

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 7 сентября 2017 года № 304. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 сентября 2017 года № 15826.

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" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622, опубликованный 16 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет") следующее изменение:

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) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;
- 3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;
- 4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- 5) 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), 3) и 4) 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 дня его первого официального опубликования.

Министр энергетики Республики Казахстан

К. Бозумбаев

 Министр
 национальной
 экономики

 Республики
 Казахстан

 Т.
 Сулейменов

15 сентября 2017 года

Приложение к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 7 сентября 2017 года № 304 Утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118

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 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 потреблениями 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:

$$T_{Zi} = (O3_{P\Phi II} + 3_{6a\pi} + 3_{P\Phi} + 3_{3})/V_{c\pi}$$
 где:

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

 $O3_{P\Phi \coprod}$ – операционные затраты расчетно-финансового центра, относящиеся к зоне потребления Zi;

3_{бал} – затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, относящиеся к зоне потребления Zi;

3_{РФ} – 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);

Zi – зона потребления;

3₉ – годовые затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии в зоне потребления Zi, 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;

$$3_{9}=(3_{\text{фикс.гидро}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{фикс.гидро}}*V_{n+N}+3_{\text{фикс.ветро}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{фикс.ветро}}*V_{n+N}+3$$
 фикс.солнце $^{*}V_{n+1}+\ldots+3_{\text{фикс.солнцe}}*V_{n+N}+3$ фикс.био $^{*}V_{n+1}+\ldots+3_{\text{фикс.био}}*V_{n+N})+(3$ аукц.гидро $^{*}V_{n+1}+\ldots+3_{\text{аукц.гидрo}}*V_{n+N}+3_{\text{аукц.ветрo}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{аукц.ветрo}}*V_{n+N}+3_{\text{аукц.солнцe}}*V_{n+N}+3_{\text{аукц.солнцe}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{аукц.био}}*V_{n+N})+(3_{\text{тэо.гидро1}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{тэо.гидро1}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{тэо.солнцe}}*V_{n+N}+3_{\text{тэо.солнцe}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{тэо.биогаз1}}*V_{n+1}+\ldots+3_{\text{тэо.биогазN}}*V_{n+N}), где:$ $3_{\text{фикс.гидро}}$ — фиксированный тариф для малых ГЭС;

- 3_{фикс.ветро} фиксированный тариф для ветроэлектростанций;
- 3_{фикс.солнце} фиксированный тариф для солнечных электростанций;
- 3_{фикс.био} фиксированный тариф для биогазовых электростанций;
- З_{аукц.гидро} аукционная цена для ГЭС;
- Заукц.ветро аукционная цена для ветроэлектростанций;
- 3 аукц.солнце аукционная цена для солнечных электростанций;
- 3 аукц.био аукционная цена для биогазовых электростанций;
- $3_{\text{тэо.гидро1}}$ тариф в ТЭО для 1-ой малой ГЭС;
- $3_{\text{тэо.гидроN}}$ тариф в ТЭО для N-ной малой ГЭС;
- 3_{тэо.ветро1} тариф в ТЭО для 1-ой ветроэлектростанции;
- 3_{тэо.ветроN} тариф в ТЭО для N-ной ветроэлектростанции;
- 3_{тэо.солние1} тариф в ТЭО для 1-ой солнечной электростанции;
- 3_{тэо.солнцеN} тариф в ТЭО для N-ной солнечной электростанции;
- 3_{тэо.био1} тариф в ТЭО для 1-ой биогазовой электростанции;
- $3_{{
 m T90.6иoN}}$ тариф в ТЭО для N-ной биогазовой электростанции;
- $V_{\pi^{+}1}$ объем электроэнергии, произведенной и отпущенной 1-ым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;
- V_{Π^+N} объем электроэнергии, произведенной и отпущенной N-ным объектом, использующим возобновляемые источники энергии;
- ${
 m V}_{
 m I}$ объем электроэнергии, произведенной и отпущенной каждым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;
- V_{cn} совокупный годовой объем электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, покупаемой расчетно-финансовым центром в соответствии с зоной потребления Zi.
- 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.