



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 10-1) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии"

ПРИКАЗЫВАЮ:

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

Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

Сноска. Правила в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.09.2017 № 304 (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 10-1) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "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) газ – сырой, товарный, сжиженный нефтяной и сжиженный природный газ;

2) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее – условные потребители) – энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо; субъекты рынка электрической энергии, приобретающие электрическую энергию из-за пределов Республики Казахстан; гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года;

3) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, создаваемое системным оператором и определяемое уполномоченным органом, осуществляющее в порядке, предусмотренном Законом, централизованную покупку и продажу электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;

4) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии – тариф на продажу расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, устанавливаемый расчетно-финансовым центром в соответствии с настоящими Правилами;

5) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности;

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

7) операционные затраты – затраты, связанные с осуществлением деятельности расчетно-финансового центра;

8) тариф в технико-экономическом обосновании (далее – тариф в ТЭО) – тариф, не превышающий уровня отпускной цены, установленного в утвержденном и согласованном с уполномоченным или местным исполнительным органом технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

9) фиксированный тариф – тариф на покупку расчетно-финансовым центром в порядке, установленном Законом, электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

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

11) 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;

12) резервный фонд – фонд, формируемый расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии, 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 электроэнергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

13) аукционная цена – цена на покупку расчетно-финансовым центром электрической энергии, производимой объектом по использованию возобновляемых источников энергии, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены;

14) квалифицированные условные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят условные потребители и энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, владеющие 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 на праве собственности или на ином законном основании, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется потребителям по договорным ценам согласно заключенным двусторонним договорам;

Иные понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии.

Глава 2. Порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии

3. Условные потребители и квалифицированные условные потребители ежегодно к двадцатому декабря направляют в расчетно-финансовый центр информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям электрической энергии на предстоящий год.

4. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, ежегодно к первому ноября направляют в расчетно-финансовый центр информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам.

5. Системный оператор ежегодно к первому ноября направляет в расчетно-финансовый центр информацию о прогнозных объемах приобретения условными потребителями электрической энергии из-за пределов Республики Казахстан с разбивкой по месяцам.

6. Уполномоченный орган ежегодно к первому ноября направляет в расчетно-финансовый центр информацию об объектах по использованию возобновляемых источников энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию в предстоящем году, с указанием прогнозной даты их ввода в эксплуатацию и прогнозного объема выработки электроэнергии данными объектами в предстоящем году.

7. Расчетно-финансовый центр ежегодно до тридцатого декабря текущего года на основе полученных прогнозных данных осуществляет:

1) расчет прогнозного совокупного производства электрической энергии энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии на следующий расчетный год по зонам потребления электрической энергии;

2) расчет прогнозной доли каждого условного потребителя и квалифицированного условного потребителя о затратах на поддержку использования возобновляемых источников энергии на следующий расчетный год по зонам потребления электрической энергии;

3) расчет прогнозируемых на предстоящий год затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии в расчете на один киловатт-час электрической энергии, произведенной из всех видов возобновляемых источников энергии и поставленной в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан;

4) расчет соотношения прогнозных объемов электрической энергии, планируемых к отпуску в сеть условными потребителями и квалифицированными условными потребителями в предстоящем году, между соответствующими зонами потребления электрической энергии с целью последующего пропорционального разделения затрат расчетно-финансового центра между зонами потребления электрической энергии.

8. Расчетно-финансовый центр не позднее пятнадцатого января прогнозируемого года публикует информацию о затратах на поддержку использования возобновляемых источников энергии в расчете на один киловатт-час электрической энергии, произведенной из всех видов возобновляемых источников энергии и поставленной в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, а также тариф на поддержку возобновляемых источников энергии по зонам потребления электрической энергии на расчетный год.

9. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии на прогнозируемый год в зависимости от зоны потребления, определяется в соответствии с расчетами, предусмотренными в пункте 7 Правил по формуле:

$$T_{Zi} = (OZ_{PФЦ} + Z_{бал} + Z_{PФ} + Z_{э}) / V_{сп} \text{ где:}$$

T_{Zi} – тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный для зоны потребления Zi ;

$OZ_{PФЦ}$ – операционные затраты расчетно-финансового центра, относящиеся к зоне потребления Zi ;

$Z_{бал}$ – затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, относящиеся к зоне потребления Zi ;

$Z_{PФ}$ – затраты на формирование резервного фонда, относящиеся к зоне потребления Zi , определяемые в соответствии с Правилами формирования и использования

резервного фонда, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14210);

Z_i – зона потребления;

Z_3 – годовые затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии в зоне потребления Z_i , которые формируются:

по фиксированным тарифам у вновь вводимых энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, не имеющих утвержденного отпускного тарифа в согласованном с уполномоченным или местным исполнительным органом технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии и (или);

по аукционным ценам у вновь вводимых энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и (или);

по тарифам в ТЭО у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющих отпускной тариф, утвержденный и согласованный с уполномоченным или местным исполнительным органом в технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

$$Z_3 = (Z_{\text{фикс. гидро}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{фикс. гидро}} * V_{п+N} + Z_{\text{фикс. ветро}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{фикс. ветро}} * V_{п+N} + Z_{\text{фикс. солнце}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{фикс. солнце}} * V_{п+N} + Z_{\text{фикс. био}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{фикс. био}} * V_{п+N}) + (Z_{\text{аукц. гидро}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{аукц. гидро}} * V_{п+N} + Z_{\text{аукц. ветро}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{аукц. ветро}} * V_{п+N} + Z_{\text{аукц. солнце}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{аукц. солнце}} * V_{п+N} + Z_{\text{аукц. био}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{аукц. био}} * V_{п+N}) + (Z_{\text{тэо. гидро1}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{тэо. гидроN}} * V_{п+N} + Z_{\text{тэо. ветро1}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{тэо. ветроN}} * V_{п+N} + Z_{\text{тэо. солнце1}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{тэо. солнцеN}} * V_{п+N} + Z_{\text{тэо. биогаз1}} * V_{п+1} + \dots + Z_{\text{тэо. биогазN}} * V_{п+N}), \text{ где:}$$

$Z_{\text{фикс. гидро}}$ – фиксированный тариф для малых ГЭС;

$Z_{\text{фикс. ветро}}$ – фиксированный тариф для ветроэлектростанций;

$Z_{\text{фикс. солнце}}$ – фиксированный тариф для солнечных электростанций;

$Z_{\text{фикс. био}}$ – фиксированный тариф для биогазовых электростанций;

$Z_{\text{аукц. гидро}}$ – аукционная цена для ГЭС;

$Z_{\text{аукц. ветро}}$ – аукционная цена для ветроэлектростанций;

$Z_{\text{аукц. солнце}}$ – аукционная цена для солнечных электростанций;

$Z_{\text{аукц. био}}$ – аукционная цена для биогазовых электростанций;

$Z_{\text{тэо. гидро1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой малой ГЭС;

$Z_{\text{тэо.гидро}N}$ – тариф в ТЭО для N-ной малой ГЭС;

$Z_{\text{тэо.ветро}1}$ – тариф в ТЭО для 1-ой ветроэлектростанции;

$Z_{\text{тэо.ветро}N}$ – тариф в ТЭО для N-ной ветроэлектростанции;

$Z_{\text{тэо.солнце}1}$ – тариф в ТЭО для 1-ой солнечной электростанции;

$Z_{\text{тэо.солнце}N}$ – тариф в ТЭО для N-ной солнечной электростанции;

$Z_{\text{тэо.био}1}$ – тариф в ТЭО для 1-ой биогазовой электростанции;

$Z_{\text{тэо.био}N}$ – тариф в ТЭО для N-ной биогазовой электростанции;

$V_{\text{п}+1}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной 1-ым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;

$V_{\text{п}+N}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной N-ным объектом, использующим возобновляемые источники энергии;

$V_{\text{п}}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной каждым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;

$V_{\text{сп}}$ – совокупный годовой объем электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, покупаемой расчетно-финансовым центром в соответствии с зоной потребления Z_i .

10. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии подлежит корректировке в зависимости от изменения расчетных данных в порядке, установленном Правилами ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденными Министром национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 (зарегистрированный в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14778).

11. Условные потребители и квалифицированные условные потребители ежемесячно предоставляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки.

12. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, ежемесячно предоставляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий месяц и до конца текущего года с разбивкой по месяцам, за десять календарных дней до месяца поставки.

13. В случае корректировки тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, расчетно-финансовый центр публикует скорректированный тариф на своем интернет-ресурсе в течение десяти дней с даты утверждения скорректированного тарифа.

14. При определении тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии в себестоимости учитываются следующие затраты:

1) затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

2) затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

3) операционные затраты расчетно-финансового центра;

4) затраты на формирование резервного фонда.

15. Операционные затраты расчетно-финансового центра ежегодно рассчитываются и утверждаются расчетно-финансовым центром в срок до двадцатого декабря текущего года на предстоящий год.

16. Затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии расчетно-финансовым центром рассчитываются по тарифу системного оператора на основании ежегодных объемов покупки расчетно-финансовым центром электроэнергии, произведенной объектами, использующими возобновляемые источники энергии, и продажи ее условным потребителям.