк развития Казахстана.

Приложение 116
к Правилам формирования
тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения о наличии основных средств и нематериальных активов субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов

Сноска. Приложение 116 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: Морской порт – 1
Периодичность: Годовая
Круг лиц, представляющих информацию:
Акционерное общество "Национальная компания "Актауский международный морской торговый порт"
Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

тысяч тенге

Группа основных средств, нематериальных активов	Всего	В том числе						
		Регулируемые услуги морских портов	Иная деятельность	Косвенные операции	Накладные расходы	Административные расходы	Основные средства, не учитываемые при формировании тарифов	
		1 категория	1 категория	2 категория	3 категория	3 категория	3 категория	4 категория
Основные средства								
Земля								
Здания								
Сооружения								
Передаточные устройства								
Машины и оборудование								
Транспортные средства								
Компьютерное оборудование								
Прочие основные средства								
Итого								
Нематериальные активы								
Лицензионные соглашения								
Программное								

обеспечение								
Прочие нематериальные активы								
Итого								

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Сведения о наличии основных средств и нематериальных активов субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов
(индекс - морской порт – 1, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов (далее – субъект) сведений о наличии

2. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта.

3. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. В графе 1 указывается группа основных средств, нематериальных активов субъекта.

5. В графах 2, 3, 4, 5, 6, 7 и 8 указываются всего, в том числе: регулируемые услуги морских портов 1 категория, иная деятельность 1 категория, косвенные операции 2 категория, накладные расходы 3 категория, административные расходы 3 категория, основные средства, не учитываемые при формировании тарифов 3 категория.

6. В строке 1 указываются основные средства;

7. в строке 2 указывается земля;

8. в строке 3 указываются здания;

9. в строке 4 указываются сооружения;

10. в строке 5 указываются передаточные устройства;

11. в строке 6 указываются машины и оборудование;
12. в строке 7 указываются транспортные средства;
13. в строке 8 указывается компьютерное оборудование;
14. в строке 9 указываются прочие основные средства;
15. в строке 10 указывается итого;
16. в строке 11 указываются нематериальные активы;
17. в строке 12 указываются лицензионные соглашения;
18. в строке 13 указывается программное обеспечение;
19. в строке 14 указываются прочие нематериальные активы;
20. в строке 15 указывается итого.

Приложение 117
к Правилам формирования
тарифов

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения о задействованных основных средствах субъектов естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги морских портов

Сноска. Приложение 117 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: МП – 2

Периодичность: Годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги морских портов

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

(тысяч тенге)

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок использования ОС (в месяцах)	Первоначальная стоимость	Стоимость на начало периода	Амортизация на начало периода	Всего увеличение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8
Основные средства 1 категории							

Услуги за заход судна в морской порт для производства грузовых операций							
Корабельные услуги							
Причальные услуги							
Якорные услуги							
Карантинные услуги							
Навигационные услуги							
Услуги за проход каналом							
Иная деятельность							
Услуги портовой буксировки							
Инфраструктура порта для осуществления перевалки нефти							
Инфраструктура порта для осуществления перевалки зерна							
Инфраструктура порта для осуществления перевалки грузов на паром							

Хранение грузов на складе СВХ							
Основные средства 2 категории							
Выполнение погрузочно-разгрузочных и швартовых операций							
Содержание погрузочно-разгрузочных машин, оборудования и инструментов							
Содержание кранов, оборудования и инструментов							
Складские операции, хранение генеральных грузов							
Передача и распределение электрической энергии							
Отвод сточных вод							
Подача воды по распределительным сетям							
Эксплуатация и содержание сборщика льяльных вод							

Эксплуатация и содержание нефтемусоросборщика							
Основные средства 3 категории							
Накладные расходы							
О С административно-производственных зданий							
Технические системы охраны территории порта							
О С грузового автопарка							
О С легкового автопарка							
О С автобусного парка							
О С транспортного комплекса							
О С противопожарной безопасности объектов							
Территория порта и основные средства общего назначения							
Производственно-технологическая связь							

Административные расходы							
ОС административного назначения							
Основные средства 4 категории							
Всего:							

продолжение таблицы

В том числе		Амортизация за период	Уменьшение стоимости	Стоимость на конец периода	Амортизация на конец периода	Остаточная стоимость
Поступление	Увеличение стоимости за счет модернизации					
9	10	11	12	13	14	15

продолжение таблицы

Всего по обществу	В том числе			
	Судозаход, всего	В том числе	Услуги в сфере передачи энергоресурсов	Иная деятельность
		По регулируемым услугам		
16	17	18	19	20

Примечание:

ОС – основные средства; СВХ – Склад временного хранения.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Сведения о задействованных основных средствах субъектов естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги морских портов
(индекс: МП – 2, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов (далее – субъект) годовой информации о задействованных основных средствах.

2. Сведения подписывает первый руководитель или лицо, исполняющее его обязанности и главный бухгалтер субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. В графах 1, 2 и 3 указываются "Основное средство", "Инвентарный номер" и " Дата принятия к учету".

4. В графах 4, 5 и 6 указываются "Срок использования основных средств (в месяцах)", "Первоначальная стоимость" и "Стоимость на начало периода".

5. В графе 7 указывается "Амортизация на начало периода".

6. В графах 8, 9 и 10 указываются "Всего увеличение стоимости" в том числе " Поступление" и "Увеличение стоимости за счет модернизации".

7. В графе 11 указывается "Амортизация за период".

8. В графах 12, 13, 14 и 15 указываются "Уменьшение стоимости", "Стоимость на конец периода", "Амортизация на конец периода" и "Остаточная стоимость".

9. В графах 16, 17, 18, 19 и 20 "В том числе" указываются судозаход, всего, в том числе по регулируемым услугам, услуги в сфере передачи энергоресурсов и иная деятельность.

В строке 1 указываются основные средства 1 категории;

в строке 2 указываются услуги за заход судна в морской порт для производства грузовых операций;

в строках 3, 4, 5 и 6 указываются услуги: корабельные, причальные, якорные и карантинные;

в строках 7, 8, 9 и 10 указываются услуги: навигационные, за проход каналом, иная деятельность и портовой буксировки;

в строках 11, 12 и 13 указываются инфраструктура порта для осуществления перевалки нефти, инфраструктура порта для осуществления перевалки зерна, инфраструктура порта для осуществления перевалки грузов на паром;

в строке 14 указывается хранение грузов на складе СВХ;

в строках 15, 16, 17 и 18 указываются основные средства 2 категории, выполнение погрузочно-разгрузочных и швартовых операций, содержание погрузочно-разгрузочных машин, оборудования и инструментов;

в строках 19, 20, 21 и 22 указываются содержание кранов, оборудования и инструментов, складские операции, хранение генеральных грузов, передача и распределение электрической энергии, отвод сточных вод;

в строках 23, 24, 25 и 26 указываются подача воды по распределительным сетям, эксплуатация и содержание сборщика льяльных вод, эксплуатация и содержание нефтемусоросборщика;

в строке 27 указываются основные средства 3 категории;

в строках 28, 29, и 30 указываются накладные расходы, основные средства административно-производственных зданий, технические системы охраны территории порта;

в строках 31, 32, 33 и 34 указываются основные средства: грузового автопарка, легкового автопарка, автобусного парка, транспортного комплекса, противопожарной безопасности объектов;

в строках 35, 36 и 37 указываются территория порта и основные средства общего назначения, производственно-технологическая связь, административные расходы;

в строках 38 и 39 указываются основные средства административного назначения, основные средства 4 категории;

В строке 40 указывается всего задействованных основных средств.

Приложение 118
к Правилам формирования
тарифов

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения о задействованных нематериальных активах субъектов естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги морских портов

Сноска. Приложение 118 - в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс: Порт – 1

Периодичность: Годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги морских портов

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

тысяч тенге

			На начало периода	За период	На конец периода	

Нематериальный актив	Первоначальная стоимость	Стоимость для вычисления амортизации	Стоимость	Амортизация (износ)	Увеличение стоимости	Начисление амортизации (износа) за период	Списание амортизации (износа)	Уменьшение стоимости	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость
Лицензионные соглашения											
Программное обеспечение											
Прочие нематериальные активы											
Всего:											

продолжение таблицы

Всего по обществу	В том числе			
	Судозаход, всего	В том числе	Услуги в сфере передачи энергоресурсов	Иная деятельность
		По регулируемым услугам		

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____"_____год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Сведения о задействованных нематериальных активах субъектов
естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов
(индекс: порт – 1, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие указания

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов (далее – субъект) годовой информации о задействованных нематериальных активах.

2. Сведения подписывает первый руководитель или лицо, исполняющее его обязанности и главный бухгалтер субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. В данной таблице указываются нематериальные активы, первоначальная стоимость, стоимость для вычисления амортизации.

4. В графе "На начало периода" указываются стоимость, амортизация (износ).

5. В графе "За период" указываются увеличение стоимости, начисление амортизации (износа) за период, списание амортизации (износа, уменьшение стоимости .

6. В графе "На конец периода" указываются стоимость, амортизация (износ), остаточная стоимость нематериальных активов.

7. В графе "В том числе" указываются судозаход, всего, в том числе по регулируемым услугам, услуги в сфере передачи энергоресурсов и иная деятельность.

