

О внесении изменений и дополнения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 "Об утверждении Правил формирования тарифов"

Приказ Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики Республики Казахстан от 24 ноября 2025 года № 123. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 24 ноября 2025 года № 37459

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 "Об утверждении Правил формирования тарифов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 19617) следующие изменения и дополнение:

в Правилах формирования тарифов, утвержденных указанным приказом:

в пункте 3:

подпункт 8) исключить;

подпункт 130) изложить в следующей редакции:

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

заголовок раздела 2 изложить в следующей редакции:

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

пункты 57 и 58 изложить в следующей редакции:

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

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

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

пункт 60 изложить в следующей редакции:

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

$$T_n = \frac{Z_n + ДУП_n}{V_n}, \text{ где:}$$

, где:

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

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

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

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

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

пункт 242-1 исключить;

пункты 246 и 247 изложить в следующей редакции:

"246. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения дифференцируется по группам потребителей, с учетом:

- 1) уровня платежеспособности населения соответствующего региона;
- 2) объема потребления;
- 3) влияния на инфляцию;
- 4) уровня развития промышленного производства региона.

247. В целях дифференциации тарифа на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения потребители подразделяются на группы:

1) физические лица, относящиеся к категории населения, организации, занимающиеся производством тепловой энергии, в пределах объемов потребления воды на собственные нужды в процессе производства тепловой энергии и объемов подпитки при предоставлении услуг горячего водоснабжения (при открытой системе горячего водоснабжения), организации, занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии, в пределах объемов утвержденных нормативных технических потерь и организации, предоставляющие регулируемые услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения – первая группа;

2) прочие потребители – юридические лица, не входящие в состав первой и третьей групп – вторая группа;

3) организации, содержащиеся за счет бюджетных средств – третья группа.

В целях стимулирования физических лиц к ресурсосбережению, тариф первой группы на регулируемые услуги водоснабжения дифференцируется по следующим категориям потребителей:

1 подгруппа:

физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги до 3 м^3 в месяц на 1 человека;

организации, занимающиеся производством тепловой энергии, в пределах объемов потребления воды на собственные нужды в процессе производства тепловой энергии и объемов подпитки при предоставлении услуг горячего водоснабжения (при открытой системе горячего водоснабжения);

организации, занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии, в пределах объемов, утвержденных нормативных технических потерь;

организации, предоставляющие регулируемые услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги свыше 3 м^3 до 5 м^3 в месяц на 1 человека;

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги свыше 5 м^3 до 10 м^3 в месяц на 1 человека;

4 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения потребляющие регулируемые услуги свыше 10 м^3 в месяц на 1 человека.";

пункт 249-1 изложить в следующей редакции:

"249-1. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения для следующих категорий первой группы потребителей определяется по формулам:

$$T_{\text{нас.1}} = T_{\text{нас.}}$$

$$T_{\text{нас.2}} = 1,15 * T_{\text{нас.}}$$

$$T_{\text{нас.2}} = 1,3 * T_{\text{нас.}}$$

$$T_{\text{нас.3}} = 1,5 * T_{\text{нас.}}, \text{ где:}$$

$T_{\text{нас.}}$ – тариф определенный в соответствии с пунктом 249 настоящих Правил;

$T_{\text{нас.1}}$ – тариф 1 подгруппы;

$T_{\text{нас.2}}$ – тариф 2 подгруппы;

$T_{\text{нас.3}}$ – тариф 3 подгруппы;

$T_{\text{нас.4}}$ – тариф 4 подгруппы.

При расчете общего объема начислений за 1 месяц на 1 человека вне зависимости от наличия индивидуального прибора учета, к потребленному объему:

до 3 м^3 применяется тариф на уровне $T_{\text{нас.}}$;

свыше 3 м^3 до 5 м^3 – на уровне $1,15 * T_{\text{нас.}}$;

свыше 5 м^3 до 10 м^3 – на уровне $1,3 * T_{\text{нас.}}$;

свыше 10 м^3 – на уровне $1,5 \cdot T_{\text{нас}}$.

