

О внесении изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 "Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках"

Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 сентября 2020 года № 68. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 сентября 2020 года № 21316.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 "Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778, опубликован 20 февраля 2017 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан) следующее изменение:

Правила ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденные указанным приказом, изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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

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 национальной экономики
Республики Казахстан*

Р. Даленов

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о

и н д у с т р и и

и
Республики Казахстан

инфраструктурного

развития

Министерство
Республики Казахстан

" С О Г Л А С О В А Н "
энергетики

Приложение к приказу
Министра национальной
экономики
Республики Казахстан
от 28 сентября 2020 года № 68
Утверждены
приказом Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 1 февраля 2017 года № 36

Правила ценообразования на общественно значимых рынках

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила ценообразования на общественно значимых рынках (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 3) статьи 124-6 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан от 29 октября 2015 года (далее – Кодекс) и определяют порядок ценообразования на общественно значимых рынках.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) территориальные подразделения – территориальные подразделения ведомства уполномоченного органа, осуществляющие в пределах своей компетенции регулирование и контроль деятельности субъектов естественных монополий, включенных в местный раздел государственного регистра субъектов естественных монополий, регулирования цен и государственный контроль за соблюдением порядка ценообразования обязанностей субъекта общественно значимых рынка;

2) уполномоченный орган в области газоснабжения – центральный исполнительный орган, осуществляющий государственное регулирование производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа;

3) ценообразование – процесс формирования и рассмотрения цен на товары (работы, услуги);

4) публичные слушания – процедура обсуждения проекта цены на товары (работы, услуги) субъекта общественно значимого рынка, с приглашением депутатов Парламента Республики Казахстан, маслихатов, представителей государственных

органов, органов местного самоуправления, средств массовой информации, общественных объединений, независимых экспертов, потребителей и иных заинтересованных лиц;

5) инвестиционная программа (проект) – программа, направленная на создание новых активов, расширение, обновление, реконструкцию и техническое перевооружение существующих активов;

6) субъект общественно значимого рынка (далее – Субъект) – физическое или юридическое лицо, производящее (реализующее) товары (работы, услуги) на общественно значимых рынках;

7) общественно значимые рынки – товары (работы, услуги) субъектов предпринимательства, на которые государство регулирует цены и тарифы в соответствии с подпунктом 14) пункта 3 статьи 116 Кодекса;

8) обоснованная цена – цена, определенная на основании обоснованных затрат и прибыли субъекта общественно значимого рынка в соответствии с представленными субъектом рынка документами, подтверждающими обоснованность таких затрат и прибыли, а также на основании проведенной ведомством уполномоченного органа экспертизы цены;

9) себестоимость – совокупность затрат, учитываемых ведомством уполномоченного органа в предельной цене товара (работы, услуги);

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

11) ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в области общественно значимых рынков, а также ведомство государственного органа в сфере гражданской авиации, осуществляющее государственное регулирование цен и государственный контроль за соблюдением порядка ценообразования и обязанностей субъекта общественно значимого рынка;

12) предельная цена – цена товара (работы, услуги), установленная Субъектом на основании затрат и прибыли, необходимых для его производства и (или) реализации в соответствии с настоящими Правилами, и согласованная ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением. Предельной ценой также является цена, в отношении которой до 1 января 2017 года применялось государственное регулирование цен.

Глава 2. Представление в электронной форме информации для проведения экспертизы цены и информации о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения

3. Информация, необходимая для проведения экспертизы цены, предоставляется Субъектом в ведомство уполномоченного органа или его территориальное

подразделение в электронной форме в сроки, которые не могут быть менее пяти рабочих дней со дня получения субъектом общественно значимого рынка соответствующего требования.

Информация о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения с представлением обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения, предоставляется Субъектом в ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам в электронной форме не менее чем за тридцать календарных дней.

В целях государственного контроля за соблюдением порядка ценообразования и обязанностей субъекта общественно значимого рынка, а также в случаях, предусмотренных подпунктом 1) статьи 124-8 Кодекса, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение осуществляет мониторинг цен Субъектов.

По результатам проведения мониторинга цен, а также в случаях невыполнения Субъектом обязанностей, установленных подпунктами 3) и 4) статьи 124-8 Кодекса, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение проводит экспертизу цены в соответствии с настоящими Правилами.

В случае оказания Субъектом услуг на территории двух и более областей, городов республиканского значения и столицы, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории городов республиканского значения и столицы, информация для проведения экспертизы цены либо информация о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения предоставляется в ведомство уполномоченного органа.

В случае оказания Субъектом услуг на территории одной области или города республиканского значения, или столицы информация для проведения экспертизы цены либо информация о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения предоставляется в соответствующее территориальное подразделение по месту регистрации Субъекта.

4. Субъект предоставляет в ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение информацию для проведения экспертизы цены либо информацию о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения с приложением к нему обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения предельной цены, в том числе:

1) бухгалтерский баланс по форме, утвержденной приказом Министра финансов Республики Казахстан 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) (далее – Приказ № 404);

- 2) отчет о прибылях и убытках по форме, утвержденной Приказом № 404;
- 3) отчет по труду (код 251112139, индекс 1-Т, периодичность годовая, квартальная) по статистической форме, согласно приложениям 1 и 3 к приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 5 февраля 2020 года № 18 "Об утверждении статистических форм общегосударственных статистических наблюдений по статистике труда и занятости и инструкций по их заполнению" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 20021);
- 4) отчет о финансово-хозяйственной деятельности предприятия (код 271112130, индекс 1-ПФ, периодичность годовая) по форме, согласно приложению 1 к приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 4 февраля 2020 года № 14 "Об утверждении статистических форм общегосударственных статистических наблюдений по структурной статистике и инструкций по их заполнению" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 20008);
- 5) отчет о движении денежных средств по форме, согласно приложению 3 и 4 к Приказу № 404;
- 6) сводные данные о доходах и расходах, применяемые для расчета цены, с расшифровками по статьям затрат в целом, по предприятию и отдельно по каждому виду;
- 7) сведения о применяемой системе оплаты труда;
- 8) сведения о применяемых нормах расхода сырья и материалов, нормативной численности работников;
- 9) учетную политику (при наличии);
- 10) инвестиционные программы (проекты) (при наличии);
- 11) годовую смету затрат, направленных на текущий и капитальный ремонты и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящие к росту стоимости основных средств;
- 12) годовую смету затрат, направленных на проведение капитальных ремонтных работ, приводящих к увеличению стоимости основных средств (при наличии);
- 13) расчет амортизационных отчислений, с указанием сроков эксплуатации основных средств;
- 14) документы, подтверждающие планируемые и (или) фактические объемы реализации товаров (работ, услуг) – протоколы намерений, договоры, расчеты объемов производства (поставки), данные о проектной мощности и фактическом ее использовании, а также при снижении объемов производства (поставки) Субъектами предоставляется обоснование;
- 15) структуру предельной цены на электрическую энергию (для субъекта в области электроэнергетики) по форме, согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

16) пояснительную записку с обоснованием целесообразности повышения цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены (копии заключенных договоров, подтверждающих повышение стоимости сырья, материалов, услуг);

17) проект планируемой предельной цены по каждому виду деятельности;

18) по расходам по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в качестве обосновывающих материалов предоставляются плановые затраты, обоснованные протоколами намерениями и (или) расчетами Субъекта в области розничной реализации электрической энергии;

19) фактические данные о затратах за четыре квартала, предшествующие предоставлению информации для проведения экспертизы цены либо подаче информации о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и за предыдущий календарный год.

В случае осуществления деятельности Субъектом менее одного года, предоставляются данные за фактический период осуществления деятельности.

5. Субъект предоставляет по запросу ведомства уполномоченного органа или его территориального подразделения информацию для проведения экспертизы цены в соответствии с подпунктом 10) статьи 124-6 Кодекса. Информация и документы предоставляются в сроки, которые не могут быть менее пяти рабочих дней со дня получения субъектом общественно значимого рынка соответствующего требования.

В случае прекращения субсидирования расходов по услуге локомотивной тяги в пассажирском движении за счет доходов от регулируемых услуг локомотивной тяги в грузовом движении, Субъект по запросу ведомства уполномоченного органа предоставляет документы и сведения, предусмотренные в пункте 4 Правил, для проведения экспертизы предельной цены.

6. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение проводит экспертизу цены на основании предоставленной информации или рассматривает информацию о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения с приложением к нему обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения предельной цены, в течение тридцати календарных дней со дня их получения.

