**I.2. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 1.2**

**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, предусмотрена возможность проведения КОМ НГО по решению Правительства Российской Федерации. В настоящее время ожидается проведение отбора мощности новых генерирующих объектов, строительство которых необходимо для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири. Для корректного проведения КОМ НГО и публикации итогов отбора необходимо внести 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).

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу распоряжения Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству.

**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) |
| **4.2.2.2** | …к) объем среднемноголетней выработки ГЭС: указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);л) в отношении нового генерирующего объекта указывается представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с требованиями приложения 1 к настоящему Регламенту. В случае если обеспечением является неустойка по договору КОМ НГО и участник КОМ НГО соответствует требованию подп. «а» п. 2.1 приложения 1 к настоящему Регламенту, либо обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика и поручитель соответствует требованию подп. «а» п. 2.2.1 приложения 1 к настоящему Регламенту, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». | …к) объем среднемноголетней выработки ГЭС: указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);л) в отношении нового генерирующего объекта указывается представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с требованиями приложения 1 к настоящему Регламенту. В случае если участник КОМ НГО обеспечивает исполнение обязательств в соответствии с пунктом 2.1 либо пунктом 2.2 приложения 1 к настоящему Регламенту, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». |
| **7.4** | **Добавить пункт** | Исходные данные для КОМ НГО, проводимого в Юго-Восточной части Сибири

|  |  |
| --- | --- |
| *z* | – номер, соответствующий территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации |
| *a* | – номер, соответствующий части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации |
| $$δ\_{g,a}$$ | – признак расположения генерирующего объекта *g* на части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации |
| $$\left\{g\right\}\_{e}$$ | – множество комбинаций генерирующих объектов и вариантов значений капитальных затрат *g*, относящихся к новой электростанции *s*, в отношении которых поставщиком указан один вариант значений капитальных затрат $e$ |
| $$N\_{g}^{уст}$$ | – объем мощности, предлагаемый участником 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*, указанный в решении Правительства Российской Федерации |
| $$N\_{a}^{огр.мин}$$ | – минимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации |
| $$N\_{a}^{огр.макс}$$ | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации |
| $$k\_{g}^{эфф}$$ | – показатель эффективности генерирующего объекта *g* (комбинации генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат в случае, если в отношении генерирующего объекта новой электростанции в заявке указано несколько вариантов значений капитальных затрат) |
| $$c\_{g}$$ | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента |
| $$s\_{g}$$ | – индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z* $s\_{g}\in \{0,1\}$. При этом значение $s\_{g}=1$ соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, $s\_{g}=0$ – невключению. |

 |
| **7.5** | **Добавить пункт** | 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:$N\_{z}^{спрос}\leq \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}+\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}$ (1)$∀a выполнено \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}∙δ\_{g,a}+\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}∙δ\_{g,a}\leq N\_{a}^{огр.макс}$ (2)$∀a выполнено \sum\_{k=1}^{n}N\_{g\_{k}}^{уст}∙s\_{g\_{k}}∙δ\_{g,a}+\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{k}}^{уст}∙δ\_{g,a}\geq N\_{a}^{огр.мин}$ (3)$\left\{g\right\}\_{A}$ – комбинация объектов, определенная в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта. 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 $s\_{g\_{n}}=0$.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.

Если такая комбинация существует, то генерирующим объектам, включенным в нее, присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n}}=1$. Все иные объекты территории ТНГ *z* 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.Если такая комбинация отсутствует, но при этом существует комбинация $\left\{g\right\}\_{A}$ такая, что выполнено условие (2), в том числе $\left\{g\right\}\_{A}=∅$, то генерирующим объектам, включенным в нее, 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. При этом проверка условия (3) для такой части *a* территории ТНГ *z* не осуществляется, а величина $N\_{z}^{спрос}$ принимается равной величине $N\_{z}^{спрос}-(N\_{a}^{огр.мин}-\sum\_{\left\{g\right\}\_{A}}^{}N\_{g\_{n}}^{уст})$. В этом случае 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:$$N\_{a,z}^{дефицит}=N\_{a}^{огр.мин}-\sum\_{n=1}^{N}N\_{g\_{n}}^{уст}∙s\_{g\_{n}}∙δ\_{g,a}.$$3. Отобранным объемом считается объем $N\_{g}^{уст}$. Ценовая заявка считается отобранной с соответствующим вариантом значения капитальных затрат $e$. |
| **Приложение 1, п. 2.1** | **2. Виды предоставляемого обеспечения**2.1. Обеспечение обязательств неустойкой по договору КОМ НГОУчастник КОМ НГО, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) 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), вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, неустойкой по соответствующим договорам КОМ НГО при выполнении любого из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка, по которым на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или)
2. величина денежных средств, которая может быть направлена участником КОМ НГО на обеспечение исполнения обязательств неустойкой, возникающих по результатам КОМ НГО (), соответствует следующему требованию:

