

**Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 1 апреля 2014 года № 290. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 7 сентября 2015 года № 750

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 07.09.2015 № 750 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      Примечание РЦПИ.  
      В соответствии с Законом РК от 29.09.2014 г. № 239-V ЗРК по вопросам разграничения полномочий между уровнями государственного управления  см. приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118.

      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 ценоообразования, 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:

      ТZi = (ОЗРФЦ +Збал+Зфикс)/Vсп где:

      TZi – тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный для зоны потребления Zi;  
      ОЗРФЦ – операционные затраты РФЦ, рассчитанные в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил, относящихся к зоне потребления Zi;  
      Збал – затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, относящиеся к зоне потребления Zi;  
      Зфикс – 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 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;

      Зфикс = Зфикс.гидро\*Vп+1+…+Зфикс.гидро\*Vп+N+Зфикс.ветро\*Vп+1+…+Зфикс.ветро\*Vп+N+ Зфикс.солнце\*Vп+1+…+Зфикс.солнце\*Vп+N+Зфикс.био\*Vп+1+…+Зфикс.био\*Vп+N)+(Зтэо.гидро1\*Vп+1+…+Зтэо.гидроN\*Vп+N+Зтэо.ветро1\*Vп+1+…+Зтэо.ветроN\*Vп+N+Зтэо.cолнце1\*Vп+1+…+Зтэо.cолнцеN\*Vп+N+ Зтэо.биогаз1\*Vп+1+…+ Зтэо.биогазN\*Vп+N), где

      Зфикс.гидро – фиксированный тариф для малых ГЭС;  
      Зфикс.ветро – фиксированный тариф для ветроэлектростанций;  
      Зфикс.солнце – фиксированный тариф для солнечных электростанций;  
      Зфикс.био – фиксированный тариф для биогазовых электростанций;  
      Зтэо.гидро1 – тариф в ТЭО для 1-ой малой ГЭС;  
      Зтэо.гидроN – тариф в ТЭО для N-ной малой ГЭС;  
      Зтэо.ветро1 – тариф в ТЭО для 1-ой ветроэлектростанции;  
      Зтэо.ветроN – тариф в ТЭО для N-ной ветроэлектростанции;  
      Зтэо.солнце1 – тариф в ТЭО для 1-ой солнечной электростанции;  
      Зтэо.солнцеN – тариф в ТЭО для N-ной солнечной электростанции;  
      Зтэо.био1 – тариф в ТЭО для 1-ой биогазовой электростанции;  
      Зтэо.биоN – тариф в ТЭО для N-ной биогазовой электростанции.

      Vп+1 – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной 1-ым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;  
      Vп+N – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной N-ным объектом, использующим возобновляемые источники энергии;  
      Vп – объем электроэнергии, произведенной и отпущенной каждым объектом, использующим возобновляемые источники энергии;  
      Vсп – совокупный годовой объем электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, реализуемой условным потребителям зоны потребления Zi.  
      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.

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