В случае запроса ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением дополнительных материалов, сроки проведения экспертизы цены или рассмотрения информации о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены приостанавливаются до предоставления Субъектом соответствующих материалов. При этом, дата ввода предельной цены переносится на срок с учетом количества дней, приостановленных до предоставления Субъектом соответствующей информации.

7. Формирование предельной цены на товары (работы, услуги) Субъекта по итогам проведения экспертизы или рассмотрения информации о предстоящем повышении цен

на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения производится в соответствии с главой 3 настоящих Правил.

8. В соответствии с подпунктом 6) статьи 124-6 Кодекса ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение проводит публичные слушания.

9. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение оставляют без рассмотрения информацию о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения в следующих случаях:

- 1) нарушения требований, предусмотренных пунктом 3 настоящих Правил;
- 2) непредставления Субъектом документов, предусмотренных пунктами 4 и 5 настоящих Правил;
- 3) представления Субъектом недостоверной информации.

10. По итогам проведения экспертизы цены или рассмотрения информации о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение направляет Субъекту:

- 1) извещение о согласовании предельной цены по форме, согласно приложению 3 к настоящим Правилам;
- 2) мотивированное заключение о снижении действующей или проектируемой цены до уровня предельной цены по форме согласно приложению 4 к настоящим Правилам;
- 3) мотивированное заключение о запрете на повышение предельной цены по форме согласно приложению 5 к настоящим Правилам.

При направлении Субъекту извещения или мотивированного заключения прилагается смета расходов по формам согласно приложениям 6, 7, и 8 к настоящим Правилам в зависимости от товара (работы, услуги) Субъекта общественно значимого рынка, Субъекту в области электроэнергетики – структура предельной цены на электрическую энергию согласно приложению 2 к настоящим Правилам, Субъекту в области розничной реализации товарного газа – структура предельной цены розничной реализации товарного газа (в разрезе филиалов) согласно приложению 9 к настоящим Правилам.

Извещение или мотивированное заключение направляется Субъекту по почте с уведомлением либо вручается его представителю нарочно под роспись, а также размещается на интернет-портале ведомства уполномоченного органа не позднее 3 рабочих дней с момента направления или вручения Субъекту.

11. Допускается согласование (применение) предельных цен с дифференциацией на:
- 1) услуги по розничной реализации товарного газа – по группам потребителей;
 - 2) услуги по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги в зависимости от рода перевозимых грузов, типа подвижного состава;

3) услуги по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями – по группам потребителей и по объемам потребления.

12. Субъект на основании полученного извещения или мотивированного заключения устанавливает предельную цену на товары (работы, услуги) с даты, определенной ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением.

13. Субъект, не превышая предельной цены, может самостоятельно снижать или повышать цены на товары (работы, услуги), реализуемые на общественно значимых рынках, с предоставлением в ведомство уполномоченного органа или его территориального подразделения информации, указывающей на причины снижения или повышения, не позднее пяти рабочих дней со дня снижения или повышения цены.

14. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение снижает предельные цены на товары (работы, услуги), реализуемые Субъектами общественно значимых рынков, в размере дохода, полученного в связи с:

неисполнением мероприятий инвестиционной программы, учтенных в предельных ценах;

неиспользованием средств на покупку и (или) передачу электрической энергии, товарного газа, учтенных в предельных ценах;

превышением объемов потребления товаров (работ, услуг), в том числе отдельными группами потребителей, учтенных в предельных ценах;

превышением предельной цены на товары (работы, услуги), согласованной ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением.

15. Субъект возвращает доход, полученный в результате необоснованного превышения предельной цены, напрямую потребителям не позднее тридцати календарных дней с момента установления такого факта ведомством уполномоченного органа или его территориальным подразделением, либо путем снижения уровня предельной цены на предстоящий период в соответствии с настоящими Правилами, в случае невозможности установления полного перечня потребителей.

16. В случае неисполнения расходов по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенных в согласованной ранее предельной цене Субъекта в области электроэнергетики, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует ранее согласованную предельную цену на сумму дохода, полученного в результате возникновения разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии с учетом суммы необоснованно полученного дохода или суммой недополученного дохода от применения дифференцированных тарифов на электрическую энергию.

В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода энергоснабжающей организацией в связи с применением потребителями

дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, а также в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует предельную цену, на сумму необоснованно полученного дохода или на сумму недополученного дохода.

Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует проектируемую предельную цену в ходе рассмотрения информации Субъекта в области электроэнергетики на сумму дохода, полученного в результате возникновения разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии.

В случае, если у Субъекта в области электроэнергетики возникают убытки в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение, при рассмотрении информации Субъекта в области электроэнергетики, корректирует предельную цену на возникшую разницу.

В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода Субъектом в области розничной реализации электрической энергии по затратам, связанным с оплатой услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности, в том числе в связи с применением повышающих коэффициентов, в соответствии с пунктом 59 Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10612) и куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует предельную цену на сумму необоснованно полученного дохода или на сумму недополученного дохода.

В случае изменения стоимости (цены, тарифа) электрической энергии от энергопроизводящих и энергопередающих организаций, электрической мощности и балансирующего рынка, Субъект в области розничной реализации электрической энергии пересматривает структуру предельного тарифа на электрическую энергию без изменения уровня согласованной цены. При этом, Субъект в области розничной реализации электрической энергии информирует ведомство уполномоченного органа

или его территориальное подразделение об изменении структуры предельного тарифа на электрическую энергию и предоставляет ее не позднее пяти рабочих дней со дня изменения структуры предельного тарифа на электрическую энергию.

В случае неисполнения расходов, рассчитанных согласно пункту 32 настоящих Правил и учтенных в согласованной ранее предельной цене Субъекта, оказывающего услуги по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги на новых участках (маршрутах), ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует согласованную предельную цену на сумму дохода, полученного в результате возникновения разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами при очередном рассмотрении информации. При этом из общей суммы неисполнения затрат исключается разница между расходами, включенными в согласованную предельную цену, и фактическими расходами, связанная со снижением объемов, и (или) снижением предельной цены в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил.

В случае изменения предельной цены оптовой реализации товарного газа и (или) тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам Субъект в области розничной реализации товарного газа пересматривает и согласовывает с ведомством уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней до ввода в действие цену розничной реализации товарного газа, при этом расчет предельной цены на товары (работы, услуги) производится в соответствии с приложением 12 к настоящим Правилам.

Глава 3. Порядок ценообразования на товары (работы, услуги) Субъекта

17. Для формирования предельной цены Субъектом осуществляется отдельный учет затрат по каждому виду, товаров (работ, услуг).

В случае отсутствия у Субъекта отдельного учета затрат по видам товаров (работ, услуг), затраты Субъекта разделяются по видам реализуемых товаров (работ, услуг) на основе косвенных методов, предусматривающих определение затрат, относящихся к определенному виду деятельности Субъекта, реализующего товары (работы, услуги), по удельному весу доходов (объемов, затрат на оплату труда производственного персонала) в общих затратах Субъекта.

18. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение проводит публичные слушания при рассмотрении уведомления о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги).

19. Целью проведения публичных слушаний является обеспечение гласности, информированности, соблюдения баланса интересов потребителей и Субъектов, прозрачности формирования цен на товары (работы, услуги) и достоверности.

20. Принципы проведения публичных слушаний:

- 1) гласность;
- 2) соблюдение баланса интересов потребителей и Субъектов;
- 3) прозрачность формирования цен на товары (работы, услуги).

21. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение, не позднее десяти календарных дней до даты проведения публичных слушаний, размещает на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа и публикует объявление о проведении публичных слушаний в печатном издании, выпускаемом не реже одного раза в неделю и распространяемом:

на территории соответствующей административно-территориальной единицы, в случае оказания Субъектом услуг на территории одной области или города республиканского значения, или столицы, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории городов областного значения;

на всей территории Республики Казахстан, в случае оказания Субъектом услуг на территории двух и более областей, городов республиканского значения и столицы, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории городов республиканского значения, столицы.

Публичные слушания проводятся не позднее, чем за десять календарных дней до принятия решения о согласовании цены или повышении цены.