Приложение 119
к Правилам формирования тарифов

форма

Инвестиционная деятельность

тысяч тенге

Код проекта	Проект	На начало отчетного периода	Стоимость приобретения	Прямые затраты					
				Выплаты производственному персоналу		Отчисления от оплаты труда	Материалы	Топливо	Электроэнергия
				Входящие в ФОТ	Не входящие в ФОТ				
				1	2	3	4	5	6
А		1	2	3	4	5	6	7	8
Субъект естественной монополии, всего									

продолжение таблицы

Прямые затраты				Косвенные затраты	Всего за отчетный период	Всего затрат нарастающим итогом	Ввод	На конец отчетного года
Услуги	Аренда	Износ ОС, амортизация НМА	Прочие					
7	8	9	14	15				
9	10	11	12	13	14	15	16	17

Примечание:

Износ ОС, амортизация НМА – износ основных средств, амортизация

нематериальных активов;

ФОТ – фонд оплаты труда.

Приложение 120

к Правилам формирования тарифов

Сбор административных данных Сведения о наличии основных средств и нематериальных активов субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов

Сноска. Приложение 120 исключено приказом Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 121

к Правилам формирования тарифов

Сбор административных данных Сведения о задействованных основных средствах субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов

Сноска. Приложение 121 исключено приказом Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 122

к Правилам формирования тарифов

Сбор административных данных "Сведения о задействованных нематериальных активах субъектов естественных монополий, предоставляющие услуги морских портов "

Сноска. Приложение 122 исключено приказом Министра национальной экономики РК от 27.12.2021 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 123

к Правилам формирования тарифов

Схема распределения потоков теплоты от субъекта

Приложение 124
к Правилам формирования тарифов

Сноска. Приложение 124 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма

Данные для перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха
за _____(период)

Потребитель _____
Поставщик _____
Температурный график (t1p/t2p), открытая/закрытая система централизованного теплоснабжения

Расчетный период (месяц, год)					
Числа месяца	tнфакт.	q	q0.8	t1	tвфакт.
1	2	3	4	5	6
1	x	x	x	x	x
2	x	x	x	x	x
3	x	x	x	x	x
…	…	…	…	…	…
31	x	x	x	x	x
Итого	x				x
Расчет tнср.факт. и tвср.факт.	x				x

Приложение 125
к Правилам формирования тарифов
форма

Расчет показателя ($t_в^{ср.расч}$), Температурный график ($t_{1р}/t_{2р}$), открытая/закрытая система централизованного теплоснабжения

Наименование	$t_н^{расч.}$	q	$q^{0.8}$	t1	nрасч.	$t_в^{расч}$ x $n^{расч}$
1	2	3	4	5	6	7
при to	to	x	x	x		
при t1II	x	x	x	x		
при t1I	x	x	x	x		
январь	x	x	x	x	x	x
февраль	x	x	x	x	x	x
март	x	x	x	x	x	x
апрель	x	x	x	x	x	x
май	x	x	x	x	x	x
сентябрь	x	x	x	x	x	x
октябрь	x	x	x	x	x	x
ноябрь	x	x	x	x	x	x
декабрь	x	x	x	x	x	x
Итого					x	x
Расчет $t_в^{ср.расч.}$						x

Примечание: определение $t_н^{расч.}$ при t_1^{II} и при t_1^{I} производится методом подбора до достижения соответствующей температуры в подающем трубопроводе (t_1).

Приложение 126
к Правилам формирования тарифов

Сноска. Приложение 126 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по

истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма

Перерасчет стоимости регулируемой услуги по снабжению тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха

за _____ (период)

Потребитель _____

Поставщик _____

Перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха

Наименование	Qрасч.п.норма, Гкал/м^2	Qрасч.п.факт, Гкал/ м2	Отклонение (+ / -), Гкал/м^2	Топливная составляющая тарифа, либо тариф на тепловую энергию, тенге/ Гкал	Перерасчет (+/-), тенге/м^2
1	2	3	4	5	6
год	x	x	x	x	x
январь	x	x	x	x	x
февраль	x	x	x	x	x
март	x	x	x	x	x
апрель	x	x	x	x	x
май	x	x	x	x	x
год	x	x	x	x	x
сентябрь	x	x	x	x	x
октябрь	x	x	x	x	x
ноябрь	x	x	x	x	x
декабрь	x	x	x	x	x
Итого	x	x	x	x	x

Приложение 127

к Правилам формирования тарифов

Определение дефолт-спреда по кредитному рейтингу

Кредитный рейтинг	Дефолт-спред
Aaa	0
Aa1	75
Aa2	85
Aa3	90
A1	100
A2	125
A3	135

Baa1	150
Baa2	175
Baa3	200
Ba1	325
Ba2	400
Ba3	525
B1	600
B2	750
B3	850
Caa	900
Ca1	100

Примечание: дефолт-спред для каждого рейтинга рассчитывается, как усредненная разница между ставкой процента на бонды, деноминированные в долларах США (далее – доллар), которые были выпущены страной в данном рейтинге и ставкой процента на государственные облигации Соединенных Штатов Америки (далее – США). Данный расчет использует государственные облигации США, так как они считаются практически свободными от риска дефолта.

Приложение 128
к Правилам формирования тарифов

Расчет коэффициента нестабильности фондового рынка

Коэффициент волатильности = среднее квадратичное отклонение фондового индекса в стране/среднее квадратичное отклонение долгосрочных государственных облигаций страны

Расчет коэффициента волатильности глобального фондового рынка основывается на показателях 20 стран с развивающимся рынком и 12 стран с развитым рынком нефтепроводной отрасли. Для стран с развивающимся рынком коэффициент составил 1,3, для развитых стран – 1,8. Средний коэффициент нестабильности глобального фондового рынка составил 1,5.

Приложение 129
к Правилам формирования тарифов

Расчет премии за риск по акциям нефтепроводной отрасли

	Общерыночная доходность r_m		Безрисковая ставка r_{f2}		(r m – r f2)
S&P 500	12,65 %	-	5,23 %	=	7,42 % (использованная премия за риск по акциям)

Примечание: за контрольный показатель фондового рынка Соединенных Штатов Америки принят индекс S&P 500, отражающий динамику рынка в целом и являющийся одним из наиболее распространенных контрольных рыночных показателей.

Приложение 130
к Правилам формирования тарифов

Отраслевые бета-коэффициенты в странах с развивающимся рынком

Сектор	Количество фирм, включенных в анализ	Стандартное отклонение биржевых курсов	Бета-коэффициент
Интегрированные нефтяные компании	18	32,67 %	0,88
Нефтяные компании по перевозке нефти	4	7,24 %	0,88
Нефтяные компании – разведка и добыча	9	30,37 %	0,76

Примечание: бета-коэффициент принят на уровне 0,88 для нефтепроводной отрасли
.

Бета-коэффициент измеряет волатильность или систематический риск акций по отношению к фондовому рынку в целом. Бета-коэффициент определяется путем использования метода регрессионного анализа по следующей формуле:

где:

R_i – доходность акций отрасли;

R_m – доходность фондового рынка в целом;

$COV(R_i, R_m)$ – ковариация между доходностью акций отрасли и фондового рынка в целом;

Qm^2 – квадратичное стандартное отклонение доходности фондового рынка в целом.

Приложение 131
к Правилам формирования тарифов

Таблица 1

Алгоритм оценки специфических рисков, характерных для нефтепроводной организации

Фактор риска	Уровень риска			Итоговый результат оценки компетентного органа
	Низкий	Средний	Высокий	
Текущий уровень тарифов на транспортировку	1	2	3	
Зависимость от ключевых заказчиков	1	2	3	

Долгосрочные планы развития бизнеса	1	2	3	
Состояние ключевых активов	1	2	3	
Финансовое состояние бизнеса и возможности по финансированию капитальных затрат	1	2	3	
Итого (сумма результатов)				
Расчетный уровень риска (средний)				

Таблица 2

Алгоритм расчета величины факторов риска

Фактор риска	Оценка риска	Проявления
Уровень тарифов	Низкий	Высокий уровень тарифов (выше среднеотраслевого)
	Средний	Средний уровень тарифов (среднеотраслевой)
	Высокий	Низкий уровень тарифов (операционные убытки)
Зависимость от ключевых заказчиков	Низкий	Широкая и диверсифицированная база клиентов
	Средний	Наличие нескольких значимых клиентов, уход одного или нескольких из которых не окажет влияния на операционные или финансовые результаты компании .
	Высокий	Наличие нескольких крупных клиентов, уход одного или нескольких из которых окажет существенное влияние на результаты деятельности компании.
Потенциал бизнеса	Низкий	Хорошие перспективы развития региональной экономики, увеличение спроса со стороны предприятий, рост доходов населения; Возможность роста объемов прокачки, расширение базы клиентов и экспансия в другие регионы
	Средний	Перспективы умеренного регионального экономического роста; Ожидается стабильный

		спрос без существенного увеличения
	Высокий	Пессимистичный прогноз экономического развития в регионе, существование определенной вероятности спада; Недостаток мощностей и практически полное отсутствие перспектив увеличения поставок. Определенная вероятность снижения объемов прокачки.
Состояние ключевых активов	Низкий	Износ основных средств до 40%.
	Средний	Износ основных средств от 40% до 70%.
	Высокий	Износ основных средств свыше 70%.
Финансовое состояние бизнеса и возможности по финансированию капитальных затрат	Низкий	Высокий уровень ликвидности: Коэффициент ликвидности >2 Коэффициент мгновенной ликвидности >1 Низкий уровень заимствований: Соотношение собственных и заемных средств >3 Займы/задействованный капитал < 0,3
	Средний	Средний уровень ликвидности: Коэффициент ликвидности >1 Коэффициент мгновенной ликвидности >0,5 Средний уровень заимствований: Соотношение собственных и заемных средств >2 Займы/задействованный капитал < 0,5
	Высокий	Низкий уровень ликвидности: Коэффициент ликвидности <1 Коэффициент мгновенной ликвидности <0,5 Высокий уровень заимствований: Соотношение собственных и заемных средств <2 Займы/задействованный капитал > 0,5

Таблица 3

Диапазоны премии за специфические риски, характерные для нефтепроводной организации

Уровень риска	Расчетная оценка	Специфические риски
Ниже среднего	> = 1 и < 1,5	3 – 4 %
Средний	> = 1,5 и < 2	5 – 6 %

Выше среднего	> = 2 и < 2,5	7 – 8 %
Высокий	> = 2,5	9 – 10 %

Примечание: При размере собственного капитала субъектов естественной монополии, предоставляющих услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам более 1 миллиарда долларов Соединенных Штатов Америки (далее – США), следует принимать меньшее значение специфического риска, при размере собственного капитала менее 1 миллиарда долларов США – большее значение специфического риска из вышеуказанного диапазона.

