

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 31 декабря 2019 г. N 1947

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.
2. Федеральной антимонопольной службе в 4-месячный срок привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 31 декабря 2019 г. N 1947

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 22, ст. 2817; N 31, ст. 4234; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 11, ст. 1156; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; 2015, N 1, ст. 259; N 2, ст. 474; N 5, ст. 827; N 8, ст. 1167; N 20, ст. 2924; N 28, ст. 4244; N 36, ст. 5034; N 37, ст. 5153; N 42, ст. 5790; N 43, ст. 5975; 2016, N 44, ст. 6135; N 47, ст. 6641; 2017, N 31, ст. 4923; N 32, ст. 5077; N 47, ст. 6978; 2018, N 19, ст. 2756; N 28, ст. 4223; N 51, ст. 8007; N 53, ст. 8702; 2019, N 6, ст. 527; N 11, ст. 1140):

а) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

подпункт 2 пункта 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии;"

подпункт 1 пункта 6 изложить в следующей редакции:

"1) производство электрической энергии (мощности) с постанционной и поблочной разбивкой, в том числе для производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющих на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в разрезе договоров с гарантирующими поставщиками и потребителями, объекты которых введены в эксплуатацию после 1 июля 2017 г.;"

пункт 7 дополнить абзацем следующего содержания:

"Доходы, полученные производителем электрической энергии на розничных рынках, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, заключившим двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии с потребителем, объекты которого введены в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по таким договорам не относятся к экономически не обоснованным доходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и не подлежат исключению из необходимой валовой выручки при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. При этом при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования не подлежат включению в необходимую валовую выручку производителя электрической энергии выпадающие доходы, образовавшиеся в результате реализации заключенного указанным производителем двустороннего договора купли-продажи электрической энергии.";

пункт 60 дополнить абзацем следующего содержания:

"При формировании прогнозного баланса Федеральной антимонопольной службой на очередной период регулирования, начиная с периода регулирования, следующего за периодом, в котором в соответствующем субъекте Российской Федерации впервые заключен двусторонний договор купли-продажи электрической энергии и установлены предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях таких технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., объемы поставляемой и потребляемой электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по таким договорам отражаются отдельно.";

абзац первый пункта 78 изложить в следующей редакции:

"78. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.";

дополнить пунктом 78(3) следующего содержания:

"78(3). Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают в отношении производителя электрической энергии на розничных рынках, владеющего на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах, долгосрочные предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в одноставочном выражении в виде формулы.

Предельный минимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии устанавливается на уровне не ниже удельных расходов на топливо при производстве электрической энергии (удельных расходов на оплату водного налога и (или) расходов за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями).

Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (Цдв), произведенную на генерирующих объектах и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии рассчитывается по формуле:

$$\text{Цдв} = \text{Ст} + \text{CN} \times \text{Иипц},$$

где:

Ст - удельные расходы на топливо при производстве электрической энергии (удельные расходы на оплату водного налога и (или) расходы за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями), рублей/кВт·ч;

CN - удельные расходы на производство электрической энергии (мощности), за исключением удельных расходов на топливо или удельных расходов на оплату водного налога и (или) расходов за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями, которые определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, указываются в числовом выражении и не пересматриваются в течение долгосрочного периода, на который установлены предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рублей/кВт·ч;

Иипц - прогнозный индекс потребительских цен на расчетный период регулирования в соответствии с утвержденным Правительством Российской Федерации Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на первый год долгосрочного периода регулирования принимается в размере 1.";

б) в Правилах государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

пункт 7 после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"Предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на срок не менее 5 лет в соответствии с Основами ценообразования.";

пункт 18 дополнить абзацем следующего содержания:

"Производитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющий на праве собственности или на ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в течение 30 календарных дней со дня получения заявки потребителя на заключение двустороннего договора купли-продажи, предусмотренного абзацем вторым пункта 116 Основных положений функционирования розничных рынков, обращается в установленном порядке в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). Указанные предельные уровни цен (тарифов) в отношении такого производителя устанавливаются в течение 30 дней со дня поступления обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 17 настоящих Правил, в регулирующий орган в полном объеме. По решению регулирующего органа указанный срок может быть продлен не более чем на 30 дней."

2. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2014, N 33, ст. 4596; 2015, N 5, ст. 827):

а) пункт 116 изложить в следующей редакции:

"116. Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, продают электрическую энергию (мощность), произведенную на указанных генерирующих объектах гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого располагаются указанные объекты, по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в объемах, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), за исключением объемов электрической энергии (мощности), поставляемых по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным между таким производителем и потребителями в отношении объектов потребления, введенных в эксплуатацию после 1 июля 2017 г.

Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, вправе заключить двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии с потребителем в отношении объемов потребления объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., учтенных по таким договорам в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), по ценам в рамках предельных (минимальный и (или) максимальный) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на срок не менее 5 лет в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Электрическая энергия (мощность), произведенная на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за

исключением объемов электрической энергии (мощности), поставляемых по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным между владельцами таких генерирующих объектов и потребителями, в отношении объектов потребления, введенных в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., продается гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены точки поставки таких генерирующих объектов, по ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемым в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.";

б) в пункте 116(1):

абзац первый изложить в следующей редакции:

"116(1). Выбор варианта цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком, энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией на розничном рынке осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.";

абзац пятый после слов "электроэнергетических системах" дополнить словами ", в том числе";

в) дополнить пунктом 116(2) следующего содержания:

"116(2). Существенными условиями двустороннего договора купли-продажи электрической энергии (мощности), заключаемого в соответствии с абзацем вторым пункта 116 настоящего документа, являются:

предмет договора;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

цена по договору, определенная в рамках предельных уровней цен по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии (мощности), установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, или порядок ее определения;

обязанность потребителя (покупателя) урегулировать отношения по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителя в соответствии с настоящим документом и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и уведомить гарантирующего поставщика и производителя электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющего на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также обязанность потребителя, на которого в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг возложена обязанность по составлению и согласованию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, передать гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования копию указанного акта, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией, после заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);

точка (точки) поставки по договору, соответствующая (соответствующие) точке (точкам) присоединения энергопринимающих устройств объектов, введенных в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., к электрической сети;

положение о соответствии качества поставляемой электрической энергии требованиям законодательства Российской Федерации;

договорной объем покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период, а также для каждого часа расчетного периода, установленный в соответствии с настоящим документом;

условия о порядке учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядке взаимодействия сторон договора в процессе такого учета, указанные в пункте 42 настоящего документа, характеристики приборов учета, имеющихся на дату заключения договора, а также обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению оборудования точек поставки по договору приборами учета и условия о порядке определения объема потребления электрической энергии (мощности) в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда в соответствии с настоящим документом подлежат применению расчетные способы;

порядок расторжения договора.

Потребители, функционирующие в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, объекты которых введены в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии направляют производителям электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, заявку на заключение таких договоров с приложением следующих документов:

документ о вводе в эксплуатацию объектов снабжения после 1 июля 2017 г., для целей энергоснабжения которых будет заключаться договор купли-продажи;

прогнозируемый объем покупки электрической энергии (мощности) по договору на период заключения договора купли-продажи, но не менее чем на 5 лет.

Почасовой объем продажи электрической энергии (мощности) для каждого часа ($V_{p,g,m,h}^{prod}$) по указанному в абзаце втором пункта 116 настоящего документа договору определяется гарантирующим поставщиком (производителем) по формуле:

$$V_{p,g,m,h}^{prod} = \min \left(V_{p,g,m,h}^{dog} \cdot V_{g,m,h}^{произв} \times \frac{V_{p,g,m,h}^{dog}}{\sum_p V_{p,g,m,h}^{dog}}; V_{p,m,h}^{загр} \times \frac{V_{p,g,m,h}^{dog}}{\sum_g V_{p,g,m,h}^{dog}} \right),$$

где:

$V_{p,g,m,h}^{dog}$ - почасовой договорный объем продажи электрической энергии (мощности) по двустороннему договору, указанному в абзаце втором пункта 116 настоящего документа, в час h расчетного периода m , заключенному в отношении энергопринимающего устройства p и объекта по производству g , МВт·ч;

$V_{g,m,h}^{произв}$ - фактический почасовой объем производства электрической энергии (мощности) на объекте по производству g в час h расчетного периода m , определенный исходя из показаний приборов учета электрической энергии в порядке, предусмотренном разделом X настоящего документа, МВт·ч;

$\sum_p V_{p,g,m,h}^{\text{лог_ДУ}}$ - сумма почасовых договорных объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем двусторонним договорам, указанным в абзаце втором пункта 116 настоящего документа, в час h расчетного периода m , заключенным в отношении объекта по производству g , МВт·ч;

$V_{p,m,h}^{\text{потр}}$ - фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности) на энергопринимающем устройстве p в час h расчетного периода m , определенный исходя из показаний приборов учета электрической энергии в порядке, предусмотренном разделом X настоящего документа, МВт·ч;

$\sum_g V_{p,g,m,h}^{\text{лог_ДУ}}$ - сумма почасовых договорных объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем двусторонним договорам, указанным в абзаце втором пункта 116 настоящего документа, в час h расчетного периода m , заключенным в отношении энергопринимающего устройства p , МВт·ч.

Для объектов потребителей (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке заключен договор, указанный в абзаце втором пункта 116 настоящего документа, также должен быть заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого расположены указанные объекты потребителя (объекты электросетевого хозяйства).

Объем покупки электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком по такому договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) ($V_{p,m,h}^{\text{покуп_ГП}}$)), определяется указанным гарантирующим поставщиком по формуле:

$$V_{p,m,h}^{\text{покуп_ГП}} = \text{MAX} \left(V_{p,m,h}^{\text{потр}} - \sum_g V_{p,g,m,h}^{\text{прод_ДУ}}, 0 \right),$$

где:

$V_{p,m,h}^{\text{потр}}$ - фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности) на энергопринимающем устройстве p в час h расчетного периода m , определенный исходя из показаний приборов учета электрической энергии в порядке, предусмотренном разделом X настоящего документа, МВт·ч;

$\sum_g V_{p,g,m,h}^{\text{прод_ДУ}}$ - сумма почасовых объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем двусторонним договорам, указанным в абзаце втором пункта 116 настоящего документа, в час h расчетного периода m , заключенным в отношении энергопринимающего устройства p , МВт·ч.".