22. Объявление о предстоящем публичном слушании включает следующие сведения:

- 1) наименование и местонахождение организатора публичных слушаний;
- 2) дату, место и время проведения слушаний;
- 3) наименование Субъекта и вид товаров (работ, услуг), по которому подана информация о повышении цен на товары (работы, услуги);
- 4) контактные телефоны ведомства уполномоченного органа или его территориального подразделения, Субъекта;
- 5) адрес интернет-ресурса ведомства уполномоченного органа и Субъекта (при наличии).

23. Субъект после опубликования информации о дате проведения публичных слушаний представляет по требованию участников публичных слушаний до проведения публичных слушаний:

- проекты цен на товары (работы, услуги);
- информация о причинах повышения цен на товары (работы, услуги) с экономически обоснованными расчетами.

24. Публичные слушания проводятся уполномоченного органа или его территориальным подразделением, с обеспечением беспрепятственного доступа участников публичных слушаний.

25. Для проведения публичных слушаний из числа руководителей ведомства уполномоченного органа или его территориального подразделения назначается

председатель публичных слушаний (далее – Председатель). Председатель назначает секретаря публичных слушаний из числа сотрудников ведомства уполномоченного органа или его территориального подразделения, который ведет протокол в письменной форме.

26. Председатель в назначенное время открывает публичные слушания, объявляет их цель, повестку дня и устанавливает регламент.

27. В своем выступлении Субъект дает подробное разъяснение и обоснование предлагаемому уровню цены на товары (работы, услуги) с приложением подтверждающих фото, видеоматериалов (при наличии).

28. Участники публичных слушаний высказывают свою точку зрения, мнения по рассматриваемому вопросу, задают вопросы выступающим, используют в своем выступлении вспомогательные материалы (плакаты, графики и другие) и прикладывают письменное выступление к протоколу.

Мнение, выраженное участником публичного слушания в письменном виде, приравнивается к обращению физического или юридического лица к официальному лицу и подлежит обязательному внесению в протокол публичного слушания, а также дальнейшему рассмотрению и принятию соответствующих мер.

29. Председатель подводит итоги и закрывает публичные слушания.

30. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение размещает на своем интернет-ресурсе результаты проведенных публичных слушаний о рассмотрении уведомления о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги), в том числе стенограммы обсуждений, протоколы заседаний с принятыми решениями по рассматриваемым вопросам в течение пяти календарных дней после дня их проведения.

31. При формировании предельной цены в себестоимости учитываются расходы, непосредственно относящиеся к производству (реализации) товаров (работ, услуг), подтвержденные обосновывающими, расчетными и прогнозными материалами (договорами, протоколами намерений, счетами-фактурами, финансовыми документами и иными подтверждающими расходы документами), в том числе:

1) материальные расходы, определяемые, исходя из их цен, предусмотренных в подтверждающих документах (договоры, счета-фактуры), и физического объема материальных ресурсов, исходя из применяемых норм расхода сырья, материалов, топлива, энергии, материальных ресурсов на выпуск единицы товаров (работ, услуг) и (или) годовых норм материальных ресурсов;

2) на оплату труда персонала, включая выплаты доплат и надбавок за условия труда, предусмотренные системой оплаты труда в соответствии с трудовым законодательством, при этом при определении расходов на оплату труда в расчет принимается фактическая численность персонала (административно-управленческого и производственного), не превышающая нормативную численность (при наличии), и

среднемесячная заработная плата, принятая в действующей цене с учетом прогнозируемого изменения уровня инфляции. Для Субъектов в области розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями – принимается списочная численность работников согласно отчета о численности и потребности в кадрах крупных и средних предприятий 1-Т;

3) амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов рассчитываются по прямолинейному (равномерному) методу начисления и включаются в затратную часть предельной цены. Амортизационные отчисления направляются на реализацию инвестиционных программ (проектов) и (или) на проведение капитальных ремонтных работ, приводящих к увеличению стоимости основных средств и (или) приобретение основных средств и (или) нематериальных активов;

4) средства, направляемые Субъектом на текущий и капитальный ремонты и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящие к росту стоимости основных средств, включаются в затратную часть предельной цены на основании подтверждающих документов о необходимости такой работы (документальное техническое подтверждение необходимости проведения таких работ, сводные сметные расчеты, объектные, локальные и ресурсные сметы (отдельно по каждому объекту), в том числе по объектам, находящимся в доверительном управлении Субъекта (при условии, если договор доверительного управления содержит требования о проведении такого ремонта, не приводящего к росту стоимости основных средств);

5) прочие производственные расходы, непосредственно относящиеся к производимому и (или) реализуемому товару (работе, услуге), включаются в затратную часть предельной цены на основании подтверждающих документов с учетом отраслевых особенностей;

6) расходы, в ценах которых учитывается выплата вознаграждения за заемные средства на реализацию инвестиционной программы (проекта) (при ее (его) наличии);

7) расходы на выплату вознаграждения за заемные средства, привлеченные для пополнения оборотных средств, необходимых для оказания услуги, в случае, если оплата за оказываемые услуги производится по факту их оказания;

8) на приобретаемые аудиторские, маркетинговые услуги;

9) на оплату за эмиссию в окружающую среду;

10) на обязательные виды страхования, налоги, сборы и другие обязательные платежи в бюджет, учитываемые в расходах финансовый год.

Для Субъектов в области розничной реализации электрической энергии при формировании предельной цены в себестоимости также учитываются протоколы намерения с энергопроизводящими организациями, а также:

расчетные и прогнозные материалы, связанные с введением рынка мощности и балансирующего рынка электроэнергии и оплатой услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности и

куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии;

затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности;

разница между расчетным или договорным объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и фактически оказанным единым закупщиком за соответствующий период объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки;

затраты, связанные с куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии;

затраты на услуги оператора рынка централизованной торговли по организации и проведению централизованных торгов электрической мощности.

32. В случае оказания Субъектом услуги по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги на новых участках (маршрутах) и (или) при отсутствии фактических затрат на новых участках (маршрутах), расчеты потребности численности персонала, сырья, материалов, топлива, энергии, ремонтных работ и прочие расходы, непосредственно относящиеся к регулируемой услуге по данным участкам, производятся на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере) и применением сравнительного анализа уровня цен.

33. Уровень прибыли, включаемой в предельную цену, ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы (проекта).

Инвестиции осуществляются Субъектом 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.

В случае отсутствия у Субъекта инвестиционной программы (проекта), уровень прибыли Субъекта, включаемый в предельную цену, определяется, исходя из факторов социально-экономического развития Республики Казахстан.

В случае истечения срока действия инвестиционной программы согласованной уполномоченным органом, предельная цена снижается на сумму направленных на реализацию согласованной инвестиционной программы (амортизационных отчислений и прибыли), за исключением средств, направленных на погашение основного долга по займам, привлеченным на реализацию утвержденной инвестиционной программы. При этом, Субъект за месяц до истечения срока действия инвестиционной программы вправе обратиться в уполномоченный орган с предложением о согласовании инвестиционной программы (проекта) без повышения согласованной предельной цены с предоставлением материалов в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил.

34. При формировании предельной цены в себестоимости не учитываются расходы, не относящиеся непосредственно к производству товаров оказанию работ (услуг), а также:

1) амортизационные отчисления основных средств, неиспользуемых при производстве товаров, оказании работ (услуг);

2) платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ;

3) безнадежные долги;

4) штрафы, пени, неустойка и другие виды санкций за нарушение условий хозяйственных договоров, судебные издержки;

5) штрафы и пени за сокрытие (занижение) дохода;

6) убытки от хищений;

7) содержание незадействованных активов в производстве обслуживающих хозяйств и участков;

8) содержание объектов здравоохранения, детских дошкольных организаций, учебных заведений, за исключением профессионально-технических училищ;

9) содержание оздоровительных лагерей, объектов культуры и спорта, жилого фонда;

10) погашение ссуд, включая беспроцентные, полученные работниками организации на улучшение жилищных условий, приобретение садовых домиков и обзаведение домашним хозяйством;

11) проведение культурно-просветительных, оздоровительных и спортивных мероприятий;

12) благоустройство садовых товариществ (строительство дорог, энерго и водоснабжение, осуществление других расходов общего характера);

13) оказание спонсорской помощи;

14) потери от производственного брака;

15) приобретение, аренда и содержание квартир, жилых зданий и сооружений, мест в общежитиях и гостиницах для персонала Субъектов, за исключением вахтовой организации производства;

16) приобретение подарков к юбилейным датам или в качестве поощрения работникам;

17) сверхнормативные технические и коммерческие потери, порча и недостача товарно-материальных ценностей, запасы на складах и непроизводительные расходы;

18) премирование и стимулирования по итогам работы;

19) проведение и организация обучающих курсов, семинаров, тренингов, лекций, выставок, дискуссий, встреч с деятелями науки и искусства, научно-технических конференций, за исключением мероприятий, связанных с производственной необходимостью;

20) членские взносы в общественные организации и ассоциации;

21) оплата отпусков работникам, обучающимся в организациях образования;

22) оплата путевок работникам и их детям на лечение, отдых, экскурсий за счет средств Субъекта, кроме затрат, связанных с реабилитационным лечением профессиональных заболеваний;

23) страховые платежи (взносы, уплачиваемые Субъектом по договорам личного и имущественного страхования, заключенным Субъектом в пользу своих работников), за исключением установленных законодательством Республики Казахстан обязательных страховых платежей;

24) оплата дополнительно предоставленных (сверх предусмотренного законодательством) отпусков работникам, в том числе женщинам, воспитывающим детей, оплата проезда членов семьи работника к месту использования отпуска и обратно;

25) льготы работникам Субъекта;

26) компенсация стоимости питания детям, находящимся в дошкольных учреждениях, санаториях и оздоровительных лагерях;

27) отчисления профессиональным союзам на цели, определенные коллективным договором;

28) услуги банков и организаций, осуществляющих отдельные виды банковских операций по приему коммунальных платежей от потребителей;

29) услуги консалтинговых компаний.

35. Инвестиционная программа (проект) учитывается в предельной цене товара (работы, услуги) Субъекта.

Инвестиционная программа (проект) Субъекта разрабатывается и корректируется с учетом приоритетов социального экономического развития Республики Казахстан.

36. К инвестиционной программе (проекту) Субъект предоставляет следующие материалы:

1) проект инвестиционной программы Субъекта по форме, согласно приложению 10 к настоящим Правилам;

2) информацию о планируемых затратах на реализацию инвестиционной программы (проекта) с указанием стоимости приобретаемых основных средств, строительно-монтажных работ с приложением сравнительного анализа уровня цен;

3) документы, подтверждающие прогнозный размер и предварительные условия финансирования, в том числе заемных ресурсов (вознаграждение по заемным средствам, период финансирования, комиссионные выплаты, сроки и условия возврата заемных средств);

4) документы, подтверждающие размеры и условия финансирования инвестиционной программы (проекта) в случае, если для их реализации выделяются средства из республиканского, местного бюджетов или привлекаются кредиты (инвестиции) под гарантии Правительства Республики Казахстан.

37. Субъект не позднее 1 ноября текущего года может обратиться в ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение с предложением об изменении согласованной инвестиционной программы (проекта) без повышения согласованной предельной цены.

38. К предложению об изменении согласованной инвестиционной программы (проекта) прилагаются:

проект инвестиционной программы с учетом изменений с приложением материалов, обосновывающих их внесение (бизнес-план, прайс-листы, копии договоров, проектно-сметная документация, прошедшая экспертизу в установленном порядке);

оценка Субъекта о необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (проект) с приложением обосновывающих материалов;

возможные условия финансирования и возврата заемных средств.

Если для реализации инвестиционной программы (проекта) выделяются средства из республиканского и (или) местных бюджетов или привлекаются кредиты под гарантии Правительства Республики Казахстан, то представляются документы, подтверждающие размеры и условия финансирования.

39. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение рассматривает предложение об изменении согласованной инвестиционной программы (проекта) в течение тридцати календарных дней с момента его представления.

При снижении согласованной суммы инвестиционной программы, учтенной в предельной цене, ведомство уполномоченного органа снижает предельную цену Субъекта.

40. В случае отказа в изменении согласованной инвестиционной программы (проекта) ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение направляет Субъекту мотивированное заключение об отказе в изменении согласованной инвестиционной программы (проекта).

Основанием для отказа является непредставление и (или) представление не в полном объеме документов, указанных в пункте 38.

41. Расчет предельной цены на товары (работы, услуги) Субъекта производится в соответствии с приложением 11 к настоящим Правилам, за исключением Субъекта в области розничной реализации товарного газа, которому расчет предельной цены на товары (работы, услуги) производится в соответствии с приложением 12 к настоящим Правилам.

При дифференциации предельной цены по розничной реализации электрической энергии расчет осуществляется согласно приложению 13 к настоящим Правилам.

При дифференциации предельной цены по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги, за исключением услуг по предоставлению в аренду железнодорожных грузовых вагонов и услуг оператора вагонов (контейнеров), услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом в транзитном сообщении через

территорию Республики Казахстан, услуг по перевозке грузов в контейнерах, контрейлерными отправлениями, порожних контейнеров и порожних фитинговых платформ железнодорожным транспортом, расчет осуществляется согласно приложению 14 к настоящим Правилам.

42. Субъект в соответствии с подпунктом 1) статьи 124-8 Кодекса предоставляет в ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение:

Полугодовую информацию об исполнении (наименование, бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) либо неисполнении инвестиционной программы (проекта), учтенной в предельной цене (вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности) за 20_ года (полугодие)

не позднее 1 августа – полугодовую информацию об исполнении (наименование, бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) либо неисполнении инвестиционной программы (проекта), учтенной в предельной цене (вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности) за (полугодие), по форме согласно приложению 15 к настоящим Правилам;

не позднее 1 мая – полугодовую информацию об исполнении (наименование, бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) либо неисполнении инвестиционной программы (проекта), учтенной в предельной цене (вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности) за (полугодие), по форме согласно приложению 15 к настоящим Правилам за предыдущий год;

не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным, ежемесячную информацию об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) по форме согласно приложениям 16, 17 и 18 к настоящим Правилам;

ежеквартальную финансовую отчетность в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным кварталом;

полугодовую информацию об использовании средств по покупке и (или) передаче электрической энергии, товарного газа, учтенных в предельной цене, с приложением подтверждающих материалов не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным полугодием, за исключением субъектов общественно значимых рынков, указанных в подпунктах 2), 4) и 5) пункта 1 статьи 124-5 Кодекса;

информацию об отпускных ценах с приложением обосновывающих материалов, подтверждающих уровень цены, не позднее тридцати календарных дней со дня

введения государственного регулирования цен или с момента начала производства (реализации) товаров, работ, услуг либо не менее чем за тридцать календарных дней до предстоящего повышения отпускной цены на товары, работы, услуги.

43. Субъект исполняет мероприятия инвестиционной программы (проекта), учтенные в предельных ценах в соответствии с настоящими Правилами.

Субъект возвращает доход, полученный и не использованный на реализацию инвестиционных программ (проектов), учтенных в предельных ценах, напрямую потребителям либо в случае невозможности установления полного перечня потребителей путем снижения уровня предельной цены на предстоящий период в соответствии с настоящими Правилами.

44. Субъект размещает в средствах периодического печатное издание, теле-радиоканал, кинодокументалистика, аудиовизуальная запись и иная форма периодического или непрерывного публичного распространения массовой информации, включая на интернет-ресурсе Субъекта:

полугодовую информацию об использовании средств по покупке и (или) передаче электрической энергии, товарного газа, учтенных в предельной цене, не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным полугодием, за исключением субъектов общественно значимых рынков, указанных в подпунктах 2), 4) и 5) пункта 1 статьи 124-5 Кодекса;

полугодовую информацию о доходе, полученном в результате превышения объемов потребления товаров (работ, услуг), в том числе отдельными группами потребителей, учтенных в предельной цене, не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным полугодием;

полугодовую информацию об исполнении либо о неисполнении инвестиционной программы, учтенной в предельной цене, не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным полугодием;

информацию о повышении предельных цен на товары (работы, услуги) и обосновывающие материалы не позднее пяти рабочих дней со дня их направления на согласование ведомству уполномоченного органа или его территориальному подразделению.

45. Субъект размещает на своем интернет-ресурсе либо интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа информацию об отпускных ценах, о результатах публичных слушаний и финансовой отчетности.

46. По истечении годового срока с момента согласования инвестиционной программы, в случае неисполнения инвестиционной программы, учтенной в предельной цене, ведомство уполномоченного органа и его территориальное подразделение по итогам рассмотрения информации об исполнении либо о неисполнении инвестиционной программы вносит предписание Субъекту в соответствии с подпунктом 7) статьи 124-6 Кодекса.