Приложение 132
к Правилам формирования тарифов

Документы и информация, представляемые для принятия решения по изменению уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов

1. Потребитель для изменения уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети представляет субъекту естественной монополии заявку по форме согласно приложению 134 к настоящим Правилам, с приложением следующих документов и информации:

1) акт сверки взаиморасчетов на первое число текущего месяца и график погашения задолженности потребителя перед субъектом естественной монополии за предоставленные регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети (при наличии задолженности);

2) при обращении в соответствии с подпунктами 1), 2), 3) пункта 654 настоящих Правил:

информация о планируемом повышении (сохранении) объемов перевозки грузов потребителя (производства потребителя) на заявленный период в сравнении с объемом перевозки за предыдущий соответствующий период согласно приложению 135 к настоящим Правилам;

планируемые показатели перевозок груза (пассажиров) железнодорожным транспортом на заявленный период согласно приложениям 136 и 137 к настоящим Правилам;

3) при обращении в соответствии с подпунктами 4) и 5) пункта 654 настоящих Правил:

информация о фактической производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на единицу перевозимой продукции с выделением транспортной составляющей) и ценах поставки перевозимой продукции по заключенным контрактам за предшествующий год по месяцам согласно приложению 138 к настоящим Правилам;

информация о планируемой производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на единицу перевозимой продукции с выделением транспортной составляющей) и прогнозных (контрактных – в случае наличия контракта) ценах

поставки перевозимой продукции на заявленный период по месяцам согласно приложению 139 к настоящим Правилам;

расчеты, подтверждающие влияние стоимости перевозки на себестоимость производства и реализацию продукции потребителя, сравнительный анализ изменения затрат потребителя на транспортировку товара в связи со снижением уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети;

сведения о биржевых котировках перевозимого товара за три месяца, предшествующих месяцу представления заявки.

2. В случае, если с заявкой об изменении тарифа вышел экспедитор, в целях гарантирования обеспечения заявленного оборота между экспедитором, субъектом естественной монополии и поставщиком, составляется договор об обеспечении заявленного объема перевозки.

3. Субъект естественной монополии для изменения уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети представляет в ведомство уполномоченного органа заявку в произвольной форме с приложением расчета увеличения средней цены перевозимого товара за период не менее трех месяцев текущего года в сравнении со средней ценой перевозимого товара за период не менее трех месяцев текущего года, составленный на основе:

1) данных уполномоченного органа в области государственной статистики, публикуемые в статистических бюллетенях относительно изменения индекса цен по соответствующим видам деятельности;

2) сведений о биржевых котировках перевозимого товара за три месяца, предшествующих месяцу представления заявки.

Приложение 133
к Правилам формирования тарифов

Решение об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов

1. Потребитель:

_____

2. Отрасль, в которой осуществляет деятельность потребитель:

_____

3. Уровень снижения (повышения) тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети:

_____

4. Направления перевозок (маршрутов), по которым устанавливается (изменяется) уровень тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети:

_____

_____

5. Обоснование целесообразности снижения (повышения) уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети:

_____

_____

6. Оценка эффективности снижения (повышения) тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети для потребителя:

_____

_____

_____

7. Оценка эффективности снижения (повышения) тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети для субъекта естественной монополии:

_____

_____

8. Периодичность:

_____

_____

(указывается возможность периодичности перевозок по месяцам, либо кварталам, либо полугодию, либо в целом по году)

Приложение 134

к Правилам формирования тарифов

Заявка на изменение уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов, а также на продление действия решения об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в рамках ценовых пределов

1. Полное наименование потребителя или подразделения субъекта естественной монополии:

_____

2. Критерий изменения уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети в соответствии с пунктами 654 или 655 настоящих Правил:

_____

_____

3. Предполагаемый (установленный) уровень снижения (повышения) тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети (в разрезе по видам грузов , направлениям перевозки):

_____

_____

4. Предполагаемый период действия сниженного (повышенного) тарифа на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети:

с "__" _____201__ года по "__"_____201__года

5. Вид сообщения:

_____

6. Маршрут:

_____

_____

7. Вид перевозки (грузовая, пассажирская):

_____

8. Номенклатура грузов, планируемых к перевозке с применением сниженного (повышенного) тарифа на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети, с указанием кодов тарифной группы и позиций по Единой тарифно-статистической номенклатуре грузов:

_____

_____

(заполняется в случае, если потребителем выступает перевозчик грузов)

9. Периодичность выполнения заявленного объема перевозок:

_____

_____

(заполняется потребителем с указанием периодичности перевозок по месяцам, либо кварталам, либо полугодию, либо в целом по году)

10. Тип, принадлежность подвижного состава, в котором планируется перевозка грузов (пассажиров):

_____

11. Обоснование необходимости снижения (повышения) уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети:

_____

_____

12. Расчет индекса снижения (увеличения) уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов и в пассажирском движении в рамках максимального уровня тарифов в соответствии с заявленным критерием. Расчет сопровождается пояснениями в текстовом виде:

_____

_____

_____

13*. Номер и дата решения об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов и в пассажирском движении в рамках максимального и минимального уровней тарифов, срок, действие которого предполагаете продлить _____

_____

14. Перечень прилагаемых документов:

1) _____
2) _____
3) _____.

Примечание:

* Заполняется при подаче заявки в связи с продлением действия решения об изменении уровня тарифов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов и в пассажирском движении в рамках максимального и минимального уровней тарифов.

Приложение 134-1
к Правилам формирования тарифов
Форма 1

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения по изменению (корректировке) максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети

Сноска. Правила дополнены приложением 134-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 27.11.2023 № 179 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: 1 – максимальный тариф (МЖС)

Периодичность: по инициативе субъекта не более одного раза в период действия утвержденного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей или по инициативе ведомства уполномоченного органа не более одного раза в год

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей

Срок представления формы административных данных: до 1 октября календарного года по инициативе субъекта и в месячный срок со дня получения субъектом соответствующего требования по инициативе ведомства уполномоченного органа

_____

Наименование субъекта

			Период			
			год 1		…	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта естественной монополии	Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта естественной монополии
1	2	3	4	5	6	7
1	Объемы перевозок грузов	тыс. тонн				
2	Грузооборот перевозок грузов	млн.т-км				
3	Сумма расходов субъекта по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей ($Р_t$)	тысяч тенге				
4	Допустимый уровень прибыли на предоставление услуг магистральных железнодорожных сетей ($ДУП_t$)	тысяч тенге				
5	Сумма доходов по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния	тысяч тенге				

	перевозок от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей ($Д_t$)					
6	Основной долг по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей ($ОД_{внт}$)	тысяч тенге				
7	Сумма фактических доходов, от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и направленных на нецелевое использование, определенная в соответствии с пунктом 651	тысяч тенге				

	-2 настоящих Правил ($Д_{нецель}$)					
8	Максимальный уровень тарифа определенный по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозки в виде максимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей (I_{max})	Индекс				

Руководитель субъекта естественной монополии:

_____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Приложение к форме 1,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Сведения по изменению (корректировке) максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети (индекс – 1 – максимальный тариф (МЖС), периодичность: по инициативе субъекта не более одного раза в период действия утвержденного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей или по инициативе ведомства уполномоченного органа не более одного раза в год)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектом естественной монополий, представляющими услуги магистральной железнодорожной сети сведений

по изменению (корректировке) максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Форма подписывается руководителем. Форма представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на период действия утвержденного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей.

5. Данная форма заполняется для предоставления в ведомство уполномоченного органа сведений по изменению (корректировке) максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

6. В графах 4 и 6 указываются значения показателей по графе 2, учтенных в утвержденном тарифе.

7. В графах 5 и 7 указываются значения показателей по графе 2, предлагаемые субъектом естественной монополии.

8. В строках "Объемы перевозок грузов" и "Грузооборот перевозок грузов" субъектом естественной монополии указываются значения показателей объемов обеспечения регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети перевозочной работой по доставке грузов.

9. В строке "Сумма расходов субъекта по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей ($Р_t$)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм расходов по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок учтенная в утвержденном тарифа.

10. В строке "Допустимый уровень прибыли на предоставление услуг магистральных железнодорожных сетей ($ДУП_t$)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей, рассчитанных в соответствии с Правилами определения допустимого уровня прибыли субъекта согласно главе 11 настоящих Правил.

11. В строке "Сумма доходов по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок от предоставления услуг

магистральных железнодорожных сетей ($Д_t$)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм доходов по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок учтенная в утвержденном тарифа.

12. В строке "Основной долг по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей ($ОД_{внt}$)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей основного долга находящихся на бухгалтерском балансе субъекта по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозок исключающихся из расчетов максимального индекса к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

13. В строке "Сумма фактических доходов, от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и направленных на нецелевое использование, определенная в соответствии с пунктом 651-2 настоящих Правил ($Д_{нецельt}$)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм доходов, направленных на нецелевое использование, определенная в соответствии с пунктом 651-2 настоящих Правил.

14. В строке "Максимальный уровень тарифа определенный по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава и в зависимости от расстояния перевозки в виде максимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей (I_{max})" субъектом естественной монополии указываются значения показателей рассчитанных в соответствии с пунктом 645 настоящих Правил.

форма 2

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Сведения по изменению (корректировке) минимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: 2 – минимальный тариф (МЖС)

Периодичность: по инициативе субъекта не более одного раза в период действия утвержденного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных

сетей или по инициативе ведомства уполномоченного органа не более одного раза в год

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей

Срок представления формы административных данных: до 1 октября календарного года по инициативе субъекта и в месячный срок со дня получения субъектом соответствующего требования по инициативе ведомства уполномоченного органа

_____

Наименование субъекта

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Период			
			год 1		…	
			Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта естественной монополии	Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта естественной монополии
1	2	3	4	5	6	7
1	Объемы перевозок грузов	тыс. тонн				
2	Грузооборот перевозок грузов	млн.т-км				
3	Сумма расходов субъекта, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей (Pt)	тысяч тенге				
4	Амортизационные отчисления (At)	тысяч тенге				
5	Затраты субъекта по реализации инвестиционных проектов, направленные на обеспечение безопасности, источником	тысяч тенге				

	финансирования которых является прибыль субъекта ()					
6	Затраты субъекта, направленные на инвестиционные проекты, реализуемые с привлечением заемных средств, источником финансирования которых является прибыль субъекта ()	тысяч тенге				
7	Прогнозируемая сумма доходов от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей ($Д_t$)	тысяч тенге				
8	Минимальный уровень тарифа в виде минимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей (Imin)	Индекс				

Руководитель субъекта естественной монополии:

_____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Приложение к форме 2,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Сведения по изменению (корректировке) минимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети (индекс – 2 – минимальный тариф (МЖС), периодичность: по инициативе субъекта не более одного раза в период действия утвержденного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей или по инициативе ведомства уполномоченного органа не более одного раза в год)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектом естественной монополий, представляющими услуги магистральной железнодорожной сети сведений по изменению (корректировке) минимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Форма подписывается руководителем. Форма представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на период действия утвержденного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей.

5. Данная форма заполняется для предоставления в ведомство уполномоченного органа сведений по изменению (корректировке) минимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

6. В графах 4 и 6 указываются значения показателей по графе 2, учтенных в утвержденном тарифе.

7. В графах 5 и 7 указываются значения показателей по графе 2, предлагаемые субъектом естественной монополии.

8. В строках "Объемы перевозок грузов" и "Грузооборот перевозок грузов" субъектом естественной монополии указываются значения показателей объемов обеспечения регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети перевозочной работой по доставке грузов.

9. В строке "Сумма расходов субъекта, связанных с предоставлением услуг магистральных железнодорожных сетей (Pt)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм расходов, связанных с предоставлением регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей, учтенная в утвержденном тарифе.

10. В строке "Амортизационные отчисления (At)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов, учтенных в утвержденном тарифе.

11. В строке "Затраты субъекта по реализации инвестиционных проектов, направленные на обеспечение безопасности, источником финансирования которых является прибыль субъекта ()" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм затрат по реализации мероприятий инвестиционной программы, направленных на обеспечение безопасности и финансируемый за счет прибыли, учтенная в утвержденном тарифе.

12. В строке "Затраты субъекта, направленные на инвестиционные проекты, реализуемые с привлечением заемных средств, источником финансирования которых является прибыль субъекта ()" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм затрат по реализации мероприятий инвестиционной программы за счет заемных средств и финансируемые за счет прибыли, учтенная в утвержденном тарифе.

13. В строке "Сумма дохода от предоставления услуг магистральных железнодорожных сетей (Дt)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм доходов от предоставления регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей на период планируемого изменения (корректировки) минимального индекса к тарифу на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей, учтенная в утвержденном тарифе.

14. В строке "Минимальный уровень тарифа в виде минимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей (Imin)" субъектом естественной монополии указываются значения показателей, рассчитанных в соответствии с пунктом 644 настоящих Правил.

форма 3

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе: www.economy.gov.kz

Отчет о целевом использовании фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети

Отчетный период 20 ___ год

Индекс формы административных данных: 3 – тариф (МЖС)

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей

Срок представления формы административных данных: – ежегодно до 1 мая, следующего за отчетным периодом

_____

Наименование субъекта

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Период	
			год	
			Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Фактически сложившиеся показатели
1	2	3	4	5
1	Объемы перевозок грузов	тыс. тонн		
2	Грузооборот перевозок грузов	млн.т-км		
3	Сумма доходов от оказания услуг магистральной железнодорожной сети до применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей	тысяч тенге		
4	Сумма доходов от повышения тарифа на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети после применения максимального индекса к тарифу на услуги		X	

	магистральных железнодорожных сетей	тысяч тенге		
4.1	направляемые на следующие цели…	тысяч тенге	X	
5	Сумма прироста доходов от оказания услуг магистральной железнодорожной сети от применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей	тысяч тенге	X	
6	Сумма нецелевого использования фактического дохода, полученного от применения максимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей	тысяч тенге	X	
7	Максимальный индекс к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей, в том числе:	индекс		
7.1	по направлениям перевозок грузов, родам грузов, типу подвижного состава, расстоянию перевозок грузов	индекс		
7.2	…	индекс		

Руководитель субъекта естественной монополии:

_____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "___" _____ 20 года

Приложение к форме 3,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Отчет о целевом использовании фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети (индекс – 3 – тариф (МЖС), периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектом естественной монополий, представляющими услуги магистральной железнодорожной сети отчета о целевом использовании фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Отчет подписывается руководителем. Отчет представляется в ведомство уполномоченного органа на электронном и бумажном носителе.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

5. Данная форма заполняется для предоставления в ведомство уполномоченного органа отчета о целевом использовании фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифам в рамках ценовых пределов на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети.

6. В графе 4 указываются значения показателей по графе 2, утвержденных ведомством уполномоченного органа.

7. В графе 5 указываются значения показателей по графе 2, сложившиеся по итогам деятельности субъекта за отчетный год.

8. В строках "Объемы перевозок грузов" и "Грузооборот перевозок грузов" субъектом естественной монополии указываются значения показателей объемов обеспечения регулируемых услуг магистральной железнодорожной сети перевозочной работой по доставке грузов.

9. В строке "Сумма доходов от оказания услуг магистральной железнодорожной сети до применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей" субъектом естественной монополии указываются значения

показателей сумм доходов от оказания регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей без применения максимального индекса к тарифу.

10. В строке "Сумма доходов от повышения тарифа на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети после применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей" субъектом естественной монополии указываются значения показателей сумм доходов от оказания регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей с учетом применения максимального индекса к тарифу.

11. В строке "направляемые на следующие цели…" субъектом естественной монополии указываются значения показателей о целевом использовании фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей в соответствии с пунктом 646 настоящих Правил.

12. В строке "Сумма прироста доходов от оказания услуг магистральной железнодорожной сети от применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей" субъектов естественной монополии указываются значения показателей как разница между строками "Сумма доходов от повышения тарифа на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети после применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей" и "Сумма доходов от оказания услуг магистральной железнодорожной сети до применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей".

13. В строке "Сумма нецелевого использования фактического дохода, полученного от применения максимального индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей" субъектом естественной монополии указываются значения показателей о нецелевом использовании фактического уровня доходов от применения максимального индекса к тарифу на услуги магистральных железнодорожных сетей, определенная в соответствии с пунктом 646 настоящих Правил.

14. В строке "по направлениям перевозок грузов, родам грузов, типу подвижного состава, расстоянию перевозок грузов" субъектом естественной монополии указываются значения показателей величин максимального индекса к тарифу применяемых как по отдельным направлениям, родам грузов, типам подвижного состава (контейнеров, контрейлеров и иных транспортных единиц (средств)), так и в зависимости от расстояния перевозки.

Приложение 135
к Правилам формирования тарифов

Информация о планируемом повышении (сохранении) объема перевозок на период с "__" _____ по "__"____20__года в сравнении с грузооборотом (вагонооборотом) потребителя за соответствующий период _____года

Сводная информация

	За период предыдущего года					
	Январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год
Перевезено грузов, багажа, грузобагажа, тысяч тонн						
Грузооборот, миллион тонна-километр						
Перевезено пассажиров, тысяч человек						
Вагонооборот, миллион пассажиро-километр						

продолжение таблицы

За период текущего года						Рост/снижение значения показателя относительно его значения за соответствующий период предыдущего года, в процентах					
Январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год	Январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год

В разрезе грузов/маршрутов (для услуг магистральной железнодорожной сети при перевозке грузов).

