

Об утверждении некоторых недискриминационных методик уполномоченного органа, осуществляющего руководство в сферах естественных монополий

Утративший силу

Приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 января 2014 года № 13-ОД. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 7 апреля 2014 года № 9302. Утратил силу приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 мая 2020 года № 42.

Сноска. Утратил силу приказом Министра национальной экономики РК от 22.05.2020 № 42 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Заголовок в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 4) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года "О естественных монополиях" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить:

1) Недискриминационную методику расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) Недискриминационную методику расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по хранению товарного газа согласно приложению 2 к настоящему приказу;

3) Недискриминационную методику расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам согласно приложению 3 к настоящему приказу;

4) Недискриминационную методику расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по подаче воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам согласно приложению 4 к настоящему приказу.

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 04.05.2018 № 172 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Департаменту по регулированию в сфере трубопроводных и водоканализационных систем Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий обеспечить:

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

2) опубликование настоящего приказа на интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, после официального опубликования в средствах массовой информации.

3. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

1) обеспечить в установленном законодательством порядке его официальное опубликование в средствах массовой информации с последующим предоставлением в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий сведений об опубликовании;

2) довести его до сведения структурных подразделений, территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, субъектов естественной монополии, оказывающих услуги по хранению, транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам и субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам;

3) в срок не превышающий десяти календарных дней направить копию приказа на бумажном и электронном носителе для официального опубликования в информационно-правовой системе "Әділет".

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Алпысбаева А.А.

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

Председатель

М. Оспанов

"СОГЛАСОВАН"

Министр окружающей
среды и водных ресурсов

"СОГЛАСОВАН"

Министр нефти и газа

Республики
_____ Н.

3 марта 2014 год

"СОГЛАСОВАН"

Министр
и бюджетного
Республики

_____ Е.

12 февраля 2014 год

Казахстан Республики
Каппаров _____ У.

2 января 2014 год

экономики
планирования
Казахстан
Досаев

Казахстан
Карабалин

Приложение 1
к приказу Председателя Агентства
Республики Казахстан
по регулированию естественных
монополий
от 20 января 2014 года № 13 - ОД

Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам

Сноска. Заголовок в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Общие положения

1. Настоящая Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам (далее – Методика) разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года "О естественных монополиях", приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 25 апреля 2013 года № 130-ОД "Об утверждении Особого порядка формирования затрат, применяемого при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8480) (далее – Особый порядок).

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Методика разработана в целях определения механизма расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги нефтепроводной организации по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам.

3. Для целей настоящей Методики используются следующие понятия:

отчетный период – финансовый год, предшествующий дате подачи заявки на утверждение тарифа на регулируемые услуги нефтепроводной организации;

участок магистрального трубопровода – участок магистрального трубопровода без ответвлений и подключений, ограниченный перекачивающими станциями, перекачивающей станцией и (или) границами подразделений нефтепроводной организации;

услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам (далее – Услуги) – услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам, сливу нефти с железнодорожных цистерн, наливу нефти в железнодорожные цистерны, наливу нефти в танкера, сливу нефти с автоцистерн, наливу нефти в автоцистерны, хранению нефти, перевалке нефти, смешению нефти, операторской деятельности по единой маршрутизации;

нефтепроводная организация – субъект естественной монополии, оказывающий услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам.

Иные понятия и термины, используемые в настоящей Методике, применяются в соответствии с законодательством о естественных монополиях и Законом Республики Казахстан от 22 июня 2012 года "О магистральном трубопроводе".

Сноска. Пункт 3 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Определение дохода от реализации услуги по перекачку нефти по магистральным трубопроводам

4. При формировании тарифов на Услуги учитываются затраты в соответствии с Особым порядком.

5. Прибыль, входящая в состав тарифа, должна обеспечивать нормальное функционирование нефтепроводной организации, в том числе выполнение работ по восстановлению, техническому перевооружению и модернизации производственных активов.

6. Доход от реализации Услуг рассчитывается по формуле:

$$Д = З + ДУП + КПН,$$

где:

Д - доход;

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

ДУП - допустимый уровень прибыли;

КПН - величина корпоративного подоходного налога, определяемая исходя из допустимого уровня прибыли (ДУП) и ставки корпоративного подоходного налога в соответствии с действующим налоговым законодательством Республики Казахстан.

7. Допустимый уровень прибыли определяется как произведение стоимости регулируемой базы задействованных активов на ставку прибыли на регулируемую базу задействованных активов и рассчитывается по формуле:

$$\text{ДУП} = \text{Б} * \text{СПЗА},$$

где:

ДУП - допустимый уровень прибыли;

Б - стоимость регулируемой базы задействованных активов;

СПЗА - ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов.

8. Ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов рассчитывается в соответствии с Инструкцией по расчету ставки прибыли на регулируемую базу задействованных активов субъектов естественной монополии, оказывающих услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, утвержденной приказом исполняющего обязанности Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 5 июля 2004 года № 304-ОД (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 2997).

9. Регулируемую базу задействованных активов нефтепроводной организации составляют долгосрочные активы (остаточная стоимость основных средств и нематериальных активов, авансы поставщикам за долгосрочные активы и другие) и чистый оборотный капитал, необходимые для обеспечения оказания услуг по транспортировке нефти и определяемые на конец отчетного периода. Значение чистого оборотного капитала рассчитывается по формуле:

$$\text{ЧОК} = \text{ТА} - \text{ТО},$$

где:

ЧОК - чистый оборотный капитал;

ТА - текущие активы;

ТО - текущие обязательства.

