



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 марта 2023 г. № 503

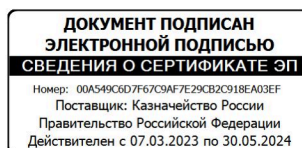
МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения отборов мощности новых генерирующих объектов

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 проведения отборов мощности новых генерирующих объектов.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

6085645 (1.10)



УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 марта 2023 г. № 503

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения отборов мощности новых генерирующих объектов

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; 2013, № 23, ст. 2909; 2014, № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 45, ст. 6256; 2016, № 2, ст. 329; № 26, ст. 4067; № 31, ст. 5017; 2017, № 1, ст. 178; № 25, ст. 3684; № 37, ст. 5531; № 43, ст. 6335; 2018, № 1 ст. 391; № 3, ст. 543; № 15, ст. 2163; № 19, ст. 2756; 2019, № 5, ст. 389; № 13, ст. 1403; 2020, № 27, ст. 4234; 2021, № 6, ст. 985; № 7, ст. 1136, 1146; № 11, ст. 1820; № 36, ст. 6431; № 49, ст. 8218; 2022, № 1, ст. 189; № 21, ст. 3477; № 37, ст. 6373; № 39, ст. 6648):

а) абзац пятый пункта б изложить в следующей редакции:

"максимальные цены, указываемые в ценовых заявках на продажу электрической энергии (для генерирующих объектов, поставка мощности которых производится по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, - не выше значения переменных (топливных) затрат на выработку электрической



энергии, указанных поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112¹ настоящих Правил (указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил) и проиндексированных за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в порядке, указанном поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112¹ настоящих Правил (для генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, - проиндексированных в соответствии с порядком, предусмотренным указанным решением), подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы на каждый час указанного периода, - для участников рынка, функционирующих в ценовых зонах оптового рынка.";

б) абзац третий пункта 51 после слов "пункта 113¹ настоящих Правил" дополнить словами ", для генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с абзацем четвертым пункта 113¹ настоящих Правил";

в) абзац четвертый пункта 83 после предложения второго дополнить предложением следующего содержания: "При расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток не учитываются цены, указанные в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил.";

г) в абзацах восьмом и шестнадцатом пункта 101, абзаце седьмом пункта 112¹ слова "минимальная длительность работы на максимальной (требуемой) мощности," исключить;

д) пункт 112³ дополнить абзацем следующего содержания:

"Положения настоящего пункта не применяются в случае строительства нового генерирующего объекта в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил.";

е) дополнить пунктами 112⁵ и 112⁶ следующего содержания:



"112⁵. В связи с отсутствием по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2022 году, отобранных генерирующих объектов в целях обеспечения покрытия дефицита активной мощности на соответствующей территории технологически необходимой генерации Правительство Российской Федерации не позднее 1 мая 2023 г. (включительно) на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики принимает решение об определении генерирующих объектов, подлежащих строительству на соответствующей территории технологически необходимой генерации, а также субъектов оптового рынка (при условии их согласия), которые будут осуществлять поставку мощности с использованием указанных генерирующих объектов по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

Согласие субъекта оптового рынка, указанное в абзаце первом настоящего пункта, выражается путем направления в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, заявления о намерении осуществлять поставку мощности с использованием соответствующего генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

Указанное в абзаце первом настоящего пункта решение Правительства Российской Федерации должно содержать следующую информацию:

описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта, определенное исходя из описания территорий технологически необходимой генерации, указанного в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

дата начала поставки мощности новых генерирующих объектов;

субъект оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;



установленная мощность новых генерирующих объектов, значение которой не должно отличаться более чем на 10 процентов от величины, указанной в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству (тип генерирующего объекта, вид топлива, минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии и мощности), определенные исходя из технических требований к генерирующему объекту, подлежащему строительству, указанных в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии, приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации, и прогнозные объемы потребления электрической энергии такими потребителями в период поставки мощности новых генерирующих объектов по договорам купли-продажи (поставки) мощности;

указание на поставку мощности с использованием соответствующих генерирующих объектов потребителям одной или первой и второй ценовых зон оптового рынка;

способ и параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат, задаваемые функциональной зависимостью от темпа изменения стоимости электрической энергии, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

экономические параметры, исходя из которых будет рассчитываться стоимость продаваемой мощности нового генерирующего объекта, включая:

удельные затраты на эксплуатацию генерирующего объекта и инфраструктуры транспортировки газа (при наличии), выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах 2022 года;

значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта;



переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, выраженные в рублях на МВт·ч в ценах 2022 года;

длительность периода реализации проекта по строительству нового генерирующего объекта;

базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала.

При определении цены на мощность нового генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, учитываются затраты на осуществление только реализуемых в рамках строительства нового генерирующего объекта:

мероприятий по строительству нового генерирующего объекта;

мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции);

мероприятий по строительству объектов, предназначенных для транспортировки газа и необходимых для функционирования нового генерирующего объекта, не включаемых в мероприятия по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции);

мероприятий по строительству сетей инженерно-технического обеспечения, необходимых для функционирования нового генерирующего объекта, - инженерных сетей водоснабжения, водоотведения, технического водоснабжения, сетей временного энергоснабжения, автомобильных дорог;

мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям в объеме, необходимом для присоединения нового генерирующего объекта и соблюдения требований к новому генерирующему объекту и к схеме выдачи мощности нового генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

Положения настоящих Правил, установленные для субъектов оптового рынка и отобранных генерирующих объектов, которые включены в реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов,



проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, распространяются на субъекты оптового рынка и генерирующие объекты, указанные в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

112⁶. Правительство Российской Федерации не позднее чем за один месяц до даты начала поставки мощности новых генерирующих объектов, указанной в решении, предусмотренном абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утверждает величину затрат на осуществление каждого предусмотренного пунктом 112⁵ настоящих Правил мероприятия, реализованного в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также актуализирует значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, и удельные затраты на эксплуатацию инфраструктуры транспортировки газа (при наличии).

Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики не позднее чем за 24 месяца до даты начала поставки мощности новых генерирующих объектов, указанной в решении Правительства Российской Федерации, предусмотренном абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, рассматривает поступившие в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, о перечне и описании мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также о величине затрат на осуществление каждого предусмотренного пунктом 112⁵ настоящих Правил мероприятия, планируемого к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта.

В целях рассмотрения Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики предложений, указанных в абзаце втором настоящего пункта, субъектом оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, представляются в федеральный орган исполнительной власти,



осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, следующие документы:

копии положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, копии положительного заключения государственной экспертизы о проверке сметной стоимости мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта;

копии договоров, обеспечивающих реализацию мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам (срок исполнения которых наступил по состоянию на дату представления указанных документов участником оптового рынка).

В целях формирования предложений, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики не позднее чем за 2 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, рассматривает поступившие в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, о величине затрат на осуществление каждого предусмотренного пунктом 112⁵ настоящих Правил мероприятия, реализованного в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также документы, указанные в абзацах восьмом - одиннадцатом и тринадцатом настоящего пункта.

Для формирования соответствующих предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики субъект оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, представляет в совет рынка и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, не позднее чем за 7 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом



в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, следующие документы в отношении каждого мероприятия:

копия проектно-сметной документации;

копии положительного заключения повторной государственной экспертизы проектной документации, копии положительного заключения повторной государственной экспертизы о проверке сметной стоимости мероприятий, предусмотренных пунктом 112⁵ настоящих Правил, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, полученные по инициативе участника оптового рынка в случае внесения в проектную документацию, ранее получившую положительное заключение государственной экспертизы, изменений, не предусмотренных частью 3⁸ статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с обоснованием необходимости осуществления капитальных затрат;

копии договоров, обеспечивающих реализацию мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам (срок исполнения которых наступил по состоянию на дату представления указанных документов участником оптового рынка);

результаты технологического аудита и ценового аудита каждого предусмотренного пунктом 112⁵ настоящих Правил мероприятия, реализуемого в рамках строительства нового генерирующего объекта, предусмотренного пунктом 112⁵ настоящих Правил.

Технологический аудит и ценовой аудит для целей настоящего пункта понимаются в значениях, предусмотренных пунктом 170¹ настоящих Правил, и осуществляются в том числе с целью подтверждения выбора мероприятий с целью минимизации их стоимости.

Совет рынка при условии получения в соответствии с требованиями настоящего пункта документов от субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, не позднее чем за 3 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения о величине затрат по каждому предусмотренному пунктом 112⁵ настоящих Правил мероприятию, реализованному в рамках строительства нового



генерирующего объекта, сформированные по результатам анализа документов, полученных от субъекта оптового рынка, которым будет осуществляться поставка мощности с использованием нового генерирующего объекта.";

ж) в пункте 113:

абзац пятый дополнить словами ", а в случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил - с даты, указанной в таком решении";

предложение первое абзаца шестого изложить в следующей редакции:

"В случае если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, содержит указание на поставку мощности с использованием соответствующих генерирующих объектов потребителям первой и второй ценовых зон оптового рынка, продажа мощности таких генерирующих объектов осуществляется в первой и второй ценовых зонах оптового рынка.";

з) пункт 113¹ после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"мощность генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, в объеме, указанном в таком решении.";

и) в пункте 115¹:

абзац первый дополнить предложением следующего содержания: "В отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, оплата мощности, поставляемой по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, осуществляется по цене, определенной в соответствии с приложением № 6.";

абзац второй после слов "или в последующие годы" дополнить словами "(за исключением договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в 2021 году или в последующие годы)".



Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил)";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Договоры купли-продажи (поставки) мощности, заключенные по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, предусматривают размер и порядок применения штрафа за полное или частичное неисполнение сторонами договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, которые определяются в соответствии с приложением № 6 к настоящим Правилам.

В случаях и порядке, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, права и обязанности поставщика по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, могут быть переданы другому лицу.";

к) абзац двенадцатый пункта 121 дополнить словами "(в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ настоящих Правил, - в соответствии с приложением № 6 к настоящим Правилам)";

л) пункт 122 после абзаца девятого дополнить абзацами следующего содержания:

"Объем фактического пикового потребления в отношении соответствующей группы точек поставки покупателя, указанного в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым



пункта 112⁵ настоящих Правил, в порядке, установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, принимается равным величине:

с даты начала поставки нового генерирующего объекта и до 31 декабря 2031 г. (включительно), - максимальной из величин объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта, и объема потребления мощности, соответствующего максимальному за год часовому значению объема потребления электрической энергии, указанному в таком решении;

с 1 января 2032 г. и до окончания периода поставки мощности соответствующего нового генерирующего объекта по договорам, определенного в соответствии с абзацем пятым пункта 113 настоящих Правил, - максимальной из величин объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта, и максимальной за 2031 год величины объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.";

м) дополнить приложением № 6 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности

П Р А В И Л А

определения цены на мощность, определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ Правил оптового рынка электрической энергии и мощности

1. В соответствии с настоящими Правилами определяются цена на мощность в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ Правил 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" (далее соответственно - решение Правительства Российской Федерации), поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности), а также порядок определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств по поставке мощности по таким договорам.

2. Цена на мощность, продаваемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности ($\Pi_m^{\text{МОЩНОСТЬ}}$), рассчитывается коммерческим оператором для генерирующего объекта по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по таким договорам, но не ранее месяца, в котором определенным системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта впервые был больше нуля, по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_m^{\text{МОЩНОСТЬ}} = \max \left(\frac{\text{ОРЕХ}_m + \Pi_m^{\text{CAPEX}} + \text{НП}_m + \text{НИ}_m - \max(\Pi_m^{\text{PCB}} - \Pi_m^{\text{ЭЭ}}; 0) \times \max(V_m^{\text{ФАКТ}} - V_m^{\text{РД}}; 0) / \text{Ксн}}{(V_{\text{пост}m} - V_{\text{пост}m}^{\text{РД}})}; 10 \right) \times \text{Ксн},$$

где:

ОРЕХ_m - суммарное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта и эксплуатацию инфраструктуры транспортировки газа (при наличии), указанное в решении Правительства Российской Федерации и проиндексированное за период с 1 января 2022 г. до 31 декабря года, предшествующего году, которому принадлежит месяц m , в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации (рублей/МВт в месяц);

m - порядковый номер месяца поставки мощности новых генерирующих объектов ($m = 1$ для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в решении Правительства Российской Федерации);

Π_m^{CAPEX} - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m , определяемая в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил (рублей/МВт);



Π_m - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

Π_m - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил;

Π_m^{PCB} - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, указанный в решении Правительства Российской Федерации, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{ЭЭ}$ - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанное в решении Правительства Российской Федерации, проиндексированное в соответствии с порядком и параметрами, указанными в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт·ч);

$V_m^{факт}$ - объем электрической энергии, равный минимальному из объема фактического производства электрической энергии в месяце m и требуемого объема установленной мощности подлежащего строительству генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, умноженного на количество часов в месяце m (МВт·ч);

V_m^{PD} - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m (МВт·ч);

$K_{сн}$ - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, указанный в решении Правительства Российской Федерации;

$V_{M_{пост}m}$ - объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок в месяце m (МВт);

$V_{M_{пост}m}^{PD}$ - объем мощности, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m (МВт).



3. Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m (Π_m^{CAPEX}) определяется по формуле:

$$\Pi_m^{\text{CAPEX}} = \frac{R_m \times \frac{\text{НД}_m}{12} \times \left(1 + \frac{\text{НД}_m}{12}\right)^{(N+1-m)}}{\left(1 + \frac{\text{НД}_m}{12}\right)^{(N+1-m)} - 1},$$

где:

R_m - не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

НД_m - норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m , равная норме доходности инвестированного капитала, определяемой в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц m ;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам.

4. Не возмещенная по состоянию на начало первого ($m = 1$) месяца периода поставки мощности часть капитальных затрат на строительство генерирующего объекта (R_1) определяется по формуле (рублей/МВт):

$$R_1 = (\text{КЗ}_{\text{уд}} + \text{ТП}_{\text{уд}}) \times \text{К}_{\text{прив}},$$

где:

$\text{КЗ}_{\text{уд}}$ - суммарное удельное значение капитальных затрат в отношении генерирующего объекта, определяемое как отношение суммы значений капитальных затрат на осуществление мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта (за исключением затрат на осуществление мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции), по технологическому присоединению генерирующего объекта к электрическим сетям), к значению установленной мощности генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт);



$ТП_{уд}$ - суммарные удельные затраты на осуществление мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции), по технологическому присоединению генерирующего объекта к электрическим сетям, определяемые как отношение суммы затрат на осуществление указанных мероприятий к объему установленной мощности генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт);

$K_{прив}$ - коэффициент приведения, определяемый по формуле:

$$K_{прив} = (1 + НД_{ср})^{N_{ст}/24},$$

где:

$НД_{ср}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении $N_{ст}$ календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

$N_{ст}$ - длительность периода реализации проекта по строительству нового генерирующего объекта, указанная в решении Правительства Российской Федерации.

5. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 1-го месяца ($m > 1$) периода поставки мощности нового генерирующего объекта, часть капитальных затрат (R_m) определяется по формуле:

$$R_m = R_{m-1} - \left(\frac{R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \times \left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{N+2-m}}{\left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{N+2-m} - 1} - R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \right),$$

где R_{m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m , часть капитальных затрат (рублей/МВт).



6. Норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении календарного года i ($НД_i$) определяется по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_{\text{базовый}}) \times \frac{(1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_{\text{базовый}})} - 1,$$

где:

$НД_{\text{базовый}}$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, размер которого определен решением Правительства Российской Федерации;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_{\text{базовый}}$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента годовых.

7. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций ($НП_m$) определяется по формуле:

$$НП_m = \left(\frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times \left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(N+1-m)}}{\left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(N+1-m)} - 1} - \frac{(КЗ_{\text{уд}})}{te \times 12} \right) \times \frac{\text{ставка } НП_m}{1 - \text{ставка } НП_m},$$

где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам;

ставка $НП_m$ - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

8. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций ($НИ_m$) определяется по формуле:



$$\text{НИ}_m = \text{ставка НИ}_m \times \frac{K3_{\text{уд}}}{12} \times \frac{te \times 12 + 1 - m}{te \times 12},$$

где ставка НИ_m - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

9. Договором купли-продажи (поставки) мощности определяется выплачиваемая поставщиком мощности сумма, в случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема, равного 95 процентам объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, размер которой не может быть меньше величины S_m , определяемой по формуле (рублей):

$$S_m = 0,25 \times \Pi_m^{\text{мощность_сумма}} \times \max(0,95 \times V_m - V_m^{\text{пред}}; 0),$$

где:

$\Pi_m^{\text{мощность_сумма}}$ - цена на мощность генерирующего объекта, определяемая по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_m^{\text{мощность_сумма}} = \max(\text{ОРЕХ}_m + \Pi_m^{\text{CAPEX}} + \text{НП}_m + \text{НИ}_m; 10);$$

V_m - объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта (МВт);

$V_m^{\text{пред}}$ - предельный объем мощности генерирующего объекта, определенный в отношении месяца m по результатам аттестации (в случае задержки начала поставки мощности $V_m^{\text{пред}}$ равен нулю) (МВт).".

2. В пункте 2 постановления Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 г. № 1463 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности по вопросам проведения отборов мощности новых генерирующих объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 36, ст. 6431):

а) в абзаце втором цифры "2023" заменить цифрами "2025";

б) абзац третий после слов "в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов" дополнить словами "(решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112⁵ Правил 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)".

