

О внесении изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 "Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии"

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 31 июля 2023 года № 286. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 августа 2023 года № 33220.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №118 "Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622) следующие изменения:

преамбулу изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 3) статьи 1 Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" **ПРИКАЗЫВАЮ:"**;

Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

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

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридический службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

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

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

Министр энергетики Республики Казахстан

А. Саткалиев

"СОГЛАСОВАН"

Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 3) статьи 1 Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон) и определяют порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) аукционная цена – цена на покупку электрической энергии, производимой объектом по использованию возобновляемых источников энергии, объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены единым закупщиком электрической энергии;

2) квалифицированные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят энергопроизводящие организации, использующие для производства электрической энергии ископаемое топливо и (или) энергопроизводящие организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2018 года и не включенными уполномоченным органом в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии) объектами по использованию возобновляемых источников энергии и (или) действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2021 года) объектами по использованию вторичных энергетических ресурсов, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах;

3) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 4) статьи 1 Закона, являющееся

стороной договоров купли-продажи электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и объектами по энергетической утилизации отходов;

4) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии – тариф на продажу единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, устанавливаемый единым закупщиком электрической энергии для квалифицированных потребителей, промышленных комплексов и прямых потребителей;

5) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии;

6) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты единого закупщика на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности;

7) условный потребитель - оптовый потребитель, приобретающий электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ним в одну группу лиц, промышленный комплекс и квалифицированный потребитель;

8) вторичные энергетические ресурсы – энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе промышленного производства в части использования ферросплавных, коксовых и доменных газов, используемых для производства электрической энергии;

9) энергопроизводящая организация, использующая вторичные энергетические ресурсы - юридическое лицо, осуществляющее производство электрической энергии с использованием вторичных энергетических ресурсов;

10) объект по энергетической утилизации отходов – совокупность технических устройств и установок, предназначенных для энергетической утилизации отходов, и взаимосвязанных с ними сооружений, и инфраструктуры, технологически необходимых для энергетической утилизации отходов;

11) энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов, – юридическое лицо, осуществляющее производство энергии, получаемой от энергетической утилизации отходов;

12) операционные затраты – затраты, связанные с осуществлением деятельности единого закупщика электрической энергии;

13) резервный фонд – фонд, формируемый расчетно-финансовым центром, деньги которого хранятся на специальном банковском счете и используются только на покрытие кассовых разрывов и задолженности расчетно-финансового центра перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, возникающих вследствие неоплаты или задержки оплаты со стороны условных потребителей за поставленную им электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

14) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

15) зона потребления электрической энергии – часть единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой отсутствуют ограничения технического характера, препятствующие потреблению электрической энергии, произведенной объектом по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектом по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии;

16) единый закупщик электрической энергии – юридическое лицо со стопроцентным государственным участием, определяемое уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 32-1) статьи 1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", осуществляющее централизованную покупку и централизованную продажу плановых объемов электрической энергии в порядке, предусмотренном указанным Законом;

17) прямые потребители – оптовые потребители, обеспечивающиеся электрической энергией от энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц, в соответствии с заключенными двухсторонними договорами;

18) промышленный комплекс – оптовые потребители, обеспечивающиеся электрической энергией от имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников.

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

Глава 2. Порядок определения прогнозного тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на предстоящий календарный год

3. Субъекты оптового рынка электрической энергии ежегодно к первому октября направляют Единому закупщику электрической энергии информацию о прогнозных объемах отпуска в сети и потребления электрической энергии на прогнозируемый год с разбивкой по месяцам, по формам согласно приложению к Правилам.

4. Единый закупщик электрической энергии ежегодно до 30 декабря предшествующего прогнозному году на основе фактических данных для действующих энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и прогнозных данных для планируемых к вводу энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, осуществляет:

1) расчет прогнозного совокупного производства электрической энергии энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов на прогнозируемый календарный год в разрезе по месяцам;

2) расчет прогнозируемых затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии в расчете на один киловатт-час электрической энергии, произведенной из всех видов возобновляемых источников энергии, энергетической утилизацией отходов, в разрезе по месяцам.

При этом, прогнозные объемы производства электрической энергии для действующих энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, на основании фактических данных в соответствии с настоящим пунктом определяются как среднее по каждому месяцу за предыдущие два года значение фактического производства электроэнергии. Данное значение рассчитывается для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, введенных в эксплуатацию на полную установленную мощность и отработавших не менее одного календарного года.

Прогнозные объемы производства электрической энергии для действующих энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, введенных в эксплуатацию не на полную установленную мощность и (или) отработавших менее одного календарного года, определяются на основании предоставленных писем.

Прогнозные объемы производства электрической энергии для планируемых к вводу энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, определяются на основании сроков предоставления актов ввода в эксплуатацию по заключенным договорам или сроков, указанных в предоставленных письмах.

Прогнозное значение тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии рассчитывается единым закупщиком электрической энергии ежегодно на предстоящий календарный год в разрезе месяцев по следующей формуле:

$$T_{\text{виэ(прогн год)}}^{\text{подд}} = \frac{\sum_{i=1}^p (\text{Ц}_{\text{виэ.план(год).i}} * W_{\text{виэ.план(год).i}})}{\sum_{i=1}^p (W_{\text{виэ.план(год).i}})} +$$

$$+ \frac{S_{\text{виэ(план год)}}^{\text{б/п}} + S_{\text{виэ(план год)}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер(план год)}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд(план год)}}^{\text{ЕЗ}}}{\sum_{i=1}^p (W_{\text{виэ.план(год).i}})}, \text{ где}$$

$T_{\text{виэ(прогн год)}}^{\text{подд}}$

– прогнозное значение тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на предстоящий календарный год в разрезе месяцев, в тенге/кВт*ч (округляется до десятитысячных), без НДС;

$\text{Ц}_{\text{виэ.план(год).i}}$

– цена долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии i-й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, заключенного с единым закупщиком электрической энергии или с расчетно-финансовым центром, в тенге/кВт*ч, без НДС;

$W_{\text{виэ.план(год).i}}$

– объем электрической энергии, который i-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, планирует выработать в предстоящем календарном году в рамках долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии или с расчетно-финансовым центром, в кВт*ч (округляется до целых);

$\sum_{i=1}^p$,

сумма по

i;

i –

порядковый номер, изменяющийся от 1 до p;

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 или с расчетно-финансовым центром;

$$S_{\text{виз}}^{\text{б/п}}(\text{план год})$$

– прогнозные затраты единого закупщика электрической энергии на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в предстоящем календарном году, в тенге (округляется до десятых), определяемые по следующей формуле:

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

$$T_{\text{б/п}}$$

– тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в предстоящем календарном году, в тенге/кВт*ч, без НДС;

$$S_{\text{виз}}^{\text{брэ}}(\text{план год})$$

– затраты единого закупщика электрической энергии, планируемые на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), в предстоящем календарном году, в тенге (округляется до десятых);

$$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}}(\text{план год})$$

– прогнозные затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности, в предстоящем календарном году, в тенге (округляется до десятых);

$$S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}(\text{план год})$$

– прогнозные затраты единого закупщика электрической энергии на формирование резервного фонда в предстоящем календарном году, в тенге (округляется до десятых).

5. Единый закупщик электрической энергии ежегодно не позднее пятнадцатого января текущего года публикует тарифы на поддержку возобновляемых источников энергии на прогнозируемый календарный год в разрезе месяцев.

6. На первый год введения Единого закупщика электрической энергии определение прогнозного тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на предстоящий календарный год не производится.

Глава 3. Порядок определения прогнозного тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на предстоящий расчетный период (календарный месяц)

7. Прогнозные значения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на первые два месяца функционирования единого закупщика электрической энергии рассчитываются единым закупщиком электрической энергии в следующем порядке:

1) на основе фактических значений тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии за май месяц 2023 года, рассчитывается 24 (двадцать четыре) значения типовой часовой цены;

2) рассчитанные значения типовой часовой цены применяются к соответствующим часам на июль, август 2023 года, и становятся соответствующими прогнозными значениями тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на июль, август 2023 года.

Каждое из 24 (двадцати четырех) значений типового часового тарифа рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{тип}}^i = \frac{\sum_{j=1}^{D_{\text{мес}}} (C_{\text{виэ}j}^i * W_{\text{виэ}j}^i)}{\sum_{j=1}^{D_{\text{мес}}} (W_{\text{виэ}j}^i)}, \text{ где:}$$

$T_{\text{тип}}^i$ –

– i -е значение типового часового тарифа, в тенге/кВт*ч (округляется до десятитысячных), без НДС;

i –

безразмерный коэффициент, значения которого изменяются от 1 до 24;

24 –

количество часов в сутках;

$$T_{\text{подд.}j}^i$$

– фактическое значение расчетного тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на i -й час j -х суток на i -й час j -х суток мая 2023 года, в тенге/кВт*ч (округляется до десятитысячных), без НДС;

$$W_{\text{виз}j}^i$$

– объем электрической энергии на i -й час j -х суток мая 2023 года, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\sum_{j=1}^{D_{\text{мес}}}$$

– сумма по ;

$$j -$$

порядковый номер, изменяющийся от 1 до

$$D_{\text{мес}}$$

;

$$D_{\text{мес}}$$

– безразмерный коэффициент, отражающий период, согласованный с уполномоченным органом.

В качестве исходных цен на продажу электрической энергии, используемых при расчете почасовых средневзвешенных значений тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на i -й час j -х суток мая 2023 года, для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, используются цены данных договоров.

В качестве почасовых объемов электрической энергии на i -й час j -х суток мая 2023 года, используемых при расчете почасовых средневзвешенных значений тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на i -й час j -х суток мая 2023 года, используются часовые объемы производства (продажи) и потребления электрической энергии условных потребителей, включенные в соответствующие суточные графики производства-потребления электрической энергии, утвержденные системным оператором (с учетом корректировок).

8. Прогнозные значения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии рассчитываются единым закупщиком электрической энергии ежемесячно на предстоящий расчетный период (календарный месяц).

9. Прогнозные значения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на предстоящий расчетный период (за исключением июля, августа 2023 года) приравниваются к фактическим значениям тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на часы расчетного периода (календарного месяца), предшествующего текущему расчетному периоду (календарному месяцу).

10. Прогнозные значения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемые в соответствии с настоящей главой, применяются для целей предоплаты согласно Правилам оптового рынка электрической энергии, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10531).

Глава 4. Порядок расчета фактического тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час суток

11. Фактическое значение тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца) определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{подд факт}}^{\text{ВИЭ}} = \frac{\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{подд}} - \Delta_{\text{ВИЭ(ост)}}^{\text{подд}}}{\sum_{i=1}^T (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{УП}})} =$$

$$= \frac{\left(\sum_{i=1}^P (C_{\text{ВИЭ}(1),i} * W_{\text{ВИЭ}(1),i}) + \frac{\sum_{i=1}^W (C_{\text{ВИЭ}(2),i} * W_{\text{ВИЭ}(2),i})}{N_{\text{мес}}} + \frac{S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}} + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}}{N_{\text{мес}}} \right) * (1 - s)}{\sum_{i=1}^T (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{УП}})}, \text{ где}$$

$T_{\text{подд факт}}^{\text{ВИЭ}}$

– тариф на поддержку возобновляемых источников энергии за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВт*ч (округляется до десятитысячных);

$\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{подд}}$

– затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии, возникшие у единого закупщика электрической энергии при покупке им электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС (округляется до сотых);

$$\Delta_{\text{виз(ост)}}^{\text{подд}}$$

– фактические затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии за соответствующий час суток, приходящиеся на субъектов оптового рынка электрической энергии (за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список дифференциации, а также субъектов оптового рынка электрической энергии, являющихся условными потребителями), в тенге без НДС (округляется до сотых);

$$W_{\text{виз},i}^{\text{уп}}$$

– объем электрической энергии, купленный за соответствующий час суток у единого закупщика электрической энергии i -м условным потребителем и включенный в соответствующие суточные графики производства-потребления электрической энергии, утвержденные системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых);

$$r$$

– количество условных потребителей, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за соответствующий час суток;

$$S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}$$

– плановые затраты расчетно-финансового центра 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 долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, определяемые в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденными приказом исполняющий обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №14210) (далее – Правила резервного фонда), в тенге без НДС;

$$\Pi_{\text{виз}(1),i}$$

– 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*ч без НДС (округляется до сотых);

$$W_{\text{ВИЭ}(1).i}$$

– 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);

$$Ц_{\text{ВИЭ}(2).i}$$

– 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*ч без НДС (округляется до сотых);

$$W_{\text{ВИЭ}(2).i}$$

– 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);

$$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}}$$

– 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:

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

$T_{б/п}$

– тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге/кВт*ч без НДС,

$W_{\text{виз.факт.}}$

– 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 единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{виз}}^{\text{брэ}}$

– 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;

$$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} = T_{\text{цпп}} * \sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}) - \Delta_{\text{год}}$$

$T_{\text{цпп}}$

– 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) (далее – Правила ценообразования), тенге на 1 кВтч;

$$W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}$$

– объем электрической энергии, купленный за соответствующий час суток у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, в тенге (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{год}}$$

– разница фактических затрат единого закупщика электрической энергии, связанных с осуществлением его деятельности и затрат единого закупщика электрической энергии, связанных с осуществлением его деятельности на календарный год, учтенных при формировании цены централизованной покупки и продажи электрической энергии, устанавливаемой согласно Правилам ценообразования в тенге (округляется до сотых), рассчитываемая один раз в год по итогам календарного года по следующей формуле:

$$\Delta_{\text{год}} = \sum S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} - S_{\text{опер.ЦПП}}^{\text{ЕЗ}}, \text{ где}$$

$$S_{\text{опер.ЦПП}}^{\text{ЕЗ}}$$

– затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности на календарный год, учтенные при формировании цены централизованной покупки и продажи электрической энергии, устанавливаемой согласно Правилам ценообразования, в тенге (округляется до сотых);

$$T_{\text{цпп}} = \frac{Z_{\text{ЕЗ}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}})}$$

$$Z_{\text{ЕЗ}}$$

– обоснованные затраты единого закупщика электрической энергии в предстоящем календарном году, связанные с осуществлением его деятельности по централизованной покупке и продаже электрической энергии, из расчета на один киловатт-час электрической энергии, сформированные согласно Правилам ценообразования, в тенге (округляется до десятых);

$$\sum_{i=1}^r$$

– суммы по i ;

i —

порядковый номер, изменяющийся от 1 до r ;

r —

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

Безразмерный коэффициент, представляющий из себя долю фактических затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии за соответствующий час суток, приходящуюся на субъектов оптового рынка электрической энергии (за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список адресной поддержки, а также субъектов оптового рынка электрической энергии, являющихся условными потребителями) (s), определяется по следующей формуле:

$$s = \frac{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{РК}}) - \sum_{i=1}^k (W_{\text{опт.}i}^{\text{УП}})}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{РК}})}, \text{ где}$$

$W_{\text{опт.}i}^{\text{РК}}$

— объем потребления электрической энергии, включенный в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок) на данный час суток за исключением двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заключенных вне единого закупщика электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{опт.}i}^{\text{УП}}$

— объем потребления электрической энергии, включенный в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок) на данный час суток условного потребителя, в кВт*ч (округляется до целых);

$\sum_{i=1}^k, \sum_{i=1}^r$

1														
	Наименование потребителя	Прогнозные объемы потребления электрической энергии от ЭПО												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
...														
	Итого:													

Первый руководитель условного потребителя, являющегося прямым потребителем электрической энергии _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись)

Первый руководитель энергопроизводящей организации _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись)

Форма 4

Прогнозные объемы потребления электрической энергии _____ на 202_ год (Наименование условного потребителя, являющегося промышленным комплексом)

№ п/п	Наименование условного потребителя, являющегося промышленным комплексом	Прогнозные объемы потребления электрической энергии												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
1														
		Прогнозные объемы отпуска в сеть электрической энергии												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
1														

Первый руководитель условного потребителя, являющегося промышленным комплексом _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись)

Форма 5

	а ВИ Э													
		янв арь	фев рал ь	мар т	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	окт ябр ь	ноя брь	дек абр ь	Год
1														
...														
	Наи мен ова ние пот реб ите ля	Прогнозные объемы потребления электрической энергии от ЭПО												
		янв арь	фев рал ь	мар т	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	окт ябр ь	ноя брь	дек абр ь	год
	Ито го:													

Первый руководитель условного потребителя, являющегося квалифицированным потребителем _____

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

Первый руководитель энергопроизводящей организации

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

Первый руководитель энергопроизводящей организации, использующей ВИЭ

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