



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

_____ 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 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) аукционная цена – цена на покупку расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии 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;

2) 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;

3) газ – сырой, товарный, сжиженный нефтяной и сжиженный природный газ;

4) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической 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;

5) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии – тариф на продажу расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, устанавливаемый расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии в соответствии с правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными уполномоченным органом;

6) 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, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, поставленных в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;

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

8) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, затраты на покупку паводковой электрической энергии, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на

формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности;

9) 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.

10) энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов, – юридическое лицо, осуществляющее производство энергии, получаемой от энергетической утилизации отходов в соответствии с настоящим Законом и экологическим законодательством Республики Казахстан;

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

12) 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;

13) паводковая электрическая энергия – электрическая энергия, вырабатываемая энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями) в период природоохранных попусков воды в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан, в объеме согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии в Республике Казахстан и реализуемая расчетно-финансовому центру по предельному тарифу на электрическую энергию в порядке установленном настоящим Законом;

14) 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;

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

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

17) 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, объектом по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии.

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

Сноска. Пункт 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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, энергетическую утилизацию отходов, ежегодно к первому ноября направляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах, отпуска в сети электрической энергии на прогнозируемый год с разбивкой по месяцам.

Сноска. Пункт 4 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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. Исключен приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

7. Расчетно-финансовый центр ежегодно до пятнадцатого января прогнозируемого года на основе фактических и прогнозных данных осуществляет:

1) расчет прогнозного совокупного производства электрической энергии энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники, энергетическую утилизацию отходов и паводковую электрическую энергию на прогнозируемый 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 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 и паводковой электрической 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.

Сноска. Пункт 7 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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, энергетической утилизацией отходов и паводковой электрической 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.

Сноска. Пункт 8 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня

его первого официального опубликования).

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:

$$TZ_i = (OЗРФЦ + Z_{бал} + ЗРФ + Z_{э}) / V_{сп} \text{ где:}$$

TZ_i – тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный для зоны потребления Z_i ;

$OЗРФЦ$ – операционные затраты расчетно-финансового центра, относящиеся к зоне потребления Z_i ;

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

$ЗРФ$ – затраты на формирование резервного фонда, относящиеся к зоне потребления Z_i , 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;

$Z_{э}$ – годовые затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической 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;

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;

по аукционным ценам у вновь вводимых энергопроизводящих организаций, использующих энергетическую утилизацию отходов;

по предельному тарифу энергопроизводящей организации, осуществляющей поставку паводковой электрической энергии.

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

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

$Z_{\text{тэо.ветро1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой ветроэлектростанции;

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

$Z_{\text{тэо.солнце1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой солнечной электростанции;

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

$Z_{\text{тэо.био1}}$ – тариф в ТЭО для 1-ой биогазовой электростанции;

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

$Z_{\text{аукц.тбо}}$ – аукционная цена для объектов по энергетической утилизации отходов;

$Z_{\text{пав}}$ – цена (предельный тариф) энергопроизводящей организации, осуществляющей поставку паводковой электрической энергии;

$V_{п+1}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной в сеть 1-ым объектом, использующим возобновляемые источники энергии и (или) энергетическую утилизацию отходов и (или) объем паводковой электрической энергии;

$V_{п+N}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной в сеть N-ным объектом, использующим возобновляемые источники энергии и (или)

энергетическую утилизацию отходов и (или) объем паводковой электрической энергии;

$V_{п}$ – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной в сеть каждым объектом, использующим возобновляемые источники энергии и (или) энергетическую утилизацию отходов и (или) объем паводковой электрической энергии;

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

Сноска. Пункт 9 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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, энергетическую утилизацию отходов ежемесячно предоставляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки.

Сноска. Пункт 12 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

13. В случае корректировки тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, расчетно-финансовый центр публикует скорректированный тариф на

своим 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, энергетической утилизации отходов и паводковую электрическую энергию;

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

3) операционные затраты расчетно-финансового центра;

4) затраты на формирование резервного фонда.

Сноска. Пункт 14 в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 125 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.