,где  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств участника оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту 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*), для *m* – месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом.При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «г» п. 4.2.2.1 настоящего Регламента:* если участник КОМ НГО соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»;
* если участник КОМ НГО не соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то указывается величина .
 | **2. Виды предоставляемого обеспечения**2.1. Обеспечение обязательств неустойкой по договору КОМ НГОУчастник КОМ НГО, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) 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), вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, неустойкой по соответствующим договорам КОМ НГО, если суммарная установленная мощность всех ГТП генерации данного участника оптового рынка, по которым на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт.При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «л» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента, если участник КОМ НГО соответствует условию, предусмотренному настоящим пунктом, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». |
| **Приложение 1, п. 2.2.1** | 2.2. Поручительство участника оптового рынка – поставщика2.2.1. Поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ НГО, в качестве обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, вправе предоставить поручительство третьего лица – участника оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности, если в отношении поручителя выполняется любое из следующих условий:а) суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка – поручителя, по которым на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или)б) величина денежных средств, которая может быть направлена поручителем на обеспечение исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, соответствует следующему требованию:,где  [руб.] – величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту 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*), для *m* – месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. В целях проведения КОМ НГО предоставлением данного вида обеспечения считается заключение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, *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*,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.7.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в отношении ГТП генерирующего (-их) объекта (-ов) в срок, предусмотренный настоящим приложением.В отношении ГТП генерирующего объекта КОМ НГО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка.При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «г» п. 4.2.2.1 настоящего Регламента:* если поручитель соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»;
* если участник не соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то указывается значение совокупного размера выплат, обеспеченных всеми договорами поручительства, согласно заключенному им договору коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в соответствии с п. 2.2.6 настоящего приложения.
 | 2.2. Поручительство участника оптового рынка – поставщика2.2.1. Поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ НГО, в качестве обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, вправе предоставить поручительство третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО, на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) 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) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт.В целях проведения КОМ НГО предоставлением данного вида обеспечения считается заключение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, *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*,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.7.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в отношении ГТП генерирующего объекта КОМ НГО в срок и в порядке, предусмотренными настоящим приложением.В отношении ГТП генерирующего объекта КОМ НГО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка.При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «л» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента, если поручитель по договорам КОМ НГО соответствует требованиям настоящего пункта и договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства заключен в порядке и сроки, предусмотренные настоящим приложением, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». |
| **Приложение 1, п. 2.2.3** | 2.2.3. Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР *Договор* *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* в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.7.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства).Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с поставщиком мощности, намеренным предоставить поручительство данного участника оптового рынка в качестве обеспечения, предоставляют в ЦФР и КО уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 1.2 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении соответствующей (-их) ГТП генерации. | 2.2.3. Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР *Договор* *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* в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.7.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства).Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с поставщиком мощности, намеренным предоставить поручительство данного участника оптового рынка в качестве обеспечения, предоставляют в ЦФР и КО уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 1.2 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении соответствующей ГТП генерации. |
| **Приложение 1, п. 2.2.4** | 2.2.4. КО передает ЦФР на бумажном носителе:– информацию о величине денежных средств , которая может быть направлена участниками оптового рынка на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту 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*), для *m* – месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Регламента. Информация передается не позднее 26-го числа месяца, следующего за месяцем *m*,на бумажном носителе;– перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт. Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. | 2.2.4. КО передает ЦФР на бумажном носителе перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт. Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. |
| **Приложение 1, п. 2.2.6** | 2.2.6. ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в случае соблюдения следующих условий:– уведомление, указанное в п. 2.2.3 настоящего приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.2.5 настоящего приложения, предоставлены не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО;– все ГТП, указанные в полученном в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения уведомлении, входят в перечень ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО;– в отношении участника оптового рынка – поручителя выполняется любое из условий:* суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка – поручителя, по которым на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или)
* величина денежных средств , рассчитанная КО в отношении данного участника оптового рынка (поручителя), составляет величину не менее величины объема обеспечения, указанного в совместном уведомлении поставщика мощности, намеренного принять участие в КОМ НГО, и поручителя, направленном в ЦФР в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения.

