



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 июля 2021 г. № 1231

МОСКВА

**О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и признании утратившим силу отдельного положения акта Правительства Российской Федерации**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Министерству энергетики Российской Федерации в 6-месячный срок представить предложения по совершенствованию порядка определения обязательств по покупке мощности для покупателей по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, расположенных на территории Дальневосточного федерального округа, исходя из обязательности покупки мощности генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и (или) построенных на территории Дальневосточного федерального округа.

3. Подпункт "ж" (в части, касающейся абзаца первого пункта 179) пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 г. № 1496 "О вопросах присоединения Западного и Центрального районов электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) к Единой энергетической системе России, а также о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 51, ст. 8007), признать утратившим силу.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 21 июля 2021 г. № 1231

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**  
**по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров**  
**купли-продажи электрической энергии и мощности**  
**на территориях неценовых зон оптового рынка**  
**электрической энергии и мощности**

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 3, ст. 543; № 51, ст. 8007):

а) пункты 176 и 177 изложить в следующей редакции:

"176. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиком, функционирующим в неценовых зонах оптового рынка, определяется равным минимальной величине из значения установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, и значения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определенный в соответствии с настоящими Правилами, при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 и подпунктах 1, 3, 4 и 6 - 9 пункта 50 настоящих Правил.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиком, функционирующим в неценовых зонах оптового рынка и заключившим долгосрочные двусторонние договоры купли-продажи

электрической энергии и мощности, определяется равным объему мощности, рассчитанному в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, уменьшенному на объем недопоставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, определенный в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил.

Объем покупки мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется как произведение объема мощности, определенного в отношении покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и планового коэффициента резервирования.

Объем покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется как произведение величины мощности, отнесенной на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с прогнозным балансом, и предусмотренного абзацами восьмым и девятым настоящего пункта планового коэффициента резервирования мощности.

Плановый объем покупки мощности покупателем, функционирующим на территории неценовой зоны оптового рынка, определяется как сумма следующих величин:

произведение предусмотренного настоящим пунктом планового коэффициента резервирования мощности и объема мощности, определенной для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки, уменьшенной на отношение объема мощности, фактически поставленного в соответствующем месяце поставки по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным этим покупателем в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к коэффициенту резервирования мощности по таким договорам, равному 1,2;

фактический объем мощности, приобретаемый по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным этим покупателем в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил.

Плановый коэффициент резервирования мощности определяется для каждой неценовой зоны организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение суммарного объема мощности, фактически

поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка (без учета объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, а также без учета объемов мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил), к суммарному объему мощности, определенному в прогнозном балансе на соответствующий месяц для покупателей, функционирующих на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, включая величину мощности, отнесенную на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети, без учета объема мощности, определенного в прогнозном балансе на соответствующий месяц для обеспечения экспорта электрической энергии, уменьшенному на величину, равную отношению объема мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным покупателями в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к коэффициенту резервирования мощности по таким договорам, равному 1,2.

При определении планового коэффициента резервирования мощности и в соответствии с настоящим пунктом фактического коэффициента резервирования мощности для территории Калининградской области объем мощности для обеспечения экспорта электрической энергии учитывается исходя из максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

Фактический объем покупки мощности определяется в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, за исключением величины покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, как сумма объема покупки мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, объема мощности, фактически приобретаемого по

долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным покупателем в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, и умноженной на фактический коэффициент резервирования мощности неотрицательной разницы объема фактического пикового потребления покупателя, уменьшенного на сумму объема мощности, определенного для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и величины, равной отношению фактического объема мощности, поставляемого по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным этим покупателем в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к коэффициенту резервирования мощности по таким договорам, равному 1,2. Объем фактического пикового потребления покупателя рассчитывается на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждой рабочей суток расчетного периода. Час максимальной фактической пиковой нагрузки применительно к суткам является одинаковым для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждой рабочей суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по такому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Фактический коэффициент резервирования мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для каждой неценовой зоны как минимальное значение из значений планового коэффициента резервирования мощности и величины, рассчитываемой как отношение суммарного объема фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка мощности, уменьшенного на сумму совокупной величины покупки мощности для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, фактического объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, объема покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, объемов мощности,

фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к суммарной величине значений фактического пикового потребления покупателями, функционирующими на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, уменьшенного на объем мощности, определенный для соответствующего покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, без учета фактического пикового потребления мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, и за вычетом величины, равной отношению объема мощности, фактически поставляемого по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным покупателями в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к коэффициенту резервирования мощности по таким договорам, равному 1,2.

