

## ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В МАРТЕ 2021

Автор: Vegas LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 8 апреля (BigpowerNews) –

			VEGAS LEX
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p><b>Постановление Правительства РФ от 02.03.2021 № 299 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части определения особенностей правового регулирования отношений по функционированию объектов микрогенерации"</b></p> <p><a href="http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97645.phtml">http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97645.phtml</a></p>	<p>Постановлением Правительства РФ утверждены изменения, которые вносятся в акты Правительства РФ в части определения особенностей правового регулирования отношений по функционированию объектов микрогенерации.</p> <p>В соответствии с пунктом 2 указанного постановления формы договоров купли-продажи электрической энергии, производимой на объектах микрогенерации, предусмотренных абзацем четвертым подпункта 8 пункта 7 изменений, утвержденных данным постановлением, размещаются гарантирующими поставщиками в центрах очного обслуживания потребителей (покупателей) и на своих официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в течение месяца со дня вступления в силу указанного постановления.</p> <p>Изменения внесены в:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – <b>Стандарты № 24</b>).</li> </ol>	<p><b>Документ вступил в силу 14.03.2021</b></p>

В частности, в пункте 52 Стандартов № 24:

1) абзац первый подпункта "а" изложен в следующей редакции:

"а) об объемах покупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке электроэнергии, за исключением покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, с указанием:";

2) [пункт 52] дополнен подпунктом "в" следующего содержания:

"в) об объемах и средневзвешенной цене покупки на розничном рынке электрической энергии (мощности), выработанной на объектах микрогенерации."

2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – **Правила ТП № 861**).

В частности (кратко), в Правилах ТП № 861:

1) пункт 1 после слов "объектов по производству электрической энергии," дополнен словами "в том числе объектов микрогенерации,";

2) [Правила ТП № 861] дополнены пунктом 2(3) следующего содержания:

"2(3). Технологическое присоединение объектов микрогенерации осуществляется к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В.

Технологическое присоединение объектов микрогенерации к электрическим сетям сетевой организации осуществляется не ранее технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, которому принадлежат на праве собственности или на ином законном основании такие объекты микрогенерации, либо одновременно с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии.

Технологическое присоединение объектов микрогенерации с использованием систем электроснабжения, предназначенных для обслуживания более одного помещения в здании, в том числе входящих в состав общего имущества многоквартирного дома, не допускается.";

3) пункт 3 дополнен абзацем следующего содержания:

"Независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения заявителя сетевая организация обязана заключить договор с лицами, указанными в пунктах 13(2) и 13(4) настоящих Правил, обратившимися в сетевую организацию с заявкой на технологическое

присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании, а также выполнить в отношении объектов микрогенерации таких лиц мероприятия по технологическому присоединению при условии, что принадлежащие заявителю энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации с уровнем напряжения до 1000 В.";

4) [Правила ТП № 861] дополнены пунктом 8(6) следующего содержания:

"8(6). В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявка на технологическое присоединение подается в сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены принадлежащие заявителю энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии. В случае одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, которому принадлежат на праве собственности или на ином законном основании такие объекты микрогенерации, заявка на технологическое присоединение подается в сетевую организацию, определенную в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных пунктом 8(5) настоящих Правил.";

5) [Правила ТП № 861] дополнены пунктами 13(2)–13(7), касающимися особенностей оформления и подачи заявки на технологическое присоединение объектов микрогенерации.

6) Пункт 17 Правил ТП № 861 изложен в новой редакции, предусматривающей особенности для определения платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации.

7) [Правила ТП № 861] дополнены пунктами 25(6) и 25(7), устанавливающими особенности содержания технических условий для заявителей в случае присоединения объектов микрогенерации.

8) [Правила ТП № 861] дополнены приложениями (стандартными формами документов) в рамках процедуры присоединения объектов микрогенерации к электрическим сетям (№ 1, № 4(1), № 8(1), № 9(1), № 15).

3. Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – **Правила № 1172**).

В рамках внесенных в Правила № 1172 изменений:

1) пункт 183 изложен в следующей редакции:

"183. Организация коммерческой инфраструктуры в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью

реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по ценовым категориям:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Значения показателей, используемых для расчета указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

2) пункт 193 дополнен подпунктами 10 и 11 следующего содержания:

"10) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении расчетного периода;

11) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении зоны суток расчетного периода."

4. Пункт 41 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, дополнен абзацем, согласно которому "В случае если в домовладении установлен объект микрогенерации в предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, объем потребления электрической энергии для целей определения размера платы за коммунальную услугу электроснабжения определяется с учетом особенностей, установленных для потребителей - граждан, являющихся собственниками или иными законными владельцами объектов микрогенерации, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"."

5. В абзаце четвертом пункта 61 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предложение третье исключено.

6. Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179 (**далее – Правила № 1179**):

1) дополнены пунктом 14(4) следующего содержания:

"14(4). Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для зоны суток (z) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,z}^{CBHЦЭ,PCB}$ ) рассчитывается коммерческим оператором по формуле:

$$\Pi_{m,z}^{CBHЦЭ,PCB} = \frac{\sum_{h \in z} \Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,PCB} \times V_{m,h}^{\text{Э,план}}}{\sum_{h \in z} V_{m,h}^{\text{Э,план}}}, \quad (35.1)$$

где:

$\Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,PCB}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с пунктами 16 и 16(1) настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{Э,план}}$  - плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (44), МВт·ч;

формула  $h \in z$  обозначает, что множество часов (h) расчетного периода относится к соответствующей зоне суток (z)."

7. Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (**далее – Основные положения № 442**).

В рамках внесенных в Основные положения № 442 изменений (кратко):

1) пункт 58 дополнен абзацем следующего содержания:

"В случае если к гарантирующему поставщику для заключения договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, обращается потребитель - владелец объекта микрогенерации, продажа электрической энергии (мощности) для которого осуществляется энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией - участником оптового рынка, приобретающей электрическую энергию (мощность) по границам балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и осуществляющей поставку электрической энергии (мощности) такой сетевой организации (для целей компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства), гарантирующий поставщик продает объем электрической энергии, приобретенный у такого потребителя - владельца объекта микрогенерации, соответствующей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации по той же цене, по которой он приобретает электрическую энергию, выработанную на указанных объектах микрогенерации, равной цене, по которой гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию у потребителей (покупателей) - владельцев объектов микрогенерации, осуществляющих расчеты по первой ценовой категории.";

2) [Основные положения № 442] дополнены пунктом 63(1) следующего содержания:

"63(1). В отношении потребителя электрической энергии, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации, должен быть обеспечен почасовой учет на границе балансовой принадлежности объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств такого субъекта, позволяющий определять как объем поставки электрической энергии на его энергопринимающие устройства из объектов электросетевого хозяйства смежного субъекта, так и выдачу выработанной объектом микрогенерации электрической энергии в сети смежного субъекта. Владелец соответствующих объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств обязан обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по первой ценовой категории, и в отношении гражданина, в том числе потребителя коммунальных услуг, рассчитывающегося по одноставочной цене (тарифу), в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации:

под объемом продажи электрической энергии указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии;

под объемом покупки электрической энергии (объемом потребления коммунальных услуг) указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (договора, содержащего условия предоставления коммунальных услуг), понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по второй ценовой категории, и в отношении гражданина, в том числе потребителя коммунальных услуг, рассчитывающегося по одноставочной цене (тарифу), дифференцированной по зонам суток, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации:

под объемом продажи электрической энергии указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии в соответствующие зоны суток электрической энергии, определенная по итогам расчетного периода;

под объемом покупки электрической энергии (объемом потребления коммунальных услуг) указанным лицом в целях заключения и исполнения им договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках (договора, содержащего условия предоставления коммунальных услуг), понимается определенная в соответствующие зоны суток по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по третьей - шестой ценовой категории, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации, объемы продажи и покупки электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном абзацами вторым и третьим пункта 63 настоящего



документа. В отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объектов микрогенерации, являющегося индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим расчеты по третьей - шестой ценовой категории, в целях участия на розничных рынках в отношении по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах микрогенерации, объемы продажи и покупки электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном абзацами вторым и третьим пункта 63 настоящего документа.

Под объемом потребления электрической энергии за расчетный период в целях расчета объема услуг по передаче электрической энергии, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, оказанных в отношении потребителя электрической энергии - собственника или иного законного владельца объекта микрогенерации, владеющего в рамках границ балансовой принадлежности на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому потребителю на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, понимается объем покупки электрической энергии (сумма объемов покупки электрической энергии по часам (зонам суток), определенный в соответствии с настоящим пунктом, а в случае, если указанные объекты микрогенерации и энергопринимающие устройства соединены между собой объектами электросетевого хозяйства иных лиц, под объемом потребления электрической энергии за расчетный период в целях расчета объема услуг по передаче электрической энергии, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, оказанных в отношении указанного потребителя электрической энергии, понимается полный объем потребления электрической энергии принадлежащими ему энергопринимающими устройствами."

3) [Основные положения № 442] дополнены пунктом 65(3) следующего содержания:

"65(3). На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, гарантирующий поставщик заключает договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с обратившимся к нему потребителем электрической энергии - собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации, расположенных в зоне деятельности данного гарантирующего поставщика и присоединенных в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства.

По договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, собственник или иной законный владелец таких объектов обязуется осуществлять продажу производимой электрической энергии

гарантирующему поставщику, а гарантирующий поставщик обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию.

Обязательными условиями договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, являются:

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

точка (точки) поставки электрической энергии, в которой (которых) осуществляется выдача электрической энергии объектом микрогенерации в электрическую сеть;

наличие и надлежащее функционирование прибора (приборов) учета, установленного (установленных) на границе балансовой принадлежности, обеспечивающего (обеспечивающих) почасовые измерения в двух направлениях, для определения объемов приема (выдачи) электрической энергии из электрической сети (в электрическую сеть) смежного субъекта, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний приборов учета в сроки и порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 63(1) настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии, произведенной на объекте микрогенерации, предусмотренный настоящим пунктом.

Гарантирующий поставщик вправе отказаться от заключения договора купли-продажи электрической энергии, указанного в абзаце первом настоящего пункта, при наличии хотя бы одного из следующих условий:

при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке объектов микрогенерации, в отношении которых подано заявление о заключении договора купли-продажи электрической энергии, к объектам электросетевого хозяйства, за исключением случаев заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации лицами в соответствии с Правилами технологического присоединения;

при отсутствии заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), в отношении энергопринимающего устройства потребителя, в границах балансовой принадлежности которого установлен принадлежащий потребителю на праве собственности или на ином законном основании объект микрогенерации;

объект микрогенерации, в отношении которого предполагается заключение договора купли-продажи электрической энергии, находится вне зоны деятельности данного гарантирующего поставщика;

объект по производству электрической энергии не является объектом микрогенерации.

Об отказе от заключения договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с указанием причин такого отказа гарантирующий поставщик в письменной форме обязан уведомить обратившегося к нему потребителя электрической энергии в течение 10 рабочих дней со дня его письменного обращения к гарантирующему поставщику для заключения договора.

Гарантирующий поставщик разрабатывает формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, для обслуживаемых им потребителей электрической энергии - владельцев объектов микрогенерации - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также для граждан. В случае внесения изменений в настоящий документ, влекущих необходимость внесения изменений в ранее разработанные формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, гарантирующий поставщик обязан не позднее 1 месяца с даты вступления в силу соответствующих изменений в настоящий документ внести такие изменения в ранее разработанные формы договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации.

Гарантирующий поставщик, указанный в заявке на осуществление технологического присоединения для заявителей, указанных в пунктах 13(2) - 13(5) Правил технологического присоединения, с которым заявитель намеревается заключить договор купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, в отношении объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, обязан не позднее 7 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя, предусмотренных пунктами 13(2) - 13(5) Правил технологического присоединения, направить в адрес сетевой организации подписанный со своей стороны проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, если проект такого договора, подписанного со стороны заявителя, отсутствовал в составе комплекта документов, представленных сетевой организацией. В случае если к заявке на технологическое присоединение энергопринимающих устройств приложен подписанный заявителем проект договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 11 настоящего документа, по которому у гарантирующего поставщика отсутствуют возражения, гарантирующий поставщик направляет в адрес сетевой организации

один экземпляр подписанного со своей стороны договора или протокола разногласий соответственно.

При непредставлении сетевой организацией документов заявителя, предусмотренных пунктами 13(2) - 13(5) Правил технологического присоединения, гарантирующий поставщик в течение 3 рабочих дней со дня получения от сетевой организации документов заявителя уведомляет сетевую организацию об отсутствующих документах заявителя и в течение 5 рабочих дней со дня получения недостающих документов направляет сетевой организации 2 экземпляра подписанного со своей стороны проекта договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации.

При уведомлении гарантирующим поставщиком сетевой организации об отсутствии в представленных сетевой организацией документах обязательных сведений, определенных в настоящем документе, или при непредставлении сетевой организацией документов, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, сетевая организация в течение 2 рабочих дней со дня получения соответствующего уведомления от гарантирующего поставщика сообщает заявителю об отсутствующих сведениях или документах и передает их гарантирующему поставщику в течение 2 рабочих дней со дня представления заявителем недостающих сведений или документов в сетевую организацию.

В случае получения от сетевой организации подписанного заявителем проекта договора купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, или протокола разногласий к форме договора, размещенной на официальном сайте гарантирующего поставщика, по которому у гарантирующего поставщика имеются возражения, а также при наличии разногласий сторон по содержанию документов, указанных в настоящем пункте, согласование условий договора осуществляется непосредственно заявителем и гарантирующим поставщиком, с которым заявитель намерен заключить указанный договор, в порядке, предусмотренном пунктом 39 настоящего документа.

В случае получения гарантирующим поставщиком непосредственно от заявителя, указанного в пунктах 13(2) - 13(5) Правил технологического присоединения, заявления о заключении договора купли-продажи электрической энергии с потребителем электрической энергии - собственником или иным законным владельцем объектов микрогенерации и документов, прилагаемых к заявлению о заключении соответствующего договора согласно настоящему документу, гарантирующий поставщик в случае, если отсутствуют указанные в настоящем пункте основания для отказа от заключения договора, направляет (передает) заявителю подписанный со своей стороны проект договора по форме, которая размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом

11 настоящего документа в порядке, предусмотренном пунктом 39 настоящего документа.

Стоимость поставки электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, в ценовых зонах оптового рынка и не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, в неценовых зонах оптового рынка на основании показаний указанных в таком договоре приборов учета, полученных гарантирующим поставщиком в порядке, установленном разделом X настоящего документа, и цены, по которой гарантирующие поставщики приобретают электрическую энергию, произведенную на объектах микрогенерации, исходя из следующего:

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность) за расчетный период, - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность), определяемой гарантирующим поставщиком в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед за расчетный период, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории;

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной дифференцированной по зонам суток цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемой гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для

потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории;

в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовой категории, - по дифференцированной по часам расчетного периода нерегулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенной нерегулируемой цене на мощность на оптовом рынке для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной регулируемой цене на электрическую энергию (мощность), определяемой гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии в отношении расчетного периода, средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории;

в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной, дифференцированной по зонам суток цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемой гарантирующим поставщиком как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии, определенная коммерческим оператором оптового рынка, средневзвешенная регулируемая цена на мощность, определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении соответствующего гарантирующего поставщика и используемая для расчета конечных регулируемых цен для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, умноженная на коэффициент оплаты

		<p>мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории;</p> <p>в неценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовой категории, - по дифференцированной по часам расчетного периода регулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и средневзвешенной регулируемой цене на мощность на оптовом рынке, которые определяются коммерческим оператором оптового рынка в отношении соответствующего гарантирующего поставщика и используются для расчета конечных регулируемых цен потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям.</p> <p>В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии владельцем объекта микрогенерации перед гарантирующим поставщиком по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному таким владельцем с гарантирующим поставщиком, гарантирующий поставщик удерживает из суммы средств, причитающихся владельцу объекта микрогенерации за поставленную им электрическую энергию по договору, указанному в абзаце первом настоящего пункта, средства в счет погашения задолженности по обязательствам по указанному договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))."</p>	
<p>2.</p>	<p><b>Постановление Правительства РФ от 05.03.2021 № 328 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности"</b></p> <p><a href="http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97185.phtml">http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97185.phtml</a></p>	<p>Постановлением утверждены изменения в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности:</p> <p>1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – <b>Правила № 1172</b>):</p> <p>а) пункт 43 дополнен абзацем следующего содержания:</p> <p>"Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования при</p>	<p><b>Документ вступил в силу 14.03.2021</b></p>

условии подтверждения возможности достижения минимально необходимой величины выработки электроэнергии в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

б) пункт 51 дополнен абзацами следующего содержания:

"Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, и объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по соответствующим договорам.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г., признается равным разности следующих величин:

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности этого генерирующего объекта по указанным договорам;

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

в) в пункте 54:



- подпункт 1 изложен в следующей редакции:

"1) при несоблюдении участником оптового рынка требований относительно суммарного объема и длительности ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором:

в случае если рассчитанная за текущий месяц и 12 предшествующих календарных месяцев для генерирующего объекта совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 180 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций, а также генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, 180 суток (270 суток - в случае, если указанная совокупная фактическая длительность ремонта за 12 месяцев превышает не чаще одного раза в 5 лет) для генерирующего оборудования гидроэлектростанций, 270 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций или если рассчитанная с наиболее поздней из дат - 1 января 2015 г. и 1 января года, наступившего за 3 года до текущего года, совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 360 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций и гидроэлектростанций, а также генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, 480 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций - объему мощности, который был бы поставлен на оптовый рынок в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, скорректированному на отношение длительности согласованных ремонтов в текущем месяце (в часах), начиная с часа, в котором впервые зафиксировано указанное превышение, к количеству часов в текущем месяце, умноженному на коэффициент, равный 1;

в случае если рассчитанный с 1 января текущего года совокупный фактический объем ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает суммарный объем ремонта, согласованного в установленном порядке системным оператором при

утверждении им годового графика ремонта объектов диспетчеризации, и при этом не выполняются условия, указанные в абзаце втором настоящего подпункта, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с указанным договором, и коэффициента, равного 0,02;

в случае ремонта, согласованного с системным оператором в отношении генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, производимого в период, состоящий из 3 календарных месяцев, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил, - производству среднемесячного почасового объема такого ремонта, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, а также в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций установленной мощностью менее 25 МВт, у которых в соответствии с проектной документацией отсутствует регулирующее водохранилище, в том числе бассейн суточного регулирования (далее - гидроэлектростанции, работающие по водотоку), к объемам ремонта, согласованного с системным оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подлежат отнесению ремонты, проводимые в определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периоды минимальной инсоляции (для генерирующих объектов солнечной генерации), ветровой нагрузки (для генерирующих объектов ветровой генерации) или минимального напора воды.";

- в подпункте 4 слова "при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума генерирующего оборудования" заменить словами "при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума соответствующего генерирующего оборудования";

- в подпункте 5 слова "при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования" заменены словами "при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций";

- подпункт 6 после слов "об увеличении времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования" дополнен словами "тепловых и атомных электростанций";

- подпункт 7 после слов "нормированного времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования" дополнен словами "тепловых и атомных электростанций";
- в подпункте 8 слова "при снижении скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования" заменены словами "при снижении скорости изменения нагрузки энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки соответствующего генерирующего оборудования";
- подпункт 9 изложен в следующей редакции:

"9) при несоответствии объема электрической энергии, предложенного в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил на основании значений максимальной мощности, указанных в уведомлениях на сутки вперед в отношении соответствующих часов (для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, или для гидроэлектростанций, работающих по водотоку, - объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением значения мощности, соответствующего минимальному уровню, определяемому в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом информации о фактических объемах выработки электрической энергии за аналогичные периоды прошлых лет), - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,3;"
- в подпункте 10 слова "при уменьшении максимального часового значения мощности и (или) увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования" заменены словами "при уменьшении максимального часового значения мощности генерирующего оборудования и (или) увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанции";
- в подпункте 12 слова "при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной и минимальной мощности выбранного системным оператором генерирующего оборудования" заменены словами "при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной мощности генерирующего

оборудования, а также минимальной мощности энергоблоков электростанций, выбранных системным оператором для данного часа,";

- подпункт 13 после слов "ЕЭС России" дополнен словами "(требований по снижению объемов выработки генерирующим оборудованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил)";

- подпункт 14 после слов "указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил," дополнен словами "поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.,";

- дополнен абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, или в отношении гидроэлектростанций, работающих по водотoku, показатели неготовности, указанные в подпунктах 2, 3, 5, 10 и 12 настоящего пункта, определяются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при параметрах инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, обеспечивающих выдачу мощности в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, а показатели неготовности, указанные в подпункте 9 настоящего пункта, - с учетом прогнозных параметров инсоляции, ветровой нагрузки или напора воды. Формирование и представление данных о величине мощности генерирующего объекта, соответствующей номинальным и фактическим значениям инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, учитываемых при определении указанных показателей, осуществляются участником оптового рынка с использованием системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

2. Правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449, дополнены разделом IV: "Определение цены на мощность отобранных после 1 января 2021 г. генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, за исключением генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления"

<p>3.</p>	<p><b>Постановление Правительства РФ от 18.03.2021 № 395 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования"</b></p> <p><a href="http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97376.phtml">http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97376.phtml</a></p>	<p>Постановлением Правительства РФ утверждены изменения в акты Правительства РФ по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования.</p> <p>Изменения внесены в:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (<b>далее – Правила № 1172</b>).</li> </ol> <p>В рамках изменений в Правила № 1172:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>а) в пункте 264: <ul style="list-style-type: none"> <li>• абзац четвертый изложен в следующей редакции: <p>"В 2021 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 мая и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2027 г. В рамках проведения отбора проектов модернизации в 2021 году также отбираются проекты модернизации, предусматривающие установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г.";</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в абзаце пятом цифры "2021" заменены цифрами "2022";</li> </ul> </li> <li>б) предложение четвертое абзаца первого пункта 265 изложено в следующей редакции: "Указанные объемы суммарно для 2027 - 2029 годов составляют 1610 МВт, но не более 322 МВт для второй ценовой зоны оптового рынка.";</li> </ul> </li> <li>в) в пункте 268: <ul style="list-style-type: none"> <li>• абзац первый подпункта 2 дополнен словами "(данный критерий не применяется для генерирующих объектов, в отношении которых поставщик участвует в проводимом в 2021 году отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., а также для входящих в состав генерирующих объектов турбин, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, и при этом не планируется их вывод из эксплуатации по итогам реализации проекта модернизации и (или) реализация мероприятий, указанных в абзаце втором подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил)";</li> <li>• подпункт б изложен в следующей редакции:</li> </ul> </li> </ol>	<p><b>Документ вступил в силу 19.03.2021</b></p>
-----------	--	---	--

"б) мощность генерирующего объекта отобрана по результатам конкурентных отборов мощности на 3 календарных года, предшествующих году начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первому году периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в пункте 264 настоящих Правил), или учтена при их проведении как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, составляющем по отношению к декабрю каждого из указанных календарных лет не менее 90 процентов объема мощности этого генерирующего объекта, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности на год, который начинается за 4 года до года начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в пункте 264 настоящих Правил), или учтенной в этом конкурентном отборе мощности как мощность, подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил.";

г) абзац четвертый пункта 272 дополнен предложением следующего содержания: "В случае если проект модернизации, предусматривающий установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам проводимого в 2021 году отбора проектов модернизации в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., предусматривает вывод генерирующего объекта (совокупности объектов) из эксплуатации, то допускается ввод в эксплуатацию нового генерирующего объекта (совокупности объектов) вне электростанции (электростанций), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации, при условии расположения нового генерирующего объекта в той же ценовой зоне оптового рынка с электростанцией (электростанциями), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации.";

д) абзац четвертый пункта 276 изложен в следующей редакции:

"При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, не должен превышать 1610 МВт. При этом суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка, не должен превышать 322 МВт. Дополнительно при проведении указанного отбора проектов модернизации должно выполняться следующее условие о количестве газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, соответствующих каждому из диапазонов мощности, предусмотренных распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2019 г. N 817-р, определяющим образцы инновационного энергетического оборудования, установка которых предусматривается в проектах модернизации, определенных по итогам

такого отбора проектов модернизации, - не более 2 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 65 МВт до 80 МВт, не более 3 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 100 МВт до 130 МВт и не более 4 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 150 МВт до 190 МВт.";

е) абзац двенадцатый пункта 277 дополнен предложением следующего содержания: "По результатам отбора проектов модернизации, проводимого в 2021 году, в указанный федеральный орган также направляется перечень генерирующих объектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.";

ж) пункт 278 изложен в следующей редакции:

"278. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 7 календарных дней после получения от системного оператора указанной в пункте 277 настоящих Правил информации представляет ее в Правительство Российской Федерации.

В перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, включаются генерирующие объекты, включенные в предварительный график реализации проектов модернизации, сформированный в соответствии с пунктом 277 настоящих Правил, с указанием для каждого генерирующего объекта перечня мероприятий по модернизации и периода реализации проекта модернизации, объема установленной мощности после реализации проекта модернизации, стоимостных параметров, значения коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определенного в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил, и планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации.

В случае если совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты по модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., включенных в предварительный график реализации проектов модернизации, составляет менее 1610 МВт, по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в перечень, утверждаемый Правительством Российской

Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, могут быть включены генерирующие объекты, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, из числа проектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации. При этом выбор генерирующих объектов осуществляется по критерию наименьшего значения показателя эффективности, а совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, включенных в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (с учетом его дополнения по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики), не может превышать 1610 МВт."

2. Правила определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 № 43 (**далее – Правила № 43**).

Изменения в Правила № 43 касаются:

а) пункта 3:

- абзац второй дополнен словами "(1,4 - для мероприятий, указанных в подпункте 2 пункта 266 Правил оптового рынка и включенных в проекты модернизации, предусматривающие перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла)";

- абзац третий дополнен словами "(4,5 - для мероприятий, указанных в абзаце десятом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка и включенных в проекты модернизации, предусматривающие перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла)";

б) абзаца тринадцатого пункта 5, в рамках которого слова "равного 70000 рублей за 1 кВт" заменены словами "равного 73437 рублям за 1 кВт для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин мощностью не менее 100 МВт, и 100000 рублей за 1 кВт для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин мощностью менее 100 МВт"



<p>4.</p>	<p><b>Приказ Минэнерго России от 26.01.2021 № 27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"</b></p> <p><a href="http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97647.html">http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97647.html</a></p>	<p>Зарегистрированным 23.03.2021 Минюстом России приказом Минэнерго утверждены Правила проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации (<b>далее – Правила № 27</b>).</p> <p>Приказ вступает в силу с 01.09.2021 и действует до 01.09.2027.</p> <p>Правила № 27 устанавливают требования к порядку планирования, подготовки, проведения, включая методы и средства проведения, и подведения итогов противоаварийных тренировок (далее – тренировки).</p> <p>Требования Правил № 27 распространяются на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;</li> <li>– субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (далее – электростанции) и (или) объектами электросетевого хозяйства (за исключением потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании только объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 0,4 кВ и ниже, присоединенными к электрическим сетям на уровне напряжения 0,4 кВ);</li> <li>– потребителей электрической энергии, энергопринимающие установки которых включены в графики временного отключения потребления и оперативный персонал которых выполняет технические мероприятия, обеспечивающие фактическую реализацию графиков временного отключения потребления, независимо от класса напряжения и мощности энергопринимающих установок, принадлежащих таким потребителям (далее - потребители электрической энергии, включенные в графики временного отключения потребления);</li> <li>– иных лиц, выполняющих работы (оказывающих услуги) по оперативному обслуживанию объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок, принадлежащих указанным в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта лицам;</li> </ul> <p>работников организаций, указанных в абзацах втором – пятом настоящего пункта (далее – организации электроэнергетики).</p> <p>Предусмотренные Правилами требования к проведению тренировок в отношении оперативного персонала должны выполняться также в отношении оперативно-ремонтного персонала.</p> <p>В организациях электроэнергетики должны проводиться учебные и контрольные тренировки, включая тренировки:</p>	<p><b>Документ вступает в силу 01.09.2021</b></p>
-----------	--	--	---

- для диспетчерского персонала субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике – межсистемные, общесистемные и диспетчерские тренировки;
- для оперативного персонала электростанций (за исключением ветровых (солнечных) электростанций и электростанций, организационная структура которых не предопределяет деление технологического оборудования и территории электростанции на отдельные участки и закрепление их за специализированными подразделениями – цехами (далее – электростанции с бесцеховой структурой управления), в том числе принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителям электрической энергии, – станционные и цеховые тренировки;
- для оперативного персонала ветровых (солнечных) электростанций и электростанций с бесцеховой структурой управления, оперативного персонала центров управления ветровыми (солнечными) электростанциями – объектовые тренировки;
- для оперативного персонала сетевых организаций – межсетевые, сетевые, подстанционные и специализированные тренировки;
- для оперативного персонала потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, – подстанционные тренировки;
- для оперативного персонала потребителей электрической энергии, включенных в графики временного отключения потребления, – специализированные тренировки.

Правила № 27 также закрепляют: (1) методы и средства проведения тренировок; (2) особенности проведения учебных тренировок; (3) планирование проведения контрольных тренировок; (4) перечень мероприятий по подготовке контрольных тренировок; (5) порядок проведения контрольных тренировок; (6) процедуру подведения итогов контрольных тренировок