Субъект исполняет предписания ведомства уполномоченного органа или его территориального подразделения в сроки, предусмотренные подпунктом 7) статьи 124-8 Кодекса.

Приложение 1
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Информация о предстоящем повышении предельной цены на товары (работы, услуги)

- 1. Наименование субъекта общественно значимого рынка _____
 - 2. Вид товара (работы, услуги) _____
 - 3. Планируемые действия _____
(информация о предстоящем повышении предельной цены)
 - 4. Дата, с которой субъект общественно значимого рынка планирует повышать предельную цену _____
 - 5. Прилагаемые документы (материалы) _____
- Руководитель _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) (подпись)

Приложение 2
к Правилам ценообразования
на общественно значимых рынках
Форма

Структура предельной цены на электрическую энергию

(наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

на оказание услуг по электроснабжению с вводом в действие с _____

Наименование	Объем (кВт/ч; МВт)	Цена за 1 кВт/ч, за 1 МВт в месяц	Стоимость (тенге)
Наименование станций			
Станция 1			
Станция 2			
Станция 3			
Итого средневзвешенная цена на покупки электрической энергии			

Наименование региональная электросетевая компания и энергопередающих организации			
Региональная электросетевая компания			
Энергопередающая организация 1			
Энергопередающая организация 2			
Итого средневзвешенная цена передачи электрической энергии			
Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности			
Разница между расчетным или договорным объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и фактическим объемом данной услуги за соответствующий период			
Затраты по балансирующему рынку			
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" по передаче электрической энергии по национальной электрической сети			
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" по технической диспетчеризации			
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" по организации балансирования производства – потребления электрической энергии			
Стоимость услуг по регулированию электрической мощности			
Стоимость услуг оператора рынка централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ" (в случае наличия)			
Снабженческая надбавка, всего			
Прибыль			
Всего отпускной тариф (без учета налога на добавленную стоимость)			

Приложение 3
к Правилам ценообразования
на общественно значимых рынках
Форма

Извещение о согласовании предельной цены

Ведомство уполномоченного органа или территориальный уполномоченный
о р г а н , рассматрив
информацию о повышении цен на товары (работы, услуг) выше предельной цены

(наименование субъекта общественно значимого рынка)
на оказываемые услуги (виды услуг) _____, в соответствии
П р а в и л а м и , с о о б щ а е т
о согласовании предельной цены _____

(услуги, наименование субъекта общественно значимого рынка, дата

д е й с т в и я)

Обоснование _____
(причина согласования предельной цены)

Руководитель _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) (подпись)

Приложение 4
к Правилам ценообразования
на общественно значимых рынках
Форма

**Мотивированное заключение о снижении действующей или проектируемой
цены до уровня
предельной цены**

Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение,
р а с с м о т р е в _____ и н ф о р м а ц и ю
о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуг) выше предельной цены

(наименование субъекта общественно значимого рынка)
на оказываемые услуги (виды услуг) _____, в соответствии
П р а в и л а м и , _____ с о о б щ а е т
о необходимости снижения действующей или проектируемой предельной цены

(услуги, наименование субъекта общественно значимого рынка, дата действия)
_____ на общественно значимые услуги до уровня предельной
ц е н ы , _____ о б о с н о в а н н о й
в _____ с о о т в е т с т в и и _____ с _____ П р а в и л а м и .

Обоснование _____
(причина снижения действующей или проектируемой предельной цены)

Руководитель _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) (подпись)

Приложение 5
к Правилам ценообразования
на общественно значимых рынках
Форма

Мотивированное заключение о запрете на повышение предельной цены

Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение, рассмотрев информацию о предстоящем повышении цены на товары (работы, услуги) выше предельной цены (наименование субъекта общественно значимого рынка) _____ о предстоящем повышении предельной цены на оказываемые услуги (виды услуг), _____, в соответствии с Правилами, сообщает о запрете в повышении предельных цен на (услуги, наименование субъекта общественно значимого рынка) _____

Обоснование _____

Руководитель _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) (подпись)

Приложение 6
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках
Форма

Смета расходов на оказание услуг по электроснабжению (снабжение надбавка)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Согласовано
I	Затраты на предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1	Материальные затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1.1	Прочие материалы	тысяч тенге	
1.2	Горюче смазочные материалы	тысяч тенге	
2	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
2.1	Заработная плата	тысяч тенге	
2.2	Социальный налог	тысяч тенге	
2.3	Социальной отчисления	тысяч тенге	
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование	тысяч тенге	
3	Амортизация	тысяч тенге	
4	Прочие затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
4.1	Запасные части	тысяч тенге	
4.2	Расходы на содержание автотранспорта	тысяч тенге	
4.3	Страхование работников	тысяч тенге	
4.4	Страхование автотранспорта	тысяч тенге	
4.5	Расходы на канцелярские товары	тысяч тенге	
4.6	Расходы на услуги типографии	тысяч тенге	

4.7	Расходы на аренду недвижимости	тысяч тенге	
4.8	Коммунальные услуги	тысяч тенге	
4.9	Расходы на охрану объекта	тысяч тенге	
4.10	Расходы на средства пожаротушения	тысяч тенге	
4.11	Проездные билеты	тысяч тенге	
4.12	Медосмотр	тысяч тенге	
4.13	Ремонт основных средств	тысяч тенге	
4.14	Обучение кадров	тысяч тенге	
II	Расходы периода	тысяч тенге	
5	Общие и административные расходы, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
5.1	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
5.2	Заработная плата административного управляющего персонала	тысяч тенге	
5.3	Социальный налог	тысяч тенге	
5.4	Амортизация	тысяч тенге	
5.5	Налоговые платежи и сборы	тысяч тенге	
5.6	Командировочные расходы	тысяч тенге	
5.7	Услуги связи	тысяч тенге	
5.8	Оплата аудиторских услуг	тысяч тенге	
5.9	Услуги банка	тысяч тенге	
5.10	Другие расходы, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
5.10.1	Горюче смазочные материалы	тысяч тенге	
5.10.2	Запасные части	тысяч тенге	
5.10.3	Расходы на содержание автотранспорта	тысяч тенге	
5.10.4	Страхование автотранспорта	тысяч тенге	
5.10.5	Расходы на нотариальные услуги	тысяч тенге	
5.10.6	Расходы на страхование работников	тысяч тенге	
5.10.7	Расходы на услуги типографии	тысяч тенге	
5.10.8	Расходы на периодическую печать	тысяч тенге	
5.10.9	Расходы на канцелярские расходы	тысяч тенге	
5.10.10	Расходы на обслуживание 1С	тысяч тенге	
5.10.11	Расходы на обслуживание оргтехники	тысяч тенге	
5.10.12	Расходы на услуги почты	тысяч тенге	
5.10.13	Расходы на прочие материалы	тысяч тенге	
5.10.14	Расходы на объявления	тысяч тенге	
5.10.15	Аренда и услуги автотранспорта	тысяч тенге	
5.10.16	Информационные услуги	тысяч тенге	
5.10.17	Услуги охраны	тысяч тенге	
5.10.18	Юридические услуги	тысяч тенге	
5.10.19	Ремонт основных средств	тысяч тенге	
5.10.20	Расходы по консультационным услугам	тысяч тенге	

5.10.21	Услуги по поддержке программного обеспечения	тысяч тенге	
5.10.22	Услуги по тех. сопровождению оборудования	тысяч тенге	
5.10.23	Аренда компьютеров/оборудования	тысяч тенге	
5.10.24	Услуги видеонаблюдения	тысяч тенге	
5.10.25	Сопровождение оборудования "кол-центра"	тысяч тенге	
5.10.26	Расходы по обслуживанию "электронной очереди"	тысяч тенге	
6	Расходы на выплату вознаграждения за заемные средства	тысяч тенге	
III	Всего затрат по снабженческой надбавке	тысяч тенге	
IV	Прибыль	тысяч тенге	
V	Всего доходов	тысяч тенге	
VI	Объем реализации	тысяч кВт/ч	
VII	Сбытовая составляющая без учета налога на добавленную стоимость	тенге/кВт/ч	