Для потребителей не имеющих индивидуальные приборы учета расчет производится по нормам потребления коммунальных услуг по водоснабжению, утвержденным акиматами областей, городов республиканского значения, столицы.";

пункт 251 изложить в следующей редакции:

"251. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения для второй группы определяется по формуле:

$$T_2 = T_0 \times k_2, \text{ где:}$$

T_2 – тариф для второй группы потребителей на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

T_0 – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

k_2 – коэффициент для перераспределения доходов от оказания услуг водоснабжения и (или) водоотведения второй группе потребителей, определенный в соответствии с пунктом 246 настоящих Правил.";

заголовок Раздела 2 изложить в следующей редакции:

"Раздел 2. Дифференциация тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам";

пункты 261, 262, 262-2, 263, 264, 265, 266, 267, 267-1 и 272-2 исключить;

пункт 273 изложить в следующей редакции:

"273. Тариф на услуги по реализации тепловой энергии в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета определяется по формулам:

1) для первой группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии ($T_{\text{нас}}$ без ПУ):

$$T_{\text{нас. без ПУ}} = 1,2 \cdot T_{\text{нас.}} \text{ (тенге/Гкал);}$$

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отопливаемой площадью до 100 м^2 :

$$T_{\text{нас. без ПУ 1}} = T_{\text{нас. без ПУ}}, \text{ где:}$$

$T_{\text{нас. без ПУ 1}}$ – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отопливаемой площадью до 100 м^2

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отопливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2 :

$$T_{\text{нас. без ПУ 2}} = T_{\text{нас. без ПУ}} \cdot 1,1, \text{ где:}$$

Т_{нас. без ПУ 2} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отопливаемой площадью свыше 100 до 200 м².

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Т_{нас. без ПУ 2} не превышает Т_о.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отопливаемой площадью свыше 200 м²:

Т_{нас. без ПУ 3}=Т_о, где:

Т_{нас. без ПУ 3} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отопливаемой площадью свыше 200 м²;

Т_о – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

2) для первой группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Т_{нас. с ПУ}):

$$\text{Т}_{\text{нас. с ПУ}} = (\text{Т}_{\text{нас.}} \cdot \text{Q}_{\text{нас.}} - \text{Т}_{\text{нас. без ПУ}} \cdot \text{Q}_{\text{нас. без ПУ}}) / \text{Q}_{\text{нас. с ПУ}} \text{ (тенге/Гкал).}$$

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отопливаемой площадью до 100 м²:

Т_{нас. с ПУ 1}=Т_{нас. с ПУ}, где:

Т_{нас. с ПУ 1} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отопливаемой площадью до 100 м²

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отопливаемой площадью свыше 100 до 200 м²:

Т_{нас. с ПУ 2}=Т_{нас. с ПУ} * 1,1, где:

Т_{нас. с ПУ 2} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения с отопливаемой площадью свыше 100 до 200 м²

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Т_{нас. без ПУ 2} не превышает Т_о.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²:

Т_{нас. с ПУ 3} = Т_о * (Т_{нас. с ПУ 1} / Т_{нас.}), где:

Т_{нас. с ПУ 3} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²

Т_о – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

Т_{нас.} – тариф для первой группы потребителей, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии.

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

В случае если тариф для первой группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Т_{нас. с ПУ}) по расчету определяется на уровне ≤ 0, то Т_{нас. с ПУ} и Т_{нас. без ПУ} определяются по формулам:

Т_{нас. с ПУ} = 0,5 * Т_{нас.} (тенге/Гкал);

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²;

Т_{нас. с ПУ 1} = Т_{нас. с ПУ}, где:

Т_{нас. с ПУ 1} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м²;

Т_{нас. с ПУ 2} = Т_{нас. с ПУ} * 1,1, где:

Т_{нас. с ПУ 2} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м².

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Т_{нас. без ПУ 2} не превышает Т_о.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²;

Т_{нас. с ПУ 3} = Т_о * (Т_{нас. с ПУ 1} / Т_{нас.}), где:

Т_{нас. с ПУ 3} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²;

То – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

Тнас. – тариф для первой группы потребителей, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии.

