



## **О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан**

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2016 года № 533 . Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 февраля 2017 года № 14760.

### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) направление копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней со дня его государственной регистрации на официальное опубликование в периодические печатные издания и в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и 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 дня его первого официального опубликования.

*Исполняющий обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан*

*М. Досмухамбетов*

**" С О Г Л А С О В А Н "**

**Министр**

**национальной**

**экономики**

-----  
29 декабря 2016 года

Приложение  
к приказу исполняющего  
обязанности Министра  
энергетики Республики Казахстан  
от 14 декабря 2016 года № 533

## **Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения**

1. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 210 "Об утверждении Электросетевых правил" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10899, опубликованный 23 июня 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

в Электросетевых правилах, утвержденных указанным приказом:

пункт 9 изложить в следующей редакции:

"9. После выполнения требований технических условий проводятся комплексные испытания электростанции, реализованные в соответствии со схемой подключения и выдачи мощности.";

пункт 43 изложить в следующей редакции:

"43. Управление баланса мощности в ЕЭС Казахстана организуется на основании суточных графиков. Электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва. Пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности.".

2. В приказе 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"):

в Правилах определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденных указанным приказом:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"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 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, 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.";

пункты 8 и 9 изложить в следующей редакции:

"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:

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

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

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

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

$Z_{РФ}$  – 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;

$Z_{фикс}$  – 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 в технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

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

$Z_{\text{фикс.гидро}}$  – 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;

$Z_{\text{тэо.гидро1}}$  – 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;

$V_{\text{п+1}}$  – 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  $Z_i$ .";

пункт 12 изложить в следующей редакции:

"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.";

пункты 14 и 15 изложить в следующей редакции:

"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."

**3. Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 28.12.2017 № 480 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

4. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662, опубликованный 18 августа 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

в Правилах централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденных указанным приказом:

подпункт 5) пункта 2 изложить в следующей редакции:

"5) 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;"

подпункт 2) пункта 4 изложить в следующей редакции:

"2) гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт и (или) с водохранилищами, обеспечивающими более чем суточный срок регулирования, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года.

Водохранилище гидроэлектростанции считается обеспечивающим более чем суточный срок регулирования, если его емкость превышает суточный объем стока реки расчетной обеспеченности, впадающей в водохранилище.";

пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Все энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, имеют автоматизированную систему коммерческого учета на своем объекте по использованию ВИЭ. Автоматизированная система коммерческого учета должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры.

Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии на объектах по использованию ВИЭ, оснащенных устройствами, предназначенными для аккумулирования электрической энергии, автономными источниками питания, а также резервными питающими электрическими сетями, обеспечивает коммерческий учет электрической энергии, отпускаемой и (или) потребляемой данными устройствами.

Энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, в случае использования на объекте по использованию ВИЭ технических устройств, предназначенных для производства электрической энергии с использованием различных видов ВИЭ либо технических устройств, предназначенных для производства электрической энергии от использования одного вида ВИЭ, но подлежащей покупке расчетно-финансовому центру по различным фиксированным тарифам, оснащают объект по использованию ВИЭ приборами коммерческого учета таким образом, чтобы обеспечить отдельный учет произведенной электроэнергии.";

пункты 10 и 11 изложить в следующей редакции:

"10. Расчетно-финансовый центр рассматривает Заявку и представленные документы в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения. В случае непредставления Заявителем документов предусмотренных пунктом 7 статьи 7-1 Закона в полном объеме, расчетно-финансовый центр в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня их поступления возвращает Заявку с указанием причин возврата. Заявитель в течение 15 календарных дней с даты возврата Заявки дополняет Заявку недостающими документами и/или устраняет замечания Расчетно-финансового центра в целях

приведения Заявки и прилагаемых документов в соответствие с требованиями настоящих Правил.

11. Расчетно-финансовый центр заключает с Заявителем договор покупки электрической энергии при выполнении следующих условий:

- 1) заявитель представил документы, предусмотренные пунктом 7 статьи 7-1 Закона;
  - 2) объект по использованию ВИЭ и Заявитель включены в перечень;
  - 3) между расчетно-финансовым центром и Заявителем нет действующего договора покупки электрической энергии, произведенной на объекте по использованию ВИЭ, указанном в Заявке;
  - 4) заявитель выбирает реализацию производимой электрической энергии, согласно пункту 1 статьи 9 Закона;
  - 5) заявителем выполнены требования пунктов 8, 10 и 14 Правил.;"
- пункт 14 изложить в следующей редакции:

