Астана қаласы город Астана

**О внесении изменений и дополнения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №118 «Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии»**

**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» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622) следующие изменения и дополнение:

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

«10) 2. Вторичные энергетические ресурсы – энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе промышленного производства в части использования ферросплавных, коксовых и доменных газов, используемых для производства электрической энергии;

дополнить пунктом 4-1 следующего содержания:

«4-1. Энергопроизводящие организации, являющиеся условными потребителями либо квалифицированными условными потребителями, ежегодно к пятнадцатому октября направляют расчетно-финансовому центру и уполномоченному органу информацию о прогнозных объемах отпуска в сети электрической энергии на прогнозируемый год по форме согласно приложению к настоящим Правилам.

При этом квалифицированные условные потребители ежегодно к пятнадцатому октября направляют расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах отпуска в сети электрической энергии на прогнозируемый год энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, вторичные энергетические ресурсы, входящими в их состав по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам.»;

пункт 6 изложить в новой редакции:

«6. Расчетно-финансовый центр ежегодно до пятнадцатого января прогнозируемого года на основе фактических данных для действующих энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и прогнозных данных для планируемых к вводу энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, осуществляет:

1) расчет прогнозного совокупного производства электрической энергии энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов и паводковую электрическую энергию на прогнозируемый год по зонам потребления электрической энергии в разрезе по месяцам;

1-1) расчет прогнозного совокупного объема электроэнергии, планируемого к отпуску в сеть условными потребителями, на прогнозируемый год по зонам потребления электрической энергии в разрезе по месяцам;

2) расчет прогнозируемых затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергиив 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 в разрезе по месяцам.

При этом, прогнозные объемы производства электрической энергии для действующих энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, на основании фактических данных в соответствии с настоящим пунктом определяются как среднее по каждому месяцу за предыдущие годы значение фактического производства электроэнергии. Данное значение рассчитывается для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, введенных в эксплуатацию на полную установленную мощность и отработавших не менее одного календарного года.

Прогнозные объемы производства электрической энергии для действующих энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, введенных в эксплуатацию на не полную установленную мощность и (или) отработавших менее одного календарного года, определяются на основании предоставленных писем.

Прогнозные объемы производства электрической энергии для планируемых к вводу энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, определяются на основании сроков предоставления актов ввода в эксплуатацию по заключенным договорам или предоставленных писем.»;

пункт 7 изложить в новой редакции:

«7. Расчетно-финансовый центр не позднее пятнадцатого января прогнозируемого года публикует следующую информацию:

1) прогнозные величины тарифов на поддержку возобновляемых источников энергии по зонам потребления электрической энергии в разрезе по месяцам, рассчитанные по формуле:

Для условных потребителей:

ТZiУП = (NZiУП\*(VУПмесi + VвиэУПмесi))/VвиэУПмесi, где:

TZiУП – тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный для условных потребителей зоны потребления Zi;

NZi – надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии для условных потребителей, определяемая согласно подпункту 5) пункта 14 настоящих Правил;

Vупмесi – совокупный объем электроэнергии на прогнозный месяц, планируемый к отпуску в сеть условными потребителями в соответствии с зоной потребления Zi;

VвиэУПмесi – совокупный объем электрической энергии, планируемый к отпуску в сеть на прогнозный месяц объектами по использованию возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической энергии, распределяемый на условных потребителей в соответствии с зоной потребления Zi согласно подпункту 3) пункта 14 настоящих Правил.

Для квалифицированного условного потребителя:

ТZiКУП = (NZiКУП\*(VКУПмесi + VвиэКУПмесi))/VвиэКУПмесi, где:

TZiКУП – тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный для квалифицированного условного потребителя зоны потребления Zi;

NZiКУП – надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии для квалифицированного условного потребителя, определяемая согласно подпункту 5) пункта 14 настоящих Правил;

VКУПмесi – совокупный объем электроэнергии на прогнозный месяц, планируемый к отпуску в сеть квалифицированным условным потребителем в соответствии с зоной потребления Zi;

VвиэКУПмесi – совокупный объем электрической энергии, планируемый к отпуску в сеть на прогнозный месяц объектами по использованию возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической энергии, распределяемый на квалифицированного условного потребителя в соответствии с зоной потребления Zi согласно подпункту 3) пункта 14 настоящих Правил.

2) список энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов и паводковую электрическую энергию и годовые затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии по объектам по использованию возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической энергии.»;

пункт 8 изложить в новой редакции:

«8. Тариф на поддержку возобновляемых источников энергии за расчетный месяц определяется в соответствии с фактическими данными за расчетный месяц по формулам:

Для условных потребителей:пробел убрать

ТZiУП = (NZiУП\*(Vуп + VвиэУП))/VвиэУП, где:

TZiУП – тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный для условных потребителей зоны потребления Zi;

NZiУП – надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии для условных потребителей, определяемая согласно подпункту 5) пункта 14 настоящих Правил;

Vуп – совокупный фактический объем электроэнергии за расчетный месяц, отпущенный в сеть условными потребителями согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан в соответствии с зоной потребления Zi;

VвиэУП – совокупный фактический объем электрической энергии, отпущенный в сеть объектами по использованию возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической энергии распределяемый на условных потребителей, в порядке установленном Правилами централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 (далее – Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии) согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан в соответствии с зоной потребления Zi.