№ п/п	Наименование груза (Вагона),	Перевезено грузов, багажа, грузобагажа, тысяч тонн											
		Значение показателя за период текущего года						Значение показателя за соответствующий период предыдущего года, в процентах					
		январь	февраль	…	…	декабрь	Итого за год	Январь	февраль	…	…	декабрь	Итого за год

продолжение таблицы

№ п/п	Наименование груза (Вагона),	Грузооборот, миллион тонна-километр											
		Значение показателя за период текущего года						Значение показателя за соответствующий период предыдущего года, в процентах					
		январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год	Январь	Февраль	…	…	декабрь	Итого за год

Для услуг магистральной железнодорожной сети в пассажирском движении

	Наименован	Перевезено пассажиров, тысяч человек	

№ п/п	и е маршрутов,	Значение показателя за период текущего года						Значение показателя к соответствующему периоду предыдущего года, в процентах					
		Январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год	Январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год

продолжение таблицы

№ п/п	Наименование маршрутов,	Вагонооборот, миллион пассажиро-километр											
		Значение показателя за период текущего года						Значение показателя к соответствующему периоду предыдущего года, в процентах					
		Январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год	Январь	Февраль	…	…	Декабрь	Итого за год

Приложение 136

к Правилам формирования тарифов

Планируемые показатели перевозок грузов железнодорожным транспортом (грузооборот) на _____ год (текущий)

№ п/п	Наименование груза, код Единой тарифно-статистической номенклатуры грузов (ЕТСНГ)	Станция отправления (для республиканского сообщения) / Станция перехода (для международного сообщения)	Станция назначения (для республиканского сообщения) / Станция перехода (для международного сообщения)	Расстояние перевозки (от станции отправления / перехода до станции назначения / перехода, километр	Тариф (без налога на добавленную стоимость) на услуги магистральной железнодорожной сети, тенге	Показатели перевозок грузов / грузооборота	Объемы перевозок грузов / грузооборот, в разрезе по месяцам и всего за год					
							Январь	Февраль	...	...	Декабрь	Итого за год
Республиканское сообщение												
						объем, тысяч тонн						
						грузооборот, тысяч тонна-километр						
						объем, тысяч тонн						

						грузооборот, тысяч тонна-километр						
Международное (экспортное, импортное) сообщение												
						объем, тысяч тонн						
						грузооборот, тысяч тонна-километр						
						объем, тысяч тонн						
						грузооборот, тысяч тонна-километр						

Приложение 137

к Правилам формирования тарифов

Планируемые показатели перевозок пассажиров железнодорожным транспортом (вагонооборот) на _____ год (текущий)

№ п/п	Номер поезда	Маршрут	Среднее количество вагонов в составе	Периодичность курсирования	Пробег вагонов, тысяч вагоно-километр	Станция отправления	Станция назначения	Расстояние перевозки (от станции отправления до станции назначения), километр	Тариф (без налога на добавленную стоимость) на перевозку, тенге
Объемы перевозок пассажиров / вагонооборот									

Показатели перевозок пассажиров / вагонооборот	январь	февраль	ма-рт	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого за год
объем, тысяч пассажиров													

вагонооборот, тысяч пассажиро-километр														
объем, тысяч пассажиров														
вагонооборот, тысяч пассажиро-километр														

Приложение 138

к Правилам формирования тарифов

Информация о фактической производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на единицу перевозимой продукции с выделением транспортной составляющей) и ценах поставки перевозимой продукции по заключенным контрактам за ____год (предыдущий)

Вид сообщения:

_____

Маршрут: _____

Вид перевозки (грузовая, пассажирская):

_____

Род груза:

_____

Номенклатура грузов, планируемых к перевозке с применением сниженного (повышенного) тарифа на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети, с указанием кодов тарифной группы и позиций по Единой тарифно-статистической номенклатуре грузов:

_____

Показатели (тенге)	январь	февраль	ма-рт	апрель	май	ию-нь	ию-ль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого за предыдущий год
Цена за 1 единицу перевозимого товара,													
Производственная себестоимость за 1 единицу													

Объем перевезенного товара													
Административные расходы													
Амортизация													
Оплата труда													
Электроэнергия													
Прочие расходы													
Транспортная составляющая													

Приложение 139
к Правилам формирования тарифов

Информация о планируемой производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на единицу перевозимой продукции с выделением транспортной составляющей) и прогнозных (контрактных) ценах поставки перевозимой продукции на _____ год (заявленный)

Вид сообщения:

_____

Маршрут:

_____

Вид перевозки (грузовая, пассажирская):

_____

Род груза:

_____

Номенклатура грузов, планируемых к перевозке с применением сниженного (повышенного) тарифа на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети,

с указанием кодов тарифной группы и позиций по Единой тарифно-статистической номенклатуре грузов:

Показатели (тенге)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого за текущий год
Цена за 1 единицу перевозимого товара													
Производственная себестоимость за 1 единицу													
Объем перевезенного товара													
Административные расходы													
Амортизация													
Оплата труда													
Электроэнергия													
Прочие расходы													
Транспортная													

составляющая													

Приложение 140

к Правилам формирования тарифов

Расчет допустимого вклада в инфляцию от изменения тарифов

1. В целях определения допустимого вклада и недопущения превышения инфляции за счет изменения тарифов ведомством уполномоченного органа проводится предварительный анализ прогнозируемых изменений на предстоящий пятилетний период.

Анализ отражает информацию по определению базовых субъектов естественных монополий и общественно-значимого рынка, изменения тарифов которых оказывают влияние на инфляцию, и получение от субъектов естественных монополий и общественно-значимых рынков информации о планируемых изменениях тарифов.

2. Допустимый вклад изменения тарифов на каждый вид услуг (Va, Vв, Vc ...) рассчитывается с учетом показателей, определяемых уполномоченным органом в области государственной статистики.

3. Допустимый вклад изменения тарифов на каждый вид услуг (Va, Vв, Vc ...) определяется по нижеследующей формуле:

Va = (Ta1 x gya x gp1) + ... + (Ta16 x gya x gp16),

Vв= (Tв1 x gyв x gp1)+ ... + (Tв16 x gyв x gp16),

Vc= (Tc1 x gyc x gp1)+ ... + (Tc16 x gyc x gp16),

где:

Ta1, Tв1, Tc1, ... Ta16, Tв16, Tc16 – прирост тарифа по каждому соответствующему виду услуг;

gya, gyв, gyc – весовое значение каждого вида услуг;

gp1,…. gp16 – весовое значение каждого региона республики.

4. Допустимый вклад изменения тарифов на услуги субъектов естественных монополий и общественно-значимого рынка (общий) определяется по нижеследующей формуле:

V =Va + Vв + Vc…..

где:

V – допустимый вклад.

Приложение 141

к Правилам формирования тарифов

Порядок расчета дифференцированного тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей

Сноска. Правила дополнены приложением 141 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 15.07.2020 № 56 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Расчет тарифа на регулируемые услуги магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан (далее – услуга) осуществляется с учетом дифференциации тарифа в зависимости от рода перевозимых грузов, типа подвижного состава, расстояния перевозки, объема (веса) перевозимых грузов.

2. В целях установления дифференцированного тарифа на услугу в зависимости от рода перевозимых грузов выделены следующие рода перевозимого груза:

№	Наименование грузов	Код тарифной группы и позиции по Единой тарифностатистической номенклатуре грузов	Коэффициенты к ставкам расчетных таблиц на Услугу
1	2	3	4
I	Повагонными, мелкими и малотоннажными отправками		
1	Нефть сырая	201	
2	Нефтепродукты	211-215, 221-225, 226021, 226069, 226106	
3	Цветные металлы и прокат из них	331-332	
4	Черные металлы и прокат из них	311-313, 321-324	
5	Лом цветных и черных металлов	316, 333	
6	Глинозем	151060	
7	Сырье табака и махорки, изделий из них	072, 517	
8	Спирт, пиво, напитки алкогольные	591-594	
9	Волокно хлопковое	611	
10	Сжиженный газ	226, кроме 226021, 226069, 226106	
11	Уголь каменный	161	
12	Зерновые	011-018	
13	Сырье, материалы и изделия строительные	121-122, 231-236, 251-256 , 261-268, 281, 301-304	
14	Железная руда	141, 142	
15	Цветная руда	151-153, кроме 151060	
16	Химикаты и сода	751-758, 481232, 487169, 487188	

17	Хим. мин. удобрения	431-436	
18	Лесные грузы	081, 082, 091-094, 101-103, 111, 112, 123-127,131-133	
19	Другие грузы	291035, 351-362, 371, 381, 391, 401-405, 411-418, 421-423, 442, 452, 453, 461, 462, 632-635, 641, 651, 654, 661, 681-683, 46135	
20	Остальные грузы, кроме вышеперечисленных		
21	Воинские и специальные перевозки		
II	Отправки домашних вещей граждан		

3. Расчет уровня дифференцированного тарифа на услугу осуществляется с учетом коэффициентов к расчетным таблицам, применяемые для исчисления за Услуги при перевозке грузов железнодорожным транспортом. При этом, изменения коэффициентов к расчетным таблицам определяется исходя из факторов социально-экономического развития Республики Казахстан и с учетом пункта 1 статьи 15 Закона.