Приложение 7
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках
Форма

Смета расходов на оказание услуг по розничной реализации газа (снабжение надбавка)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Согласовано
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1	Материальные затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1.1	Материалы	тысяч тенге	
1.2	Топливо	тысяч тенге	
1.3	Электроэнергия	тысяч тенге	
2	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
2.1	Заработная плата	тысяч тенге	
2.2	Социальный налог	тысяч тенге	
2.3	Социальной отчисления	тысяч тенге	
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование	тысяч тенге	
3	Амортизация	тысяч тенге	
4	Ремонт	тысяч тенге	
5	Услуги сторонних организаций	тысяч тенге	
6	Прочие затраты (расшифровать)	тысяч тенге	
II	Расходы периода	тысяч тенге	
7	Общие и административные расходы, всего	тысяч тенге	

	В том числе		
7.1	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
7.2	Заработная плата	тысяч тенге	
7.3	Социальный налог	тысяч тенге	
7.4	Амортизация	тысяч тенге	
7.5	Налоги	тысяч тенге	
7.6	Командировочные расходы	тысяч тенге	
7.7	Услуги связи	тысяч тенге	
7.8	Услуги банка	тысяч тенге	
7.9	Другие расходы (расшифровать)	тысяч тенге	
8.	Расходы на выплату вознаграждений	тысяч тенге	
III	Всего затрат	тысяч тенге	
IV	Прибыль	тысяч тенге	
V	Всего доходов	тысяч тенге	
VI	Объем оказываемых услуг	В натуральном выражении	
	Сбытовая составляющая (снабженческая надбавка) без учета налога на добавленную стоимость	Тенге/1000 м3	

Справочно:

Среднесписочная численность персонала,	Человек
в том числе:	
производственного	
административного	
Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе	Тенге
производственного персонала	
административного персонала	

Примечание: затраты, в зависимости от оказываемой услуги, могут при необходимости расширены и (или) сокращены.

Приложение 8
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках
Форма

Смета расходов субъекта общественно значимого рынка

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Согласовано
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1	Материальные затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1.1	Материалы	тысяч тенге	

1.2	Топливо	тысяч тенге	
1.3	Электроэнергия	тысяч тенге	
2	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
2.1	Заработная плата	тысяч тенге	
2.2	Социальный налог	тысяч тенге	
2.3	Социальный налог	тысяч тенге	
2.4	Социальной отчисления	тысяч тенге	
3	Амортизация	тысяч тенге	
4	Ремонт	тысяч тенге	
5	Услуги сторонних организаций	тысяч тенге	
6	Прочие затраты (расшифровать)	тысяч тенге	
II	Расходы периода	тысяч тенге	
7	Общие и административные расходы, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
7.1	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
7.2	Заработная плата	тысяч тенге	
7.3	Социальный налог	тысяч тенге	
7.4	Амортизация	тысяч тенге	
7.5	Налоги	тысяч тенге	
7.6	Командировочные расходы	тысяч тенге	
7.7	Услуги связи	тысяч тенге	
7.8	Услуги банка	тысяч тенге	
7.9	Другие расходы (расшифровать)	тысяч тенге	
8.	Расходы на выплату вознаграждений	тысяч тенге	
III	Всего затрат	тысяч тенге	
IV	Прибыль	тысяч тенге	
V	Всего доходов	тысяч тенге	
VI	Объем оказываемых услуг	в натуральном выражении	

Справочно:

Среднесписочная численность персонала	человек
В том числе:	
Производственного	
Административного	
Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе	тенге
Производственного персонала	
Административного персонала	

Примечание: затраты, в зависимости от оказываемой услуги, могут при необходимости расширены и (или) сокращены.

Структура предельной цены розничной реализации товарного газа (в разрезе филиалов)

№	Наименование	Единица измерения	Уровень
1	Предельная цена оптовой реализации товарного газа	тенге/ 1000 м3	
2	Тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам		
3	Затраты на розничную реализацию товарного газа (снабженческая надбавка)		
4	Итого предельная цена товарного газа, в том числе:		
Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам			
1	Бытовые потребители (население)		
2	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для населения		
3	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для юридических лиц		
4	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство электрической энергии		
5	Прочие юридические лица		
6	Бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств		
7	Юридические лица, приобретающие товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом		
8	Юридические лица, приобретающее товарный газ на внутреннем рынке для потребителя, включенного в перечень электростанций.		
С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам			
1	Бытовые потребители (население)		
2	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для населения		
3	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для юридических лиц		
4	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство электрической энергии		
5	Прочие юридические лица		
6	Бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств		
7	Юридические лица, приобретающие товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом		
8	Юридические лица, приобретающее товарный газ на внутреннем рынке для потребителя, включенного в перечень электростанций.		

Примечание: В случае приобретения потребителями товарного газа без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

Приложение 10
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках
Форма

Проект инвестиционной программы субъекта общественно значимого рынка

№	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тысяч тенге						
	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях	Сумма инвестиционной программы (проекты), тысяч тенге	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1							
...							
2.							
...							

Руководитель организации _____
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, дата)

Приложение 11
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках

Расчет предельной цены на товары (работы, услуги) субъектов общественно значимого рынка

1. Для расчета предельной цены на товары (работы, услуги) субъектов общественно значимого рынка применяется формула:

$$Z_i = C_i + P_i,$$

где:

Z_i – цена на услугу i ;

C_i – себестоимость услуги i ;

P_i – прибыль на услугу i .

2. Формирование предельной цены на товары (работы, услуги) субъекта общественно значимого рынка осуществляется с учетом требований Предпринимательского кодекса Республики Казахстан, в том числе Правил.

3. Себестоимость предоставления услуг (товаров, работ) субъектов общественно значимого рынка рассчитывается по формуле:

$$C_i = \frac{\sum S_{ij}}{N_{ij}},$$

где:

C_i – себестоимость единицы i услуги предоставляемой за анализируемый период времени.

S_{ij} – сумма экономически обоснованных затрат, определяемая, исходя из технологического процесса создания (задействования элементов сети) i услуги предоставляемой за анализируемый период времени;

N_{ij} – планируемый и (или) фактический годовой объем предоставления регулируемой i услуги, определяемый в установленном законодательством порядке, подтвержденный договорами, заключенными субъектом общественно значимого рынка с потребителями услуг, протоколами намерений и расчетами исходя из возможностей субъекта общественно значимого рынка, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня цен, предоставляемой за анализируемый период времени, в натуральных показателях.

4. Уровень прибыли на i услугу, включаемый субъектом общественно значимого рынка предельную цену, ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы (проекта).

В случае отсутствия у субъекта общественно значимого рынка инвестиционной программы (проекта), уровень прибыли субъекта общественно значимого рынка, включаемой в предельную цену, определяется, исходя из факторов социально-экономического развития Республики Казахстан.

Приложение 12
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках

Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа субъектов общественно значимого рынка

1. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа субъектов осуществляется с учетом дифференциации цен розничной реализации товарного газа с первой по шестую группы потребителей путем дифференциации предельных цен

оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, утверждаемых в соответствии с подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года "О газе и газоснабжении" (с учетом тарифа на транспортировку по магистральным газопроводам и хранение газа) отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы (далее – оптовых цен). Дифференциация оптовых цен для седьмой и восьмой групп потребителей не осуществляется.

2. Формирование предельной цены розничной реализации товарного газа осуществляется в соответствии с Правилами.

3. В целях установления дифференцированной предельной цены розничной реализации товарного газа выделены следующие группы потребителей:

I группа потребителей – бытовые потребители (население), получающие розничную реализацию товарного газа с газораспределительной системы;

II группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для населения (далее – ТЭК для населения);

III группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для юридических лиц (далее – ТЭК для юридических лиц);

IV группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, для производства электрической энергии;

V группа потребителей – прочие потребители, не входящие в первую и четвертую группы потребителей;

VI группа потребителей – бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств;

VII группа потребителей – юридические лица, приобретающие товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом в области газоснабжения;

VIII группа потребителей - юридические лица, приобретающее товарный газ на внутреннем рынке для потребителя, включенного в перечень электростанции.

4. Предельная цена розничной реализации товарного газа для каждой группы потребителей определяется в соответствии с Правилами и подразделяется в зависимости от приобретения потребителями товарного газа без учета транспортировки товарного газа по газораспределительным системам и с учетом транспортировки товарного газа по газораспределительным системам.

5. Со II по VIII группы потребителей заключается отдельный договор на транспортировку газа по газораспределительной системе.

6. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для первой группы потребителей для населения состоит из:

оптовой цены розничной реализации товарного газа с учетом ее дифференциации для первой группы потребителей;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

7. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для со второй по шестые группы потребителей, состоит из:

оптовой цены розничной реализации товарного газа с учетом ее дифференциации;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения промышленным потребителям и ТЭК товарного газа по газораспределительным системам).