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

$$\text{Тнас. без ПУ} = (\text{Тнас.} * \text{Qнас.} - \text{Тнас. с ПУ} * \text{Qнас. с ПУ}) / \text{Qнас. без ПУ} \text{ (тенге/Гкал)},$$
 где:

Qнас. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qнас. без ПУ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qнас. с ПУ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отопляемой площадью до 100 м²:

Тнас. без ПУ 1 = Тнас. без ПУ, где:

Т_{нас. без ПУ 1} – тариф физических лиц, относящихся к категории, населения, с отапливаемой площадью до 100 м²;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м²:

Т_{нас. без ПУ 2} = Т_{нас. без ПУ 1}, где:

Т_{нас. без ПУ 2} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м².

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения;

При этом, Т_{нас. без ПУ 2} не превышает Т₀.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²:

Т_{нас. без ПУ 3} = Т₀, где:

Т_{нас. без ПУ 3} – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²;

Т₀ – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящихся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

3) для второй группы потребителей, за исключением третьей группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии (Т_{проч. без ПУ}):

Т_{проч. без ПУ} = 1,3 * Т_{проч. (тенге/Гкал)};

4) для второй группы потребителей, за исключением третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Т_{проч. с ПУ}):

Т_{проч. с ПУ} = (Т_{проч. * Q_{проч.} – Т_{проч. без ПУ * Q_{проч. без ПУ}) / Q_{проч. с ПУ} (тенге/Гкал),}}

в случае если тариф для второй группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Т_{проч. с ПУ}) по расчету определяется на уровне ≤ 0, то Т_{проч. с ПУ} и Т_{проч. без ПУ} определяются по формулам:

Т_{проч. с ПУ} = 0,7 * Т_{проч. (тенге/Гкал)};

Т_{проч. без ПУ} = (Т_{проч.* – Т_{проч. с ПУ * Q_{проч. с ПУ}) / Q_{проч. без ПУ} (тенге/Гкал), где:}}

Q_{проч.} – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии второй группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (

за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qпроч. без ПУ – планируемый годовой объем потребления второй группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qпроч. с ПУ – планируемый годовой объем потребления второй группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

5) для третьей группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. без ПУ):

$$\text{Тбюдж. без ПУ} = 1,5 * \text{Тбюдж. (тенге/Гкал)};$$

6) для третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. с ПУ):

$$\text{Тбюдж. с ПУ} = (\text{Тбюдж.} * \text{Qбюдж} - \text{Тбюдж. без ПУ} * \text{Qбюдж. без ПУ}) / \text{Qбюдж. с ПУ (тенге/Гкал)}.$$

В случае, если тариф для третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. с ПУ) по расчету определяется на уровне ≤ 0 , то Тбюдж. с ПУ и Тбюдж. без ПУ определяются по формулам:

$$\text{Тбюдж. с ПУ} = 0,5 * \text{Тбюдж. (тенге/Гкал)};$$

$$\text{Тбюдж. без ПУ} = (\text{Тбюдж.} * \text{Qбюдж.} - \text{Тбюдж. с ПУ} * \text{Qбюдж. с ПУ}) / \text{Qбюдж. без ПУ (тенге/Гкал)}, \text{ где:}$$

Qбюдж. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии третьей группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность

установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qбюдж. без ПУ – планируемый годовой объем потребления третьей группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qбюдж. с ПУ – планируемый годовой объем потребления третьей группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал.";

дополнить пунктом 278-2 следующего содержания:

"278-2. Объем тепловой энергии, потребляемый на нужды отопления, определяется в зависимости от отапливаемой площади как для потребителей, оснащенных приборами учета тепловой энергии, так и для потребителей, не имеющих таких приборов.

При отсутствии приборов учета объем тепловой энергии на нужды отопления определяется расчетным путем с порядком, предусмотренным главой 2 Типовых правил.