4. При исчислении тарифа на услугу в республиканском, международном (экспортном, импортном) сообщениях при перевозке грузов, порожних собственных (арендованных) вагонов применяются расчетные таблицы применяемые для исчисления тарифов на услуги при перевозке грузов железнодорожным транспортом в экспортном сообщении согласно приложению 3, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 25 мая 2004 года № 242-ОД "О тарифах акционерного общества " Национальная компания" Қазақстан темір жолы" на услуги магистральной железнодорожной сети".

Приложение 142
к Правилам формирования тарифов
Форма 1

Карта ремонтов зданий субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ на _____ годы.

_____

Наименование предприятия

Сноска. Правила дополнены приложением 142 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 17.03.2023 № 35 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

					Право собствен				

№ п/п	Наименование мероприятия (капитального ремонта)	Фактическое место расположения	Наименование зданий (офис, производственный объект, гараж)	Целевое значение, (расписать)	ности субъекта естественной монополии на имущество (на балансе/доверительное управление, аренда)	Площадь ($М^2$)	Первоначальная стоимость, (миллион тенге)	Год ввода в эксплуатацию объекта	Срок службы (эксплуатации, использования, применения), согласно бухгалтерскому учету (месяц)
Область, город, район (населенный пункт)	Улица, проспект, микрорайон								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Продолжение таблицы

Срок службы (эксплуатации, использования, применения), согласно техническому паспорту (месяц)	Общая сумма затрат, направленных на проведение ремонтных работ с момента эксплуатации объекта (миллион тенге)	Источник финансирования, выполненных ремонтных работ (миллион тенге)	Общая сумма, необходимая для ремонта объекта (миллион тенге)	Планируемая сумма для обновления, в рамках заявленного тарифа, в том числе за счет инвестиционной программы, (миллион тенге)				
Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам	Модернизация или реконструкция	Капитальный ремонт			
12	13	14	15	16	17	18	19	20

Продолжение таблицы

Планируемая сумма для обновления за счет иных источников, в том числе за счет государственных	Источник финансирования, ремонтных работ в рамках заявленного тарифа, в том	Уровень изношенности после выполнения

средств, не входящих в стоимость тарифа (миллион тенге)	числе за счет инвестиционной программы (миллион тенге)	ремонтно-восстановительных работ (%)			
Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам		
21	22	23	24	25	26

Примечание:

к карте ремонтов зданий субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ прилагается информация по зданиям субъекта естественной монополии, на которых проведен ремонт (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ по форме согласно приложению к настоящей форме;

– квадратный метр.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Приложение к карте ремонтов зданий субъектов естественных монополий (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ

Информация по зданиям субъекта естественной монополии, на которых проведен ремонт (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ*

_____

Наименование предприятия

№ п/п	Период проведения ремонт	Наименование зданий (офис, производстве	Фактическое место распол	Объем выполненных ремонтных работ зданий, задействованных при	Описание	Сумма затрат, направленных на ремонтные работы, (	Источник финансирования, (миллио	Уровень изношенности всех зданий, задействованных при оказании

	ных работ *	нный объект, гараж)	ожение объекта	оказании регулируемых услуг ($М^2$)	проведенной работы	миллион тенге)	н тенге)	регулируемых услуг за календарный год (%)				
Область, город, район (населенный пункт)	Улица, проспект, микрорайон	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание:

* информация по зданиям субъекта естественной монополии, на которых проведен капитальный ремонт с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ заполняется за 5 лет, предшествующие подаче заявки;

– квадратный метр.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 2

Карта ремонтов сетей субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ на _____ годы.

_____

Наименование предприятия

	Наименование	Фактиче	Наименование сетей (магистральный,	Проектная мощность ($М^3$,	Задействованная мощность ($М^3$,	Право собственности субъекта естественной монопол		Первоначальная	Год

№ п/п	мероприятия (капитального ремонта)	ское место расположения	распределительный, железнодорожный)	Гкал, кВтч, вагоно-километр)	Гкал, кВтч, вагоно-километр)	ии на имущество (на балансе/ доверительное управление, аренда)	Протяженность (км)	стоимость, (миллион тенге)	ввода в эксплуатацию объекта
Область, город, район (населенный пункт)	Улица, проспект, микрорайон								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Продолжение таблицы

Срок службы (эксплуатации, использования, применения), согласно бухгалтерскому учету (месяц)	Срок службы (эксплуатации, использования, применения), согласно техническому паспорту (месяц)	Общая сумма затрат, направленных на проведение ремонтных работ за последние 5 лет (миллион тенге)
12	13	14

Продолжение таблицы

Источник финансирования, выполненных ремонтных работ (миллион тенге)	Фактическое состояние производственных показателей								
Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам	Нормативные технических потери, (%)	Нормы расхода сырья, материалов, топлива и энергии, всего (миллион тенге)	Изношенность (%)	Количество аварий, к году, предшествующему году подачи заявки		
Установленные производителем/ нормативником	Фактические	Установленные типовыми нормативниками	Фактические						
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

Продолжение таблицы

		Планир	Источн		

Общая сумма, необходимая для ремонта объекта (миллион тенге)	Планируемая сумма для обновления, в рамках заявленного тарифа, в том числе за счет инвестиционной программы, (миллион тенге)	уемая сумма для обновления за счет иных источников, в том числе за счет государственных средств, не входящих в стоимость тарифа (миллион тенге)	и к финансированию, направляемого на ремонтные работы в рамках заявленного тарифа, в том числе за счет инвестиционной программы, в миллион тенге	Уровень износенности после выполнения ремонтно-восстановительных работ (%)	Дополнительный ожидаемый эффект от выполнения ремонтно-восстановительных работ, в том числе:						
Модернизация или реконструкция	Капитальный ремонт	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам	Нормативные технические потери (%)	Нормы расхода сырья, материалов, топлива и энергии, всего (миллион тенге)	Количество аварий			
25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36

Примечание:

к карте ремонтов сетей субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ прилагается информация по сетям субъекта естественной монополии, на которых проведен ремонт (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ по формам согласно приложению к настоящей форме.

Гкал – Гигакалорий измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия;

кВтч – Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

$м^3$– кубический метр.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____год.

Приложение к карте ремонтов сетей субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ

Информация по сетям субъекта естественной монополии, на которых проведен ремонт (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ*

_____

Наименование предприятия

№ п/п	Период проведения ремонтных работ *	Наименование сетей (магистральный, распределительный, железнодорожный)	Фактическое месторасположение объекта	Объем выполненных ремонтных работ сетей, задействованных при оказании регулируемых услуг (км)	Описание проведенной работы, в том числе технических параметров отремонтированного объекта (диаметр труб, виды электрических сетей и прочие)	Сумма затрат, направленные на ремонтные работы, (миллион тенге)	Стоимость работы 1 км (миллион тенге)	
Область, город, район (населенный пункт)	Улица, проспект, микрорайон							
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Продолжение таблицы

Источник финансирования, (миллион тенге)			Уровень изношенности всех сетей, задействованных при оказании регулируемых услуг за календарный год (%)	
Собственные	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к	

средства			регулируемым услугам	
10	11	12	13	14

Примечание:

* информация по сетям субъекта естественной монополии, на которых проведен капитальный ремонт с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ заполняется за 5 лет, предшествующие подаче заявки.

км – километр.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____год

Форма 3

Карта ремонтов оборудования субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ на _____ годы.

_____

Наименование предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия (капитального ремонта)	Фактическое место расположения	Наименование оборудования	Год выпуска/производства оборудования	Целевое значение, (расписать)	Право субъекта естественной монополии на собственность (на балансе/доверительное управление, аренда)	Первоначальная стоимость, (миллион тенге)	Год ввода в эксплуатацию оборудования	Срок службы, согласно техническому паспорту (месяц)	Общая сумма затрат, направленных на проведение ремонтных работ за последние 5 лет (миллион тенге)	
Область, город, район (населенный пункт)	Улица, проспект, микрорайон										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Продолжение таблицы

Источник финанс	Фактич	Общая сумма, необхо	

ирования, выполненных ремонтных работ (миллион тенге)	еское состояние производственных показателей	димая для ремонта оборудования (миллион тенге)	Необходимость приобретения, дополнительно, всего									
Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Нормативные технических потери (%)	Нормы расхода сырья, материалов, топлива и энергии, всего (миллион тенге)	Изношенность (%)	Количество аварий, к году, предшествующему году подачи заявки (штук)	Модернизация или реконструкция	Капитальный ремонт	штук	миллион тенге		
Установленные производителем/ нормативником	Фактические	Установленные типовыми нормативниками	Фактические									
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Продолжение таблицы

Планируемая сумма для обновления, в рамках заявленного тарифа, в том числе за счет инвестиционной програм	Планируемая сумма для обновления за счет иных источников, в том числе за счет государственных средств, не входящ	Источник финансирования, направляемого на ремонтные работы в рамках заявленного тарифа, в том числе за счет	Уровень изношенности после выполнения ремонтно-восстановительных работ (%)	Дополнительный ожидаемый эффект от выполнения ремонтно-восстановительных работ, в

мы, (миллион тенге)	их в стоимость тарифа, (миллион тенге)	инвестиционной программы, (миллион тенге)		том числе:							
Капитальный ремонт	Приобретение	Капитальный ремонт	Приобретение	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам	Нормативные технические потери (%)	Нормы расхода сырья, материалов, топлива и энергии, всего (миллион тенге)	Количество аварий	
26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37

Примечание:

к карте ремонтов оборудования субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ прилагается информация по оборудованиям субъекта естественной монополии, на которых проведен ремонт (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ по форме согласно приложению к настоящей форме;