10. В регулируемую базу задействованных активов для расчета прибыли на отдельные виды услуг включаются только те активы, которые задействованы в предоставлении этих услуг.

3. Расчет тарифа на перекачку нефти по магистральным трубопроводам

11. Удельный тариф на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам, то есть тариф на перекачку 1 тонны на 1000 километров, рассчитывается по формуле:

$$\frac{Д}{УТ} = \frac{Г}{1000},$$

Г

где:

УТ - удельный тариф, тенге/тысяч тонн километров;

Д - доход, тенге;

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

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

$$Т_{уч} = УТ * L,$$

где:

Т_{уч} - тариф на перекачку одной тонны нефти по определенному участку, тенге/тонна;

L - протяженность участка, тысяч километров.

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

4. Расчет тарифов на слив, налив, хранение, перевалку, смешение и операторскую деятельность по единой маршрутизации нефти

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

15. Тариф на данные услуги рассчитывается по формуле:

$$\frac{ДДУ_i}{t ДУ_i} = \frac{ОДУ_i}{1000},$$

ОДУ_i

где:

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

ДДУ_i - доход от оказания *i*-ой услуги, определяемый в порядке, указанном в разделе 2 настоящей Методики, тенге;

ОДУ *i* - объем оказания *i*-ой услуги, тонна.

16. Для услуг по сливу нефти с железнодорожных цистерн, по наливу нефти в железнодорожные цистерны, по наливу нефти в танкера, по сливу нефти с автоцистерн, по наливу нефти в автоцистерны, по хранению нефти, по перевалке нефти, по смешению нефти, операторской деятельности по единой маршрутизации чистый оборотный капитал в расчет регулируемой базы задействованных активов не включается.

Приложение 2
приказу Председателя
Агентства Республики
Казахстан по регулированию
естественных монополий
от 20 января 2014 года
№ 13-ОД

Сноска. Правый верхний угол приложения 4 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 04.05.2018 № 172 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по хранению товарного газа

Сноска. Заголовок в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Общие положения

1. Настоящая Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по хранению товарного газа (далее – Методика) разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года "О естественных монополиях" (далее – Закон), приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 25 апреля 2013 года № 130-ОД "Об утверждении Особого порядка формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий" (зарегистрирован в Реестре

государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8480) (далее – Особый порядок).

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Методика разработана в целях определения механизма расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по хранению товарного газа в подземных хранилищах газа (далее – ПХГ).

Сноска. Пункт 2 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

3. Для целей настоящей Методики используются следующие понятия:

буферный газ – объем газа, который необходимо постоянно иметь в наличии в ПХГ с целью поддержания оптимальных условий для эксплуатации ПХГ в проектном режиме;

активный объем газа – объем газа, определенный проектом эксплуатации ПХГ, который может быть закачан сверх объема буферного газа для хранения;

газохранящая организация – организация, имеющая в собственности или на иных законных основаниях ПХГ и другие сооружения, предназначенные для оказания услуг по хранению газа на основании имеющейся лицензии на данный вид деятельности;

отчетный период – финансовый год, предшествующий дате подачи заявки на утверждение или изменение тарифов на услуги газохранящей организации;

минимальный технологический период хранения газа в ПХГ – нормативный период хранения газа в ПХГ, определяемый технологическим периодом непрерывной закачки газа и устанавливаемый для каждого ПХГ проектом эксплуатации, подтвержденный компетентным органом;

мощность ПХГ – максимально допустимый объем активного газа в ПХГ, определяемый проектом эксплуатации ПХГ;

подземное хранилище газа (ПХГ) – подземные сооружения в комплексе с наземным оборудованием, являющиеся частью системы магистральных газопроводов, в которых хранится запас газа;

капиталоемкость – показатель, который определяет отношение основного капитала (основных производственных фондов) к произведенной в соответствующий период продукции или ее части – чистому доходу, прибыли, национальному доходу.

Иные понятия и термины, используемые в Методике, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных

монополиях и Законом Республики Казахстан от 9 января 2012 года "О газе и газоснабжении".

Сноска. Пункт 3 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Расчет тарифов на услуги по хранению товарного газа в ПХГ

4. Исходя из геологических и технологических отличий действующих на территории Республики Казахстан ПХГ, тариф на услуги по хранению товарного газа в ПХГ рассчитывается отдельно для каждого ПХГ за 1000 кубических метров в месяц.

5. При формировании тарифов на услуги по хранению газа в ПХГ затраты учитываются в соответствии с Особым порядком.

6. Тариф на услуги по хранению товарного газа в ПХГ рассчитывается на основе планового тарифного дохода. Плановый тарифный доход рассчитывается по формуле:

$ТД = З + ДУП / Н$, где:

ТД - плановый тарифный доход газохранилищающей организации;

З - плановая сумма затрат газохранилищающей организации, связанных с оказанием услуги по хранению товарного газа в ПХГ, включая затраты на закачку и отбор газа;

ДУП - допустимый уровень прибыли (чистого дохода) газохранилищающей организации;

Н - коэффициент пересчета допустимого уровня прибыли (чистого дохода) с учетом уплаты корпоративного подоходного налога и других платежей в бюджет от чистого дохода на плановый период.