В рамках установления социальных лимитов потребления тепловой энергии с учетом размера отапливаемой площади, удельный расход тепловой энергии на 1 м² определяется по следующей формуле:

$$q_{(от)} = \frac{Q_{(от.)}}{S_{общ.}}; \text{ (Гкал/ м}^2\text{)}$$

$Q_{от.}$

– общий объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на нужды отопления, а при отсутствии определяется расчетным путем с порядком, предусмотренным главой 2 Типовых правил;

$S_{\text{общ.}}$

– общая отапливаемая площадь, м^2 ;

Полученное значение удельного расхода используется для определения объема тепловой энергии, относящегося к каждому потребителю, в зависимости от размера его отапливаемой площади.

1-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2

$$Q_{\text{от.потр.}} = q_{(\text{от})} \times S_{\text{общ.}} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

$S_{\text{общ.}}$

– вся площадь потребителя до 100 м^2

2-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м^2

$$Q_{\text{от.потр.1}} = q_{(\text{от})} \times S_{100} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

S_{100}

- площадь потребителя 100 м^2

$$Q_{\text{от.потр.1}} = q_{(\text{от})} \times S_{100} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

$S_{100-200}$

– площадь потребителя от 100 м^2 до 200 м^2

3-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м^2

$$Q_{\text{от.потр.1}} = q_{(\text{от})} \times S_{100} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

(Гкал), где:

площадь потребителя 100 м^2

$Q_{\text{от.потр.2}} = q_{(\text{от})} \times S_{200} \text{ (Гкал)}, \text{ где:}$

$S_{100-200}$

– площадь потребителя от 100 м² до 200 м²

$Q_{\text{от.потр.3}} = q_{(\text{от})} \times S_{\text{свыше 200}} \text{ (Гкал)}, \text{ где:}$

$S_{\text{свыше 200}}$

– площадь потребителя от 200 м²;

приложение 18 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Комитету по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан и его размещение на интернет-ресурсе Министерства национальной экономики Республики Казахстан после дня его первого официального опубликования.

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.

*Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан*

С. Жумангарин

"СОГЛАСОВАН"

Министерство промышленности
и строительства

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство водных ресурсов и ирригации
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики
Республики Казахстан

Приложение к приказу
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики

Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам производится по следующей формуле:

$$Кп = \frac{T_1}{T}, \text{ где}$$

Кп– временный понижающий коэффициент на услугу;

T – тариф на единицу услуги, утвержденный ведомством уполномоченного органа;

T_1 – расчетный тариф на единицу заявленного объема потребления услуги, который определяется по формуле:

$$T_1 = \frac{(T \cdot V + T_2 \cdot (V_1 - V))}{V_1}, \text{ где:}$$

V – фактический объем потребления услуги;

V_1 – заявленный объем потребления услуги;

T_2 – расчетный тариф на единицу прироста заявленного объема потребления услуги от фактического объема потребления услуги, который определяется по формуле:

$$T_2 = \frac{\text{дельта3}}{V_1 - V} + П, \text{ где:}$$

П– прибыль на единицу услуги, заложенная в действующем тарифе;

дельта3 – условно-переменные затраты.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на примере услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам:

1) условные данные, применяемые при расчете уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам:

потребитель – коммунальное государственное предприятие "Адал су";

вид услуги – подача воды по магистральным трубопроводам;

утвержденный тариф на единицу услуги водопроводной организации (Т) – 28,42 тенге за 1 кубический метр (далее – м³);

прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуги водопроводной организации (П) – 2,1 тенге/м³;

заявленный объем потребления услуги (V1) – 49651 м³;

фактический объем потребления услуги (V) – 45000 м³;

условно-переменные затраты (дельта3) – 32623,63 тенге;

2) определяется расчетный тариф на единицу прироста заявленного объема потребления услуги от фактического объема потребления услуги (3):

$$T2 = \frac{32623 \text{ тенге}}{49651 \text{ м}^3 - 45000 \text{ м}^3} + 2,1 \text{ тенге/м}^3 = 9,11 \text{ тенге/ м}^3;$$

3) определяется расчетный тариф на единицу заявленного объема потребления услуги

$$T1 = \frac{(28,42 \text{ тенге/м}^3 + 45000 \text{ м}^3 + 9,11 \text{ тенге/м}^3 * (49651 \text{ м}^3 - 45000 \text{ м}^3))}{49651 \text{ м}^3} = 26,64 \text{ тенге/ м}^3;$$

