

**Постановление Правительства Республики Казахстан от 1 апреля 2014 года № 290  
Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых  
источников энергии**

В соответствии с [подпунктом 7-1\) статьи 5](#) Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

1. Утвердить прилагаемые [Правила](#) определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального [опубликования](#).

**Премьер-Министр  
Республики Казахстан**

**С. Ахметов**

Утверждены  
[постановлением](#) Правительства  
Республики Казахстан  
от 1 апреля 2014 года № 290

**Правила  
определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии**

**1. Общие положения**

1. Настоящие Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии (далее - Правила) разработаны в соответствии с [подпунктом 7-1\) статьи 5](#) Закона Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (далее - Закон) и определяют порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на территории Республики Казахстан.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее - условные потребители) - энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, 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;

2) газ - сырой, товарный, сжиженный нефтяной и сжиженный природный газ;

3) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее - расчетно-финансовый центр) - юридическое лицо, создаваемое системным оператором и определяемое Правительством Республики Казахстан, 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, рассчитываемый и устанавливаемый расчетно-финансовым центром самостоятельно 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 и затраты, связанные с осуществлением его деятельности, определяемые в соответствии с порядком ценообразования, установленным [законодательством](#) Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках;

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

7) фиксированный тариф - тариф на покупку расчетно-финансовым центром в [порядке](#), установленном Законом, электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

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) 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;

10) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии - юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

## **2. Порядок определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии**

3. 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 двадцатому декабря 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 двадцатому декабря 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 двадцатому декабря 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 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 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 доводит до условных потребителей путем публикации на своем интернет-ресурсе 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:

$$T_{Zi} = (OЗ_{РФЦ} + Z_{бал} + Z_{фикс}) / V_{сп} \text{ где:}$$

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

$OЗ_{РФЦ}$  - операционные затраты РФЦ, рассчитанные в соответствии с [пунктом 15](#) настоящих Правил, относящихся к зоне потребления  $Z_i$ ;

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

$Z_{фикс}$  - 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 или (либо);

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

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

где

$Z_{фикс.гидро}$  - фиксированный тариф для малых ГЭС;

$Z_{фикс.ветро}$  - фиксированный тариф для ветроэлектростанций;

$Z_{фикс.солнце}$  - фиксированный тариф для солнечных электростанций;

$Z_{фикс.био}$  - фиксированный тариф для биогазовых электростанций;

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

$Z_{тэо.гидроN}$  - 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, реализуемой условным потребителям зоны потребления  $Z_i$ .

10. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии подлежит ежемесячной корректировке в зависимости от изменения расчетных данных.

11. 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 за десять календарных дней до месяца поставки.

13. Расчетно-финансовый центр на основе полученной информации ежемесячно до десятого числа расчетного месяца производит корректировку тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на оставшийся период до конца текущего календарного года и в течение пяти календарных дней с момента утверждения скорректированного тарифа публикует скорректированный тариф на своем интернет-ресурсе.

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.

15. Операционные затраты расчетно-финансового центра определяются в соответствии с [Правилами](#) ценообразования на регулируемых рынках, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 3 марта 2009 года № 238 и ежегодно рассчитываются в соответствии с настоящими правилами 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.