7. Производственные затраты газохранилищающей организации, связанные с оказанием услуги по хранению товарного газа в ПХГ, отбору и закачке газа определяется по прямой принадлежности к данным видам деятельности.

8. Допустимый уровень прибыли (чистый доход) газохранилищающей организации рассчитывается по формуле:

$ДУП = РБА * СП$, где:

РБА - регулируемая база задействованных активов;

СП - ставка прибыли.

9. За регулируемую базу задействованных активов принимается суммарная стоимость долгосрочных активов (основных средств и нематериальных активов) и чистого оборотного капитала на конец отчетного периода, необходимых при предоставлении услуг по хранению товарного газа в ПХГ. Основные средства и

нематериальные активы производственного назначения не включаются в состав регулируемой базы задействованных активов в случае их консервации или длительного (более одного года) нахождения в ремонте, на техническом перевооружении (реконструкции), в аренде и иных случаях длительного незадействования. В случае невозможности выделения значения чистого оборотного капитала, в связи с тем, что газохранилищающая организация осуществляет несколько видов деятельности, значение чистого оборотного капитала включается в регулируемую базу задействованных активов по виду деятельности, являющимся наиболее капиталоемким для газохранилищающей организации. Значение чистого оборотного капитала определяется по формуле:

$ЧОК = ТА - ТО$, где:

ЧОК - чистый оборотный капитал;

ТА - текущие активы на конец отчетного периода;

ТО - текущие обязательства на конец отчетного периода.

10. Ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов газохранилищающей организации рассчитывается в соответствии с Инструкцией по расчету ставки прибыли на регулируемую базу задействованных активов субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 29 сентября 2005 года № 286-ОД (далее – Инструкция), (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 3922).

11. Коэффициент перерасчета допустимого уровня прибыли (чистого дохода) с учетом уплаты корпоративного подоходного налога и других платежей в бюджет от чистого дохода на плановый период рассчитывается по формуле:

$H = (1-r) * (1-k)$, где:

r - ставка корпоративного подоходного налога;

k - ставка других платежей в бюджет от чистого дохода.

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

$TД$

$T = \frac{TД}{V}$, где:

V

T - тариф на услуги по хранению товарного газа в ПХГ;

ТД - тарифный доход газохранилищающей организации;

V - суммарный объем помесечного хранения газа в ПХГ с учетом объемов закачки и отбора газа.

13. Суммарный объем помесечного хранения товарного газа в ПХГ с учетом объемов закачки и отбора газа рассчитывается по формуле:

$$V = \sum V_{\text{хр}}^i = \sum (V_{\text{осм}}^i + V_3^i/2 - V_0^i/2), \text{ где:}$$

$V_{\text{хр}}^i$ - месячный объем хранения товарного газа в ПХГ с учетом объемов закачки и отбора газа в i -том месяце;

$V_{\text{осм}}^i$ - остаток активного газа в ПХГ на начало i -того месяца;

V_3^i - объем закачанного газа в i -ом месяце;

V_0^i - объем отобранного газа в i -ом месяце.

3. Расчет тарифов на услуги по хранению СУВГ в газгольдерах

Сноска. Глава 3 исключена приказом Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 3
к приказу Председателя
Агентства Республики
Казахстан по регулированию
естественных монополий
от 20 января 2014 года
№ 13-ОД

Сноска. Правый верхний угол приложения 5 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 04.05.2018 № 172 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам

Сноска. Заголовок в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Общие положения

1. Настоящая Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам (далее –

Методика) разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года "О естественных монополиях", приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 25 апреля 2013 года № 130-ОД "Об утверждении Особого порядка формирования затрат, применяемого при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8480) (далее – Особый порядок) и Соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, ратифицированным Законом Республики Казахстан от 4 декабря 2009 года (далее – Соглашение).

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Методика разработана в целях определения механизма расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам Республики Казахстан.

3. Тарифы на транспортировку товарного газа для потребителей устанавливаются за каждые 1000 кубических метров газа вне зависимости от протяженности газопроводов по территории Республики Казахстан в пределах технических возможностей, за исключением субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам в рамках Соглашения, для которых тарифы на транспортировку товарного газа для потребителей устанавливаются за 1000 кубических метров газа на 100 км по территории Республики Казахстан в пределах технических возможностей.

Сноска. Пункт 3 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

4. Тарифы на оказание услуг по внутренней транспортировке устанавливаются уполномоченным органом сбалансированными, исходя из применяющихся уровней тарифов на международную транспортировку, уровня затрат, объемов и чистого дохода по соответствующим видам деятельности и других показателей.

5. Для целей настоящей Методики используются следующие понятия:

доход газотранспортной организации – доход газотранспортной организации от реализации услуг по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам;

отчетный период – финансовый год, предшествующий дате подачи заявки на утверждение или изменение тарифов на услуги газотранспортной организации;

внутренняя транспортировка – услуга по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам, предназначенного для потребления на территории Республики Казахстан;

управление (-я) магистральных газопроводов – филиалы газотранспортной организации (далее – УМГ);

объем товаро-транспортной работы – объем работы по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам (грузооборот), определяемый как произведение объема транспортировки газа на расстояние его транспортировки;

международная транспортировка – услуга по транспортировке товарного газа по магистральному газопроводу с территории одной страны в другую через территорию Республики Казахстан, а также с территории Республики Казахстан в другие страны.

Иные понятия и термины, используемые в Методике, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и Законом Республики Казахстан от 9 января 2012 года "О газе и газоснабжении".

Сноска. Пункт 5 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Расчет тарифов на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам

6. При формировании тарифов на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам затраты учитываются в соответствии с Особым порядком.

7. Тарифы на транспортировку товарного газа по магистральным газопроводам рассчитываются на основе планового тарифного дохода. Плановый тарифный доход газотранспортной организации рассчитывается по формуле:

$$ТД_{общ} = З_{общ} + ДУП_{общ} / Н, \text{ где:}$$

$ТД_{общ}$ - общий плановый тарифный доход газотранспортной организации;

$З_{общ}$ - суммарные экономически обоснованные плановые затраты газотранспортной организации, рассчитанные на плановый объем услуг;

ДУП_{общ} - допустимый уровень прибыли (чистого дохода);

Н - коэффициент пересчета допустимого уровня прибыли (чистого дохода) с учетом уплаты корпоративного подоходного налога и других платежей в бюджет от чистого дохода на плановый период.

8. Коэффициент пересчета допустимого уровня прибыли (чистого дохода) с учетом уплаты корпоративного подоходного налога и других платежей в бюджет от чистого дохода на плановый период рассчитывается по формуле:

$$H = (1-r) \cdot (1-k), \text{ где:}$$

r - ставка корпоративного подоходного налога;

k - ставка платежа в бюджет от чистого дохода.

9. При наличии в составе газотранспортной организации производственных территориальных филиалов суммарные затраты рассчитываются по формуле:

$$З_{\text{общ}} = З_{\text{фил}} + З_{\text{центр}}, \text{ где:}$$

З_{фил} - суммарные экономически обоснованные плановые затраты филиалов (управлений магистральных газопроводов), рассчитанные на плановый объем услуг;

З_{центр} - плановые расходы центрального аппарата газотранспортной организации.

10. Плановый тарифный доход газотранспортной организации от реализации услуг по внутренней транспортировке без учета доходов от международной транспортировки газа, рассчитывается по формуле:

$$ТД^{\text{ВН}} = З^{\text{ВН}} + ДУП^{\text{ВН}} / H, \text{ где:}$$

ТД^{ВН} - плановый тарифный доход от внутренней транспортировки;

З^{ВН} - суммарные экономически обоснованные плановые затраты газотранспортной организации, относимые на внутреннюю транспортировку;

ДУП^{ВН} - допустимый уровень прибыли (чистый доход), рассчитываемый для газотранспортной организации и отнесенный на внутреннюю транспортировку.

Н - коэффициент пересчета допустимого уровня прибыли (чистого дохода) с учетом уплаты корпоративного подоходного налога и других платежей в бюджет от чистого дохода на плановый период.

11. Суммарные экономически обоснованные плановые затраты газотранспортной организации, относимые на внутреннюю транспортировку рассчитываются по формуле:

$$З^{\text{ВН}} = З^{\text{ВН}}_{\text{фил}} + З^{\text{ВН}}_{\text{центр}}, \text{ где:}$$

З^{ВН}_{фил} - затраты на внутреннюю транспортировку газа всех УМГ;

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

12. Допустимый уровень прибыли для деятельности по осуществлению внутренней транспортировки товарного газа по магистральным газопроводам, определяется по формуле:

$$ДУП^{вн} = ДУП_{общ} \times d^{вн}_{ттр}, \text{ где:}$$

$ДУП^{вн}$ – допустимый уровень прибыли (чистого дохода) для деятельности по осуществлению внутренней транспортировки товарного газа по магистральным газопроводам;

$ДУП_{общ}$ – допустимый уровень прибыли организации (чистый доход);

$d^{вн}_{ттр}$ – удельный вес товаротранспортной работы по внутренней транспортировке товарного газа в общем объеме товаротранспортной работы.

Сноска. Пункт 12 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

13. Допустимый уровень прибыли (чистый доход) газотранспортной организации определяется по формуле:

$$ДУП_{общ} = РБА_{общ} \times СП, \text{ где:}$$

$ДУП_{общ}$ – допустимый уровень прибыли организации (чистый доход);

$РБА_{общ}$ – регулируемая база задействованных активов;

СП – ставка прибыли.

Сноска. Пункт 13 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

14. За регулируемую базу задействованных активов принимается суммарная стоимость долгосрочных активов (основных средств и нематериальных активов) и чистого оборотного капитала на конец отчетного периода, необходимых при предоставлении услуг по транспортировке газа по магистральным газопроводам. Основные средства и нематериальные активы производственного назначения не включаются в состав регулируемой базы задействованных активов в случае их консервации или длительного (более одного года) нахождения в ремонте, на

техническом перевооружении (реконструкции), в аренде и иных случаях длительного незадействования. Значение чистого оборотного капитала определяется по формуле:

ЧОК = ТА - ТО, где:

ЧОК - чистый оборотный капитал;

ТА - текущие активы на конец отчетного периода;

ТО - текущие обязательства на конец отчетного периода.

15. Ставка прибыли на регулируемую базу задействованных активов газотранспортной организации рассчитывается в соответствии с приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 29 сентября 2005 года № 286-ОД "Об утверждении Инструкции по расчету ставки прибыли на регулируемую базу задействованных активов субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 3922).