В случае возникновения ограничений технического характера, препятствующих потреблению электрической энергии, произведенной объектом по использованию возобновляемых источников энергии, объектом по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии в части ЕЭС РК, при расчете тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, распределение затрат на поддержку возобновляемых источников энергии, энергетическую утилизацию отходов и паводковой электрической энергии на условных потребителей производится по каждому условному потребителю согласно объемов распределения электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов и паводковую электрическую энергию, на основании фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке Республики Казахстан, сформированного Системным оператором.»;

пункты 10, 11, 15, 16, 22, 23, 24 исключить;

пункт 12 изложить в новой редакции:

«12. Предоставление информации, предусмотренной пунктами 4, 4-1, 5 настоящих Правил, осуществляется за подписью первого руководителя либо соответствующего уполномоченного лица.»;

пункт 14 изложить в новой редакции:

«14. Надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии на прогнозируемый год рассчитывается расчетно-финансовым центром в зависимости от зоны потребления в следующем порядке:

1) определение прогнозного объема покупки электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов и паводковую электрическую энергию;

2) определение суммарных прогнозных затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с пунктом 19 настоящих Правил с учетом финансового результата, подтвержденного аудиторским отчетом, по деятельности расчетно-финансового центра по централизованной покупке и продаже 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, за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии по соответствующей зоне потребления.

Финансовый результат отчетного года для расчета надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии рассчитывается по формуле:

Резфин = Резвал – Зопер – Зрф – Зкпн + Резтар, где

Резфин - финансовый результат отчетного года для расчета надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии;

Резвал - валовый результат от деятельности расчетно-финансового центра по централизованной покупке и продаже 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;

Зопер - фактически понесенные операционные затраты расчетно-финансового центра в отчетном году;

Зрф - затраты на донакопление резервного фонда за отчетный год;

Зкпн - расчетный корпоративный подоходный налог;

Резтар - финансовый результат, учтенный при расчете надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии в отчетном году.

3) распределение прогнозного объема электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии между условными потребителями и квалифицированными условными потребителями электрической энергии в порядке, установленном Правилами централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

4) распределение затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии между условными потребителями и квалифицированными условными потребителями электрической энергии согласно доле, определенной согласно подпункту 3) настоящего пункта;

5) расчет надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии для энергопроизводящих организаций, являющихся условными потребителями либо квалифицированными условными потребителями на прогнозируемый год с учетом зоны потребления, по формулам:

Для условных потребителей:

NУП = ЗподВИЭУП/Vотп\_прогУП,

NУП – надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии для условных потребителей;

ЗподВИЭУП – суммарные значения прогнозных затрат на поддержку возобновляемых источников энергии на предстоящий год, рассчитанные для условных потребителей по соответствующей зоне потребления Zi согласно подпункту 2 настоящего пункта;

Vотп\_прогУП – сумма прогнозных объемов электроэнергии на предстоящий год, планируемых к отпуску в сеть условными потребителями и объема электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов и паводковую электрическую энергию, распределяемого на условных потребителей, в зоне потребления Zi.

Для квалифицированных условных потребителей:

N КУП = ЗподВИЭКУПi/Vотп\_прогКУП,

NКУП – надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии для квалифицированного условного потребителя;

ЗподВИЭКУПi – суммарные значения прогнозных затрат на поддержку возобновляемых источников энергии на предстоящий год, рассчитанные для каждого квалифицированного условного потребителя;

Vотп\_прогКУП – сумма прогнозных объемов электроэнергии на предстоящий год, планируемых к отпуску в сеть квалифицированным условным потребителем и объема электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов и паводковую электрическую энергию, распределяемого на квалифицированного условного потребителя, в зоне потребления Zi.»;

пункт 21 изложить в новой редакции:

«21. Затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии расчетно-финансовым центром рассчитываются по тарифу системного оператора на основании ежегодных планируемых объемов покупки расчетно-финансовым центром электроэнергии, произведенной объектами, использующими возобновляемые источники энергиии продажи ее условным потребителям и квалифицированным условным потребителям.».

в приложении 1 к Правилам определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии правый верхний угол изложить в следующей редакции:

«Приложение к Правилам

определения тарифа на

поддержку возобновляемых

источников энергии»;

заголовок приложения к Правилам определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии изложить в новой редакции:

«Прогнозные объемы выработки, отпуска в сети электрической энергии\_\_\_\_\_\_ на 202\_\_ год (наименование энергопроизводящей организации, использующие возобновляемые источники энергии и (или) энергетическую утилизацию отходов, условного потребителя, квалифицированного условного потребителя и юридического лица)».

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) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридический службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

 4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении шестидесяти календарного дня после дня его первого официального опубликования.

**Должность ФИО**