В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается. | 2.2.6. ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в случае соблюдения следующих условий:– уведомление, указанное в п. 2.2.3 настоящего приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.2.5 настоящего приложения, предоставлены не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО и соответствуют требованиям настоящего приложения;– ГТП, указанная в полученном в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения уведомлении, входит в перечень ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО;– суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка – поручителя, по которым на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт.В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается. |
| **Приложение 1, п. 2.3.4** | **…**– в случае если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;– срок окончания действия аккредитива – не ранее истечения 15 месяцев с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации;– способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;– частичные платежи по аккредитиву разрешены;– аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;– аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанного ЦФР и заверенного оттиском печати ЦФР; – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;– в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ об уплате штрафов по договору КОМ НГО»;– все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;– аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;– уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;– реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. | **…**– в случае если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;– срок окончания действия аккредитива – не ранее истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации;– способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;– частичные платежи по аккредитиву разрешены;– аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;– аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанного ЦФР и заверенного оттиском печати ЦФР; – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;– в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ об уплате штрафов по договору КОМ НГО»;– все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;– аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;– уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;– реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. |
| **Приложение 1, п. 2.3.7** | 2.3.7. В случае если все генерирующие объекты, в отношении ГТП которых было заключено соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, и открыт аккредитив, не были отобраны по итогам КОМ НГО, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. | 2.3.7. В случае если генерирующий объект, в отношении ГТП которого было заключено соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, и открыт аккредитив, не был отобран по итогам КОМ НГО, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. |
| **Приложение 1, п. 2.4.4** | …– размер собственных средств (капитала) гаранта должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии независимой гарантии;– срок окончания действия банковской гарантии – не ранее истечения 15 месяцев с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации;– банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;– банковская гарантия является безотзывной;– банковская гарантия исполняется путем направления бенефициаром гаранту требования;– требования по банковской гарантии могут быть предъявлены неограниченное количество раз;– все комиссии и расходы, связанные с банковской гарантией, оплачивает принципал;– банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;– банковская гарантия оформлена по форме приложения 1.12.1 к настоящему Регламенту и передана ЦФР в порядке, предусмотренном приложением 10 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
* гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.
 | …– размер собственных средств (капитала) гаранта должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии независимой гарантии;– срок окончания действия банковской гарантии – не ранее истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации;– банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;– банковская гарантия является безотзывной;– банковская гарантия исполняется путем направления бенефициаром гаранту требования;– требования по банковской гарантии могут быть предъявлены неограниченное количество раз;– все комиссии и расходы, связанные с банковской гарантией, оплачивает принципал;– банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации;– банковская гарантия оформлена по форме приложения 1.12.1 к настоящему Регламенту и передана ЦФР в порядке, предусмотренном приложением 10 к *Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
* гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.
 |
| **Приложение 1, п. 2.4.7** | В случае если все генерирующие объекты, в отношении ГТП которых было заключено соглашение о порядке расчетов по БГ и выпущена банковская гарантия, не были отобраны по итогам КОМ НГО, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии. | В случае если генерирующий объект, в отношении ГТП которого было заключено соглашение о порядке расчетов по БГ и выпущена банковская гарантия, не был отобран по итогам КОМ НГО, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии. |
| **Приложение 1.2** | ***Уведомление о намерении заключить*** ***договор поручительства для участия в КОМ НГО***Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение заключить договор поручительства в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) в КОМ НГО в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), за которым (-ыми) на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована (-ы) ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указываются коды ГТП генерирующих объектов, обязательства которых будут обеспечиваться*).Объем ответственности поручителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*). **…** | ***Уведомление о намерении заключить*** ***договор поручительства для участия в КОМ НГО***Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение заключить договор поручительства в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) в КОМ НГО 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*).Объем ответственности поручителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*). **…** |
| **Приложение 1.6** | **Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_выражает намерение заключить Соглашение 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 целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование поставщика мощности*) в КОМ НГО в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), за которым (-ыми) на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована (-ы) ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указываются коды ГТП генерирующих объектов, обязательства которых будут обеспечиваться*).**…** | **Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_выражает намерение заключить Соглашение 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 целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование поставщика мощности*) в КОМ НГО 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*).**…** |
| **Приложение 1.10** | **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 в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), за которым на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована (-ы) ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указываются коды ГТП генерирующих объектов, обязательства которых будут обеспечиваться)*, 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*;**…** | **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 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)*, 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 1.3**