7-1. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для седьмой группы потребителей состоит из:

оптовой цены реализации товарного газа для VII группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (в случае приобретения седьмой группой потребителей товарного газа по газораспределительным системам).

Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для восьмой группы потребителей состоит из:

оптовой цены реализации товарного газа для VIII группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (в случае приобретения восьмой группой потребителей товарного газа по газораспределительным системам).

8. Дифференцирование оптовых цен товарного газа осуществляется, в случае изменения цен оптовой реализации газа, в соответствии с подпунктом 7 статьи 6 Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года "О газе и газоснабжении".

9. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для первой группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Ц}_{\text{дифI}} = (\text{Ц}_{\text{дозI}} \times k) - \text{Н} - \text{Т}$,

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Ц}_{\text{дифI}} = (\text{Ц}_{\text{дозI}} \times k) - \text{Н}$

где:

$\text{Ц}_{\text{дифI}}$ – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для первой группы потребителей (тенге/1000 м3);

ЦдозI – действующая предельная цена товарного газа для первой группы потребителей (тенге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам;

к – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа для первой группы потребителей, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

10. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для второй группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Цдиф II} = (\text{ЦдозII} \times k1) - Н - Т$,

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Цдиф II} = (\text{ЦдозII} \times k1) - Н$

где:

Цдиф II – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для второй группы потребителей (тенге/1000 м3);

ЦдозII – действующая предельная цена товарного газа для второй группы потребителей (тенге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам;

k1 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

11. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для третьей группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{ЦдифIII} = (\text{ЦдозIII} \times k2) - Н - Т$,

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{ЦдифIII} = (\text{ЦдозIII} \times k2) - Н$

где:

ЦдифIII – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для третьей группы потребителей (тенге/1000 м3);

ЦдозIII – действующая цена товарного газа для третьей группы потребителей (тенге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации определяемой в соответствии с Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам;

k_2 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

12. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для четвертой группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Цдиф IV} = (\text{Цдоз IV} \times k_3) - \text{Н} - \text{Т}$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Цдиф IV} = (\text{Цдоз IV} \times k_3) - \text{Н}$

где:

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для четвертой группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдоз IV – действующая предельная цена товарного газа для четвертой группы потребителей (тенге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам;

k_3 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

13. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для пятой группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} \times k_4) - \text{Н} - \text{Т}$,

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} \times k_4) - \text{Н}$

где:

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для пятой группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдоз V – действующая предельная цена товарного газа для пятой группы потребителей (тенге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

k4 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

14. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для шестой группы потребителей осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф VI} = (\text{Вобщ-год} \times \text{Цоз} - (\text{VI-год} \times \text{Цдиф I}) - (\text{VII-год} \times \text{Цдиф II}) - (\text{VIII-год} \times \text{Цдиф III}) - (\text{VIV-год} \times \text{Цдиф IV}) - (\text{VV-год} \times \text{Цдиф V})) / \text{VVI},$$

где:

Цдиф VI – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для шестой группы потребителей (тенге/1000 м3);

Вобщ-год – общий планируемый объем реализации товарного газа на год (1000 м3в);

Цоз – утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения оптовая цена товарного газа (тенге/1000 м3);

Цдиф I – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для первой группы потребителей (тенге/м3);

Цдиф II – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для второй группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдиф III – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для третьей группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для четвертой группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдиф V – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для пятой группы потребителей (тенге/1000 м3);

VI-год планируемый объем реализации товарного газа на год для первой группы потребителей (1000 м3);

VII-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для второй группы потребителей (1000 м3);

VIII-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для третьей группы потребителей (1000 м3);

VIV-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для четвертой группы потребителей (1000 м3);

VV-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для пятой группы потребителей (1000 м3);

VVI-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для шестой группы потребителей (1000 м3).

15. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для седьмой группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $Ц VII = Ц_{озVII} + Н + Т$,

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $Ц VII = Ц_{озVII} + Н$

где:

Ц VII – предельная цена розничной реализации товарного газа для седьмой группы потребителей (тенге/1000 м3);

Ц_{оптVII} – предельная оптовая цена, для седьмой группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м3);

Т – утвержденный в установленном законодательством порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м3).

16. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для восьмой группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $Ц VIII = Ц_{озVIII} + Н + Т$,

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам: $Ц VIII = Ц_{озVIII} + Н$

где:

Ц VIII – предельная цена розничной реализации товарного газа для восьмой группы потребителей (тенге/1000 м3);

Ц_{оптVIII} – предельная оптовая цена, для восьмой группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м3).

Приложение 13
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках

Расчет предельной цены на розничную реализацию электрической энергии (электроснабжение) субъектов общественно значимого рынка

1. Расчет предельной цены розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка осуществляется с учетом дифференциации цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей.

Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется в соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

2. Формирование предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями осуществляется в соответствии с Правилами.

3. В целях установления дифференцированной предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями выделены следующие группы потребителей:

1 группа потребителей – бытовые потребители, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг;

2 группа потребителей – потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд;

3 группа потребителей – юридические лица, финансируемые из государственного бюджета.

Расчет дифференцированных предельных цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей

4. Расчет дифференцированных предельных цен на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется с учетом коэффициента изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, определяемого ведомством уполномоченного органа и/или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа на основании прогнозного индекса социально-экономического развития Республики Казахстан и определяется по формуле :

$$\text{Цдиф1} = \text{Здейств.} * k, \text{ тенге/кВтч (без НДС),}$$

где:

Здейств. – действующая цена для первой группы, тенге/кВтч (без НДС);

k – коэффициент изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, определяемый ведомством уполномоченного органа или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа на основании прогнозного индекса социально-экономического развития Республики Казахстан.

ЦдифI дифференцируется в зависимости от объемов ее потребления. При этом, потребитель вправе производить оплату по ЦдифI, либо в зависимости от объемов ее потребления.

5. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй группы потребителей (в случае отсутствия третьей группы потребителей), осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф2} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_2, \text{ тенге/кВт.ч (без НДС)},$$

где:

Z_i – предельная цена, без дифференциации по группам потребителей;

$V_{\text{общ.год}}$ – планируемый годовой объем реализации электроэнергии энергоснабжающей организацией, кВтч;

V_1 – планируемый объем электрической энергии первой группы потребителей, кВтч;

V_2 – планируемый объем электрической энергии второй группой потребителей, кВтч;

6. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф 3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_3 \text{ тенге/кВт.ч (без НДС)},$$

где:

V_3 – планируемый объем электрической энергии третьей группы потребителей, кВтч;

7. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй и третьей групп потребителей, в случае наличия второй и третьей групп потребителей, осуществляется по формулам:

$$\text{Цдиф3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1) - (\text{Цдиф2} * V_2)) / V_3, \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС)}.$$

Контрольный пример расчета предельных цен розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка по группам потребителей

Пример:

Исходные данные:

$$Z_i = 16,50 \text{ тенге/кВтч (без НДС)}$$

$$Z_{\text{действ}} = 14,00 \text{ тенге/кВтч (без НДС)}$$

$$K = 1,07$$

$$V_{\text{общ.год}} = 2\,377 \text{ млн.кВтч, в том числе:}$$

$$V_1 = 750,8 \text{ млн.кВтч.}$$

$$V_{\text{III}} = 1\,627 \text{ млн.кВтч.}$$

Дополнительные данные для расчета предельной цены на электроэнергию для второй и третьей группы потребителей (в случае их наличия):

$$V_{\text{II}} = 800,0 \text{ млн.кВтч.}$$

$$V_{\text{III}} = 827,0 \text{ млн.кВтч.}$$

$$\text{Цдиф III} = 15,28 \text{ тенге/кВтч (без НДС).}$$

1. Расчет предельной цены на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется по формуле:

$\text{ЦдифI} = Z_{\text{действ.}} * k, \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС)}$ $\text{ЦдифI} = 14,0 * 1,07 = 14,98$

2. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

$\text{Цдиф III} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{ЦдифI} * V_i)) / V_{\text{III}} \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС)}$

$\text{Цдиф III} = ((16,50 * 2\,377,8) - (14,98 * 750,8)) / 1\,627 = 17,20 \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС)}$.

3. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй и третьей групп потребителей (в случае наличия обеих групп потребителей), осуществляется по формулам:

$\text{Ц д и ф 2} = Z_i, \text{ тенге / к В т ч}$

$\text{Цдиф2} = 16,50 \text{ тенге/кВтч (без НДС)}$.

$\text{Цдиф3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1) - (\text{Цдиф2} * V_2)) / V_3$

$\text{Цдиф3} = ((16,50 * 2\,377,8) - (14,98 * 750,8) - (16,50 * 800)) / 827 = 17,88 \text{ тенге/кВтч (без НДС)}$.

Примечание:

Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется в соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

Приложение 14
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках

Расчет предельной цены на услуги субъектов общественно значимого рынка по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги, за исключением услуг по предоставлению в аренду железнодорожных грузовых вагонов и услуг оператора вагонов (контейнеров), услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом в транзитном сообщении через территорию Республики Казахстан, услуг по перевозке грузов в контейнерах, контейнерными отправками, порожних контейнеров и порожних фитинговых платформ железнодорожным транспортом

1. Расчет предельной цены по услуге перевозка грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги, за исключением услуг по предоставлению в аренду железнодорожных грузовых вагонов и услуг оператора вагонов (контейнеров), услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом в транзитном сообщении через

территорию Республики Казахстан, услуг по перевозке грузов в контейнерах, контрейлерными отправлениями, порожних контейнеров и порожних фитинговых платформ железнодорожным транспортом (далее – Услуга) осуществляется с учетом дифференциации цен в зависимости от рода перевозимых грузов и типа подвижного состава.

1-1. При расчете предельной цены по услуге локомотивной тяги при перевозке пассажиров учитываются субсидии, выделяемые Субъекту из государственного бюджета, а также временная балансирующая плата, выплачиваемая Субъекту в соответствии с законодательством о железнодорожном транспорте, которые принимаются в уменьшение затратной части цены, за исключением субсидий, направленных на расходы, не учтенные в затратной части цены.

В смете расходов указывается общая сумма временной балансирующей платы, выплачиваемая Субъекту, и в том числе сумма временной балансирующей платы, учитываемая при расчете предельной цены.

В случае увеличения расходов Субъекта в связи с передачей производственных функций в аутсорсинг, ведомством уполномоченного органа при формировании предельной цены в себестоимости учитываются расходы на основе сравнительного анализа показателей деятельности Субъекта, занимающегося аналогичным видом деятельности на всей территории Республики Казахстан.

2. Формирование предельной цены на Услугу осуществляется в соответствии с настоящими Правилами.

3. В целях установления дифференцированной предельной цены на Услугу в зависимости от рода перевозимых грузов выделены следующие рода перевозимого груза:

Коэффициенты к ставкам за пользование локомотивной тяги и (или) грузовой и коммерческой работы при перевозке грузов железнодорожным транспортом

Форма

№ п/п	Наименования груза	Код тарифной группы и позиции по Единой тарифно-статистической номенклатуре грузов (ЕТСНГ)	Коэффициенты к расчетным таблицам за пользование локомотивной тяги	Коэффициенты к расчетным таблицам за услуги грузовой и коммерческой работы
1	2	3	4	5
I	Повагонными, мелкими и малотоннажными отправлениями			
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, 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, 253-255, 301-304		
14	Железная руда	141, 142		
15	Цветная руда	151-153, кроме 151060		
16	Химикаты и сода	751-758, 481232, 487169, 487188		
17	Химические и минеральные 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		
20	Остальные грузы, кроме вышеперечисленных			
21	Воинские и специальные перевозки			
II	Отправки домашних вещей граждан			

4. Расчет дифференцированных предельных цен на Услугу в зависимости от рода перевозимого груза осуществляется с учетом коэффициентов к расчетным таблицам, применяемые для исчисления предельных цен за пользование локомотивной тяги и (или) за услуги грузовой и коммерческой работы при перевозке грузов железнодорожным транспортом. При этом, изменения коэффициентов к расчетным таблицам определяется исходя из факторов социально-экономического развития Республики Казахстан.

Полугодовая информация

_____ об исполнении (наименование, бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) либо неисполнении инвестиционной программы (проекта), учтенной в предельной цене _____ (вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности) за 20__ года (полугодие)

№	Наименование показателей инвестиционной программы (проекта) (с указанием периода действия)	Кем утверждена (дата, номер приказа)	Наименование мероприятия	Годы реализации мероприятий	
				1 полугодие	2 полугодие

продолжение таблицы:

Плановые параметры (показатели) мероприятия, объекта инвестиционной программы, учтенной в предельной цене						Исполнение, фактические параметры (показатели) объекта инвестиционной программы, учтенной ежеквартально, с нарастающим итогом) *				
Единица измерений	Технические параметры	Единица измерений	Сумма инвестиций	Единица измерений	Источник инвестиций	Единица измерений	Технические параметры	Единица измерений	Сумма инвестиций	Единица измерений

Примечание: 1) с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приемке выполненных работ (форма № 2), справка о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3), счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов общественно значимого рынка о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

Подпись _____
(руководитель организации)

Приложение 16
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках

Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги, за исключением: услуг по предоставлению в аренду железнодорожных грузовых вагонов и услуг оператора вагонов (контейнеров), услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом в

транзитном сообщении через территорию Республики Казахстан, услуг по перевозке грузов в контейнерах, контейлерными отправлениями, порожних контейнеров и порожних фитинговых платформ железнодорожным транспортом и оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах: посадка-высадка пассажиров (посредством телескопического трапа), предоставление в аренду помещений аэропорта, используемых в целях обеспечения перевозочного процесса, обработка грузов, предоставление рабочего места (площади) для регистрации пассажиров, обеспечение воздушных судов авиационными горюче-смазочными материалами,_(
наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно
значимого рынка) за 20__ года (месяц)

Наименование услуг	Объемы		Цена (без налога на добавленную стоимость)		Уровень доходности		
Общий классификатор экономической деятельности	Объемы, оказываемых услуг (работ) в натуральном выражении	Объемы, оказываемых услуг (работ) в денежном выражении	Обоснованная цена, в тенге	Отпускная цена, в тенге	Доход от оказания услуг (работ), в тенге	Затраты от оказания услуг (работ), в тенге	Уровень доходности, в %

Примечание: информация по графам 2-8 представляется с разбивкой по филиалам, видам сообщений, видам работ.

Подпись

(руководитель организации)

Подпись

(главный бухгалтер)

Приложение 17
к Правилам ценообразования
на общественно
значимых рынках

Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями, организации и проведения централизованной торговли электрической энергией, обеспечения готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, централизованной покупке и продаже электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии (наименование, бизнес

идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) за _____
 _____ 20__ года (месяц)

Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности	Объемы реализации (киловатт час)					Объем реализации (тысяч тенге)		
	Всего	В том числе по группам потребителей			Всего	В том числе по группам потребителей		
		Юридические лица	Физические лица *			Юридические лица	Физические лица*	
		По отпускному тарифу без дифференциации	По объемам потребления	По отпускному тарифу без дифференциации	По объемам потребления			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Отпускная цена в тенге (без налога на добавленную стоимость)			Уровень доходности			
Всего	В том числе по группам потребителей		Затраты в тыс. тенге	Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге	Уровень доходности в %	
	Юридические лица	Физические лица*				
	По отпускному тарифу без дифференциации	По объемам потребления				
10	11	12	13	14	15	16

* – в зависимости от принятой дифференциации отпускного тарифа в регионах

Подпись _____

(руководитель организации)

Подпись _____

(главный бухгалтер)

Приложение 18
 к Правилам ценообразования
 на общественно
 значимых рынках

Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации товарного газа, розничной реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установит _____ (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) за _____ 20__ года (месяц)

Наименование услуг по	Объемы реализации (тысяч кубических метра)		Объемы реализации (тысяч тенге)		Отпускная цена в тенге (без налога на добавленную стоимость)		Уровень дох	

общий классификатор экономической деятельности	Всего	В том числе по группам потребителей	Всего	В том числе по группам потребителей	Всего	В том числе по группам потребителей			Доход от оказания услуг (у работ), в тенге	За о оказания услуг (у работ), в тенге
		Население	Юридические лица	Население		Юридические лица	Н а селение	Юридические лица		

Примечание: информация представляется с разбивкой по филиалам.

Подпись _____

(руководитель организации)

Подпись _____

(главный бухгалтер)