Гкал – Гигакалорий измерительная единица, в которой исчисляется тепловая энергия;

кВтч – Киловатт-час равен количеству энергии, потребляемой (производимой) устройством мощностью один киловатт в течение одного часа;

$м^3$– кубический метр.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Приложение к карте ремонтов
оборудования субъектов
естественных монополий
(капитальный ремонт) с целевыми
показателями в рамках
инвестиционных программ

Информация по оборудованиям субъекта естественной монополии, на которых проведен ремонт (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ*

Наименование предприятия

№ п/п	Период проведения ремонтных работ * (календарный год)	Наименование оборудования	Фактическое место расположения объекта	Объем выполненных ремонтных работ оборудования, задействованного при оказании и регулируемых услуг (штук)	Описание проведенной работы, в том числе технических параметров отремонтированного объекта (мощность, тип, страна производитель)	Сумма затрат, направленных на ремонтные работы, (миллион тенге)	Источник финансирования, (миллион тенге)	Уровень изношенности всего оборудования, задействованного при оказании и регулируемых услуг за календарный год (%)				
Область, город, район (населенный пункт)	Улица, проспект, микрорайон	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание:

*информация по оборудованию субъекта естественной монополии, на которых проведен капитальный ремонт с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ заполняется за 5 лет, предшествующие подаче заявки.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 4

Карта ремонтов по транспортным средствам субъекта естественной монополии (капитальный ремонт) с целевыми показателями в рамках инвестиционных программ на ___ __ годы.

_____

Наименование предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия (капитального ремонта)	Наименование транспортного средства	Год выпуска транспортного средства	Целевое значение, (расписать)	Право собственности субъекта естественной монополии на транспортного средства (на балансе/доверительное управление, аренда)	Первоначальная стоимость, (миллион тенге)	Год ввода в эксплуатацию транспортного средства	Срок службы (эксплуатации, использования, применения), согласно бухгалтерскому учету (месяц)	Срок службы (эксплуатации, использования, применения), согласно техническому паспорту (месяц)	Общая сумма затрат, направленных на проведение ремонтных работ за последние 5 лет (миллион тенге)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Продолжение таблицы

Источник финансирования, выполненных ремонтных работ (миллион тенге)	Необходимость приобретения, дополнительно, всего	Планируемая сумма для обновления, в рамках заявленного тарифа, в том числе за счет инвестиционной программы, (миллион тенге)	Планируемая сумма для обновления за счет иных источников, в том числе за счет государственных средств, не входящих в стоимость тарифа (миллион тенге)						
Собственные	Заемные	Бюджетные	Деятельность, не относящаяся к	штук	миллион	Капитальный	Приобрет	Капитальный	

средства	средства	средства	регулируемым услугам		тенге	ремонт	ение	ремонт	Приобретение
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Продолжение таблицы

Источник финансирования, направляемого в рамках заявленного тарифа, в том числе за счет инвестиционной программы, (миллион тенге)	Уровень обеспечения автопарка после выполнения ремонтно-восстановительных работ и новых приобретении (%)	Дополнительный ожидаемый эффект от выполнения ремонтно-восстановительных работ, в том числе:				
Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам	Нормы расхода сырья, материалов, топлива и энергии (миллион тенге)	Снижение внеплановых и аварийных простоев автотранспорта	
22	23	24	25	26	27	28

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Приложение 143
к Правилам формирования
тарифов

Сноска. Приложение 143 – в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 30.09.2024 № 80 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

форма 1

Заявка на утверждение тарифа стимулирующим методом тарифного регулирования на регулируемые услуги в сфере по передаче электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения и производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год
1.	Контролируемые расходы	тенге					
2.	Неконтролируемые расходы	тенге					
3.	Амортизация, в том числе:	тенге					
3.1	учтенная в инвестиционной программе	тенге					
3.2	Регулируемая база активов (РБА)	тенге					
4	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тенге					
4.1	отнесенная к инвестиционной программе	тенге					
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тенге					
5	Всего доходов	тенге					
6	Объем предоставленных услуг	кВтч (Гкал на отопление)					
7	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч (тенге/Гкал на отопление)					

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____" _____ год.

Форма 2

Контролируемые затраты (первый регуляторный период) на утверждение тарифа стимулирующим методом тарифного регулирования

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Статья	Единица измерения	2-й год**	1-й год*	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год
1	Фактические операционные расходы	тысяч тенге							
2.1	Фактическая инфляция	%							
2.2	Прогнозная инфляция	%							
3	Целевое значение производительности	%							
4	Изменения, включаемые в базовые операционные расходы	тысяч тенге							
4.1		тысяч тенге							
4.2		тысяч тенге							
4.3		тысяч тенге							
…		тысяч тенге							

		тысяч тенге							
5	Пошаговые изменения	тысяч тенге							
5.1		тысяч тенге							
5.2		тысяч тенге							
5.3		тысяч тенге							
…		тысяч тенге							
A-1	Базовые операционные расходы (1 год)	тысяч тенге							
A-2	Базовые операционные расходы (последующие годы)	тысяч тенге							
B	Пошаговые изменения, включаемые в базовые операционные расходы	тысяч тенге							
C	Пошаговые изменения	тысяч тенге							
D	Корректировка на изменение инфляции	тысяч тенге							
E	Корректировка производительности	тысяч тенге							

F	Контролируемые расходы	тысяч тенге							

Примечание:

* - регуляторный год, предшествующий первому году ввода тарифа по стимулирующему методу тарифообразования;

** - второй календарный год, предшествующий первому году ввода тарифа по стимулирующему методу тарифообразования.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 3

Контролируемые затраты (последующие регуляторные периоды) на утверждение тарифа стимулирующим методом тарифного регулирования

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование	Единица измерения	3-й год***	2-й год**	1-й год*	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год
1.	Фактические операционные расходы	тысяч тенге								
2.1.	Фактическая инфляция	%								
2.2.	Прогнозная инфляция	%								
3.	Целевое значение производительности	%								
	Пошаговые изменен									

4.	и я , включаемые в базовые операционные расходы	тысяч тенге								
4.1.		тысяч тенге								
4.2.		тысяч тенге								
4.3.		тысяч тенге								
…		тысяч тенге								
5.	Разовые пошаговы е изменения	тысяч тенге								
5.1.		тысяч тенге								
5.2.		тысяч тенге								
5.3.		тысяч тенге								
…		тысяч тенге								
А-1	Базовые операционные расходы (1 год)	тысяч тенге								
А-2	Базовые операционные расходы (последующие годы)	тысяч тенге								
В	Пошаговы е изменения , включаемые в базовые									

	операционные расходы	тысяч тенге								
C	Разовые пошаговые изменения	тысяч тенге								
D	Корректировка на изменение инфляции	тысяч тенге								
E	Корректировка производительности	тысяч тенге								
F	Контролируемые расходы	тысяч тенге								

Примечание:

* - регуляторный год, предшествующий первому году нового регуляторного периода;

** - второй календарный год, предшествующий первому году нового регуляторного периода;

*** - третий календарный год, предшествующий первому году нового регуляторного периода.

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 4

Неконтролируемые затраты на утверждение тарифа стимулирующим методом тарифного регулирования

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование	Единица измерения	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год

1.	Расходы, связанные с уровнем нормативных технических потерь, в соответствии с расчетами технических потерь произведенными на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере), в том числе	тысяч тенге					
1.1.	Объем потерь	кВтч/Гкал					
1.2.	Стоимость единицы	тенге/кВтч или тенге/Гкал					
2.	Расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи, определенные в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, в том числе:	тысяч тенге					
2.1.	Налог 1	тысяч тенге					
2.2.	Налог 2	тысяч тенге					
2.3.	Налог 3	тысяч тенге					
…							

3.	Затраты на стратегические товары и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров	тысяч тенге					
3.1.	Объем топлива	Указать					
3.2.	Стоимость единицы топлива	Указать					
4.	Прочие затраты	тысяч тенге					
4.1.	Прочие затраты 1	тысяч тенге					
4.2.	Прочие затраты 2	тысяч тенге					
4.3.	Прочие затраты 3	тысяч тенге					

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 5

Инвестиционная программа субъекта естественной монополии _____

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

(вид деятельности)

Период инвестиционной программы: _____ 20__ – 20__ года

						Фактическая сумма			Источник финансирования					
									Поступлени					Пояснения

№ п/п	Наименование деятельности	Единица	Количество	Утвержденная сумма – Общая	Фактическая сумма – Общая	, израсходованная на сегодняшний день	Утвержденная сумма – Год	Фактическая сумма – Год	я от регулируемой деятельности	Долг	Резервы наличности	Бюджетные средства или субсидии	Нерегламентированные услуги	к любым отклонениям
1.														
2.														
3.														
4.														
5.														
6.														
….														

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 6

Амортизационные отчисления и прибыль Расчетная Средневзвешенная стоимость капитала

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

(вид деятельности)

№	Наименование	Единица измерения	Оценка
1.	Стоимость долговых обязательств	%	
1.1.	Безрисковая ставка	%	
1.2.	Премия за риск по долговым обязательствам	%	
2.	Стоимость собственного капитала	%	
2.1.	Премия за риск собственного капитала	%	
2.2.	Бета-коэффициент акционерного капитала		
3.	Соотношение собственного и заемного капитала	%	
3.1.	Оценка заемного капитала компании	тысяч тенге	

3.2.	Оценка собственного капитала компании	тысяч тенге	

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____" _____ год.