Сноска. Пункт 15 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

16. Тариф на внутреннюю транспортировку 1000 кубических метров газа по магистральным газопроводам определяется по формуле:

$$T_{\text{вн}} = \frac{TД_{\text{вн}}}{V_{\text{вн}}}, \text{ где:}$$

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

$TД_{\text{вн}}$ – плановый тарифный доход от внутренней транспортировки;

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

Сноска. Пункт 16 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

17. Для субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам в рамках Соглашения по единому тарифу на транспортировку газа для потребления на территории Республики Казахстан, на услуги по транспортировке газа для целей экспорта и на услуги по транспортировке транзитного газа тариф на транспортировку 1000 кубических метров газа на 100 километров по магистральным газопроводам рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{общ}} = \frac{TД_{\text{общ}}}{TTP_{\text{общ}}}, \text{ где:}$$

$T_{\text{общ}}$ – тариф на транспортировку газа за 1000 кубических метров на 100 километров;

$TД_{\text{общ}}$ – общий плановый тарифный доход газотранспортной организации;

$TTP_{\text{общ}}$ – общий плановый годовой объем товаротранспортной работы по транспортировке газа по магистральным газопроводам.

Для субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам в рамках Соглашения, тариф на внутреннюю транспортировку за 1000 кубических метров на 100 километров определяется по формуле:

$$T_{\text{вн}} = \frac{TД_{\text{вн}}}{TTP_{\text{вн}}}, \text{ где:}$$

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

$TД_{\text{вн}}$ – плановый тарифный доход от внутренней транспортировки газа;

$TTP_{\text{вн}}$ – плановый годовой объем товаротранспортной работы по внутренней транспортировке газа по магистральным газопроводам.

Сноска. Пункт 17 в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

17-1. Общий плановый годовой объем товаротранспортной работы по транспортировке газа по магистральным газопроводам определяется по формуле:

$$TTP_{\text{общ}} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m \frac{L_{ij} * V_{i \text{ общ } nj}}{100}, \text{ где:}$$

n – количество точек подачи газа;

m – количество точек отбора газа;

L_{ij} – протяженность газопровода от точки подачи до точки отбора;

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

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

$$TTP_{\text{вн}} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m \frac{L_{ijn} * V_{i \text{ вн } nm}}{100}, \text{ где:}$$

n – количество точек подачи газа для внутренней транспортировки;

m – количество точек отбора газа для внутренней транспортировки;

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

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

Сноска. Методика дополнена пунктом 17-1 в соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28.12.2017 № 437 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

18. Планирование затрат производится по каждому из управлений газотранспортной организации на основе анализа их финансово-хозяйственной деятельности в течение отчетного периода и программы работы на планируемый период.

19. Затраты на транспортировку газа i -того УМГ рассчитывается по формуле:

$$Z_{\text{фил}}^i = Z_{\text{пр}}^i + Z_{\text{пер}}^i, \text{ где:}$$

i - i -е управление магистральных газопроводов;

$$Z_{\text{пр}}^i$$

- общепроизводственные и эксплуатационные расходы i -того УМГ;

$$Z_{\text{пер}}^i$$

- расходы периода i -того УМГ.

20. Затраты на внутреннюю транспортировку газа i -того УМГ рассчитываются по формуле:

$$З_{\text{фил}}^{\text{вн.}i} = З_{\text{фил}}^i \times d_{\text{мтр}}^{\text{вн.}i}, \text{ где:}$$

$$З_{\text{фил}}^{\text{вн.}i}$$

- затраты на внутреннюю транспортировку газа i -того УМГ;

$$d_{\text{мтр}}^{\text{вн.}i}$$

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

21. Плановые затраты газотранспортной организации по внутренней транспортировке определяются как сумма плановых затрат на внутреннюю транспортировку газа по каждому УМГ по формуле:

$$З_{\text{фил}}^{\text{вн}} = \sum_i^N З_{\text{фил}}^{\text{вн.}i}, \text{ где:}$$

$$З_{\text{фил}}^{\text{вн}}$$

- плановые затраты на внутреннюю транспортировку всех УМГ;

$$З_{\text{фил}}^{\text{вн.}i}$$

- плановые затраты на внутреннюю транспортировку газа i -того УМГ;

N - количество УМГ.

22. Плановые затраты отдельных УМГ определяются с учетом доли затрат по центральному аппарату, которые рассчитываются пропорционально производственным затратам каждого УМГ в общем объеме производственных затрат газотранспортной организации по формуле:

$$З_{\text{центр}}^i = З_{\text{центр}} \times (З_{\text{фил}}^i / \sum З_{\text{фил}}^i), \text{ где:}$$

$З_{\text{центр}}^i$ - составляющая плановых затрат i -того УМГ с учетом распределения затрат центрального аппарата по отдельным УМГ.

23. При наличии у газотранспортной организации филиалов, непосредственно не осуществляющих транспортировку газа, деятельность которых связана с осуществлением работ производственного характера, планируемые затраты их

перераспределяются по производственным филиалам в порядке определенном пунктом 22 настоящей Методики.

24. Плановые затраты, относимые на внутреннюю транспортировку газа газотранспортной организации, рассчитываются как сумма плановых затрат на внутреннюю транспортировку по каждому УМГ и центрального аппарата, умноженную на долю товаротранспортной работы этого УМГ по формуле:

$$З^{вн} = \sum_{i=1}^N (З_{фил}^i + З_{центр}^i) \times d_{mmp}^{вн.i}.$$

Приложение 4
к приказу Председателя Агентства
Республики Казахстан
по регулированию естественных
монополий
от 20 января 2014 года № 13-ОД

Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по подаче воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам

Сноска. Методика в редакции приказа Министра национальной экономики РК от 04.05.2018 № 172 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящая Недискриминационная методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий по подаче воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам (далее – Методика) разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года "О естественных монополиях", приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 25 апреля 2013 года № 130-ОД "Об утверждении Особого порядка формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий" (далее – Особый порядок) (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8480).

2. Настоящая Методика определяет механизм расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги субъектов естественных монополий (далее – субъект) по подаче воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам.

3. Для целей настоящей Методики используются следующие понятия:

канал – искусственное гидротехническое сооружение, используемое для управления водными ресурсами, подачи воды водопользователям, водоснабжения.

магистральный трубопровод – комплекс гидротехнических сооружений, предназначенный для подвода воды от водозабора до распределителей (подводам воды от магистрального трубопровода и (или) канала к группам водопользователей);

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

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

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

способ подачи воды – самотечный, механизированный;

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

группа потребителей – потребители услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам, сгруппированные в зависимости от того, на какие нужды используется вода, в целях применения настоящей Методики.

Иные понятия и термины, используемые в настоящей Методике, применяются в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан от 9 июля 2003 года и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

4. В случае, если при оказании услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам в системе магистральных трубопроводов не выделены отдельные тарифные участки и услуги оказываются на территории двух и более областей, единый тариф и тарифная смета рассчитываются на всю систему в целом.

5. В случае, если в системе магистральных трубопроводов и (или) каналов выделены отдельные тарифные участки, тариф рассчитывается на каждый тарифный участок.

6. В случае, если при оказании услуг по подаче воды по каналам услуги оказываются на территории нескольких областей, тариф и тарифная смета рассчитываются на услугу в целом с применением дифференциации по группам

потребителей в зависимости от способа подачи воды по каналам согласно настоящей Методике.

7. Объем оказываемых услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам определяется, исходя из объема подачи воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам за минусом нормативных технических потерь и объема поставки воды на собственные нужды субъекта (необходимого для оказания услуг по подаче воды).

Объем потребляемой воды для сельскохозяйственного орошения определяется, исходя из удельных норм водопотребления, рассчитываемых согласно Методике по разработке удельных норм водопотребления и водоотведения, утвержденной приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан – Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 декабря 2016 года № 545 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14827) с учетом увлажненности территорий, биоклиматических условий, почвенно-мелиоративных и гидрогеологических условий по водохозяйственным бассейнам, видов орошаемых сельскохозяйственных культур, орошаемой площади сельскохозяйственных культур и других.

Объемы оказываемых услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам и (или) каналам подтверждаются субъектом обосновывающими документами (протокола намерений, договора, расчеты объемов, исходя из обязанности качественного обслуживания и возможностей субъекта).

Снижение объемов оказываемых услуг подтверждается субъектом документами, обосновывающими снижение (договора, счет-фактуры, акты выполненных работ/оказанных услуг/приема-передачи воды).

8. Экономически обоснованные затраты, необходимые для предоставления услуг по подаче воды, рассчитываются в соответствии с требованиями Особого порядка.

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

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

$$Z_{\text{общ}} = Z_{\text{фил}} + Z_{\text{центр}},$$

где:

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

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

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

Глава 2. Расчет тарифа (цены, ставки сбора) на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам

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

$$T_n = \frac{Z_n + \text{ДУП}_n}{V_n},$$

где:

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

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

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

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

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

10. В случае, если имеется несколько тарифных участков системы магистральных трубопроводов, тариф на услуги по подаче воды на каждом тарифном участке рассчитывается по формуле:

$$T_{in} = \frac{Z_{in} + \text{ДУП}_{in}}{V_{in}},$$

где:

i – номер тарифного участка;

T_{in} – тариф на услуги по подаче воды по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

Z_{in} – экономически обоснованные затраты по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тенге;

ДУП_{in} – допустимый уровень прибыли до налогообложения по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тенге;

V_{in} – объем оказываемых услуг по подаче воды по i -му тарифному участку на период действия тарифа, кубических метров.

11. В случае необходимости дифференциации тарифов по тарифным участкам дифференциация производится по группам потребителей.

12. Стоимость подачи воды по магистральным трубопроводам для отдельного потребителя рассчитывается по формуле:

$$C_n = V_n * \sum T_{in},$$

где:

C_n – стоимость подачи воды по магистральным трубопроводам для отдельного потребителя на период действия тарифа, тенге;

i – номера тарифных участков, по которым последовательно подается вода для данного потребителя;

V_n – объем оказываемых услуг по подаче воды для данного потребителя на период действия тарифа, кубических метров;

T_{in} – тариф на услуги по подаче воды по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр.

Глава 3. Расчет тарифов по группам потребителей по отдельным участкам при подаче воды по магистральным трубопроводам

13. Дифференциация тарифов по группам потребителей производится на основании степени потребности в ремонте и капитальных вложениях в модернизацию, реконструкцию и обновление основных средств субъекта естественной монополии в целях обеспечения непрерывности производственно-технологического процесса потребителей.

14. Потребители классифицируются на следующие группы:

1) население, бюджетные и некоммерческие организации, а также другие предприятия, оказывающие коммунальные услуги населению, бюджетным и некоммерческим организациям;

2) сельхозтоваропроизводители;

3) промышленные предприятия и другие коммерческие организации;

4) нефтегазодобывающие предприятия.

15. Тариф для группы потребителей "население, бюджетные и некоммерческие организации, а также другие предприятия, оказывающие коммунальные услуги населению, бюджетным и некоммерческим организациям" (1-я группа) на i -м участке рассчитывается по формуле:

$$T_{in1} = \frac{Z_{in} - M_{in} - P_{in}}{V_{in}},$$

где:

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

T_{in1} - тариф для 1-ой группы потребителей на i -м участке на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

Z_{in} – экономически обоснованные затраты на i -м участке на период действия тарифа, тенге;

M_{in} – амортизационные отчисления на i -м участке на период действия тарифа, тенге;

P_{in} – расходы на ремонт на i -м участке на период действия тарифа, тенге;

V_{in} – суммарный объем оказываемых услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам для всех групп потребителей на i -м участке на период действия тарифа, кубических метров.

16. Расходы на ремонт на i -м участке рассчитываются, исходя из общей суммы ремонта в целом по всей системе магистральных трубопроводов, распределенной по участкам пропорционально доле каждого участка в стоимости основных средств.

17. Тариф для группы потребителей "сельхозтоваропроизводители" (2-я группа) на i -м участке рассчитывается по формуле:

$$T_{in2} = \frac{Z_{in}}{V_{in}},$$

где:

T_{in2} – тариф для 2-ой группы потребителей на i -м участке на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

Z_{in} – экономически обоснованные затраты на i -м участке на период действия тарифа, тенге;

V_{in} – суммарный объем оказываемых услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам для всех групп потребителей на i -м участке на период действия тарифа, кубических метров.

18. Тариф для группы потребителей "промышленные предприятия и другие коммерческие организации" (3-я группа) на i -м участке рассчитывается по формуле:

$$T_{in3} = \frac{Z_{in} + ДУП_{in}}{V_{in}},$$

где:

T_{in3} – тариф для 3-ей группы потребителей на i -м участке на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

Z_{in} – экономически обоснованные затраты на i -м участке на период действия тарифа, тенге;

ДУП $_{in}$ – допустимый уровень прибыли до налогообложения на i -м участке на период действия тарифа, тенге;

V_{in} – суммарный объем оказываемых услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам для всех групп потребителей на i -м участке на период действия тарифа, кубических метров.

19. Тариф для группы потребителей "нефтегазодобывающие предприятия" (4-я группа) на i -м участке рассчитывается по формуле:

$$T_{in4} = \frac{Z_{in} + \text{ДУП}_{in}}{V_{in}} + \frac{(M_{in} + P_{in}) * V_{in1}}{V_{in4} * V_{in}} + \frac{\text{ДУП}_{in} * V_{in1}}{V_{in4} * V_{in}} + \frac{\text{ДУП}_{in} * V_{in2}}{V_{in4} * V_{in}},$$

где:

T_{in4} – тариф для 4-ой группы потребителей на i -м участке на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

V_{in1} – объем оказываемых услуг по подаче воды потребителям 1-й группы на i -м участке на период действия тарифа, кубических метров;

V_{in2} – объем оказываемых услуг по подаче воды потребителям 2-й группы на i -м участке на период действия тарифа, кубических метров;

V_{in4} – объем оказываемых услуг по подаче воды потребителям 4-й группы на i -м участке на период действия тарифа, кубических метров.

Примечание. К объему V_{in1} оказания услуг по подаче воды потребителям 1-й группы на i -м участке относятся только те объемы, которые непосредственно потребляются населением, бюджетными и некоммерческими организациями, а также другими предприятиями, оказывающими коммунальные услуги населению, бюджетным и некоммерческим организациям.

Глава 4. Расчет тарифа (цены, ставки сбора) на услуги по подаче воды по каналам

20. Тариф на услуги по подаче воды по каналам рассчитывается по формуле:

$$T_n = \frac{Z_n + \text{ДУП}_n}{V_n},$$

где:

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

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

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

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

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

21. В случае, если имеется несколько тарифных участков, тариф для потребителей услуги по подаче воды по каналам рассчитывается по формуле:

$$T_{in} = \frac{Z_{in} + ДУП_{in}}{V_{in}},$$

где:

i – номер тарифного участка;

T_{in} – тариф на услуги по подаче воды по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

Z_{in} – экономически обоснованные затраты по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тысяч тенге;

$ДУП_{in}$ – допустимый уровень прибыли до налогообложения по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тысяч тенге;

V_{in} – объем оказываемых услуг по подаче воды по i -му тарифному участку на период действия тарифа, тысяч кубических метров.

22. В случае необходимости дифференциации тарифов по тарифным участкам дифференциация производится по группам потребителей.

Глава 5. Расчет тарифа (цены, ставки сбора) на услуги по подаче воды по каналам дифференцированного по группам потребителей в зависимости от способа подачи воды

23. Дифференциация тарифов по группам потребителей производится на основании технологической особенности при оказании регулируемых услуг по подаче воды по каналам, при которой подача воды до потребителя осуществляется двумя способами (механизированный и самотечный) и в зависимости от того, на какие нужды используется вода.

24. Потребители классифицируются на следующие группы:

- 1) сельхозтоваропроизводители;
- 2) водоканалы, бюджетные организации;
- 3) предприятия, производящие электроэнергию;
- 4) попуски (природоохранные, компенсационные, санитарно-экологические);
- 5) промышленные предприятия, прочие коммерческие и некоммерческие организации.

25. Среднеотпускной расчетный тариф на услуги по подаче воды по каналам на период действия тарифа, рассчитывается по следующей формуле:

$$T_n = \frac{Z_n + \text{ДУП}_n}{V_n},$$

где:

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

T_n – тариф среднеотпускной расчетный на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

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

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

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

26. Расчетный тариф на услуги по подаче воды по каналам для каждой группы потребителей в зависимости от способа подачи воды рассчитывается по формуле:

1) Для механизированного способа подачи воды:

$$T_{nmi} \text{ расчет} = T_n * V_{\text{факт}} / D_{\text{факт}} * (D_{mi} \text{ факт} / V_{mi} \text{ факт}),$$

где:

i – группа потребителей;

$T_{nmi} \text{ расчет}$ – расчетный тариф для механизированного способа подачи воды для i -й группы потребителей на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

$D_{\text{факт}}$ – фактический доход от оказания услуг за предыдущий законченный календарный год, тысяч тенге;

$V_{\text{факт}}$ – фактический объем оказанных услуг за предыдущий законченный календарный год, тысяч кубических метров;

D_{mi} факт – фактический доход от механизированной водоподачи для i -й группы потребителей за предыдущий законченный календарный год, тысяч тенге ;

V_{mi} факт – фактический объем механизированной водоподачи для i -й группы потребителей за предыдущий законченный календарный год, тысяч кубических метров;

2) Для самотечного способа подачи воды:

T_{nci} расчет = $T_n * V_{факт} / D_{факт} * (D_{ci} \text{ факт} / V_{ci} \text{ факт})$,

где:

i – группа потребителей;

T_{nci} расчет – расчетный тариф для самотечного способа подачи воды для i -й группы потребителей на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

$D_{факт}$ – фактический доход от оказания услуг за предыдущий законченный календарный год, тысяч тенге;

$V_{факт}$ – фактический объем оказанных услуг за предыдущий законченный календарный год, тысяч кубических метров;

D_{ci} факт – фактический доход от самотечной водоподачи для i -й группы потребителей за предыдущий законченный календарный год, тысяч тенге;

V_{ci} факт – фактический объем самотечной водоподачи для i -й группы потребителей за предыдущий законченный календарный год, тысяч кубических метров.

27. Средневзвешанный расчетный тариф с учетом расчетных тарифов для каждой группы потребителей и прогнозируемых объемов оказываемых услуг на период действия тарифа рассчитывается по формуле:

$$T_{n \text{ ср.расчет}} = \frac{\sum_{ci} T_{nci \text{ расчет}} * V_{nci} + \sum_{mi} T_{nmi \text{ расчет}} * V_{nmi}}{V_n},$$

где:

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

i – группа потребителей;

T_n ср.расчет – средневзвешанный расчетный тариф на период действия тарифа, тенге за 1 кубический метр;

V_{nci} – объем самотечной водоподачи для i -й группы потребителей на период действия тарифа, тысяч кубических метров;

V_{nmi} – объем механизированной водоподачи для i -й группы потребителей на период действия тарифа, тысяч кубических метров;

Sci – сумма произведений тарифа на объем по самотечной водоподаче для i -й группы потребителей на период действия тарифа, тысяч тенге;

S_{mi} – сумма произведений тарифа на объем по механической водоподаче для i -й группы потребителей на период действия тарифа, тысяч тенге.

28. Для определения отклонения средневзвешанного расчетного тарифа от среднеотпускного расчетного тарифа при изменении прогнозируемых объемов оказываемых услуг применяется поправочный коэффициент, который рассчитывается по следующей формуле:

$$K_n \text{ поправ} = T_n / (T_n \text{ ср. расчет}),$$

где:

K_n поправ – поправочный коэффициент, характеризующий степень собираемости доходов в период действия тарифа, при этом значения коэффициента означают: K_n поправ < 1 – что расчетный доход на период действия тарифа, превышает тарифный доход на период действия тарифа; K_n поправ $= 1$ – что расчетный и тарифный доходы на период действия тарифа равны; K_n поправ > 1 – что расчетный доход на период действия тарифа меньше необходимого тарифного дохода на период действия тарифа.

29. Тариф для каждой группы потребителей в зависимости от способа подачи воды на период действия тарифа определяется по формулам:

1) для механизированного способа подачи воды:

$$T_{nmi} = T_{nmi} \text{ расчет} * K_n \text{ поправ}$$

2) для самотечного способа подачи воды:

$$T_{nci} = T_{nci} \text{ расчет} * K_n \text{ поправ}$$

где:

T_{nmi} – тариф для i -й группы потребителей на период действия тарифа при механизированном способе подачи воды, тенге за 1 кубический метр;

T_{nci} – тариф для i -й группы потребителей на период действия тарифа при самотечном способе подачи воды, тенге за 1 кубический метр.