4) определяется уровень временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги (1):

$$Kп = \frac{26,64 \text{ тенге/м}^3}{28,42 \text{ тенге/м}^3} = 0,937 \text{ тенге/м}^3$$

Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии

Глава 1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии

1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента (K1) к тарифу на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня производится по следующей формуле:

K1 = Трасч/Т, где:

Т – тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня, утвержденный ведомством уполномоченного органа для энергопередающей организации, действующий в заявленный период;

Трасч – расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям с учетом заявленного объема, который с учетом временного понижающего коэффициента составляет не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления данных услуг, учитывает возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование Организации и определяется по формуле:

$$\text{Трасч} = (T * V_{\text{тсиф}} + T_{\text{д}} * V_{\text{д}}) / V_{\text{з}}, \text{ (тенге/кВтч)}, \text{ где:}$$

$V_{\text{тсиф}}$ – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа энергопередающей организации, действующего в заявляемом периоде.

В случае отсутствия объема услуг для данного потребителя в утвержденной тарифной смете применяется фактический объем услуг за соответствующий период предыдущего периода;

$V_{\text{з}}$ – заявленный объем потребления регулируемой услуги Организации, указанный в заявке потребителя на установление временного понижающего коэффициента на заявленный период;

$V_{\text{д}}$ – дополнительный объем передачи электрической энергии по сетям межрегионального уровня, то есть разница между заявленным потребителем объемом передачи электрической энергии и предусмотренным для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа энергопередающей организации, действующего в заявляемом периоде, который определяется по формуле:

$$V_{\text{д}} = V_{\text{з}} - V_{\text{тсиф}}, \text{ (кВт/ч)},$$

$T_{\text{д}}$ – тариф, рассчитанный на дополнительный объем передачи электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{д}} = (C_{\text{потерь}} + C_{\text{т}} + C_{\text{прибыль}}) / V_{\text{д}}, \text{ (тенге/кВтч)}, \text{ где:}$$

$C_{\text{потерь}}$ – стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, определяемая по формуле:

$$C_{\text{потерь}} = Z * V_{\text{п}}, \text{ (тенге)}, \text{ где:}$$

Z – средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, предусмотренная в действующей тарифной смете энергопередающей организации, тенге/кВтч;

$V_{\text{п}}$ – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который отражается в заключении энергопередающей организации в натуральных величинах (кВтч, в процентах) и подтвержден компетентным органом.

В случае отсутствия в заключении энергопередающей организации объема нормативных технических потерь или подтверждения компетентного органа при расчете временного понижающего коэффициента принимается средний уровень нормативных технических потерь по сетям энергопередающей организации, предусмотренный в действующей тарифной смете энергопередающей организации;

Ст – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон (режимные ограничения, ремонты), в случае если данные расходы (оплата за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон) не учтены в действующей тарифной смете.

Уровень затрат, связанных с оплатой за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон указывается в заключении энергопередающей организации и подтверждается компетентным органом;

С прибыль – прибыль энергопередающей организации при передаче дополнительного объема электрической энергии, определяемая по формуле:

С прибыль = $\Pi * V_d$, (тенге), где:

Π – прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги энергопередающей организации, тенге/кВтч.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента (КЗ) к тарифам на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии определяется по формуле:

$K_3 = T_{расч} / T$, где:

$T_{расч}$ – расчетный тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии с учетом заявленного объема отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по следующей формуле:

$T_{расч} = (T * V_{тсиф} + T_d * V_d) / V_3$ (тенге/кВтч), где:

T – действующий тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии, утвержденный ведомством уполномоченного органа для системного оператора, действующий в заявленный период;

$V_{тсиф}$ – объем услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде, кВтч;

V_3 – заявленный объем отпуска в сеть электрической энергии, указанный в заявке потребителя на установление временного понижающего коэффициента;

V_d – дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, то есть разница между заявленным потребителем объемом отпуска в сеть электрической энергии и

техническим объемом отпуска в сеть электрической энергии, предусмотренным для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде, определяемый по формуле:

$$V_d = V_z - V_{\text{тсиф}}, (\text{кВтч})$$

T_d – тариф, рассчитанный на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по следующей формуле:

$$T_d = C_{\text{прибыль}} + C_{\text{перем}}/V_d (\text{тенге/кВтч}), \text{ где:}$$

$C_{\text{прибыль}}$ – прибыль на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, определяемая по формуле:

$$C_{\text{прибыль}} = \Pi * V_d (\text{тенге})$$

Π – прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуг системного оператора, тенге/кВтч;

$C_{\text{перем}}$ – сумма условно-переменных затрат системного оператора, связанных с технической диспетчеризацией дополнительного объема отпуска в сеть электрической энергии, определяемая исходя из конкретного случая увеличения объемов отпуска в сеть электрической энергии, но не превышающая 10 % от общих расходов для данного потребителя, рассчитанных с учетом производственной себестоимости и объема отпуска в сеть электрической энергии, технически предусмотренного для данного потребителя услуг в тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде. Сумма условно-переменных затрат отражается в заключении системного оператора (с обязательным экономическим обоснованием предоставляемого уровня затрат).

3. Перерасчет уровня временного понижающего коэффициента (K_4) к тарифу на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации производится по следующей формуле:

$$K_4 = T_{\text{кор}}/T, \text{ где:}$$

T – тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, утвержденный ведомством уполномоченного органом для энергопередающей организации, действующий в заявленный период;

$T_{\text{кор}}$ – скорректированный расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации с учетом фактически выполненного объема потребления услуг по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации, и условия пункта 1 настоящего приложения, который рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{кор}} = (T * V_{\text{тсиф}} + T_d * V_d)/V_{\text{ф}}, (\text{тенге/кВтч}), \text{ где:}$$

$V_{\text{ф}}$ – фактически выполненный объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации для данного

потребителя услуг за период действия утвержденного временного понижающего коэффициента к тарифу энергопередающей организации. в заявляемом периоде;

$V_{\text{тсиф}}$ – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде, кВтч;

$V_{\text{д}}$ – дополнительный объем по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, то есть разница между фактическим объемом и предусмотренным для данного потребителя в установленной тарифной смете энергопередающей организации, действующего в заявляемом периоде, который определяется по формуле:

$$V_{\text{д}} = V_{\text{ф}} - V_{\text{тсиф}}, \text{ (кВтч)}, \text{ где:}$$

$T_{\text{д}}$ – тариф, рассчитанный на дополнительный объем по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, который определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{д}} = (C_{\text{потерь}} + C_{\text{т}} + C_{\text{прибыль}}) / V_{\text{д}}, \text{ (тенге/кВтч)}, \text{ где:}$$

$C_{\text{потерь}}$ – стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, определяемая по формуле:

$$C_{\text{потерь}} = Z * V_{\text{п}}, \text{ (тенге)}, \text{ где:}$$

Z – фактическая средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, тенге/кВтч;

$V_{\text{п}}$ – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который отражен в заключении энергопередающей организации в натуральных величинах (кВтч, в процентах) и подтвержден компетентным органом.

$C_{\text{т}}$ – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон (режимные ограничения, ремонты), в случае если данные расходы (оплата за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон) не учтены в действующей тарифной смете.

Уровень затрат, связанных с оплатой за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон указывается в заключении энергопередающей организации и подтверждается компетентным органом;

$C_{\text{прибыль}}$ – прибыль энергопередающей организации при передаче и (или) технической диспетчеризации дополнительного объема электрической энергии, определяемая по формуле:

$$C_{\text{прибыль}} = П * V_{\text{д}}, \text{ (тенге)}, \text{ где:}$$

П – прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги энергопередающей организации, тенге/кВтч.

Примечание:

Пример проведения расчета

1. Условные данные

Потребитель: АО "А".

Вид услуги: передача электрической энергии по сетям межрегионального уровня.

$T = 2,4957$ тенге/кВтч – тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный ведомством уполномоченного органа для энергопередающей организации, действующий в заявленный период;

$P = 1,0159$ тенге/кВтч – прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуги энергопередающей организации;

$V_3 = 550\,000$ кВтч – заявленный (планируемый) потребителем объем потребления услуги энергопередающей организации на заявленный период;

$V_{\text{тсиф}} = 450\,000$ кВтч – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня, предусмотренный для данного потребителя услуг утвержденной в тарифной смете тарифа энергопередающей организации, действующего в заявленный период;

$Z = 8,65$ тенге за 1 кВтч – средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, предусмотренная тарифной сметой энергопередающей организации;

$V_{\text{потерь}} = \text{нормативные технические потери} \cdot \text{дополнительный объем} = 6,1\% \times 100\,000 = 6100$ кВтч;

$V_{\text{потерь}}$ – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии;

6,1% – определяется энергопередающей организацией индивидуально для конкретного потребителя, подавшего Заявку на утверждение временного понижающего коэффициента;

100 000 кВтч – дополнительный объем потребления услуги энергопередающей организации;

$St = 0$ тенге – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон, – приняты равными нулю.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1) определяется дополнительный объем потребления услуги энергопередающей организации в заявленном периоде по формуле:

$$V_d = 550\,000 - 450\,000 = 100\,000 \text{ кВтч};$$

2) рассчитывается стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по формуле:

С потерь = $8,65 * 6100 = 52\,765$ тенге;

3) определяется уровень прибыли энергопередающей организации при передаче дополнительного объема электрической энергии по формуле:

С прибыль = $1,0159 * 100\,000 = 101\,593$ тенге;

4) определяется тариф, рассчитанный на дополнительный объем передачи электрической энергии по формуле:

$T_d = (52\,765 + 101\,593) / 100\,000 = 1,544$ тенге/кВтч;

5) определяется расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии с учетом заявленного объема по формуле:

$T_{расч} = (2,4957 * 450\,000 + 1,544 * 100\,000) / 550\,000 = 2,323$ тенге/кВтч

6) временный понижающий коэффициент к тарифу на услугу по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$K1 = 2,321 / 2,4957 = 0,931$.

Примечание:

Пример проведения расчета

1. Условные данные:

Потребитель: Акционерное общество "В".

Вид услуги: техническая диспетчеризация отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии).

Утвержденный тариф – 0,182 тенге за 1 кВтч.

Прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги системного оператора: С прибыль – 0,072 тенге/кВтч.

Заявленный потребителем объем потребления услуги энергопередающей организации на заявленный период: 5100 кВтч.

Объем потребления услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии), технически предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде: 2250 кВтч.

С перем = $10\% * 0,182 * 2250 = 40,95$ тенге – сумма условно-переменных затрат системного оператора, связанных с технической диспетчеризацией дополнительного объема отпуска в сеть электрической энергии, определяемая исходя из конкретного случая увеличения объемов отпуска в сеть электрической энергии, но не превышающая 10 % от общих расходов для данного потребителя, рассчитанных с учетом производственной себестоимости и объема отпуска в сеть электрической энергии, технически предусмотренного для данного потребителя услуг в тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1) определяется дополнительный объем потребления услуги системного оператора в заявленном периоде по формуле:

$$V_d = 5100 - 2250 = 2850 \text{ кВтч};$$

2) определяется уровень прибыли системного оператора по технической диспетчеризации дополнительного объема электрической энергии по формуле:

$$C_{\text{прибыль}} = 0,072 * 2850 = 205,2 \text{ тенге};$$

3) определяется тариф, рассчитанный на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по формуле:

$$T_d = (C_{\text{прибыль}} + C_{\text{перем}}) / V_d \text{ тенге/кВтч};$$

$$T_d = (205,2 + 40,95) / 2850 = 0,086 \text{ тенге/кВтч}.$$

4) определяется расчетный тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии) с учетом заявленного объема.

$$T_{\text{расч}} = (0,182 * 2250 + 0,086 * 2850) / 5100 = 0,128 \text{ тенге/кВтч}.$$

5) временный понижающий коэффициент к тарифу на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии) определяется по формуле:

$$K_3 = 0,128 / 0,182 = 0,703$$