



Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 апреля 2015 года № 10622.

В соответствии с подпунктом с подпунктом 4-1) статьи 1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.
2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:
 - 1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
 - 2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодических печатных изданиях и в информационно-правовой системе "Әділет";
 - 3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;
 - 4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.
4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Министр энергетики
Республики Казахстан

В. Школьник

"СОГЛАСОВАН"

Министр национальной экономики
Республики Казахстан

_____ Е. Досаев
28 февраля 2015 года

Утверждены приказом
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 20 февраля 2015 года № 118

Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

Сноска. Правила - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.11.2024 № 433 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 4-1) статьи 1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" 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 прямые потребители и (или) промышленные комплексы, 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, в том числе после реконструкции выбывших электрических мощностей, не учтенных в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период) 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) гибридная группа – группа субъектов оптового рынка электрической энергии с совокупной долей использования возобновляемых источников энергии при производстве электрической энергии не менее двадцати пяти процентов, находящихся в одном энергоузле и включенных в перечень гибридных групп в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

4) администратор гибридной группы – юридическое лицо, входящее в гибридную группу, осуществляющее приобретение (покупку) электрической энергии у энергопроизводящих организаций, входящих в гибридную группу, с целью ее последующей реализации (продажи) потребителям внутри данной гибридной группы и (или) на балансирующем рынке электрической энергии, а также являющееся провайдером баланса для энергопроизводящих организаций и потребителей электрической энергии, входящих в гибридную группу;

5) потребитель гибридной группы – потребитель, являющийся субъектом оптового рынка электрической энергии и включенный в перечень гибридных групп;

6) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом, являющееся стороной договоров купли-продажи электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и объектами по энергетической утилизации отходов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действовавшим до даты введения в действие Закона Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон);

7) 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, за вычетом затрат, приходящихся на потребителей зеленой энергии, соответствующие 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, определяемые в порядке, установленном уполномоченным органом;

8) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, за исключением нетто-потребителей;

9) зеленый тариф – тариф на продажу единым закупщиком электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, устанавливаемый единым закупщиком электрической энергии в соответствии с правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными уполномоченным органом;

10) потребитель зеленой энергии – субъект оптового рынка электрической энергии, приобретающий у единого закупщика электрической энергии электрическую энергию, вырабатываемую объектами по использованию возобновляемых источников энергии, по зеленым тарифам, определяемым в соответствии с Законом Республики Казахстан " Об электроэнергетике";

11) 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;

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

13) 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;

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

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

16) промышленный комплекс – оптовые потребители, обеспечиваемые электрической энергией от имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников;

17) резервный фонд – фонд, формируемый единым закупщиком электрической энергии, деньги которого хранятся на специальном банковском счете и используются только на покрытие кассовых разрывов и задолженности единого закупщика электрической энергии перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, возникающих вследствие неоплаты или задержки оплаты со стороны субъектов оптового рынка электрической энергии;

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

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

20) условный потребитель – оптовый потребитель, приобретающий электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ним в одну группу лиц, промышленный комплекс и квалифицированный потребитель, определяемые в соответствии с Законом;

21) единый закупщик электрической энергии – юридическое лицо со стопроцентным государственным участием, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее централизованную покупку и централизованную продажу плановых объемов электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике";

22) 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.

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

Глава 2. Порядок расчета фактического тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час суток

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

$$T_{\text{подд факт}}^{\text{ВИЭ}} = \frac{(\sum_{i=1}^P (\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(1),i} * W_{\text{ВИЭ}(1),i}) + \frac{\sum_{i=1}^W (\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(2),i} * W_{\text{ВИЭ}(2),i}) + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б}} + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}}{N_{\text{мес}}} - T_{\text{зел}} * \sum_{i=1}^Q (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}}))}{\sum_{i=1}^R (W_{\text{ВИЭ}(3),i}) - \sum_{i=1}^Q (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{зел}})}$$

$T_{\text{подд факт}}^{\text{ВИЭ}}$

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

$S_{рез.фонд}^{ЕЗ}$

– плановые затраты единого закупщика электрической энергии на формирование резервного фонда за соответствующий расчетный период на 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 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;

$Ц_{виэ(1).i}$

– цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии -м энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с единым закупщиком электрической энергии, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{виэ(1).i}$

– объем электрической энергии, который -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);

$Ц_{виэ(2).i}$

– цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии -й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с расчетно-финансовым центром, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{виэ(2).i}$

– 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);

$S_{ВИЭ}^{б/п}$

– 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:

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

$T_{б/п}$

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

$W_{ВИЭ.факт}$

– 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 расчетно-финансовым центром и (или) единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$S_{ВИЭ}^{брэ}$

– 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);

$S_{опер}^{ЕЗ}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности, за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС;

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

$T_{\text{цпп}}$

– 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) (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, за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, 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);

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

$Z_{\text{ЕЗ}}$

– 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 – 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.

$T_{\text{зел}}$

- зеленый тариф за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$W_{\text{ВИЭ(з).}i}$

- плановый 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 и расчетно-финансовым центром, кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{ВИЭ.}i}^{\text{зел}}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м потребителем зеленой энергии, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых).

Глава 3. Порядок расчета фактического зеленого тарифа Единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час суток

4. Фактическое значение зеленого тарифа за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца) определяется по следующей формуле:

$$T_{\text{зел}} = \frac{(\sum_{i=1}^P (\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(1),i} * W_{\text{ВИЭ}(1),i}) + \sum_{i=1}^W (\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(2),i} * W_{\text{ВИЭ}(2),i}) + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}} + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}})}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{ВИЭ}(3),i})};$$

$T_{\text{зел}}$

– зеленый тариф за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВт*ч (округляется до десятитысячных);

$W_{\text{ВИЭ}(3),i}$

- плановый объем электрической энергии, который *i*-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, за исключением энергетической утилизации отходов, которая продала электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц) в рамках долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии и (или) расчетно-финансовым центром, кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}$

– 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 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;

$\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(1),i}$

– цена долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии *i*-й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии,

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, за исключением энергетической утилизации отходов, продала единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц) в рамках долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии, кВт*ч (округляется до целых);

$\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(2).i}$

– цена долгосрочного договора купли – продажи электрической энергии *i*-й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, 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, за исключением энергетической утилизации отходов, которая продала электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), 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:

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

$T_{\text{б/п}}$

– 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, за исключением энергетической утилизации 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);

$S_{\text{Виз}}^{\text{брэ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), за соответствующий расчетный период (календарный месяц) (за исключением энергетической утилизации отходов), 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;

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

$T_{\text{цпп}}$

– 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) (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, за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка

электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, 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:

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

$S_{\text{опер.ЦПП}}^{\text{ЕЗ}}$

– 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);

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

$Z_{\text{ЕЗ}}$

– 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);

$\Sigma_{i=1}^r$

– 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.

5. Затраты на поддержку возобновляемых источников энергии включают в себя:

1) затраты единого закупщика на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, за вычетом затрат, приходящихся на потребителей зеленой энергии, в соответствии с подпунктом б) статьи 1 Закона;

2) затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов);

3) затраты на формирование резервного фонда, определяемые в порядке, установленном Правилами резервного фонда;

4) операционные затраты Единого закупщика электрической энергии, определяемые в порядке, установленном Правилами ценообразования;

5) затраты Единого закупщика электрической энергии, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов).

6. Операционные затраты Единого закупщика электрической энергии ежегодно рассчитываются и утверждаются 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 под № 14778).

Приложение
к Правилам определения тарифа
на поддержку возобновляемых
источников энергии
Форма 1

Прогнозные объемы выработки, отпуска в сети электрической энергии
_____ на 202_ год
(Наименование энергопроизводящей организации, юридического лица)

№ п/п	Наименование ЭПО	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
1														
...														
	Итого:													

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

Форма 2

Прогнозные объемы потребления электрической энергии
_____ на 202_ год

	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

**Прогнозные объемы потребления электрической энергии _____ на 202_ год
(Наименование условного потребителя, являющегося квалифицированным потребителем)**

№ п/п	Наименование условного потребителя, являющегося квалифицированным потребителем	Прогнозные объемы потребления электрической энергии												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
1														
	Наименование ЭПО	Прогнозные объемы выработки электрической энергии												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
1														
...														
	Наименование объекта ВИЭ	Прогнозные объемы отпуска в сеть электрической энергии												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
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 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)

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан