**I.1. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 1.1.1**

**Инициатор**: Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** в соответствии с п. 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, и распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р «Об утверждении технических требований к генерирующим объектам» в срок до 1 марта 2024 года должен быть проведен КОМ НГО с целью предотвращения дефицита активной мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири. Для корректного проведения КОМ НГО и публикации итогов отбора необходимо внести уточняющие изменения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также предлагается дополнить Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком определения денежной суммы за отказ от обязательств по поставке мощности по итогам отбора. Дополнительно вносятся технические правки.

**Дата вступления в силу:** 21 февраля 2024 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **5.3.2.3** | 5.3.2.3. Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта – указывается дата, которая не может быть позднее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов (если решением Правительства Российской Федерации предусмотрено использование замещающих генерирующих объектов). В случае указания даты позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации (но не более чем на установленный таким решением предельный срок допустимого использования временно замещающих генерирующих объектов), обязательно должно быть указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и указаны соответствующие параметры для них (если решением Правительства Российской Федерации предусмотрено использование замещающих генерирующих объектов). | 5.3.2.3. Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта – указывается дата, которая не может быть ранее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты и не может быть позднее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов (если решением Правительства Российской Федерации предусмотрено использование замещающих генерирующих объектов). В случае указания даты позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации (но не более чем на установленный таким решением предельный срок допустимого использования временно замещающих генерирующих объектов), обязательно должно быть указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и указаны соответствующие параметры для них (если решением Правительства Российской Федерации предусмотрено использование замещающих генерирующих объектов). |
| **6.2** | **Формирование показателя эффективности генерирующих объектов**В целях сравнения заявок участников КОМ НГО для каждого генерирующего объекта, в отношении которого подана ценовая заявка, СО рассчитывает:* несколько значений показателя эффективности, количество которых соответствует количеству вариантов значений капитальных затрат, указанных в ценовой заявке в отношении генерирующих объектов новых электростанций;
* одно значение показателя эффективности в иных случаях.

При этом индексом *g* обозначается комбинация генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат, если признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат установлен в ценовой заявке. В ином случае индексом *g* обозначается генерирующий объект.1. Если ценовая заявка не содержит указания на использование временно замещающих генерирующих объектов, показатель эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:

$k\_{g}^{эфф}=\frac{\sum\_{i=1}^{20}S\_{g,i}/(ИПЦ)^{i-1}}{\sum\_{i=1}^{20}V\_{g,i}/(ИПЦ)^{i-1}}$, где *i* – порядковый номер года периода поставки мощности; $ИПЦ$ – определенное в решении Правительства Российской Федерации прогнозное значение индекса потребительских цен в период поставки мощности по итогам КОМ НГО;$V\_{g,i}$ – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:$V\_{g,i}=H\_{i}∙min⁡(N\_{g}^{уст}∙КИУМ\_{g};N\_{z}^{спрос})$,где $H\_{i}$ – количество часов в году *i*; $N\_{g}^{уст}$ – объем мощности, предлагаемый участником оптового рынка к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта;$N\_{z}^{спрос}$ – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности;$КИУМ\_{g}$ – коэффициент использования установленной мощности, определяемый для генерирующего объекта *g* в соответствии с информацией, публикуемой СО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;$S\_{g,i}$ – затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые по формуле:$S\_{g,i}=V\_{g,i}∙Ц\_{g}^{ээ}∙k\_{g,i}^{инд\_{ээ}}+N\_{g}^{уст}∙(12∙OpEx\_{g}∙(ИПЦ)^{i-1}+Ц\_{g,i}^{CapEx})$,где $Ц\_{g}^{ээ}$ – величина переменных (топливных) затрат, указанная поставщиком в заявке;$k\_{g,i}^{инд\\_ээ}$ – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат, определяемый в соответствии с порядком, указанным поставщиком в заявке:* в случае указания набором числовых значений (коэффициентов индексации) – значение коэффициента индексации на соответствующий год;
* в случае указания в виде функциональной зависимости – произведение значений данной функции, определенных в отношении каждого года, начиная с первого года поставки и до года *i* включительно, при этом в качестве аргумента используются прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации;

$OpEx\_{g}$ – величина эксплуатационных затрат, указанная поставщиком в заявке;$Ц\_{g,i}^{CapEx}$ – величина, отражающая возврат капитальных затрат в году *i*, определяемая по формуле:$$Ц\_{g,i}^{CapEx}=CapEx\_{g}∙НД∙\frac{(1+НД)^{Y}}{(1+НД)^{Y}-1}$$$CapEx\_{g}$ – величина капитальных затрат, указанная поставщиком в заявке;$НД$ – опубликованное в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента значение нормы доходности;$Y$ – срок окупаемости, равный 20 годам.1. Если ценовая заявка содержит указание на использование временно замещающих генерирующих объектов, коэффициент эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:

$k\_{g}^{эфф}=\frac{\sum\_{i=1}^{n}S\_{g,i}^{врем}/(ИПЦ)^{i-1}+\sum\_{i=n+1}^{20}S\_{g,i}^{Y}/(ИПЦ)^{i-1}}{\sum\_{i=1}^{n}V\_{g,i}^{врем}/(ИПЦ)^{i-1}+\sum\_{i=n+1}^{20}V\_{g,i}/(ИПЦ)^{i-1}}$, где *n* – выраженный в годах предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;$S\_{g,i}^{врем}$– затраты на производство электрической энергии и мощности временно замещающими генерирующими объектами в году *i*, определяемые по формуле:$S\_{g,i}^{врем}=V\_{g,i}^{врем}∙Ц\_{g}^{ээ\\_врем}∙(k\_{g,i}^{инд\\_ээ\\_врем})^{i-1}+12∙N\_{g}^{врем}∙Ц\_{g,m}^{мощн}$,$V\_{g,i}^{врем}$ – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:$V\_{g,i}^{врем}=H\_{i}∙min⁡(N\_{g}^{уст}∙КИУМ\_{g}^{врем};N\_{z}^{спрос})$,$КИУМ\_{g}^{врем}$ – коэффициент использования установленной мощности, определенный для временно замещающих генерирующих объектов в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;$Ц\_{g}^{ээ\\_врем}$ – величина переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;$k\_{g,i}^{инд\\_ээ\\_врем}$ – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, равный значению ИПЦ;$N\_{g}^{врем}$ – объем мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанный в заявке;$Ц\_{g,m}^{мощн}$ – цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;$S\_{g,i}^{Y}$ – совокупные затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые в соответствии с порядком, указанным в подпункте 1 настоящего пункта, исходя из значения параметра длительности срока окупаемости *Y =* 20*-n*. | **Формирование показателя эффективности генерирующих объектов**В целях сравнения заявок участников КОМ НГО для каждого генерирующего объекта, в отношении которого подана ценовая заявка, СО рассчитывает:* несколько значений показателя эффективности, количество которых соответствует количеству вариантов значений капитальных затрат, указанных в ценовой заявке в отношении генерирующих объектов новых электростанций;
* одно значение показателя эффективности в иных случаях.

При этом индексом *g* обозначается комбинация генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат, если признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат установлен в ценовой заявке. В ином случае индексом *g* обозначается генерирующий объект.1. Если ценовая заявка не содержит указания на использование временно замещающих генерирующих объектов, показатель эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:

$k\_{g}^{эфф}=\frac{\sum\_{i=1}^{20}S\_{g,i}/(ИПЦ)^{i-1}}{\sum\_{i=1}^{20}V\_{g,i}/(ИПЦ)^{i-1}}$, где *i* – порядковый номер года периода поставки мощности, определяемого как 12 последовательных месяцев, начиная с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО. При этом в случае, если указанная дата приходится не на 1-е число месяца, то период начала поставки мощности по итогам КОМ НГО начинается с 1-го числа следующего месяца; $ИПЦ$ – определенное в решении Правительства Российской Федерации прогнозное значение индекса потребительских цен в период поставки мощности по итогам КОМ НГО;$V\_{g,i}$ – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:$V\_{g,i}=H\_{i}∙min⁡(N\_{g}^{уст}∙КИУМ\_{g};N\_{z}^{спрос})$,где $H\_{i}$ – количество часов в году *i*; $N\_{g}^{уст}$ – объем мощности, предлагаемый участником оптового рынка к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта;$N\_{z}^{спрос}$ – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности;$КИУМ\_{g}$ – коэффициент использования установленной мощности, определяемый для генерирующего объекта *g* в соответствии с информацией, публикуемой СО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;$S\_{g,i}$ – затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые по формуле:$S\_{g,i}=V\_{g,i}∙Ц\_{g}^{ээ}∙k\_{g,i}^{инд\_{ээ}}+N\_{g}^{уст}∙(12∙OpEx\_{g}∙(ИПЦ)^{i-1}+Ц\_{g,i}^{CapEx})$,где $Ц\_{g}^{ээ}$ – величина переменных (топливных) затрат, указанная поставщиком в заявке;$k\_{g,i}^{инд\\_ээ}$ – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат, определяемый в соответствии с порядком, указанным поставщиком в заявке:* в случае указания набором числовых значений (коэффициентов индексации) – значение коэффициента индексации на соответствующий год;
* в случае указания в виде функциональной зависимости – значение данной функции, определенное в отношении каждого года, начиная с первого года поставки и до года *i* включительно, при этом в качестве аргумента используются прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации;

$OpEx\_{g}$ – величина эксплуатационных затрат, указанная поставщиком в заявке;$Ц\_{g,i}^{CapEx}$ – величина, отражающая возврат капитальных затрат в году *i*, определяемая по формуле:$$Ц\_{g,i}^{CapEx}=CapEx\_{g}∙НД∙\frac{(1+НД)^{Y}}{(1+НД)^{Y}-1}$$$CapEx\_{g}$ – величина капитальных затрат, указанная поставщиком в заявке;$НД$ – опубликованное в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента значение нормы доходности;$Y$ – срок окупаемости, равный 20 годам.1. Если ценовая заявка содержит указание на использование временно замещающих генерирующих объектов, коэффициент эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:

$k\_{g}^{эфф}=\frac{\sum\_{i=1}^{n}S\_{g,i}^{врем}/(ИПЦ)^{i-1}+\sum\_{i=n+1}^{20}S\_{g,i}^{Y}/(ИПЦ)^{i-1}}{\sum\_{i=1}^{n}V\_{g,i}^{врем}/(ИПЦ)^{i-1}+\sum\_{i=n+1}^{20}V\_{g,i}/(ИПЦ)^{i-1}}$, где *n* – выраженный в годах предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;$S\_{g,i}^{врем}$– затраты на производство электрической энергии и мощности временно замещающими генерирующими объектами в году *i*, определяемые по формуле:$S\_{g,i}^{врем}=V\_{g,i}^{врем}∙Ц\_{g}^{ээ\\_врем}∙(k\_{g,i}^{инд\\_ээ\\_врем})^{i-1}+12∙N\_{g}^{врем}∙Ц\_{g,m}^{мощн}$,$V\_{g,i}^{врем}$ – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:$V\_{g,i}^{врем}=H\_{i}∙min⁡(N\_{g}^{уст}∙КИУМ\_{g}^{врем};N\_{z}^{спрос})$,$КИУМ\_{g}^{врем}$ – коэффициент использования установленной мощности, определенный для временно замещающих генерирующих объектов в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;$Ц\_{g}^{ээ\\_врем}$ – величина переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;$k\_{g,i}^{инд\\_ээ\\_врем}$ – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, равный значению ИПЦ;$N\_{g}^{врем}$ – объем мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанный в заявке;$Ц\_{g,m}^{мощн}$ – цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;$S\_{g,i}^{Y}$ – совокупные затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые в соответствии с порядком, указанным в подпункте 1 настоящего пункта, исходя из значения параметра длительности срока окупаемости *Y =* 20*-n*. |
| **7.5** | **Отбор заявок и результаты КОМ НГО в Юго-Восточной части Сибири**Процедура отбора, проводимого в 2023 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации, по территории ТНГ *z* осуществляется в следующем порядке. С целью отбора в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности $k\_{g}^{эфф}$ (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности $N\_{g}^{уст}$) присваивается номер $n\in \left\{1…N\left|k\_{g\_{n+1}}^{эфф}>k\_{g\_{n}}^{эфф}\right. или (k\_{g\_{n+1}}^{эфф}=k\_{g\_{n}}^{эфф} и c\_{g\_{n+1}}>c\_{g\_{n}})\right\} $в порядке снижения приоритета отбора. Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке. 1. Объектам последовательно, начиная с номера $n=1$ (в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта – с наименьшего номера), присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n}}=1$ и осуществляется проверка выполнения следующих условий:$N\_{z}^{спрос}\leq \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}+\sum\_{A}^{}\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}$ (1)$∀a выполнено \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}∙δ\_{g,a}+\sum\_{A}^{}\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}∙δ\_{g,a}\leq N\_{a}^{огр.макс}$ (2)$∀a выполнено \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}∙δ\_{g,a}+\sum\_{A}^{}\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}∙δ\_{g,a}\geq N\_{a}^{огр.мин}$ (3)где $$N\_{z}^{спрос}=N\_{z}^{треб}-\sum\_{a\in V}^{}N\_{a,z}^{дефицит}$$$\left\{g\right\}\_{A}$ – комбинация объектов, определенная в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта (где $V$ – множество *a*, для которых не выполнено условие (3)). Если указанная часть алгоритма не реализуется $\left\{g\right\}\_{A}=∅$. Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n$ не выполнено условие (2), такой объект исключается из отбора, объекту присваивается признак $s\_{g\_{n}}=0$ и в отбор включается следующий генерирующий объект с номером $n+1$.Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n\_{0}$ выполнены условия (1)–(3), то дополнительно проверяется условие на отбор всех генерирующих объектов, относящихся к новой электростанции, в отношении которых указан один вариант значений капитальных затрат $e$:$∀g\in \left\{g\right\}\_{e} s\_{g\_{n}}=1 $ (4)Если условие (4) не выполнено, то все такие генерирующие объекты исключаются из отбора и им присваивается признак $s\_{g\_{n}}=0$. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером $n$.Если условие (4) выполнено и при этом $s\_{g\_{n}}=1$ для иных вариантов значений капитальных затрат $e$, то все генерирующие объекты, относящиеся к новой электростанции, за исключением генерирующих объектов, входящих в множество генерирующих объектов $\left\{g\right\}\_{e}$ с минимальными значениями номеров $n$, исключаются из отбора. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером $n$.Если условие (4) выполнено и при этом $s\_{g\_{n}}=0$ для иных вариантов значений капитальных затрат $e$, то отбор прекращается. Все объекты с номерами $n\in \left\{s\_{g\_{n}}=1\right\}$ включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.Если в отбор были включены все генерирующие объекты с номерами $n\in \left\{1…N\right\}$ и при этом выполнены условия (2)–(4) и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается. Все объекты с номерами $n$, для которых $s\_{g\_{n}}=1$, включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.Величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, $N\_{z}^{дефицит}$ определяется равной:$$N\_{z}^{дефицит}=N\_{z}^{спрос}-\sum\_{n=1}^{N}N\_{g\_{n}}^{уст}∙s\_{g\_{n}}.$$2. Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n\_{0}$ выполнены условия (1), (2) и (4), но не выполнено условие (3) для части *a* территории ТНГ *z*, то отбор происходит в следующем порядке.Для всех генерирующих объектов обнуляется индикатор включения в отбор $s\_{g\_{n}}=0$.Для каждой части *a* территории ТНГ *z*, для которой не выполнено условие (3), выполняется следующий алгоритм отбора генерирующих объектов. При этом, если такая часть *a* территории ТНГ *z* входит в состав другой части *a* территории ТНГ *z* (является вложенной территорией) или в ее состав входит иная часть *a* территории ТНГ *z* (содержит вложенную территорию), то для таких частей *a* территории ТНГ *z* следующий алгоритм отбора выполняется в совокупности.2.1. Среди генерирующих объектов, расположенных на части *a* территории ТНГ *z*, проверяется наличие комбинации объектов $\left\{g\right\}\_{A}$, последовательно удовлетворяющей следующим критериям: * выполнены условия (2) и (3);
* содержит наименьшее среди всех комбинаций, удовлетворяющих первому буллиту, значение максимального номера $n$ входящих в нее объектов;
* обладает наименьшим среди всех комбинаций, удовлетворяющих второму буллиту, значением совокупного объема установленной мощности генерирующих объектов;
* содержит объект с наименьшим номером $n\_{i}$ (номер $i$ присваивается генерирующим объектам в составе каждой комбинации последовательно в порядке убывания номеров $n$: $i=1$ для максимального номера $n$) для некоторого $i$ среди всех комбинаций, удовлетворяющих третьему буллиту. При этом, если для некоторой комбинации генерирующий объект с номером $i$ отсутствует, выбирается комбинация, которая содержит объект с номером $i$.

2.2. Если комбинация, удовлетворяющая критериям подп. 2.1 настоящего пункта, существует, то проверяется наличие комбинации $\left\{g\right\}\_{A}$ такой, что выполнено условие (2), в том числе $\left\{g\right\}\_{A}=∅$.2.3. Всем генерирующим объектам, включенным в комбинацию $\left\{g\right\}\_{A}$, присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n}}=1$.Все иные объекты с номерами $n\in \left\{g\_{n}\notin \left\{g\right\}\_{A}\right\}$ последовательно, начиная с наименьшего значения номера, включаются в отбор в порядке, указанном в подпункте 1 настоящего пункта. В случае если $\left\{g\right\}\_{A}$ удовлетворяет критериям подп. 2.2 настоящего пункта, проверка условия (3) для такой части *a* территории ТНГ *z* не осуществляется. При этом величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, $N\_{a,z}^{дефицит}$ определяется равной:$$N\_{a,z}^{дефицит}=max⁡(0;N\_{a}^{огр.мин}-\sum\_{n=1}^{N}N\_{g\_{n}}^{уст}∙s\_{g\_{n}}∙δ\_{g,a}-N\_{\hat{a},z}^{дефицит}),$$где $N\_{\hat{a},z}^{дефицит}$ – величина, определяемая для вложенной территории $\hat{a}$. В случае отсутствия вложенной территории равна нулю.3. Отобранным объемом считается объем $N\_{g}^{уст}$. Ценовая заявка считается отобранной с соответствующим вариантом значения капитальных затрат $e$. | **Отбор заявок и результаты КОМ НГО в Юго-Восточной части Сибири**Процедура отбора, проводимого в 2024 году соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации, по территории ТНГ *z* осуществляется в следующем порядке. С целью отбора в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности $k\_{g}^{эфф}$ (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности $N\_{g}^{уст}$) присваивается номер $n\in \left\{1…N\left|k\_{g\_{n+1}}^{эфф}>k\_{g\_{n}}^{эфф}\right. или (k\_{g\_{n+1}}^{эфф}=k\_{g\_{n}}^{эфф} и c\_{g\_{n+1}}>c\_{g\_{n}})\right\} $в порядке снижения приоритета отбора. Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке. 1. Объектам последовательно, начиная с номера $n=1$ (в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта – с наименьшего номера), присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n}}=1$ и осуществляется проверка выполнения следующих условий:$N\_{z}^{спрос}\leq \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}+\sum\_{A}^{}\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}$ (1)$∀a выполнено \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}∙δ\_{g,a}+\sum\_{A}^{}\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}∙δ\_{g,a}\leq N\_{a}^{огр.макс}$ (2)$∀a выполнено \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}∙δ\_{g,a}+\sum\_{A}^{}\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}∙δ\_{g,a}\geq N\_{a}^{огр.мин}$ (3)где $$N\_{z}^{спрос}=N\_{z}^{треб}-\sum\_{a\in V}^{}N\_{a,z}^{дефицит}$$$\left\{g\right\}\_{A}$ – комбинация объектов, определенная в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта (где $V$ – множество *a*, для которых не выполнено условие (3)). Если указанная часть алгоритма не реализуется $\left\{g\right\}\_{A}=∅$. Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n$ не выполнено условие (2), такой объект исключается из отбора, объекту присваивается признак $s\_{g\_{n}}=0$ и в отбор включается следующий генерирующий объект с номером $n+1$.Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n\_{0}$ выполнены условия (1)–(3), то дополнительно проверяется условие на отбор всех генерирующих объектов, относящихся к новой электростанции, в отношении которых указан один вариант значений капитальных затрат $e$:$∀g\in \left\{g\right\}\_{e} s\_{g\_{n}}=1 $ (4)Если условие (4) не выполнено, то все такие генерирующие объекты исключаются из отбора и им присваивается признак $s\_{g\_{n}}=0$. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером $n$.Если условие (4) выполнено и при этом $s\_{g\_{n}}=1$ для иных вариантов значений капитальных затрат $e$, то все генерирующие объекты, относящиеся к новой электростанции, за исключением генерирующих объектов, входящих в множество генерирующих объектов $\left\{g\right\}\_{e}$ с минимальными значениями номеров $n$, исключаются из отбора. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером $n$.Если условие (4) выполнено и при этом $s\_{g\_{n}}=0$ для иных вариантов значений капитальных затрат $e$, то отбор прекращается. Все объекты с номерами $n\in \left\{s\_{g\_{n}}=1\right\}$ включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.Если в отбор были включены все генерирующие объекты с номерами $n\in \left\{1…N\right\}$ и при этом выполнены условия (2)–(4) и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается. Все объекты с номерами $n$, для которых $s\_{g\_{n}}=1$, включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.Величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, $N\_{z}^{дефицит}$ определяется равной:$$N\_{z}^{дефицит}=N\_{z}^{спрос}-\sum\_{n=1}^{N}N\_{g\_{n}}^{уст}∙s\_{g\_{n}}.$$2. Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n\_{0}$ выполнены условия (1), (2) и (4), но не выполнено условие (3) для части *a* территории ТНГ *z*, то отбор происходит в следующем порядке.Для всех генерирующих объектов обнуляется индикатор включения в отбор $s\_{g\_{n}}=0$.Для каждой части *a* территории ТНГ *z*, для которой не выполнено условие (3), выполняется следующий алгоритм отбора генерирующих объектов. При этом, если такая часть *a* территории ТНГ *z* входит в состав другой части *a* территории ТНГ *z* (является вложенной территорией) или в ее состав входит иная часть *a* территории ТНГ *z* (содержит вложенную территорию), то для таких частей *a* территории ТНГ *z* следующий алгоритм отбора выполняется в совокупности.2.1. Среди генерирующих объектов, расположенных на части *a* территории ТНГ *z*, проверяется наличие комбинации объектов $\left\{g\right\}\_{A}$, последовательно удовлетворяющей следующим критериям: * выполнены условия (2) и (3);
* содержит наименьшее среди всех комбинаций, удовлетворяющих первому буллиту, значение максимального номера $n$ входящих в нее объектов;
* обладает наименьшим среди всех комбинаций, удовлетворяющих второму буллиту, значением совокупного объема установленной мощности генерирующих объектов;
* содержит объект с наименьшим номером $n\_{i}$ (номер $i$ присваивается генерирующим объектам в составе каждой комбинации последовательно в порядке убывания номеров $n$: $i=1$ для максимального номера $n$) для некоторого $i$ среди всех комбинаций, удовлетворяющих третьему буллиту. При этом, если для некоторой комбинации генерирующий объект с номером $i$ отсутствует, выбирается комбинация, которая содержит объект с номером $i$.

2.2. Если комбинация, удовлетворяющая критериям подп. 2.1 настоящего пункта, не существует, то проверяется наличие комбинации $\left\{g\right\}\_{A}$ такой, что выполнено условие (2), в том числе $\left\{g\right\}\_{A}=∅$.2.3. Всем генерирующим объектам, включенным в комбинацию $\left\{g\right\}\_{A}$, присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n}}=1$.Все иные объекты с номерами $n\in \left\{g\_{n}\notin \left\{g\right\}\_{A}\right\}$ последовательно, начиная с наименьшего значения номера, включаются в отбор в порядке, указанном в подпункте 1 настоящего пункта. В случае если $\left\{g\right\}\_{A}$ удовлетворяет критериям подп. 2.2 настоящего пункта, проверка условия (3) для такой части *a* территории ТНГ *z* не осуществляется. При этом величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, $N\_{a,z}^{дефицит}$ определяется равной:$$N\_{a,z}^{дефицит}=max⁡(0;N\_{a}^{огр.мин}-\sum\_{n=1}^{N}N\_{g\_{n}}^{уст}∙s\_{g\_{n}}∙δ\_{g,a}-N\_{\hat{a},z}^{дефицит}),$$где $N\_{\hat{a},z}^{дефицит}$ – величина, определяемая для вложенной территории $\hat{a}$. В случае отсутствия вложенной территории равна нулю.3. Отобранным объемом считается объем $N\_{g}^{уст}$. Ценовая заявка считается отобранной с соответствующим вариантом значения капитальных затрат $e$. |
| **Приложение 1, п. 2.3.2** | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, заключается КО не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.В целях подписания соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, поставщик мощности не позднее чем за 17 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО должен предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения по форме приложения 1.6 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении соглашения).Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, КО направляет в ЦФР в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.7 к настоящему Регламенту не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО. | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, заключается КО не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.В целях подписания соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, поставщик мощности не позднее чем за 17 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО должен предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения по форме приложения 1.6 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении соглашения). КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, по форме приложения 1.7 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного Соглашения поставщику мощности. Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи. |
| **Приложение 1, п. 2.4.2** | Соглашение о порядке расчетов по БГ заключается КО не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.В целях подписания соглашения о порядке расчетов по БГ поставщик мощности не позднее чем за 17 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО должен предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения по форме приложения 1.10 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении соглашения).Реестр соглашений о порядке расчетов по БГ КО направляет в ЦФР в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.11 к настоящему Регламенту не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО. | Соглашение о порядке расчетов по БГ заключается КО не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.В целях подписания соглашения о порядке расчетов по БГ поставщик мощности не позднее чем за 17 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО должен предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения по форме приложения 1.10 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении соглашения).КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и реестр заключенных соглашений о порядке расчетов по БГ по форме приложения 1.11 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного Соглашения поставщику мощности. Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов по БГ направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи. |
| **Приложение 1.10** | **Приложение 1.10**(на бланке заявителя) Председателю Правления АО «АТС» Председателю Правления АО «ЦФР»**Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО**Настоящим заявлением \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение:заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО, в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) в КОМ НГО, проводимом в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_, в отношении генерирующего объекта, за которым на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП генерирующего объекта, обязательства которого будут обеспечиваться)*, мощность которого будет поставляться в \_\_\_\_\_\_\_\_ ценовую (-ые) зону (-ы) оптового рынка, в соответствии со стандартной формой Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.8.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… | **Приложение 1.10**(на бланке заявителя) Председателю Правления АО «АТС» **Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО**Настоящим заявлением \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) выражает свое намерение:заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО, в целях участия в КОМ НГО, проводимом в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_, в отношении генерирующего объекта, за которым на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП генерирующего объекта, обязательства которого будут обеспечиваться)*, мощность которого будет поставляться в \_\_\_\_\_\_\_\_ ценовую (-ые) зону (-ы) оптового рынка, в соответствии со стандартной формой Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.8.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации:  |  |  |
| Название организации:  |  |  |
| Код генерирующего объекта:  |  |  |
| Название генерирующего объекта:Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | Заявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже 1, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта 2 |  |
| Признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат | Да/Нет |
| Величина капитальных затрат 3, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности: |  |
| – при строительстве 1 энергоблока |  |
| – при строительстве 2 энергоблоков \*\* |  |
| – при строительстве 3 энергоблоков \*\* |  |
| Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта 4, руб./МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии 4, руб./МВт·ч в ценах года начала поставки мощности |  |
| Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов (да/нет) |  |
| Параметры ниже заполняются в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов \* |
| Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов 5, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов 6 |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергиивременно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт·ч |  |
| Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2.

2 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов. Если указана дата позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, то обязательно должно указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и заполнены значения соответствующих параметров для них.

3 Включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу).

4 Не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

6 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации.

\* В случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов для условной ГТП, зарегистрированной в отношении таких объектов, отдельно заполняется форма 2.

\*\* Указывается для условных ГТП, соответствующих энергоблокам новой электростанции, в случае установления значения «Да» в признаке указания нескольких вариантов значений капитальных затрат.При этом величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП одной электростанции для одного и того же варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе электростанции, должна быть одинаковой**.**

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации:  |  |  |
| Название организации:  |  |  |
| Код генерирующего объекта:  |  |  |
| Название генерирующего объекта:Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | Заявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже 1, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта 2 |  |
| Признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат | Да/Нет |
| Величина капитальных затрат 3, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности: |  |
| – при строительстве 1 энергоблока |  |
| – при строительстве 2 энергоблоков \*\* |  |
| – при строительстве 3 энергоблоков \*\* |  |
| Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта 4, руб./МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии 4, руб./МВт·ч в ценах года начала поставки мощности |  |
| Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов (да/нет) |  |
| Параметры ниже заполняются в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов \* |
| Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов 5, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов 6 |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергиивременно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт·ч |  |
| Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2.

2 Не может быть ранее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты. Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов. Если указана дата позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, то обязательно должно указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и заполнены значения соответствующих параметров для них.

3 Включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу).

4 Не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

6 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации.

\* В случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов для условной ГТП, зарегистрированной в отношении таких объектов, отдельно заполняется форма 2.

\*\* Указывается для условных ГТП, соответствующих энергоблокам новой электростанции, в случае установления значения «Да» в признаке указания нескольких вариантов значений капитальных затрат.При этом величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП одной электростанции для одного и того же варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе электростанции, должна быть одинаковой**.**

**Действующая редакция**

**Форма 3**

**Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат**

Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат указываются участником КОМ НГО одним из следующих способов:

1. Набором числовых значений (коэффициентов индексации):

|  |
| --- |
| **Коэффициенты индексации переменных (топливных) затрат** |
| Год \* | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | … |
| Коэффициент индексации |  |  |  |  |  |

\* Начиная с года начала поставки мощности, соответствующего указанной плановой дате начала поставки мощности.

1. Функциональной зависимостью \*\* от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

\*\* В качестве аргумента функциональной зависимости может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 3**

**Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат**

Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат указываются участником КОМ НГО одним из следующих способов:

1. Набором числовых значений (коэффициентов индексации):

|  |
| --- |
| **Коэффициенты индексации переменных (топливных) затрат** |
| Год \* | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | … |
| Коэффициент индексации |  |  |  |  |  |

\* Начиная с года начала поставки мощности, соответствующего указанной плановой дате начала поставки мощности. Для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, – с 2029 года.

1. Функциональной зависимостью \*\* от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

\*\* В качестве аргумента функциональной зависимости может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации. Для целей индексации для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, годом, предшествующим году начала поставки мощности, считается 2028 год.

**Добавить пример заполнения формы**

**Пример заполнения формы**

**Форма 3**

**Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат**

Параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат указываются участником КОМ НГО одним из следующих способов:

**Вариант 1.**

1. Набором числовых значений (коэффициентов индексации):

|  |
| --- |
| **Коэффициенты индексации переменных (топливных) затрат** |
| Год \* | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | … |
| Коэффициент индексации | 1,0400 | 1,0816 | 1,1249 | 1,1699 |  |

Значения коэффициентов индексации в таблице получены по формуле $k\_{g,i}^{инд\_{ээ}}=(1,04)^{i}$, где *i* – год периода поставки мощности.

\* Начиная с года начала поставки мощности, соответствующего указанной плановой дате начала поставки мощности. Для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, – с 2029 года.

**Вариант 2.**

1. Функциональной зависимостью \*\* от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

\*\* В качестве аргумента функциональной зависимости может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации. Для целей индексации для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, годом, предшествующим году начала поставки мощности, считается 2028 год.

$$k\_{g,i}^{инд\_{ээ}}=\prod\_{j=1}^{i}(b\_{j-1}∙ИПЦ\_{j-1}+c\_{j-1})$$

$ИПЦ\_{i-1}$ – значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности;

*i* – год периода поставки мощности. Для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, $i=1$ для 2029 года;

$b\_{i-1}$, $c\_{i-1}$ – коэффициенты, задаваемые постоянными значениями в виде таблицы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | … |
| $$b\_{i-1}$$ |  |  |  |  |  |
| $$c\_{i-1}$$ |  |  |  |  |  |

**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** | В случае получения Системным оператором от Коммерческого оператора в отношении ГТП генерации признака «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ» Системный оператор для такой ГТП генерации в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, но не позднее даты прекращения поставки мощности по ДПМ, в качестве объема мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, – минимальную из величин объема располагаемой мощности, поданной участником в заявке для учета в КОМ, и объема установленной мощности, указанного в ДПМ и увеличенного на 10%;
* иные объемы мощности – равными нулю.

По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме. | В случае получения Системным оператором от Коммерческого оператора в отношении ГТП генерации признака «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ» Системный оператор для такой ГТП генерации в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, но не позднее даты прекращения поставки мощности по ДПМ, в качестве объема мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, – минимальную из величин объема располагаемой мощности, поданной участником в заявке для учета в КОМ, и объема установленной мощности, указанного в ДПМ и увеличенного на 10%;
* иные объемы мощности – равными нулю.

В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ НГО, дата начала поставки которых приходится не на первое число расчетного периода, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяет равным нулю объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, в отношении данного расчетного периода.По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 5.3.1** | …**Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с передачей прав и обязанностей продавца**…выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).… | …**Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с передачей прав и обязанностей продавца**…выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, *–* Приложение № Д 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.7.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: * + - заключать от имени Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенным в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры поручительства), для целей обеспечения исполнения обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование поставщика по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности,* *проведенного не ранее 2021 года)* (далее – Должник) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, или иного лица, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенным Должником в отношении объектов генерации, которые отнесены к следующим группам точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |
|  |  |

…* исполнение поставщиком мощности обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года – в иных случаях, при этом совокупный размер выплат, обеспеченных всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении групп точек поставки, указанных в настоящем пункте, не превышает \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.
 | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: * + - заключать от имени Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенным в отношении генерирующего объекта, ввод в эксплуатацию которого запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры поручительства), для целей обеспечения исполнения обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование поставщика по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности,* *проведенного не ранее 2021 года)* (далее – Должник) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, или иного лица, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенным Должником в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |

…* исполнение поставщиком мощности обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года – в иных случаях, при этом совокупный размер выплат, обеспеченных всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении группы точек поставки, указанной в настоящем пункте, не превышает \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.
 |
| **4.5** | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) если все объекты генерации, указанные в п. 1.1 настоящего Договора, не были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, и (или) если все объекты генерации, указанные в п. 1.1 настоящего Договора, не были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) если объект генерации, указанный в п. 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, и (или) если объект генерации, указанный в п. 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.8.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
|  | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и… | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующего объекта, ввод в эксплуатацию которого запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и… |
| **2.1** | По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам КОМ НГО и в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами КОМ НГО, заключенными Продавцом в отношении объектов генерации, отнесенных к группам точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |
|  |  |

в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением, на расчетный счет ЦФР, действующего на основании агентских договоров от имени и в интересах каждого Покупателя, заключившего с Продавцом договор КОМ НГО в отношении указанных объектов генерации, в целях перечисления ЦФР денежных средств каждому Покупателю в размере причитающейся данному Покупателю суммы штрафа по договору КОМ НГО, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем договорам КОМ НГО, заключенным в отношении указанных в настоящем пункте объектов генерации, и определенном Коммерческим оператором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.… | По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам КОМ НГО и в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами КОМ НГО, заключенными Продавцом в отношении объекта генерации, отнесенного к группе точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |

в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением, на расчетный счет ЦФР, действующего на основании агентских договоров от имени и в интересах каждого Покупателя, заключившего с Продавцом договор КОМ НГО в отношении указанного объекта генерации, в целях перечисления ЦФР денежных средств каждому Покупателю в размере причитающейся данному Покупателю суммы штрафа по договору КОМ НГО, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, и определенном Коммерческим оператором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.… |
| **2.3** | Аккредитив должен быть открыт на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек. В случае если все объекты генерации, указанные в п. 2.1 настоящего Соглашения, не были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то ЦФР направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива. | Аккредитив должен быть открыт на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек. В случае если объект генерации, указанный в п. 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то ЦФР направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива. |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. |
| **3.2** | Стороны выражают свое согласие с тем, что настоящим Соглашением регулируется порядок уплаты Продавцом штрафов по каждому договору КОМ НГО, заключенному Продавцом, выбравшим в качестве способа обеспечения исполнения обязательств по договору КОМ НГО штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, в отношении объектов генерации, указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения, с каждым Покупателем, от имени которого ЦФР подписал настоящее Соглашение, в том числе в порядке, предусмотренном п. 3.3 настоящего Соглашения.  | Стороны выражают свое согласие с тем, что настоящим Соглашением регулируется порядок уплаты Продавцом штрафов по каждому договору КОМ НГО, заключенному Продавцом, выбравшим в качестве способа обеспечения исполнения обязательств по договору КОМ НГО штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, с каждым Покупателем, от имени которого ЦФР подписал настоящее Соглашение, в том числе в порядке, предусмотренном п. 3.3 настоящего Соглашения.  |
| **3.4** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если все объекты генерации, указанные в п. 2.1 настоящего Соглашения, не были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также в случае, если до проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении указанных объектов генерации заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если объект генерации, указанный в п. 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также в случае, если до проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении указанного объекта генерации заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. |
| **3.5** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по договорам КОМ НГО, заключенным Продавцом в отношении объектов генерации, указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения, заключены договоры поручительства в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для замены обеспечения обязательств по договорам КОМ НГО. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены указанные договоры поручительства. | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по договорам КОМ НГО, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, заключены договоры поручительства в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для замены обеспечения обязательств по договорам КОМ НГО. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены указанные договоры поручительства. |
| **3.6** | Настоящее Соглашение прекращается в отношении Покупателя в случае прекращения (расторжения) договоров КОМ НГО, заключенных в отношении объектов генерации, указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения, между данным Покупателем и Продавцом, с даты прекращения (расторжения) договоров КОМ НГО с данным Покупателем.… | Настоящее Соглашение прекращается в отношении Покупателя в случае прекращения (расторжения) договора КОМ НГО, заключенного в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, между данным Покупателем и Продавцом, с даты прекращения (расторжения) договора КОМ НГО с данным Покупателем.… |
| **3.8** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием каждого объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении такого объекта генерации;
* в отношении каждого объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения и отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;

… | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении такого объекта генерации;
* в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения и отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;

… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.8.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
|  | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и… | Настоящее Соглашение заключено между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Соглашении «Продавец», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и участниками оптового рынка, заключающими договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в отношении генерирующего объекта, ввод в эксплуатацию которого запланирован после проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО), в целях покупки мощности (далее – Покупатели), от имени, в интересах и по поручению которых действует Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» на основании агентских договоров покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – агентские договоры), и в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным Продавцом, и Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенными каждым из Покупателей (далее – Договор о присоединении), именуемое в настоящем Соглашении, в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» или «ЦФР», и… |
| **2** | 1. **ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ**
	1. По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам КОМ НГО и в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами КОМ НГО, заключенными Продавцом в отношении объектов генерации, отнесенных к группам точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |
|  |  |

в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением, на расчетный счет ЦФР, действующего на основании агентских договоров от имени и в интересах каждого Покупателя, заключившего с Продавцом договор КОМ НГО в отношении указанных объектов генерации, в целях перечисления ЦФР денежных средств каждому Покупателю в размере причитающейся данному Покупателю суммы штрафа по договору КОМ НГО, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем договорам КОМ НГО, заключенным в отношении указанных в настоящем пункте объектов генерации, и определенном Коммерческим оператором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.* 1. В обеспечение исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов по договорам КОМ НГО, заключенным Продавцом в отношении объектов генерации, указанных в пункте 2.1 настоящего Соглашения, Продавец обязуется предоставить АО «ЦФР» (бенефициару) банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и настоящего Соглашения (далее – банковская гарантия). Форма банковской гарантии, срок предоставления банковской гарантии, порядок определения денежной суммы, подлежащей выплате АО «ЦФР» по банковской гарантии, срок действия банковской гарантии, обстоятельства, при наступлении которых должна быть выплачена сумма гарантии, определяются Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением.
	2. Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек.
	3. В случае если все объекты генерации, указанные в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.
 | 1. **ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ**
	1. По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам КОМ НГО и в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами КОМ НГО, заключенными Продавцом в отношении объекта генерации, отнесенного к группе точек поставки:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |

в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением, на расчетный счет ЦФР, действующего на основании агентских договоров от имени и в интересах каждого Покупателя, заключившего с Продавцом договор КОМ НГО в отношении указанного объекта генерации, в целях перечисления ЦФР денежных средств каждому Покупателю в размере причитающейся данному Покупателю суммы штрафа по договору КОМ НГО, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, и определенном Коммерческим оператором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.* 1. В обеспечение исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов по договорам КОМ НГО, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, Продавец обязуется предоставить АО «ЦФР» (бенефициару) банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и настоящего Соглашения (далее – банковская гарантия). Форма банковской гарантии, срок предоставления банковской гарантии, порядок определения денежной суммы, подлежащей выплате АО «ЦФР» по банковской гарантии, срок действия банковской гарантии, обстоятельства, при наступлении которых должна быть выплачена сумма гарантии, определяются Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением.
	2. Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек.
	3. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.
 |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. |
| **3.2** | Стороны выражают свое согласие с тем, что настоящим Соглашением регулируется порядок уплаты Продавцом штрафов по каждому договору КОМ НГО, заключенному Продавцом, выбравшим в качестве способа обеспечения исполнения обязательств банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение Продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объектов генерации, указанных в пункте 2.1 настоящего Соглашения, с каждым Покупателем, от имени которого АО «ЦФР» подписало настоящее Соглашение, в том числе в порядке, предусмотренном пунктом 3.3 настоящего Соглашения.  | Стороны выражают свое согласие с тем, что настоящим Соглашением регулируется порядок уплаты Продавцом штрафов по каждому договору КОМ НГО, заключенному Продавцом, выбравшим в качестве способа обеспечения исполнения обязательств банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение Продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, с каждым Покупателем, от имени которого АО «ЦФР» подписало настоящее Соглашение, в том числе в порядке, предусмотренном пунктом 3.3 настоящего Соглашения.  |
| **3.4** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если все объекты генерации, указанные в п. 2.1 настоящего Соглашения, не были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также в случае, если до проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении указанных объектов генерации заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если объект генерации, указанный в п. 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также в случае, если до проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении указанного объекта генерации заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. |
| **3.5** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по договорам КОМ НГО, заключенным Продавцом в отношении объектов генерации, указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения, заключены договоры поручительства в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для замены обеспечения обязательств по договорам КОМ НГО. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены указанные договоры поручительства. | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по договорам КОМ НГО, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, заключены договоры поручительства в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для замены обеспечения обязательств по договорам КОМ НГО. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены указанные договоры поручительства. |
| **3.6** | Настоящее Соглашение прекращается в отношении Покупателя в случае прекращения (расторжения) договоров КОМ НГО, заключенных в отношении объектов генерации, указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения, между данным Покупателем и Продавцом, с даты прекращения (расторжения) договоров КОМ НГО с данным Покупателем.… | Настоящее Соглашение прекращается в отношении Покупателя в случае прекращения (расторжения) договора КОМ НГО, заключенного в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, между данным Покупателем и Продавцом, с даты прекращения (расторжения) договора КОМ НГО с данным Покупателем.… |
| **3.8** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием каждого объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении такого объекта генерации;
* в отношении каждого объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения и отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;

… | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении такого объекта генерации;
* в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения и отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;

… |

**Приложение № 1.1.2**

**Дата вступления в силу:** с 21 февраля 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2024 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** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 156,****п. 1** | …Надбавка определяется для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта, указанного в Перечне, выполнены следующие условия:* генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не равен 0);
* поставщик получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации;
* наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.

В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в Перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности (объем мощности, поставляемой по всем ГТП генерации участника оптового рынка по договорам КОМ в ценовых зонах оптового рынка, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* не рассчитывался либо равен нулю), надбавка не определяется.Составляющая надбавки, учитывающая затраты поставщика в отношении каждого генерирующего объекта (ГТП генерации), указанного в Перечне (далее для целей настоящего приложения – затраты поставщика), учитывается при определении надбавки в течение 60 месяцев, начиная с расчетного периода, в отношении которого выполнены условия, указанные в абзацах 8–11 настоящего пункта.… | …Надбавка и все составляющие надбавки определяются для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта, указанного в Перечне, выполнены следующие условия:* генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не равен 0);
* поставщик получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации;
* наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта;
* не истекло 60 месяцев начиная с расчетного периода, в отношении которого впервые выполнены условия, указанные в абзацах 8–11 настоящего пункта.

В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в Перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности (объем мощности, поставляемой по всем ГТП генерации участника оптового рынка по договорам КОМ в ценовых зонах оптового рынка, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* не рассчитывался либо равен нулю), надбавка не определяется.Величины , , , , определяемые в соответствии с настоящим приложением в отношении ГТП генерации *p*, учитываются при определении надбавки в течение 60 месяцев, начиная с расчетного периода, в отношении которого впервые выполнены условия, указанные в абзацах 8–11 настоящего пункта. По истечении указанного 60-месячного периода начиная с расчетного периода, в отношении которого впервые выполнены условия, указанные в абзацах 8–11 настоящего пункта, , , , , учитываемые при определении надбавки и определяемые в соответствии с настоящим приложением в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m*, не рассчитываются.… |
| **Приложение 156,****п. 2** | … определяется в отношении участников оптового рынка *i*, у которых хотя бы одна ГТП .При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 7 знаков после запятой. | …При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 7 знаков после запятой. |
| **Приложение 156,****п. 3** | …* генерирующий объект включен в Перечень и наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.

 определяется в отношении участников оптового рынка *i*, у которых хотя бы одна ГТП . | …* генерирующий объект включен в Перечень и наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.
 |
| **Приложение 156, п. 5** | ……В случае если для расчета прибыли от продажи электрической энергии не определены величины , , , , то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0.Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 3 настоящего приложения. | ……В случае если для расчета прибыли от продажи электрической энергии не определены величины , , , , то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0. |
| **Приложение 156, п. 6** | … – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*,определяемая в соответствии с настоящим приложением.Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 3 настоящего приложения. | … – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*,определяемая в соответствии с настоящим приложением. |