Форма 7

Регулируемая база задействованных активов и амортизация

_____
(наименование субъекта естественной монополии

_____
(вид деятельности)

№ п/п	Наименование актива	Категория актива	Срок службы актива (в годах)	Дата ввода в эксплуатацию (год)	Оставшийся срок службы (в годах)	Стоимость актива при вводе в эксплуатацию (в тенге)	Остаточная стоимость актива на начало года (в тенге)	Амортизация (в тенге)	Выбытие актива (в тенге)	Остаточная стоимость актива на конец года (в тенге)

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____" _____ год.

Форма 8

Амортизация и допустимая прибыль

_____
(наименование субъекта естественной монополии)

_____
(вид деятельности)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год
1.	Доля амортизационных отчислений, которая должна быть	%					

	отнесена на финансирование инвестиций						
2.	Доля допустимой прибыли, которая должна быть выделена на финансирование инвестиций	%					
3.	Амортизационные отчисления	тысяч тенге					
4.	Прибыль капитала	тысяч тенге					
5.	Затраты на обслуживание задолженности	тысяч тенге					
6.	Оценка амортизационных отчислений и прибыли капитала, которые должны быть реинвестированы	тысяч тенге					
7.	Оценка инвестиционной программы	тысяч тенге					
8.	Допустимая амортизация	тысяч тенге					
9.	Допустимая прибыль для реинвестирования	тысяч тенге					
10.	Допустимая прибыль для свободного	тысяч тенге					

	использования						
11.	Инвестиционная программа, финансируемая за счет денежных потоков от амортизационных отчислений и прибыли	тысяч тенге					
12.	Инвестиционная программа, финансируемая за счет новых долговых обязательств	тысяч тенге					

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 9

Ключевые показатели качества и надежности Результаты исполнения ключевых показателей качества и надежности в предыдущие периоды

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

(вид деятельности)

№ п/п	Ключевые показатели качества и надежности	Единица измерения	Год (указать)	Год (указать)	Год (указать)	Год (указать)	Год (указать)
1							
2							
3							
4							
5							

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Приложение 144 к
Правилам формирования
тарифов
Форма 1

Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

Сноска. Правила дополнены приложением 144 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 08.12.2023 № 182 (вводится в действие с 01.02.2024).

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Причины отклонения
1	Контролируемые операционные расходы, в том числе:	тенге			
1.1	Расходы на оплату труда, без учета налоговых отчислений	тенге			
1.2	Социальный налог и социальные отчисления	тенге			
1.3	ОСМС				
1.4	Сырье и материалы	тенге			
1.5	Горюче-смазочные материалы	тенге			
1.6	Топливо	тенге			
1.7	Энергия	тенге			
1.8	Прочие покупные изделия	тенге			
1.9.	Прочие затраты (расшифровать)	тенге			

2	Неконтролируемые операционные расходы, в том числе:	тенге			
2.1	Потери	тенге			=2.1.1 х 2.1.2
2.1.1	Объем потерь	кВтч			
2.1.2	Стоимость единицы потерь	тенге/кВтч			
2.2	Покупка топлива (исключительно для теплогенераторов)				=2.2.1 х 2.2.2
2.2.1	Объем использованного топлива				
2.2.2	Стоимость единицы топлива				
2.3	Налоги	тенге			
3	Амортизационные отчисления,	тенге			По отдельной форме о расчете амортизации
3.1	в том числе на финансирование инвестиционной программы	тенге			
3.2	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	тенге			
4	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность),	тенге			=РБА х СВСК
4.1	в том числе выделенная для финансирования инвестиционной программы	тенге			
4.2	в том числе с учетом выплаты вознаграждения за эффективность	тенге			

5	Штрафы (штрафные санкции) за необеспечение ключевых показателей качества и надежности	тенге				Выражается как отрицательное значение
6	Ежегодная корректировка, применяемая в году,	тенге				
	в том числе					
6.1	Корректировка предельной доходности					
6.2	Корректировка неконтролируемых операционных расходов					
6.3	Корректировка амортизационных отчислений					
6.4	Корректировка допустимой прибыли					
7	Всего доходов	тенге				=1+2+3+4+5+6
8	Объем предоставляемых услуг	кВтч [Гкал на отопление]				
9	Тариф (без НДС)	кВтч/Гкал на отопление]				=7 ÷ 8

Руководитель _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____" _____ год.

Форма 2

Финансовые показатели субъекта естественной монополии

_____
(наименование субъекта естественной монополии)

_____
наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал

1.1	Задолженность на начало квартала	тенге				
1.2		долларов США				
2.1	Погашение основной суммы долга в течение квартала	тенге				
2.2		долларов США				
3.1	Новая задолженность в течение квартала	тенге				
3.2		долларов США				
4.1	Задолженность на конец квартала	тенге				
4.2		долларов США				
5.1	Средневзвешенный по объему оставшийся срок действия долговых обязательств в тенге на конец квартала	тенге				
5.2	Средневзвешенный по объему оставшийся срок действия долговых обязательств в долларах США на конец квартала	долларов США				
6.1	Проценты по долгу, выплаченные в течение квартала	тенге				
6.2		долларов США				
7.1	Средневзвешенная процентная ставка по долговым обязательствам в тенге	%				
	Средневзвешенная процентная					

7.2	ставка по долговым обязательствам в долларах США	%				
8.1	Комиссии, премии и т.п.	тенге				
8.2		доллары США				
9.1	Средства в резервном фонде на конец квартала	тенге				
9.2		долларов США				
10.1	Изменение средств резервного фонда в течение квартала	тенге				
10.2		долларов США				

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 3

Исполнение инвестиционной программы субъекта естественной монополии

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование деятельности	Единица измерения	Количество	Итого утвержденная сумма	Итого фактическая сумма	Фактическая сумма, израсходованная на текущую дату	Утвержденная сумма за год	Фактическая сумма за год	Причины отклонения
1.		тенге							
2.									
3.									
4.									
5.									
6.									
7.									

8.									
9.									

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Приложение 145
к Правилам формирования
тарифов
Форма 1

Ежегодная корректировка субъекта естественной монополий с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования (краткая информация о ежегодной корректировки) _____

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

Сноска. Правила дополнены приложением 145 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 08.12.2023 № 182 (вводится в действие с 01.02.2024).

№ п/п	Наименование	Значение (тысяч тенге)
1	Корректировка предельной доходности	
2	Корректировка неконтролируемых операционных расходов	
3	Корректировка амортизационных отчислений	
4	Корректировка допустимой прибыли	
5	Корректировка на изменение инфляции	
6	Итого	
Прогнозируемый объем (кВтч или Гкал) на следующий год, согласно утверждҰнному тарифу		
Корректировка тарифов (тенге за кВтч или тенге за Гкал)		

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 2

Корректировка предельной доходности субъекта естественной монополий с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Утвержденное значение на текущий год	Фактическое значение за текущий год		Расчетное значение (3 месяца), включенное в корректировку предыдущего года	Фактическое значение (за ранее оцененные три месяца) для корректировки предыдущего года	Пояснение
				Фактические значения (9 месяцев)	Расчетные значения (3 месяца)			
1	Утвержденный средний тариф	тенге/кВтч или тенге/Гкал						
2	Утвержденный объем	тысяч кВтч или Гкал						
3	Фактический объем	тысяч кВтч или Гкал						
А	Корректировка предельной доходности	тысяч тенге		=1х(3-2) за текущий год плюс 1х (расчетное значение – фактическое значение) за предыдущий год				

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 3

Корректировка неконтролируемых затрат субъекта естественной монополий с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№	Наименование	Единица измерения	Утвержденное значение на текущий год	Фактическое значение за текущий год		Расчетное значение (3 месяца), включенное в корректировку предыдущего года	Фактическое значение (за ранее оцененные три месяца) для корректировки предыдущего года	Пояснение
				Фактические значения (9 месяцев)	Расчетные значения (3 месяца)			
1	Итого неконтролируемые затраты	тысяч тенге						
2	Затраты на возмещение потерь							
2.1	Объем потерь	кВтч/Гкал						
2.2	Себестоимость единицы	тенге/кВтч или тенге/Гкал						
3	Налоги и иные обязательные платежи в бюджет	тысяч тенге						
3.	Налог 1	тысяч тенге						
3.2	Налог 2	тысяч тенге						
3.3	Налог 3	тысяч тенге						
4	Топливо	тысяч тенге						
4.1	Объем топлива	Указать						
4.2	Себестоимость единицы топлива	Указать						
5	Прочие затраты	тысяч тенге						

5.1	Прочие затраты 1	тысяч тенге					
5.2	Прочие затраты 2	тысяч тенге					
5.3	Прочие затраты 3	тысяч тенге					
В	Корректировка неконтролируемых затрат	тысяч тенге		=Фактическое значение минус утвержденное значение за/на текущий год плюс фактическое значение минус расчетное значение за предыдущий год			

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

"____" _____ год.

Форма 4

Показатели качества и надежности субъекта естественной монополий с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования

_____

(наименование субъекта естественной монополии)

_____

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Показатель	Оценка	X = более низкое значение указывает на лучшую эффективность	Нижнее граничное целевое значение	Верхнее граничное целевое значение	Фактические показатели эффективности	Рассчитанный штрафной коэффициент
1.	Допустимая прибыль (РБА х СВСК)						
2.	Доля допустимой прибыли с учетом вознаграждения за эффективность	50%					
3.	Размер штрафа						

Руководитель _____ _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
Главный бухгалтер _____ _____
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись
"____" _____ год.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан