**VI.2. Изменения, связанные с уточняющими правками в части осуществления торговли мощностью и подтверждения реализации проектов модернизации в ЦЗ и НЦЗ**

**Приложение № 6.2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается внести в регламенты оптового рынка изменения в части:- уточнения особенностей порядка определения цен в первой и второй точках спроса на мощность, используемых при проведении КОМ на 2027 год, и сроков направления данной информации в СО, обусловленных переносом срока проведения КОМ на 2027 год с 15 ноября 2023 года на 15 февраля 2024 года;- утончения особенностей порядка подтверждения вывода генерирующего оборудования из эксплуатации в рамках проектов модернизации, предусматривающих вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, для случаев получения решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода данного генерирующего оборудования из эксплуатации;- определения возможности подтверждения мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству тепловых электростанций, предполагаемых к реализации в неценовых зонах оптового рынка, планируемых к включению в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации.Дополнительно предлагается внести в регламенты оптового рынка уточнения технического характера.**Дата вступления в силу:** 19 декабря 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.9** | Коммерческий оператор не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, рассчитывает и направляет на бумажном носителе Системному оператору:* для КОМ, проводимых в 2019 году:

;;* для КОМ, проводимых в 2020 году и в последующие годы:

;;где  – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*; – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*; – цена на мощность во второй точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*; – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность во второй точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*; – индекс потребительских цен для декабря года *Y-1* в процентах к декабрю года *Y-*2, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.Величина  определяется в году *Y* для декабря года *Y*-1 к декабрю года *Y*-2 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).*Х* *–* год, на который проводится конкурентный отбор мощности;*Y –* год, в котором проводится конкурентный отбор мощности на год *Х*;  – коэффициент увеличения цены в первой точке спроса относительно установленной решением Правительства Российской Федерации для отбора в 2017 году, установленный решением Правительства РФ, равный:* 1,15 – для отбора, проводимого на 2022 год;
* 1,15 – для отбора, проводимого на 2023 год;
* 1,20 – для отбора, проводимого на 2024 год.

Если в году *Y* проводится несколько КОМ на разные годы поставки мощности *X*, то для первого КОМ, проводимого в данному году,  и  рассчитываются в соответствии с определенными в настоящем пункте формулами, а для всех последующих КОМ, проводимых в данном году, и  принимаются равными значениям, рассчитанным для первого КОМ, проводимого в данному году.Величины цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность рассчитываются в руб./МВт с точностью до 8 знаков после запятой, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.В отношении КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год, КО повторно рассчитывает соответствующие значения цены на мощность и направляет на бумажном носителе Системному оператору в срок не позднее 20 января 2021 года.Системный оператор в течение 1 (одного) дня, следующего за днем получения (в отношении КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год, – не позднее 20 января 2021 года) рассчитанных значений цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность для каждой ценовой зоны, публикует данную информацию на официальном сайте СО и сайте КОМ СО. | Коммерческий оператор не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х,* рассчитывает и направляет на бумажном носителе Системному оператору:* для КОМ, проводимых в 2019 году:

;;* для КОМ, проводимых в 2020 и в последующие годы (за исключением КОМ, проводимого в 2024 году):

;;* для КОМ, проводимого в 2024 году:

;где  – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*;; – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*; – определенная Коммерческим оператором в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом, цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2026 год, для ценовой зоны *z*; – цена на мощность во второй точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*; – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность во второй точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*; – определенная Коммерческим оператором в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом, цена на мощность во второй точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2026 год, для ценовой зоны *z*; – индекс потребительских цен для декабря года *Y-1* в процентах к декабрю года *Y-*2, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.Величина  определяется в году *Y* для декабря года *Y*-1 к декабрю года *Y*-2 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В отношении КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, при определении величины цены на мощность в первой и второй точке спроса величина  определяется на основании данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *Y*-1 в процентах к декабрю года *Y*-2, определенных и опубликованных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» по состоянию на 17 января 2024 года.В случае отсутствия по состоянию на вышеуказанную дату на официальном сайте rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены, инфляция / Потребительские цены / Индексы потребительских цен / Индексы потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации, месяцы (с 1991 г.) / XLSX» данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *Y*-1 в процентах к декабрю года *Y*-2, то величина  определяется на основании данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в ноябре года *Y*-1 в процентах к декабрю года *Y*-2.*Х* *–* год, на который проводится конкурентный отбор мощности;*Y –* год, в котором проводится конкурентный отбор мощности на год *Х*;  – коэффициент увеличения цены в первой точке спроса относительно установленной решением Правительства Российской Федерации для отбора в 2017 году, установленный решением Правительства РФ, равный:* 1,15 – для отбора, проводимого на 2022 год;
* 1,15 – для отбора, проводимого на 2023 год;
* 1,20 – для отбора, проводимого на 2024 год.

Если в году *Y* проводится несколько КОМ на разные годы поставки мощности *X*, то для первого КОМ, проводимого в данному году,  и  рассчитываются в соответствии с определенными в настоящем пункте формулами, а для всех последующих КОМ, проводимых в данном году, и  принимаются равными значениям, рассчитанным для первого КОМ, проводимого в данному году.Величины цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность рассчитываются в руб./МВт с точностью до 8 знаков после запятой, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.В отношении КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год, КО повторно рассчитывает соответствующие значения цены на мощность и направляет на бумажном носителе Системному оператору в срок не позднее 20 января 2021 года.В отношении КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, КО повторно рассчитывает соответствующие значения цены на мощность и направляет на бумажном носителе Системному оператору в срок не позднее 19 января 2024 года.Системный оператор в течение 1 (одного) дня, следующего за днем получения (в отношении КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год, – не позднее 20 января 2021 года, в отношении КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, – не позднее 20 января 2024 года) рассчитанных значений цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность для каждой ценовой зоны, публикует данную информацию на официальном сайте СО и сайте КОМ СО. |
| **3.4.1** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО *g* определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-1 по 31 декабря года *Z*-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО *g* определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-4 по 31 декабря года *Z*-4 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента. |
| **3.4.2** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января года *Z*-1 по 23:00 31 декабря года *Z*-1 по формуле:…*T* – период c 01.01.*Z*-1 по 31.12.*Z*-1, за исключением: - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке; - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;… | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января года *Z*-4 по 23:00 31 декабря года *Z*-4 по формуле:…*T* – период c 01.01.*Z*-4 по 31.12.*Z*-4, за исключением: - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке; - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;… |
| **3.4.3** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-1 по 31 декабря года *Z*-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 числа месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-4 по 31 декабря года *Z*-4 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 числа месяца *М* (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 9, п. 2.2.2** | Совет рынка не позднее 15 числа месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – не позднее 15 сентября 2020 года) в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:,где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года); – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;*Х* – год, на который проводится КОМ;*Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе. | Совет рынка не позднее 15 числа месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – не позднее 15 сентября 2020 года) в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:,где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на 1 число месяца *М*-2 (*М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*) (для КОМ, проводимого на 2026 год, – по состоянию на 1 сентября 2020 года); – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;*Х* – год, на который проводится КОМ;*Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе.В отношении КОМ, проводимого в 2024 году на 2027 год, Совет рынка повторно рассчитывает максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство, и направляет на бумажном носителе ЦФР в срок не позднее 22 декабря 2023 года. |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:- для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);- для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 декабря года *Y-1* и не позднее 15 января года *Y*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).Для КОМ, проводимого на 2026 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 15 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ. | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:- для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);- для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 декабря года *Y-1* и не позднее 19 января года *Y*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).Для КОМ, проводимого на 2026 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 15 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОСТАВЩИКА) (Приложение № Д 18.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.10.2** | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию на более поздние даты и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* проект модернизации генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования;
* в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен изменить дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, а также длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию;
* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяются на более поздний срок;
* новой датой начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является 1 (первое) число месяца;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации и не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала поставки мощности на оптовый рынок;
* дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в договорах на модернизацию, не изменяется (настоящее условие не применяется к генерирующим объектам, указанным в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 августа 2019 г. № 1713-р);
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет как дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, так и длительность периода реализации проекта модернизации. | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию на более поздние даты и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* проект модернизации генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования;
* в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен изменить дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, а также длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию (в уведомлениях, направляемых в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 августа 2019 г. № 1713-р, может быть указано, что длительность периода реализации проекта модернизации не изменяется);
* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяются на более поздний срок;
* новой датой начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является 1 (первое) число месяца;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации и не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала поставки мощности на оптовый рынок;
* дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в договорах на модернизацию, не изменяется (настоящее условие не применяется к генерирующим объектам, указанным в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 августа 2019 г. № 1713-р);
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет как дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, так и длительность периода реализации проекта модернизации.В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 августа 2019 г. № 1713-р, может быть указано об изменении Доверителем в одностороннем внесудебном порядке дат начала и окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию без изменения длительности периода реализации проекта модернизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **ПОРЯДОК ПОДТВЕРЖДЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ, А ТАКЖЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ (Приложение 10.2 к Регламенту проведения** **отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.2** | Реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего генерирующего объекта в Перечне, если по итогам реализации проекта модернизации генерирующего объекта, предусматривающего вывод из эксплуатации турбоагрегата (-ов), не представлены документы, подтверждающие вывод соответствующего (-их) объекта (-ов) диспетчеризации из эксплуатации, оформленные в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации. | Реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего генерирующего объекта в Перечне, если по итогам реализации проекта модернизации генерирующего объекта, предусматривающего вывод из эксплуатации турбоагрегата (-ов), не представлены документы, подтверждающие вывод соответствующего (-их) объекта (-ов) диспетчеризации из эксплуатации, оформленные в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, или решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации до даты, наступающей не ранее даты начала поставки мощности данного генерирующего объекта по договорам на модернизацию (далее – Решение уполномоченного федерального органа). |
| **3.3** | …в) заверенные копии документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации, оформленные в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, в случае если вывод оборудования из эксплуатации предусмотрен проектом модернизации;… | …в) заверенные копии документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации, оформленные в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, или заверенную копию Решения уполномоченного федерального органа, в случае если вывод оборудования из эксплуатации предусмотрен проектом модернизации;… |
| **4.1.1** | Совет рынка в течение 5 рабочих дней с даты, следующей за датой получения заявления и предусмотренных пунктом 3.3 настоящего Порядка надлежащим образом оформленных документов (3 рабочих дней в случае предоставления документов, указанных в подпункте «в» пункта 3.3 настоящего Порядка, отдельно от заявления о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации), направляет электронную копию заявления, документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации, и документов, представленных в отношении мероприятий, предусматривающих модернизацию турбинного и генераторного оборудования, Системному оператору. | Совет рынка в течение 5 рабочих дней с даты, следующей за датой получения заявления и предусмотренных пунктом 3.3 настоящего Порядка надлежащим образом оформленных документов (3 рабочих дней в случае предоставления документов, указанных в подпункте «в» пункта 3.3 настоящего Порядка, отдельно от заявления о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации), направляет электронную копию заявления, документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации (или Решения уполномоченного федерального органа), и документов, представленных в отношении мероприятий, предусматривающих модернизацию турбинного и генераторного оборудования, Системному оператору. |
| **4.3.2** | …* проверка комплектности документов, представленных в отношении каждого указанного в заявлении мероприятия, и наличия необходимых записей в них в соответствии с требованиями приложения 10.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (осуществляется Системным оператором в отношении мероприятий по модернизации турбинного и генераторного оборудования, Советом рынка – в отношении прочих мероприятий);
* проверка документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации, оформленных в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, которая осуществляется Системным оператором в случае, если вывод оборудования из эксплуатации предусмотрен проектом модернизации;
* проверка документов, выданных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным этим федеральным органом порядком, содержащих результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, эксплуатируемой по итогам реализации проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, которая осуществляется Советом рынка;

… | …* проверка комплектности документов, представленных в отношении каждого указанного в заявлении мероприятия, и наличия необходимых записей в них в соответствии с требованиями приложения 10.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (осуществляется Системным оператором в отношении мероприятий по модернизации турбинного и генераторного оборудования, Советом рынка – в отношении прочих мероприятий);
* проверка документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации, оформленных в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации (или Решения уполномоченного федерального органа), которая осуществляется Системным оператором в случае, если вывод оборудования из эксплуатации предусмотрен проектом модернизации;
* проверка документов, выданных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным этим федеральным органом порядком, содержащих результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, эксплуатируемой по итогам реализации проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, которая осуществляется Советом рынка;

… |

Действующая редакция

Форма 3

**Экспертное заключение**

**о проверке документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта** | **Группа точек поставки** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)** | **Мероприятие по модернизации** | **Оборудование выведено из эксплуатации (да/нет)\***  |
|  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании проверки предоставленных Заявителем документов в соответствии с подпунктом «в» пункта 3.3 Порядка подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

Приложения; …

**Должность, подпись**

Предлагаемая редакция

Форма 3

**Экспертное заключение**

**о проверке документов, подтверждающих вывод оборудования из эксплуатации**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта** | **Группа точек поставки** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)** | **Мероприятие по модернизации** | **Выполнено требование по выводу оборудования из эксплуатации (да/нет)\***  |
|  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании проверки предоставленных Заявителем документов в соответствии с подпунктом «в» пункта 3.3 Порядка подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

Приложения; …

**Должность, подпись**

Действующая редакция

Форма 4

**Итоговый реестр выполнения требований Порядка** **подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта****(1)** | **Группа точек поставки****(2)** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)****(3)** | **Мероприятие по модернизации****(4)** | **Признак выполнения требований по предоставлению подтверждающих документов (да/нет)\*****(5)** | **Признак локализации (да/нет)\*\*****(6)** | **Признак вывода из эксплуатации (да/нет/не требуется)\*\*\*****(7)** | **Признак инновационного энергетического оборудования (да/нет/ не требуется)\*\*\*\*****(8)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 1 приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 2 приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 3 приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 2А приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

Приложения; …

**Должность, подпись**

Предлагаемая редакция

Форма 4

**Итоговый реестр выполнения требований Порядка** **подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта****(1)** | **Группа точек поставки****(2)** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)****(3)** | **Мероприятие по модернизации****(4)** | **Признак выполнения требований по предоставлению подтверждающих документов (да/нет)\*****(5)** | **Признак локализации (да/нет)\*\*****(6)** | **Признак выполнения требования по выводу из эксплуатации (да/нет/не требуется)\*\*\*****(7)** | **Признак инновационного энергетического оборудования (да/нет/ не требуется)\*\*\*\*****(8)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 1 приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 2 приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 3 приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 2А приложения 1 к Порядку подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации (приложение 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

Приложения; …

**Должность, подпись**

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **15.6.1** | 15.6.1. Определение плановых объемов покупки мощности на оптовом рынкеКО для каждого участника оптового рынка *i* – покупателя мощности в неценовой зоне *z* определяет плановые обязательства по покупке мощности на оптовом рынке за расчетный период *m* на основе следующей информации:* объема мощности  (в отношении ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0), включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления *p* для соответствующего месяца *m*;

Примечание: в случае если в отношении участника ОРЭМ зарегистрированы несколько ГТП потребления *p*, и в прогнозном балансе ФАС объемы мощности определены по совокупности указанных ГТП потребления *p*, то величина  определяется в соответствии с формулой:где суммирование осуществляется по тем ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления мощности определен суммарно;– объем сальдо-перетока мощности, включенного в отношении покупки мощности в прогнозный баланс суммарно в отношении рассматриваемых ГТП участника оптового рынка;*N* – число рассматриваемых ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно.* объема мощности в сетях ФСК , включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования в отношении региона РФ *F* в неценовой зоне *z* для соответствующего месяца *m*;
* объема сальдо-перетока мощности  включенного в отношении объемов покупки мощности, определенных в соответствии с прогнозным балансом, в ГТП экспорта для соответствующего месяца *m*.

В отношении ГТП экспорта *p*(эксп) в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z*=3: ,*l* – расчетный месяц с *m*-6 до *m*-1 включительно. | 15.6.1. Определение плановых объемов покупки мощности на оптовом рынкеКО для каждого участника оптового рынка *i* – покупателя мощности в неценовой зоне *z* определяет плановые обязательства по покупке мощности на оптовом рынке за расчетный период *m* на основе следующей информации:* объема мощности  (в отношении ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0), включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления *p* для соответствующего месяца *m*;

Примечание: в случае если в отношении участника ОРЭМ зарегистрированы несколько ГТП потребления *p*, и в прогнозном балансе ФАС объемы мощности определены по совокупности указанных ГТП потребления *p*, то величина  определяется в соответствии с формулой:где суммирование осуществляется по тем ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления мощности определен суммарно;– объем сальдо-перетока мощности, включенного в отношении покупки мощности в прогнозный баланс суммарно в отношении рассматриваемых ГТП участника оптового рынка;*N* – число рассматриваемых ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно.* объема мощности в сетях ФСК , включенного в прогнозный баланс ФАС для текущего периода регулирования в отношении региона РФ *F* в неценовой зоне *z* для соответствующего месяца *m*;
* объема сальдо-перетока мощности  включенного в отношении объемов покупки мощности, определенных в соответствии с прогнозным балансом, в ГТП экспорта для соответствующего месяца *m*.

В случае если в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России, утвержденном ФАС России, отсутствуют объемы сальдо-перетока мощности («сальдо-переток без потерь ЕНЭС») в отношении ГТП экспорта в неценовой зоне *z*=2, то соответствующая величина  для организации, осуществляющей экспортно-импортные операции, принимается равной нулю.В отношении ГТП экспорта *p*(эксп) в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z*=3: ,*l* – расчетный месяц с *m*-6 до *m*-1 включительно. |

**Действующая редакция**

 Приложение 12.1

к Регламенту функционирования

участников оптового рынка

на территории неценовых зон

**Форма заявления**

**Заявление о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству и требований к локализации генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код организации: |   |  |  |
| Наименование участника оптового рынка: |  |  |
| Код электростанции: |   |  |   |
| Наименование электростанции: |   |  |   |
| Месторасположение электростанции: |  |  |  |
| Код условной ГТП: |  |  |  |
| Наименование условной ГТП: |  |  |  |

**Подтверждаю, что мероприятия, указанные в Перечне выполненных мероприятий, выполнены.**

**Подтверждаю, что оборудование, указанное в Перечне выполненных мероприятий, не было в эксплуатации ранее даты выполнения мероприятия.**

**Подтверждаю, что установленные нормативными правовыми актами обязательные требования, соблюдение которых проверяется при осуществлении федерального государственного энергетического надзора, федерального государственного надзора в области промышленной безопасности и федерального государственного строительного надзора, выполнены.**

**Перечень выполненных мероприятий**

| **Станционный номер оборудования** | **Мероприятие (работы)** | **Дата выполнения (если не выполнено, указывается «не выполнено»)** | **Подтверждающий документ (представляется в целях подтверждения выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка в приложении, в таблице указываются реквизиты)** | **Комментарии** **(в том числе номер страницы в подтверждающем документе)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | комплексная замена/монтаж нового котлоагрегата |
|  | Выполнено обследование и (или) строительство фундамента. |  | Заверенная копия заключения экспертной организации о возможности эксплуатации и (или) копия Акта сдачи-приемки строительства фундамента. |  |
| … |
|  | замена регенеративных подогревателей |
|  | Выполнена замена регенеративных подогревателей питательной воды (исключая деаэраторную установку) в полном объеме. |  | - Заверенные копии паспортов подогревателей с датой монтажа (установки).– Заверенная копия Акта готовности оборудования к вводу в эксплуатацию с указанием даты составления документа.– Заверенная копия приказа по предприятию о вводе оборудования в эксплуатацию с указанием даты ввода.Указанные даты не должны быть ранее чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации. |  |
|  | замена существующего золоулавливающего оборудования на новый (-ые) электрофильтр (-ы) |
|  | Выполнена установка электрофильтра (-ов) в полном объеме для котлоагрегата, указанного в данном мероприятии в проекте модернизации. |  | Заверенные копии паспортов золоулавливающего оборудования с датой монтажа (установки), наступившей не более чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации  |  |
|  | замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры |
|  | Выполнена установка рукавных фильтров в полном объеме для котлоагрегата, указанного в данном мероприятии в проекте модернизации. |  | Заверенные копии паспортов золоулавливающего оборудования с датой монтажа (установки), наступившей не более чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации  |  |
|  | замена существующего золоулавливающего оборудования на иные виды золоулавливающего оборудования |
|  | Выполнена установка золоулавливающего оборудования в полном объеме для котлоагрегата, указанного в данном мероприятии в проекте модернизации. |  | Заверенные копии паспортов золоулавливающего оборудования с датой монтажа (установки), наступившей не более чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации  |  |
| … |

…

**Предлагаемая редакция**

 Приложение 12.1

к Регламенту функционирования

участников оптового рынка

на территории неценовых зон

**Форма заявления**

**Заявление о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству и требований к локализации генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код организации: |   |  |  |
| Наименование участника оптового рынка: |  |  |
| Код электростанции: |   |  |   |
| Наименование электростанции: |   |  |   |
| Месторасположение электростанции: |  |  |  |
| Код условной ГТП: |  |  |  |
| Наименование условной ГТП: |  |  |  |

**Подтверждаю, что мероприятия, указанные в Перечне выполненных мероприятий, выполнены.**

**Подтверждаю, что оборудование, указанное в Перечне выполненных мероприятий, не было в эксплуатации ранее даты выполнения мероприятия.**

**Подтверждаю, что установленные нормативными правовыми актами обязательные требования, соблюдение которых проверяется при осуществлении федерального государственного энергетического надзора, федерального государственного надзора в области промышленной безопасности и федерального государственного строительного надзора, выполнены.**

**Перечень выполненных мероприятий**

| **Станционный номер оборудования** | **Мероприятие (работы)** | **Дата выполнения (если не выполнено, указывается «не выполнено»)** | **Подтверждающий документ (представляется в целях подтверждения выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка в приложении, в таблице указываются реквизиты)** | **Комментарии** **(в том числе номер страницы в подтверждающем документе)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | комплексная замена/монтаж нового котлоагрегата |
|  | Выполнено обследование и (или) строительство фундамента. |  | Заверенная копия заключения экспертной организации о возможности эксплуатации и (или) копия Акта сдачи-приемки строительства фундамента. |  |
| … |
|  | замена регенеративных подогревателей |
|  | Выполнена замена регенеративных подогревателей питательной воды (исключая деаэраторную установку) в полном объеме. |  | - Заверенные копии паспортов подогревателей с датой монтажа (установки).– Заверенная копия Акта готовности оборудования к вводу в эксплуатацию с указанием даты составления документа.– Заверенная копия приказа по предприятию о вводе оборудования в эксплуатацию с указанием даты ввода.Указанные даты не должны быть ранее чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации. |  |
|  | Замена насосного оборудования энергоблока (питательных насосов с электродвигателями / конденсатных насосов турбин с электродвигателями) (в заявленном объеме) и запорной арматуры |
|  | Выполнена замена питательных насосов и (или) конденсатных насосов с электродвигателями (в заявленном объеме) и запорной арматурой  |  | – Заверенная копия паспорта питательных насосов и (или) конденсатных насосов с электродвигателями и запорной арматурой, или заверенная копия Акта о приемке в эксплуатацию с указанием даты монтажа.Указанные даты не должны быть ранее чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации. |  |
|  | замена существующего золоулавливающего оборудования на новый (-ые) электрофильтр (-ы) |
|  | Выполнена установка электрофильтра (-ов) в полном объеме для котлоагрегата, указанного в данном мероприятии в проекте модернизации. |  | Заверенные копии паспортов золоулавливающего оборудования с датой монтажа (установки), наступившей не более чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации  |  |
|  | замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры |
|  | Выполнена установка рукавных фильтров в полном объеме для котлоагрегата, указанного в данном мероприятии в проекте модернизации. |  | Заверенные копии паспортов золоулавливающего оборудования с датой монтажа (установки), наступившей не более чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации  |  |
|  | замена существующего золоулавливающего оборудования на иные виды золоулавливающего оборудования |
|  | Выполнена установка золоулавливающего оборудования в полном объеме для котлоагрегата, указанного в данном мероприятии в проекте модернизации. |  | Заверенные копии паспортов золоулавливающего оборудования с датой монтажа (установки), наступившей не более чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации  |  |
|  | модернизация/реконструкция системы золоудаления пылеугольного парового котлоагрегата |
|  | Выполнена модернизация/реконструкция системы золоудаления для указанного котлоагрегата |  | – Заверенная копия Акта готовности оборудования к вводу в эксплуатацию с указанием даты составления документа.– Заверенная копия приказа по предприятию о вводе оборудования в эксплуатацию с указанием даты ввода.Указанные даты не должны быть ранее чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации. |  |
| … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **16.2** | …Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, на который приходится дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации) данной (-ых) ЕГО:… | …Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, на который приходится дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации, либо если дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации, приходится на последнее число месяца) данной (-ых) ЕГО:… |

**Приложение № 6.2.2**

**Обоснование:** с 1 декабря 2023 года ФАС России утверждены цены на природный газ для различных категорий потребителей. В связи с этим уточняется, что при определении ценовых параметров для расчета цен поставки электрической энергии и мощности используются предельные минимальные уровни цен на природный газ, установленные в отношении категории потребителей газа, которая включает в себя организации, осуществляющие в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями.

**Дата вступления в силу:** c 19 декабря 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 декабря 2023 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 130, п. 1.2.1** | 1.2.1. Для объекта, фактическим основным видом топлива которого является газ,  определяется по следующей формуле:,где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект. При этом величина применяется КО в расчетах цены соответствующего вида топлива без учета формулы, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, применяемой в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной объемной теплоты сгорания;… | 1.2.1. Для объекта, фактическим основным видом топлива которого является газ,  определяется по следующей формуле:,где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект. При этом величина применяется КО в расчетах цены соответствующего вида топлива без учета формулы, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, применяемой в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной объемной теплоты сгорания;… |

**Приложение № 6.2.3**

**Обоснование:** с 1 декабря 2023 года ФАС России утверждены цены на природный газ для различных категорий потребителей. В связи с этим уточняется, что при определении ценовых параметров для расчета цен поставки электрической энергии и мощности используются предельные минимальные уровни цен на природный газ, установленные в отношении категории потребителей газа, которая включает в себя организации, осуществляющие в качестве основного вида экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями.

Также предлагается внести в регламенты оптового рынка изменения в части уточнения особенностей заключения и расторжения договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении субъектов оптового рынка (продавцов), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.

Дополнительно предлагается внести в регламенты оптового рынка уточнения технического характера.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2024 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **18`.19.3** | …Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, которыми зарегистрированы группы точек поставки генерации в одной ценовой зоне (за исключением поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), за исключением Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся продавцами мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов – в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, и до 31 декабря 2021 г., за исключением Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, – в отношении генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя), и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, за которыми зарегистрированы группы точек поставки потребления в другой ценовой зоне в зависимости от направления поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка, определенного по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий год поставки и указанного в реестре результатов конкурентного отбора мощности. | …Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, которыми зарегистрированы группы точек поставки генерации в одной ценовой зоне (за исключением поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), за исключением Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся продавцами мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов – в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, за исключением поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, и до 31 декабря 2021 г. – за исключением Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, – в отношении генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя), и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, за которыми зарегистрированы группы точек поставки потребления в другой ценовой зоне в зависимости от направления поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка, определенного по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий год поставки и указанного в реестре результатов конкурентного отбора мощности. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ МЕЖДУ ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ (Приложение № Д 18.3.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **8.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя. В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление об отказе от исполнения настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. При этом Покупателю уведомление об отказе от исполнения настоящего Договора в обязательном порядке направляется на бумажном носителе по адресу, указанному в Реестре субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности). Направление Покупателю уведомления только на бумажном носителе считается надлежащим уведомлением.В указанном выше случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), или с даты расторжения Договора о присоединении. При этом поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается, соответственно, с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления, или с даты расторжения Договора о присоединении.Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Коммерческого оператора допускается также в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Продавцу или Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. В указанном случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. В данном случае настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) электрической энергии (мощности) по настоящему Договору прекращается с даты, указанной в уведомлении.Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Коммерческого оператора допускается также в случае, если в соответствии с решением Правительства Российской Федерации Продавец установлен в качестве субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). В указанном случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. В данном случае настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается с даты, указанной в уведомлении. | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя. В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление об отказе от исполнения настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. При этом Покупателю уведомление об отказе от исполнения настоящего Договора в обязательном порядке направляется на бумажном носителе по адресу, указанному в Реестре субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности). Направление Покупателю уведомления только на бумажном носителе считается надлежащим уведомлением.В указанном выше случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), или с даты расторжения Договора о присоединении. При этом поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается, соответственно, с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления, или с даты расторжения Договора о присоединении.Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Коммерческого оператора допускается также в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Продавцу или Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. В указанном случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. В данном случае настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) электрической энергии (мощности) по настоящему Договору прекращается с даты, указанной в уведомлении.Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Коммерческого оператора допускается также в случае, если в соответствии с решением Правительства Российской Федерации Продавец установлен в качестве субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). В указанном случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. В данном случае настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается с даты, указанной в уведомлении.Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Коммерческого оператора допускается также в случае, если в соответствии с решением Правительства Российской Федерации Продавец установлен в качестве субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка. В указанном случае Коммерческий оператор направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) на бумажном носителе. В данном случае настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается с даты, указанной в уведомлении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2, п. 26** | 26. Цена природного газа в отношении объекта генерации *g* в году *X*  определяется по следующей формуле:, (20)где  – действующий в году *Х–*1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для объектов генерации, расположенных на территории г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградской области, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Ленинградская область. Для объектов генерации, расположенных на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и (или) Ямало-Ненецкого автономного округа, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Тюменская область.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для целей настоящего Порядка используется средневзвешенное (по числу дней в указанных периодах) значение предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, установленных для этих периодов, определяемое в следующем порядке:, (21)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет).Определенное в указанном порядке при расчете в году *X* значение цены природного газа в отношении объекта генерации *g*  не подлежит пересмотру в случае изменений предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 13 настоящего Порядка для расчета уточненной доли затрат. | 26. Цена природного газа в отношении объекта генерации *g* в году *X*  определяется по следующей формуле:, (20)где  – действующий в году *Х–*1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для объектов генерации, расположенных на территории г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградской области, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Ленинградская область. Для объектов генерации, расположенных на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и (или) Ямало-Ненецкого автономного округа, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Тюменская область.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для целей настоящего Порядка используется средневзвешенное (по числу дней в указанных периодах) значение предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, установленных для этих периодов, определяемое в следующем порядке:, (21)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет). При этом для периодов, предшествующих 1 декабря 2023 г., в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ применяется предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ, утвержденный приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22.Определенное в указанном порядке при расчете в году *X* значение цены природного газа в отношении объекта генерации *g*  не подлежит пересмотру в случае изменений предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 13 настоящего Порядка для расчета уточненной доли затрат. |
| **Приложение 2.1, п. 28** | 28. Цена природного газа для года *X* в отношении категории *С* определяется по следующей формуле:, (18)где  – величина роста цен для потребителей, исключая население, на газ природный (оптовые цены) на год *X*, определенная согласно прогнозу МЭР; – цена природного газа для года *X–*1, определяемая в следующем порядке:, (19)где  – определяемая в соответствии с настоящим Регламентом мощность объекта генерации *g*, входящего в соответствующую категорию *С*; – действующий в году *Х–*1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Москва и (или) Московская область, для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Московская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Ленинградская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ и (или) Ямало-Ненецкий автономный округ, для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Тюменская область.Если для субъекта Российской Федерации для года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, то для расчета доли затрат принимается среднеарифметическое из установленных значений предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ для года *X–*1 в отношении данного субъекта Российской Федерации.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ  в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для расчета доли затрат принимается средневзвешенная по числу дней  в каждом из периодов величина предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ, определяемая в следующем порядке: , (20)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет).Определенное в указанном порядке значение цены природного газа для года *X* в отношении категории *С*  не подлежит пересмотру в случае изменений прогноза МЭР позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 5 настоящего Порядка для расчета уточненной доли затрат. | 28. Цена природного газа для года *X* в отношении категории *С* определяется по следующей формуле:, (18)где  – величина роста цен для потребителей, исключая население, на газ природный (оптовые цены) на год *X*, определенная согласно прогнозу МЭР; – цена природного газа для года *X–*1, определяемая в следующем порядке:, (19)где  – определяемая в соответствии с настоящим Регламентом мощность объекта генерации *g*, входящего в соответствующую категорию *С*; – действующий в году *Х–*1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Москва и (или) Московская область, для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Московская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Ленинградская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ и (или) Ямало-Ненецкий автономный округ, для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Тюменская область.Если для субъекта Российской Федерации для года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, то для расчета доли затрат принимается среднеарифметическое из установленных значений предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ для года *X–*1 в отношении данного субъекта Российской Федерации.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ  в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для расчета доли затрат принимается средневзвешенная по числу дней  в каждом из периодов величина предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ, определяемая в следующем порядке: , (20)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет). При этом для периодов, предшествующих 1 декабря 2023 г., в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ применяется предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ, утвержденный приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22.Определенное в указанном порядке значение цены природного газа для года *X* в отношении категории *С*  не подлежит пересмотру в случае изменений прогноза МЭР позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 5 настоящего Порядка для расчета уточненной доли затрат. |
| **Приложение 2.2, п. 26** | 26. Цена природного газа для года *X* в отношении категории *C4* определяется по следующей формуле:, (16)где  – величина роста цен для потребителей, исключая население, на газ природный (оптовые цены) на год *X*, определенная согласно прогнозу МЭР; – цена природного газа для года *X–*1, определяемая в следующем порядке:, (17)где  – определяемая в соответствии с настоящим Регламентом мощность объекта генерации *g*, входящего в соответствующую категорию *С*4; – действующий в году *Х–*1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Москва и (или) Московская область, – для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Московская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, – для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Ленинградская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ и (или) Ямало-Ненецкий автономный округ, – для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Тюменская область.Если для субъекта Российской Федерации для года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, то для расчета доли затрат принимается среднеарифметическое из установленных значений предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ для года *X–*1 в отношении данного субъекта Российской Федерации.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ  в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для расчета доли затрат принимается средневзвешенная по числу дней  в каждом из периодов величина предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ, определяемая в следующем порядке: , (18)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет).Определенное в указанном порядке значение цены природного газа для года *X* в отношении категории *С4*  не подлежит пересмотру в случае изменений прогноза МЭР позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 3 настоящего Порядка для расчета значений доли затрат после ДПМ. | 26. Цена природного газа для года *X* в отношении категории *C4* определяется по следующей формуле:, (16)где  – величина роста цен для потребителей, исключая население, на газ природный (оптовые цены) на год *X*, определенная согласно прогнозу МЭР; – цена природного газа для года *X–*1, определяемая в следующем порядке:, (17)где  – определяемая в соответствии с настоящим Регламентом мощность объекта генерации *g*, входящего в соответствующую категорию *С*4; – действующий в году *Х–*1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Москва и (или) Московская область, – для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Московская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, – для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Ленинградская область.Для ГТП генерации, расположенных на территории следующих субъектов Российской Федерации: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ и (или) Ямало-Ненецкий автономный округ, – для целей настоящего Порядка в качестве субъекта Российской Федерации используется Тюменская область.Если для субъекта Российской Федерации для года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, то для расчета доли затрат принимается среднеарифметическое из установленных значений предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ для года *X–*1 в отношении данного субъекта Российской Федерации.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ  в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для расчета доли затрат принимается средневзвешенная по числу дней  в каждом из периодов величина предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ, определяемая в следующем порядке: , (18)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет). При этом для периодов, предшествующих 1 декабря 2023 г., в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ применяется предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ, утвержденный приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22.Определенное в указанном порядке значение цены природного газа для года *X* в отношении категории *С4*  не подлежит пересмотру в случае изменений прогноза МЭР позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 3 настоящего Порядка для расчета значений доли затрат после ДПМ. |
| **Приложение 2.2, п. 41** | 41. Цена природного газа в отношении объекта генерации *g* в году *X*  определяется по следующей формуле:, (45)где  – действующий в году *Х*–1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для объектов генерации, расположенных на территории г. Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Ленинградская область. Для объектов генерации, расположенных на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и (или) Ямало-Ненецкого автономного округа, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Тюменская область.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для целей настоящего Порядка используется средневзвешенное (по числу дней в указанных периодах) значение предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, установленных для этих периодов, определяемое в следующем порядке:, (46)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет).Определенное в указанном порядке при расчете в году *X* значение цены природного газа в отношении объекта генерации *g*  не подлежит пересмотру в случае изменений предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 3 настоящего Порядка для расчета доли затрат после ДПМ. | 41. Цена природного газа в отношении объекта генерации *g* в году *X*  определяется по следующей формуле:, (45)где  – действующий в году *Х*–1 предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*.Для объектов генерации, расположенных на территории г. Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Ленинградская область. Для объектов генерации, расположенных на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и (или) Ямало-Ненецкого автономного округа, в качестве субъекта Российской Федерации для целей настоящего Порядка принимается Тюменская область.Если для различных периодов года *X–*1 установлены различные значения предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ в соответствующих субъектах Российской Федерации, то для целей настоящего Порядка используется средневзвешенное (по числу дней в указанных периодах) значение предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ, установленных для этих периодов, определяемое в следующем порядке:, (46)где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), утвержденный приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23 в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект *g*, на период , принадлежащий году *Х–*1, при этом продолжительность периода  исчисляется в днях, а  – число дней в году *X–*1 (365 или 366 для високосных лет). При этом для периодов, предшествующих 1 декабря 2023 г., в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на природный газ применяется предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ, утвержденный приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22.Определенное в указанном порядке при расчете в году *X* значение цены природного газа в отношении объекта генерации *g*  не подлежит пересмотру в случае изменений предельных минимальных уровней оптовых цен на природный газ позднее даты, наступающей за 5 рабочих дней до срока, установленного пунктом 3 настоящего Порядка для расчета доли затрат после ДПМ. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 129, п. 1** | 1. Настоящее приложение определяет порядок определения цены мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО). …Для целей расчета согласно данному приложению считается, что год поставки мощности объекта генерации (отчетный период) начинается с даты начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора, и длится 12 месяцев. Все отчетные периоды начинаются с той же даты (число и месяц), что и первый отчетный период, и длятся 12 месяцев.Первый расчет величины  происходит в расчетном периоде, в котором предельный объем поставки мощности  объекта генерации *p*, определяемый в соответствии с настоящим приложением, впервые не равен 0. Далее расчет  производится в первый расчетный период каждого отчетного года *YR*. | 1. Настоящее приложение определяет порядок определения цены мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО). …Для целей данного приложения порядковый номер года поставки (отчетного периода) *YR* определяется следующим образом. Первый номер присваивается отчетному периоду, который начинается с даты, определяемой как дата начала 180-месячного периода, который заканчивается датой окончания поставки мощности, определенной в соответствии с договором купли-продажи мощности, заключенным по результатам КОМ НГО, и длится 12 месяцев. Все отчетные периоды начинаются с той же даты (число и месяц), что и первый отчетный период, и длятся 12 месяцев.Первый расчет величины  происходит в расчетном периоде, в котором предельный объем поставки мощности  объекта генерации *p*, определяемый в соответствии с настоящим приложением, впервые не равен 0. Далее расчет  производится в первый расчетный период каждого отчетного года *YR*. |
| **Приложение 129, п. 2** | 2. Расчет величины , отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, осуществляется КО в течение 180 месяцев, начиная с месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора, но не ранее месяца, в котором поставщик начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такого генерирующего объекта.… | 2. Расчет величины , отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, осуществляется КО в течение периода, начиная с месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора, но не ранее месяца, в котором поставщик начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такого генерирующего объекта, и заканчивая датой окончания поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении соответствующего генерирующего объекта.… |
| **Приложение 156, п. 19** | 19. Цена на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* c учетом надбавки определяется по формуле:,где  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с п. 16 настоящего приложения;– надбавка, определяемая в соответствии с п. 2 настоящего приложения. При этом в случае, если  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю. | 19. Цена на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* c учетом надбавки определяется по формуле:,где  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с п. 16 настоящего приложения;– надбавка, определяемая в соответствии с п. 2 настоящего приложения. При этом в случае, если  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю.Если в результате расчета величина  оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. |