

Утверждены
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от « 12 » августа 2025 года
№ 606

Правила формирования и установления сроков предоставления инвестиционного тарифа

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила формирования и установления сроков предоставления инвестиционного тарифа (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 1-6) статьи 4 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» (далее – Закон) и определяют порядок формирования инвестиционного тарифа на электрическую энергию и установления сроков его предоставления оптовым потребителям электрической энергии.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) инвестиционный тариф – почасовой тариф на покупку электрической энергии от единого закупщика электрической энергии для покрытия инвестиционных обязательств по инвестиционным проектам, реализация которых началась до 1 июля 2023 года, определенный в порядке, предусмотренном Законом;

2) оптовый рынок электрической энергии – система отношений, связанных с куплей-продажей плановых объемов электрической энергии, функционирующая на основе договоров купли-продажи электрической энергии между субъектами оптового рынка электрической энергии;

3) субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, потребители электрической энергии, цифровые майнеры и администраторы гибридных групп, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, а также системный оператор, оператор рынка централизованной торговли и единый закупщик электрической энергии;

4) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации, за исключением нетто-потребителей, являющихся таковыми в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

5) получатель инвестиционного тарифа – оптовый потребитель электрической энергии (промышленный объект), включенный в перечень потребителей оптового рынка электрической энергии, осуществляющих покупку электрической энергии по инвестиционному тарифу, утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан (далее – перечень) в соответствии с подпунктом 1-5) статьи 4 Закона, осуществляющий покупку электрической энергии по инвестиционному тарифу в порядке, определенном настоящими Правилами и Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10531) (далее – Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии);

б) инвестиционные обязательства – собственные средства и (или) обязательства инвестора по финансированию капитализируемых и некапитализируемых расходов на приобретение, создание, строительство и ввод в эксплуатацию новых фиксированных активов проекта, а также вознаграждений и иных расходов по заемным средствам, понесенных в связи с реализацией проекта как на стадии строительства, так и в период эксплуатации, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и (или) требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

Иные термины и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Глава 2. Порядок формирования инвестиционного тарифа

3. Инвестиционный тариф определяется как отношение суммы затрат на покупку электрической энергии по предельному тарифу энергопроизводящей организации, к сетям которой подключен соответствующий потребитель, доли затрат единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии и поддержку возобновляемых источников энергии с учетом доли покупки электрической энергии у единого закупщика соответствующего потребителя в общем объеме продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии к объему потребления получателя инвестиционного тарифа.

4. Значение инвестиционного тарифа за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца) определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{и}} = T_{\text{пред}} +$$

$$\frac{\sum_{i=1}^p (\Pi_{\text{виз}(1).i} * W_{\text{виз}(1).i}) + \frac{\sum_{i=1}^w (\Pi_{\text{виз}(2).i} * W_{\text{виз}(2).i}) + S_{\text{виз}}^{\text{б/п}} + S_{\text{виз}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}}{N_{\text{мес}}} - T_{\text{зел}} * \sum_{i=1}^o (W_{\text{виз}.i}^{\text{зел}}) + \sum_{i=1}^d (\Pi_{\text{имп}.i} + \Pi_{\text{дисп}}) * W_{\text{имп}.i}}{\sum_{i=1}^t (W_{\text{опт}.i})}$$

, где

$T_{\text{и}}$ – инвестиционный тариф за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВт (округляется до сотых);

$T_{\text{пред}}$ – значение предельного тарифа на электрическую энергию энергопроизводящей организации;

$\Pi_{\text{виз}(1).i}$ – цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии i -й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с единым закупщиком электрической энергии, в тенге/кВт без налога на добавленную стоимость (далее – НДС) (округляется до сотых);

$W_{\text{виз}(1).i}$ – объем электрической энергии, который i -я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), продала единому закупщику электрической энергии на данный час суток в рамках долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии, кВт*ч (округляется до целых);

$\Pi_{\text{виз}(2).i}$ – цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии i -й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с расчетно-финансовым центром, в тенге/кВт без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{виз}(2).i}$ – объем электрической энергии, который i -я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), продала единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток, согласно фактическому балансу производства-потребления на оптовом рынке электрической энергии в рамках долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с расчетно-финансовым центром, кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{виз}}^{\text{б/п}}$ – фактические затраты единого закупщика электрической энергии на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС (округляется до сотых), определяемые по следующей формуле:

$$S_{\text{виз}}^{\text{б/п}} = T_{\text{б/п}} * W_{\text{виз.факт(мес)}}, \text{ где:}$$

$T_{\text{б/п}}$ – тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге/кВт без НДС;

$W_{\text{виз.факт(мес)}}$ – фактический объем электрической энергии, который за соответствующий расчетный период (календарный месяц) выработали

энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющие заключенный с расчетно-финансовым центром и (или) единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}}$ – фактические затраты единого закупщика электрической энергии, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС (округляется до сотых);

$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}}$ – фактические затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности, за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС;

$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} = T_{\text{ЦПП}} * \sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}})$, где:

$T_{\text{ЦПП}}$ – цена централизованной покупки и продажи электрической энергии, установленная согласно Правилам ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778), тенге на 1 кВт;

$W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}$ – объем электрической энергии, купленный за соответствующий расчетный период (календарный месяц) у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки;

$\sum_{i=1}^r$ – суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до r соответственно;

r – общее количество субъектов оптового рынка электрической энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за соответствующий час суток;

$S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}$ – плановые затраты единого закупщика электрической энергии на формирование резервного фонда за соответствующий расчетный период за покупку электрической энергии от энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром и (или) единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, определяемые в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14210), в тенге без НДС;

$N_{\text{мес}}$ – безразмерный коэффициент, отражающий количество часов в соответствующем расчетном периоде (календарном месяце);

$T_{\text{зел}}$ - фактическое значение «зеленого» тарифа на данный час суток, определяемое в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622), в тенге/кВт (округляется до сотых), без НДС;

$W_{\text{виз},i}^{\text{зел}}$ - объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м потребителем «зеленой» энергии, включенный в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{опт},i}$ – объем электрической энергии, купленный за соответствующий расчетный период (календарный месяц) у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии;

$C_{\text{имп},i}$ – цена покупки электрической энергии, указанная в i -м договоре единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), сконвертированная в тенге/кВт без НДС по курсу, в соответствии с условиями i -го договора;

$C_{\text{дисп}}$ – тариф на услуги по технической диспетчеризации, указанный в соответствующем договоре на оказание услуг по технической диспетчеризации, заключенном между системным оператором и единым закупщиком электрической энергии, для соответствующего расчетного периода (календарного месяца);

$W_{\text{имп},i}$ – объем электрической энергии, который единый закупщик электрической энергии купил за соответствующий расчетный период (календарный месяц) по i -му договору единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

сумма по i ;

$\sum_{i=1}^p, \sum_{i=1}^w, \sum_{i=1}^d, \sum_{i=1}^t, \sum_{i=1}^e$ – суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до p, w, d, t и e , соответственно;

p – количество энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии на данный час суток;

w – количество энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии согласно законодательству о поддержке

использования возобновляемых источников энергии, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток;

d – количество договоров единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии, в рамках которых единым закупщиком электрической энергии была куплена импортная электрическая энергия на данный час суток;

t – общее количество субъектов оптового рынка электрической энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за соответствующий час суток;

ϕ – количество потребителей «зеленой» энергии согласно законодательству об электроэнергетике, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток.

Глава 3. Порядок установления сроков предоставления инвестиционного тарифа

5. Оптовые потребители электрической энергии для получения инвестиционного тарифа и установления сроков его предоставления направляют в Правительство Республики Казахстан заявку согласно приложению к настоящим Правилам с приложением обосновывающих материалов.

Для проектов, реализуемых в два и более этапа, инвестиционный тариф предоставляется на каждый этап на основании отдельной заявки. Дополнительные заявки подаются в пределах первоначально заявленных видов деятельности по Общему классификатору экономической деятельности (ОКЭД).

При реализации проекта в один этап инвестиционный тариф предоставляется однократно, повторная подача заявок по одному и тому же проекту не допускается.

6. Поступившие в Правительство Республики Казахстан заявки направляются в уполномоченный орган в сфере электроэнергетики для рассмотрения на предмет соответствия заявителя требованиям, установленным пунктом 7 настоящих Правил, и полноты представленных документов, указанных в пункте 8 настоящих Правил.

7. Заявка принимается к рассмотрению при соответствии следующим требованиям:

1) заявитель является юридическим лицом, зарегистрированным в Республике Казахстан, в том числе компанией, зарегистрированной на территории Международного финансового центра «Астана», и имеет прямое подключение к сетям энергопроизводящей организации;

2) реализация проекта начата до 1 июля 2023 года;

3) срок эксплуатации производственного объекта заявителя с даты ввода его в эксплуатацию не превышает 10 лет.

8. К заявке прилагаются пояснительная записка, документы, подтверждающие наличие инвестиционных обязательств:

1) нотариально заверенная копия документов, подтверждающих объем инвестиционных обязательств;

2) нотариально заверенная копия Соглашения об инвестициях, заключенного в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан (при наличии);

3) финансовая модель, финансовое-экономическое обоснование, технико-экономическое обоснование (при наличии);

4) технические условия на присоединение к электрическим сетям, акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

9. В случаях несоответствия заявителя требованиям, установленным пунктом 7 настоящих Правил, или неполноты представленных документов, указанных в пункте 8 настоящих Правил, уполномоченный орган в сфере электроэнергетики возвращает заявителю документы в течение пяти рабочих дней со дня поступления заявления. Возврат документов не является основанием для отказа в рассмотрении заявления при повторном обращении заявителя после устранения причин отказа в рассмотрении заявления.

10. Уполномоченный орган в сфере электроэнергетики формирует и утверждает рабочую группу по рассмотрению заявок на получение инвестиционного тарифа, состоящую из представителей уполномоченных государственных органов, осуществляющих межотраслевую координацию в финансовой сфере, а также в сферах налоговой и бюджетной политики, регулирования естественных монополий, защиты конкуренции, индустриального развития, реализации государственной политики по привлечению инвестиций, развитию и продвижению экспорта несырьевых товаров и услуг.

11. По мере необходимости в состав рабочей группы могут включаться представители иных уполномоченных государственных органов, Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан (по согласованию), а также депутаты Парламента Республики Казахстан (по согласованию).

12. Рабочая группа рассматривает заявки вместе с подтверждающими документами и на основании вывода каждого члена рабочей группы в течение пятнадцати рабочих дней направляет мотивированное заключение в Правительство Республики Казахстан о целесообразности либо нецелесообразности предоставления инвестиционного тарифа.

13. При положительном решении Правительство Республики Казахстан включает заявителя в перечень для осуществления покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии по инвестиционному

тарифу в порядке, определенном настоящими Правилами и Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии.

14. Срок предоставления инвестиционного тарифа определяется по следующей формуле:

$$P = \frac{S*12}{N*V*(t_{\text{ез.мес}} - t_{\text{эпо}})}, \text{ где:}$$

P – период предоставления инвестиционного тарифа, месяцы;

S – объем инвестиционных обязательств, тенге;

N – среднегодовой прогнозный объем производства, тонн;

V – объем электрической энергии, необходимый для производства одной единицы продукции, кВт*ч;

$t_{\text{ез.мес}}$ – базовая цена единого закупщика за месяц предшествующий предыдущему месяцу подачи заявки, определенная как отношение разницы затрат и доходов единого закупщика электрической энергии к суммарному объему электрической энергии, купленному у единого закупщика электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии, за исключением цифровых майнеров, потребителей «зеленой» энергии, получателей инвестиционного тарифа, администраторов гибридных групп, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, условных потребителей (в части их общего объема покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии сверх суммы их минимально допустимых объемов покупки электрической энергии), за вычетом доли затрат на покупку электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), и затрат единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии от общего объема продажи электрической энергии субъектам оптового рынка электрической энергии, тенге за 1 кВт;

$t_{\text{эпо}}$ – предельный тариф на электрическую энергию энергопроизводящей организации, тенге за 1 кВт.

15. Получатели инвестиционного тарифа на ежегодной основе до 1 июня года, следующего за отчетным периодом, представляют в адрес Правительства Республики Казахстан отчет по итогам аудита финансово-хозяйственной деятельности посредством привлечения независимой аудиторской организации.

16. В рамках аудиторского отчета осуществляется установление факта целевого использования инвестиционного тарифа, а также предоставляется информация о прибыли, полученной в результате деятельности предприятия в период действия инвестиционного тарифа до выплаты дивидендов.

17. Целевым использованием инвестиционного тарифа является использование электрической энергии исключительно в целях производства продукции в соответствии с основным видом деятельности согласно утвержденному в перечне получателей инвестиционного тарифа и на хозяйственно-бытовые нужды производственного объекта.

18. Нецелевым использованием инвестиционного тарифа признаётся потребление электрической энергии по инвестиционному тарифу для осуществления видов деятельности, не относящихся к основному или вспомогательному видам деятельности согласно общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД), утвержденным в перечне.

19. Непредставление аудиторского отчета и анализа финансово-хозяйственной деятельности, а также факт выявления нецелевого использования инвестиционного тарифа являются основанием для отмены предоставления инвестиционного тарифа и исключения получателя инвестиционного тарифа из перечня получателей инвестиционного тарифа.

20. При предоставлении ежегодного отчета прибыль, полученная за счет инвестиционного тарифа, рассчитывается по следующей формуле:

$$S_n = \sum_i^m V(t_{\text{ез}} - t_{\text{и}}), \text{ где:}$$

S_n – годовой объем средств, полученных за счет инвестиционного тарифа, тенге;

V_i – потребление электрической энергии за i -ый час отчетного периода n , согласно утвержденных системным оператором суточных графиков производства-потребления электрической энергии, кВт*ч;

$t_{\text{ез}}$ – базовая цена единого закупщика за отчетный период n , тенге за 1 кВт;

$t_{\text{и}}$ – инвестиционный тариф за i -ый час, сформировавшийся за отчетный период n , тенге за 1 кВт;

$\sum_i^m$ – сумма по m ;

m – количество часов в отчетном периоде n ;

i – порядковый номер, начиная с 1.

Получатель инвестиционного тарифа подлежит исключению из перечня получателей инвестиционного тарифа по достижении объема инвестиционных обязательств.

21. В случае превышения суммы прибыли S_n , полученной в результате действия инвестиционного тарифа, над объемом инвестиционных обязательств получатель инвестиционного тарифа обеспечивает возврат средств от образовавшегося сверхдохода в пользу единого закупщика электрической энергии.

22. Размер сверхдохода определяется рабочей группой.

23. Решение о возврате сверхдохода принимается Правительством Республики Казахстан по рекомендации рабочей группы.

24. Возврат средств от образовавшегося сверхдохода осуществляется в течение трех месяцев с момента, в котором был выявлен сверхдоход, за счет увеличения базовой цены единого закупщика электрической энергии, выставяемой исключенным из перечня получателям инвестиционного тарифа на соответствующий объем электрической энергии.

Приложение
к Правилам формирования и
установления сроков предоставления
инвестиционного тарифа

**Форма заявки для включения в перечень потребителей оптового
рынка электрической энергии, осуществляющих покупку электрической
энергии по инвестиционному тарифу**

В соответствии с Правилами формирования и установления сроков
предоставления инвестиционного тарифа
Правительство Республики Казахстан

(наименование субъекта оптового рынка)

№ п/п	Сведения	Данные (заполняется заявителем)
1	2	3
1.	Наименование юридического лица	
2.	БИН	
3.	Юридический адрес	
4.	Наименование ОКЭД (общий классификатор видов экономической деятельности)	
5.	Выпускаемая продукция	
6.	Наименование электрической станции, к которой подключен потребитель	
7.	Точка подключения к электрической станции	
8.	Объем инвестиционных обязательств (тенге)	
9.	Доля электрической энергии в себестоимости конечной продукции (%)	
10.	Проектная мощность производственного объекта (единиц/год)	
11.	Среднегодовой прогнозный объем производства (единиц/год)	
12.	Объем электрической энергии, необходимый для производства одной единицы продукции (кВт*ч/единиц)	
13.	Прогнозное потребление электрической энергии в год (кВт*ч/год)	

Перечень прилагаемых документов:

1. Пояснительная записка.
2. Документы, подтверждающие наличие инвестиционных обязательств (указать наименование).
3. Документы, подтверждающие достоверность сведений, указанных в пунктах 1-13 заявки (перечень).
4. Дополнительные материалы (при наличии).

Руководитель организации (Ф.И.О., должность): _____

Подпись _____

М.П.

Дата подачи: «___» _____ 20__ г.