"14. Заявитель в срок не более 10 (десяти) рабочих дней после получения от расчетно-финансового центра двух экземпляров договора покупки подписывает их и направляет расчетно-финансовому центру.;"

в пункте 16:

подпункт 2) изложить в следующей редакции:

"2) копию акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ, утвержденного в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключается договор покупки - в течение 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания договора покупки.;"

подпункт 4) изложить в следующей редакции:

"4) копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей организацией и Заявителем для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключается договор покупки, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ.;"

пункты 22, 23 и 24 изложить в следующей редакции:

"22. Если фактические параметры объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию, отличаются от параметров, указанных в договоре покупки, расчетно-финансовый центр и Заявитель составляют соответствующее дополнительное соглашение к договору покупки для приведения описания объекта по использованию ВИЭ в соответствие с фактическими обстоятельствами в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты представления расчетно-финансовому центру копии утвержденного акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ.

23. Заявитель, заключивший договор покупки, после завершения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ регулярно направляет расчетно-финансовому центру следующую информацию:

1) прогнозные объемы выработки, отпуска в сети электрической энергии, месячные посуточные часовые графики поставки электрической энергии на предстоящий месяц поставки - ежемесячно за десять календарных дней до месяца поставки;

2) прогнозный объем выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам - ежегодно к двадцатому декабря;

3) прогнозные суточные графики поставки электрической энергии на предстоящие сутки - ежедневно до 11 часов 00 минут по астанинскому времени;

4) фактический месячный объем отпуска в сети электрической энергии - не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

5) фактический суточный почасовой объем отпуска в сети электрической энергии – ежедневно до 10 часов 00 минут по астанинскому времени.

24. Заявитель, заключивший договор покупки, после завершения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ регулярно направляет региональной электросетевой компании и системному оператору суточные (ежедневно до 11 часов 00 минут по астанинскому времени на предстоящие сутки) и месячные (за десять календарных дней до начала месяца) графики поставки электрической энергии в сеть.";

пункт 28 изложить в следующей редакции:

"28. Заявитель обеспечивает соблюдение суточных графиков производства электрической энергии. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ осуществляется расчетно-финансовым центром по тарифу на поддержку ВИЭ в соответствии с правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии.";

пункт 30 изложить в следующей редакции:

"30. Заявитель, заключивший договор покупки, не препятствует в рабочее время доступу уполномоченных работников расчетно-финансового центра, системного оператора и энергопередающей организации, к электрическим сетям которой подключен объект по использованию ВИЭ, к объекту по использованию ВИЭ и приборам коммерческого учета электрической энергии для снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки схемы их присоединения при условии соблюдения соответствующими работниками требований к технике безопасности, действующих у соответствующего Заявителя, и согласования даты и времени посещения объекта ВИЭ с Заявителем.";

пункт 33 исключить;

пункт 60 изложить в следующей редакции:

"60. Условные потребители:

1) ежемесячно за 10 (десять) календарных дней до месяца поставки направляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных месячных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям и потребителям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии;

2) ежегодно до двадцатого декабря направляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям и потребителям электрической энергии на предстоящий год;

3) ежемесячно до пятого числа месяца, следующего за расчетным месяцем поставки электрической энергии от объектов ВИЭ предоставляют расчетно-финансовому центру информацию о фактических объемах выработки, отпуска в сети электроэнергии или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии.";

дополнить пунктом 61-1 следующего содержания:

"61-1. Фактические значения объема отпуска в сеть электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии и объемы отпуска в сеть электроэнергии условными потребителями (включая импорт электроэнергии) определяются фактическим балансом производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, формируемым системным оператором за расчетный месяц.";

пункты 71 и 72 изложить в следующей редакции:

"71. В случае, если сумма денег, полученная расчетно-финансовым центром от продажи электрической энергии от ВИЭ в соответствии с подпунктом 2) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона, окажется меньше или превысит величину, необходимую для возмещения затрат на поддержку использования ВИЭ в текущем квартале, расчетно-финансовый центр производит перерасчет и перераспределяет затраты между условными потребителями электрической энергии на следующий квартал.

72. В случае недополучения денег от условного потребителя по причине его выхода из рынка, ликвидации расчетно-финансовый центр распределяет соответствующую долю электроэнергии, которая была рассчитана на вышеуказанного потребителя, на всех условных потребителей пропорционально их объему потребления по отношению к общему объему потребления электрической энергии в Республике Казахстан."