Коэффициент резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции для территории Дальневосточного федерального округа, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и его значение не может быть меньше единицы.

Плановый и фактический объем покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение соответствующего коэффициента резервирования мощности и максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

177. Совокупная стоимость планового объема покупки мощности на территории каждой неценовой зоны оптового рынка должна соответствовать стоимости мощности, которая подлежит оплате участникам оптового рынка, осуществляющим поставку мощности на соответствующей территории, и которая определяется исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности.

Стоимость мощности, подлежащей оплате поставщику мощности в неценовой зоне оптового рынка, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как сумма следующих 2 величин:

произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, уменьшенного на объем мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, регулируемой цены (тарифа) на мощность и коэффициента сезонности для соответствующего месяца поставки, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования. Стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, соответствующей регулируемой цены (тарифа) на мощность, коэффициента сезонности для соответствующего месяца, в котором осуществляется поставка, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с пунктом 182<sup>1</sup> настоящих Правил;

стоимость мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, равна отношению индикативной цены на мощность, утвержденной для соответствующего месяца поставки федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в



отношении субъекта Российской Федерации, к плановому коэффициенту резервирования мощности.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем сверх объемов мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, и сверх объемов мощности, фактически приобретаемых по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, а также стоимость единицы планового объема мощности для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности, и дифференцируются пропорционально индикативным ценам на мощность.

В случае если покупка мощности для продажи электрической энергии в энергосистемы иностранных государств не была учтена в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, стоимость единицы мощности, используемой для определения предварительных обязательств за фактически потребленный объем мощности, рассчитывается в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта и дифференцируется исходя из средневзвешенной индикативной цены, определенной для потребителей на соответствующей территории по среднегодовому объему потребления мощности, учтенному в прогнозном балансе.

При несовпадении планового и фактического объема покупки мощности для покупателя определяется стоимость недостающего (избыточного) объема мощности по регулируемым ценам (тарифам), которая рассчитывается как произведение недостающего (избыточного) объема мощности, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и стоимости единицы планового объема мощности.

Окончательная стоимость мощности определяется для покупателей исходя из стоимости планового объема покупки мощности, стоимости недостающего (избыточного) объема мощности и распределенной в соответствии с пунктом 178 настоящих Правил разницы между предварительно рассчитанными объемами обязательств и объемом требований.";

б) в пункте 179:

абзац первый признать утратившим силу;

в абзаце втором слова ", производимая генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию до 1 января 2008 г., а также генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2008 г., в отношении которых не выполняется указанное условие," исключить;

в) пункт 180 изложить в следующей редакции:

"180. Долгосрочные двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии и мощности, производимых на генерирующих объектах, которые не были включены в прогнозный баланс на 2010 год, и потребляемых энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию с 1 января 2011 г., заключаются между участниками оптового рынка, функционирующими на территории Дальневосточного федерального округа, и должны соответствовать следующим требованиям:

энергопринимающие устройства, указанные в абзаце первом настоящего пункта, введены в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционных проектов с объемом финансирования свыше 300 млрд. рублей и максимальная мощность таких энергопринимающих устройств в соответствии с документами о технологическом присоединении превышает 300 МВт;

объем мощности, подлежащей поставке по договору, составляет не менее 108 МВт в отношении каждого месяца поставки;

соотношение объемов электрической энергии и мощности (коэффициент оплаты мощности), поставляемых по долгосрочному двустороннему договору за расчетный период, определяемое как отношение суммарного объема электрической энергии (выраженного в МВт·ч) к суммарному объему мощности (выраженному в МВт), равно отношению количества часов в расчетном периоде и величины 1,2, если объем мощности, подлежащей поставке по договору, не превышает 180 МВт, и равно сумме величины, равной отношению количества часов в расчетном периоде и величины 1,5, и величины, равной отношению произведения 30 и количества часов в расчетном периоде к объему мощности, подлежащей поставке по договору, в иных случаях;

указанный в абзаце первом настоящего пункта договор заключен на срок не менее 20 лет.

Указанное в абзаце втором настоящего пункта требование об объеме финансирования инвестиционного проекта, в рамках реализации которого вводится в эксплуатацию энергопринимающее устройство, включенное в

группу точек поставки, в отношении которой заключается долгосрочный двусторонний договор, подтверждается Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики в порядке, установленном Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики.

Для целей применения в настоящем пункте под долгосрочным двусторонним договором понимается договор, условия которого соответствуют требованиям, предусмотренным абзацами вторым - пятым настоящего пункта.

Цена на мощность в долгосрочных двусторонних договорах на очередной период регулирования не должна превышать предельный максимальный уровень регулируемых цен (тарифов), который ежегодно устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Цена на электрическую энергию в долгосрочных двусторонних договорах не должна превышать минимальную из следующих величин:

предельный максимальный уровень регулируемых цен (тарифов), который устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов ежегодно, не позднее 1 декабря;

увеличенный в 4 раза тариф на электрическую энергию, установленный для поставщика электрической энергии по долгосрочному двустороннему договору.

Долгосрочный двусторонний договор должен содержать условие о выплате одной стороной указанного договора другой стороне денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, возникших из долгосрочного двустороннего договора, в размере более половины стоимости годового объема электрической энергии и мощности, подлежащих поставке по долгосрочному двустороннему договору, определенной по регулируемым ценам (тарифам), установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для генерирующего объекта, с использованием которого предполагается поставка электрической энергии и мощности по долгосрочному двустороннему договору.

Участники оптового рынка, заключившие долгосрочный двусторонний договор, должны уведомить об этом организацию коммерческой инфраструктуры. Порядок направления участниками оптового рынка уведомлений о заключении долгосрочного двустороннего договора, уведомлений о ежемесячных объемах поставки электрической энергии и мощности и формы таких уведомлений устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Уведомление о заключении долгосрочного двустороннего договора должно содержать информацию об объемах электрической энергии и мощности, подлежащих поставке по долгосрочному двустороннему договору, о дате начала и периоде поставки электрической энергии и мощности по долгосрочному двустороннему договору.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиком, направившим организации коммерческой инфраструктуры уведомление о заключении долгосрочного двустороннего договора, в течение 20 лет с даты начала поставки мощности, указанной в таком уведомлении, уменьшается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на объем недопоставки мощности по долгосрочному двустороннему договору. Указанное уменьшение объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиком, осуществляется вне зависимости от прекращения либо изменения обязательств по долгосрочному двустороннему договору, а также вне зависимости от факта регистрации долгосрочного двустороннего договора организацией коммерческой инфраструктуры, за исключением случая расторжения долгосрочного двустороннего договора по решению суда по требованию одной из сторон долгосрочного двустороннего договора при существенном нарушении такого договора другой стороной.

Объем недопоставки мощности по долгосрочному двустороннему договору определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равным неотрицательной разнице минимальной величины из 108, объема мощности, определенного для поставщика в соответствии с абзацем первым пункта 176 настоящих Правил, и объема мощности, определяемого как отношение суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство поставщика, к величине, равной отношению количества часов в расчетном периоде и величины 1,2, и минимальной величины из отношения суммарного объема электрической энергии, включенного в плановое почасовое потребление покупателя, за расчетный период и величины, равной отношению количества часов в расчетном периоде и величины 1,2, и объема фактического пикового потребления покупателя по такому договору, увеличенного на коэффициент резервирования мощности по таким договорам, равный величине 1,2.

Покупатель мощности по долгосрочному двустороннему договору обязан возместить поставщику мощности убытки (в том числе упущенную выгоду), связанные с уменьшением объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок таким поставщиком, осуществленным в соответствии с абзацем вторым пункта 176 настоящих Правил.

Долгосрочным двусторонним договором должен быть урегулирован порядок и размер компенсации покупателем мощности поставщику мощности стоимости объема недопоставки мощности по долгосрочному двустороннему договору.

Долгосрочные двусторонние договоры, а также изменения, внесенные в указанные договоры, подлежат регистрации организацией коммерческой инфраструктуры. В случаях несоответствия договора или внесенных в него изменений требованиям настоящего пункта организация коммерческой инфраструктуры не регистрирует договор и (или) изменения к нему и не учитывает их при определении обязательств и требований участников оптового рынка.

Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться требования к порядку взаимодействия сторон долгосрочного двустороннего договора с организациями коммерческой инфраструктуры.

Организация коммерческой инфраструктуры не позднее 10 дней с даты регистрации долгосрочного двустороннего договора письменно уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о заключенных долгосрочных двусторонних договорах в целях включения федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов соответствующих объемов электрической энергии и мощности в прогнозный баланс в отношении периодов регулирования, на которые заключаются указанные договоры.

Организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет объемы электрической энергии и мощности, фактически поставленные по долгосрочным двусторонним договорам, при этом такие объемы электрической энергии и мощности не могут превышать объемы электрической энергии и мощности, поставляемые по указанным долгосрочным двусторонним договорам, определенные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в сводном прогнозном балансе.

Объем электрической энергии, фактически поставленной поставщиком по совокупности заключенных им долгосрочных двусторонних договоров, не может превышать сумму объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство, за расчетный период. Объем электрической энергии, фактически приобретенной покупателем по совокупности заключенных им долгосрочных двусторонних договоров, не может превышать сумму объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление покупателя, за расчетный период.

Объем мощности, поставляемой поставщиком по совокупности заключенных им долгосрочных двусторонних договоров, не может превышать объем мощности, определенный в соответствии с абзацем первым пункта 176 настоящих Правил, и не может превышать объем мощности, определяемый как отношение объема электрической энергии (выраженного в МВт·ч), поставленной по совокупности заключенных им долгосрочных двусторонних договоров, к величине, равной отношению количества часов в расчетном периоде и величины 1,2. При этом обязательства по поставке мощности по заключенным долгосрочным двусторонним договорам исполняются в первую очередь.

Объем мощности, фактически приобретенный покупателем по совокупности заключенных им долгосрочных двусторонних договоров, не может превышать объем фактического пикового потребления покупателя, увеличенный на коэффициент резервирования мощности по таким договорам, равный 1,2. С целью выполнения указанных условий организация коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, производит снижение объемов электрической энергии и (или) мощности, поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам, исходя из необходимости обеспечения соответствия отношения объемов электрической энергии и мощности по долгосрочным двусторонним договорам определенному в соответствующем долгосрочном двустороннем договоре коэффициенту оплаты мощности.

Стороны долгосрочных двусторонних договоров заключают договоры, обеспечивающие куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка, предусмотренные пунктом 41 настоящих Правил.

Поставщики и покупатели электрической энергии и мощности, осуществляющие поставку электрической энергии по долгосрочным

двусторонним договорам, планируют объемы планового почасового потребления в соответствии с пунктом 171 настоящих Правил. Стоимость электрической энергии в определенных в соответствии с пунктом 181 настоящих Правил объемах отклонения фактических объемов потребления электрической энергии от плановых учитывается организацией коммерческой инфраструктуры при определении стоимости электрической энергии по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

г) пункты 182<sup>1</sup> и 182<sup>2</sup> изложить в следующей редакции:

"182<sup>1</sup>. Коэффициент снижения для месяца соответствующего года в отношении расположенных на территории Калининградской области генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р ( $K_{y,m}^{\text{сниж}}$ ), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$K_{y,m}^{\text{сниж}} = \min \left( 1; \max \left( \frac{p_{y,m}^{\text{мощн,нас}} \times I_{y,m}^{\text{мощн}} + \Pi_{y,m}^{\text{мощн,предел}} \times N_{y,m}^{\text{ненас,безэсп}} + \Pi_{y,m}^{\text{мощн,предел}} \times N_{y,m}^{\text{эсп}} - S_{y,m}^{\text{мощ,проч}}}{S_{y,m}^{\text{мощ}} - S_{y,m}^{\text{мощ,проч}}}; 0 \right) \right)$$

где:

у - текущий год;

т - месяц соответствующего года;

$p_{y,m}^{\text{мощн,нас}}$  - объем потребления мощности, определенный в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области на соответствующий месяц текущего года, МВт;

$I_{y,m}^{\text{мощн}}$  - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца текущего года, рублей/МВт в месяц;

$\Pi_{y,m}^{\text{мошн предел}}$  - предельная цена покупки мощности, определяемая по формуле, указанной в абзаце четырнадцатом настоящего пункта, рублей/МВт в месяц;

$N_{y,m}^{\text{ненас безэксп}}$  - объем фактического пикового потребления покупателей, расположенных на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенный на сумму объема мощности, определенного для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей за соответствующий месяц текущего года, МВт;

$N_{y,m}^{\text{эксп}}$  - объем потребления мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяемый как максимальное значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки, МВт;

$S_{y,m}^{\text{мош проч}}$  - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате поставщикам мощности за соответствующий месяц текущего года (за исключением мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р), рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$S_{y,m}^{\text{мош}}$  - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате за соответствующий месяц текущего года, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без учета коэффициента снижения, рублей.



Предельная цена покупки мощности ( $\Pi_{y,m}^{\text{МОЩН}_{\text{предел}}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{y,m}^{\text{МОЩН}_{\text{предел}}} = \frac{l_y \times T_{y-1,m}^{\text{ОДНОСТ}} \times V_{y,m}^{\text{НЕНАС}_{\text{безэксп}}} - S_{y,m}^{\text{ЭЭ}_{\text{НЕНАС}_{\text{безэксп}}}}}{N_{y,m}^{\text{НЕНАС}_{\text{безэксп}}}},$$

где:

$l_y$  - коэффициент роста, принимающий значение 1,1 в 2018 году. В последующих годах определяется по формуле, указанной в пункте 182<sup>2</sup> настоящих Правил;

$y - 1$  - предыдущий год;

$T_{y-1,m}^{\text{ОДНОСТ}}$  - цена на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), в одноставочном выражении, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка за предыдущий год, исходя из фактических объемов покупки электрической энергии и мощности покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенных на объемы потребления электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, к суммарному за предыдущий год фактическому объему покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенному на сумму объемов потребления электрической энергии, определенных в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, на предыдущий год, рублей/МВт·ч;

$V_{y,m}^{\text{НЕНАС}_{\text{безэксп}}}$  - объем покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей

экспортно-импортные операции), за исключением объема покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей для соответствующего месяца текущего года, МВт·ч;

$S_{y,m}^{ЭЭ\_ненас\ безэксп}$  - совокупная стоимость электрической энергии, подлежащая оплате покупателями оптового рынка в неценовой зоне Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), за исключением стоимости объемов покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для соответствующего месяца текущего года, рублей.

182<sup>2</sup>. Коэффициент роста начиная с 2019 года ( $I_y$ ) определяется по формуле:

$$I_y = \max \left( \frac{\sum_{i=1}^{12} (V_{y,i}^{ненас\ безэксп} \times I_{y,i}^{ЭЭ} + P_{y,i}^{ненас\ безэксп} \times I_{y,i}^{мощность})}{\sum_{i=1}^{12} (V_{y-1,i}^{ненас\ безэксп} \times I_{y-1,i}^{ЭЭ} + P_{y-1,i}^{ненас\ безэксп} \times I_{y-1,i}^{мощность})} \cdot \sum_{i=1}^{12} V_{y,i}^{ненас\ безэксп} \right) ; ИПЦ_{y-1}$$

где:

$V_{y,i}^{ненас\ безэксп}$  - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей и объемов перетоков электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за  $i$ -й месяц текущего года, МВт·ч;

$I_{y,i}^{ЭЭ}$  - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для  $i$ -го месяца текущего года, рублей/МВт·ч;

$P_{y,i}^{ненас\ безэксп}$  - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за  $i$ -й месяц текущего года, МВт;

$\Gamma_{y,i}^{\text{мощность}}$  - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для  $i$ -го месяца текущего года, рублей/МВт в месяц;

$V_{y-1,i}^{\text{ненас безэксп}}$  - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей и объемов перетоков электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за  $i$ -й месяц предыдущего года, МВт·ч;

$\Gamma_{y-1,i}^{\text{ээ}}$  - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для  $i$ -го месяца предыдущего года, рублей/МВт·ч;

$P_{y-1,i}^{\text{ненас безэксп}}$  - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за  $i$ -й месяц предыдущего года, МВт;

$\Gamma_{y-1,i}^{\text{мощность}}$  - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для  $i$ -го месяца предыдущего года, рублей/МВт в месяц;

ИПЦ<sub>y-1</sub> - индекс потребительских цен в декабре предыдущего года по отношению к декабрю года, предшествующего прошлому году, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации."

2. В Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178

"О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2015, № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; 2020, № 49, ст. 7947):

а) абзацы первый и второй пункта 53 дополнить словами ", увеличенные в 2 раза";

б) пункт 60 дополнить абзацем следующего содержания:

"При формировании прогнозного баланса на очередной период регулирования в части определения объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности по заключенным в соответствии с пунктом 180 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности долгосрочным двусторонним договорам, начиная с периода регулирования, следующего за периодом, в котором такие договоры заключены, Федеральная антимонопольная служба по каждому участнику оптового рынка, заключившему такие договоры, помимо совокупного объема производства (потребления) электрической энергии и мощности, указывает в том числе помесечные объемы электрической энергии и мощности, поставляемые по таким договорам, на основании информации, предоставленной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с пунктом 180 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности."

---