

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ИЮНЕ 2024

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p>Постановление Правительства РФ от 11.06.2024 № 782 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114684.phtml</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 11.06.2024 № 782 (далее – Постановление № 782) внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка).</p> <p>Так, изменения внесены в абзац 10 пункта 45 Правил оптового рынка:</p> <p>В случае реализации поставщиком предусмотренного пунктом 112(1) настоящих Правил права на изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, которые указаны в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, аттестация по параметрам может проводиться отдельно в отношении газовой турбины, на которую была произведена замена в соответствии с пунктом 112(1) настоящих Правил, и иного генерирующего оборудования в составе генерирующего объекта, мощность которого отобрана по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов. Если по состоянию на 1 сентября 2024 г. не аттестовано по объему и (или) параметрам какое-либо генерирующее оборудование в составе указанного генерирующего объекта, с 1 сентября 2024 г. предельный объем поставки мощности в отношении всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта определяется на основании аттестации по результатам тестирования всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта. В отсутствие результатов такого тестирования предельный объем поставки мощности</p>	<p>Начало действия документа – 11.06.2024</p>

		<p>для всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта принимается равным нулю.</p> <p>Изменение предельного объема поставки мощности, связанное с изменениями, внесенными Постановлением № 782, учитывается при проведении на оптовом рынке электрической энергии и мощности расчета объемов и стоимости мощности, поставляемой начиная с 1-го числа месяца, в котором системным оператором было установлено такое изменение.</p>	
2.	<p>Приказ ФАС России от 31.05.2024 № 372/24 "О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 31 октября 2023 г. № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114873.phtml</p>	<p>Приказом ФАС России от 31.05.2024 № 372/24 (далее – Приказ) внесены изменения в приложение № 1 к приказу ФАС России от 31 октября 2023 № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям».</p> <p>Так, Приказом изменены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям в (1) Республике Тыва (2) Иркутской области.</p> <p>Указанные изменения внесены во исполнение Распоряжения Правительства РФ от 20.04.2024 № 987-р и с учетом перехода указанных субъектов РФ на совместное тарифное регулирование в части установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	<p>Начало действия документа – 30.06.2024</p>

3. **Приказ Минэкономразвития России от 29.02.2024 № 119 «Об утверждении методики определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности систем внутреннего и наружного освещения, энергетической эффективности использования электродвигателей, в том числе в составе технологических комплексов (насосных, компрессорных и прочих), энергетической эффективности объектов теплоснабжения, систем отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха зданий, строений и сооружений, энергетической эффективности объектов электроэнергетики, энергетической эффективности оборудования для пищевого приготовления, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности»**
<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114899.phtml>

Приказом Минэкономразвития России от 29.02.2024 № 119 утверждена методика определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности систем внутреннего и наружного освещения, энергетической эффективности использования электродвигателей, в том числе в составе технологических комплексов (насосных, компрессорных и прочих), энергетической эффективности объектов теплоснабжения, систем отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха зданий, строений и сооружений, энергетической эффективности оборудования для пищевого приготовления, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности (далее – **Методика**).

В соответствии с п. 2 Методики, она используется для определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетических ресурсов в натуральном выражении до и после реализации, в том числе, мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов электроэнергетики.

Как следует из п. 3 Методики Период времени, выбранный для получения информации о параметрах, на основе которых может быть рассчитан объем потребления энергетических ресурсов до реализации мероприятий в соответствии с контрактом (далее - **базовый период**), составляет **12 последовательных календарных месяцев**. Период времени между окончанием базового периода и началом первого отчетного периода не может превышать **36 последовательных календарных месяцев**.

Согласно п. 7 Методики при определении объема потребления энергетических ресурсов в базовом и отчетном периодах на объекте заказчика, в отношении которого проводится мероприятие, расчетно-измерительным способом учитываются особенности, установленные главами II - VII Методики, с использованием значений следующих параметров:

- **для электрической энергии, потребляемой осветительными приборами или иным энергопотребляющим оборудованием** - мощность и время работы осветительных приборов, в отношении которых проводится мероприятие, либо объем потребления электрической энергии таким энергопотребляющим оборудованием и объем потребления электрической энергии иного энергопотребляющего оборудования;
- **для топлива, электрической энергии, используемой для производства тепловой энергии, или иного энергетического ресурса, используемых в целях производства тепловой или электрической энергии** - объем потребления энергетического ресурса для производства тепловой или электрической энергии либо его удельного потребления, продолжительность периода его использования в целях производства тепловой или электрической энергии и количества тепловой энергии, необходимой для покрытия тепловой

Начало действия документа –
01.06.2024

нагрузки (объем отпуска электрической энергии в точках поставки на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии), при условии, что значения указанных параметров должны быть измерены.

Главой 7 Методики установлены правила определения объема потребления энергетического ресурса для мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов электроэнергетики.

Для определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса до и после реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов электроэнергетики в части генерирующего оборудования объекта по производству электрической энергии, в том числе при его переводе на иной вид топлива, в базовом и отчетном периодах **используется удельный расход условного топлива** на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии и объем отпуска электрической энергии в точках поставки на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии.

Фактическое значение удельного расхода условного топлива на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g за базовый период

$(b_{k,g}^{\text{баз}})$ определяется по следующей формуле:

$$b_{k,g}^{\text{баз}} = \sum_t T_{k,t,g}^{\text{баз}} \times \frac{K_t}{\text{ЭЭ}_{k,g}^{\text{баз}}} \text{ (ту. т./кВт} \cdot \text{ч)},$$

где:

$T_{k,t,g}^{\text{баз}}$ - объем расхода энергетических ресурсов (топлива вида (марки) t) в базовом периоде на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g (соответствующая топливу вида (марки) t единица измерения) (тыс. м³, т);

$\text{ЭЭ}_{k,g}^{\text{баз}}$ - объем отпуска электрической энергии в точках поставки на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g в базовом периоде, кВт·ч;

K_t - средний калорийный эквивалент для пересчета одной тонны (тыс. м³) натурального топлива в условную единицу;

k - индекс расчетного периода, по окончании которого производятся расчеты величины, подлежащей выплате заказчиком исполнителю в стоимостном выражении, указываемой в контракте.

Фактическое значение удельного расхода условного топлива на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g за отчетный период ($b_{k,g}^{\phi}$) определяется по формуле:

$$b_{k,g}^{\phi} = \sum_t T_{k,t,g}^{\phi} \times \frac{K_t}{\mathcal{E}\mathcal{E}_{k,g}^{\phi}} \text{ (ту. т./кВт}\cdot\text{ч)},$$

где:

$T_{k,t,g}^{\phi}$ - объем расхода энергетических ресурсов (топлива вида (марки) t) за отчетный период на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g (соответствующая топливу вида (марки) t единица измерения) (тыс. м³, т, иная единица измерения);

$\mathcal{E}\mathcal{E}_{k,g}^{\phi}$ - объем отпуска электрической энергии в точках поставки на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g за отчетный период, кВт·ч;

K_t - средний калорийный эквивалент для пересчета одной тонны (тыс. м³) натурального топлива в условную единицу.

Величина отпуска электрической энергии в точках поставки на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g на конец отчетного (базового) периода **фиксируется как сумма показателей по данным приборов учета на последний час последнего дня последнего месяца отчетного (базового) периода.**

Расчетный объем электрической энергии, произведенный на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g , используемый при расчете доли размера экономии энергетического ресурса (топлива), достигнутой за отчетный период ($\mathcal{E}\mathcal{E} | g$), определяется по формуле:

$$\text{если } \left| \mathcal{E}\mathcal{E}_{k,g}^{\phi} - \mathcal{E}\mathcal{E}_g^{\text{баз}} \right| \leq \mathcal{E}\mathcal{E}_g^{\text{баз}} \times K_e, \text{ то } \mathcal{E}\mathcal{E}_g = \mathcal{E}\mathcal{E}_{k,g}^{\phi},$$

иначе:

$$\text{если } \mathcal{E}\mathcal{E}_{k,g}^{\phi} > \mathcal{E}\mathcal{E}_g^{\text{баз}} \times (1 + K_e), \text{ то}$$

$$\mathcal{E}\mathcal{E}_g = \mathcal{E}\mathcal{E}_g^{\text{баз}} \times (1 + K_e) + 1/2 \times (\mathcal{E}\mathcal{E}_{k,g}^{\phi} - \mathcal{E}\mathcal{E}_g^{\text{баз}} \times (1 + K_e)),$$

если $\Delta\Delta_{k,g}^{\phi} \Delta\Delta_g^{\text{баз}} \times (1 - K_e)$, то

$$\Delta\Delta_g = \Delta\Delta_g^{\text{баз}} \times (1 - K_e) - 1/2 \times (\Delta\Delta_g^{\text{баз}} \times (1 - K_e) - \Delta\Delta_{k,g}^{\phi}),$$

где:

$\Delta\Delta_g^{\text{баз}}$ - базовое значение объема отпуска электрической энергии в точках поставки на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии g , кВт·ч;

K_e - коэффициент допустимого отклонения объема отпуска электрической энергии в точках поставки на генерирующем оборудовании объекта по производству электрической энергии, определяемый в контракте в соответствии с пунктами 15 и 16 Требований.