**Реестр заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по договорам КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Код участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Коды ГТП генерации, в отношении которых заключен договор** | **Объем ответственности поручителя, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.3**

**Реестр заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по договорам КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Код участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации, в отношении которой заключен договор** | **Объем ответственности поручителя, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 1.7**

**Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Коды ГТП генерации, указанные в соглашении** | **Ценовая зона** | **Минимальная сумма аккредитива в соответствии с соглашением, руб.** | **Дата окончания аккредитива не ранее** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.7**

**Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации, указанной в соглашении** | **Ценовая зона** | **Минимальная сумма аккредитива в соответствии с соглашением, руб.** | **Дата окончания аккредитива не ранее** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 1.7.1**

**Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Коды ГТП генерации, указанные в соглашении** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.7.1**

**Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации, указанной в соглашении** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 1.11**

**Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО (банковская гарантия),**

**на *дд.мм.гггг***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Коды ГТП генерации** | **Минимальная сумма банковской гарантии в соответствии с соглашением, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.11**

**Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО (банковская гарантия),**

**на *дд.мм.гггг***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Минимальная сумма банковской гарантии в соответствии с соглашением, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 1.11.1**

**Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО (банковская гарантия),**

**на *дд.мм.гггг***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Коды ГТП генерации** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.11.1**

**Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО (банковская гарантия),**

**на *дд.мм.гггг***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Принципал** | **Код принципала**  | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 1.12**

**Реестр банковских гарантий, полученных АО «ЦФР» в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Продавец** | **Код продавца** | **Коды ГТП генерации** | **Номер банковской гарантии** | **Дата банковской гарантии** | **Сумма банковской гарантии, руб.** | **Гарант** | **Банковская гарантия выпущена от имени гаранта в соответствии с ДОП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Соответствие гаранта требованиям ДОП** | **Дата начала действия банковской гарантии** | **Дата окончания действия банковской гарантии** | **Банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации** | **Примечание** |
| **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.12**

**Реестр банковских гарантий, полученных АО «ЦФР» в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Номер банковской гарантии** | **Дата банковской гарантии** | **Сумма банковской гарантии, руб.** | **Гарант** | **Банковская гарантия выпущена от имени гаранта в соответствии с ДОП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Соответствие гаранта требованиям ДОП** | **Дата начала действия банковской гарантии** | **Дата окончания действия банковской гарантии** | **Банковская гарантия регулируется законодательством Российской Федерации** | **Примечание** |
| **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Изложить приложение 1.12.1 в следующей редакции:**

**Приложение 1.12.1**

**(Банковская гарантия по Соглашению 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)**

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[1]](#footnote-2)1**

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта* [[2]](#footnote-3)2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности [[3]](#footnote-4)3)* (*ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*), именуемого в дальнейшем Принципал, дает обязательство уплатить Акционерному обществу Центр финансовых расчетов (ИНН 7705620038), именуемому в дальнейшем Бенефициар, в случае невыполнения Принципалом своих обязательств по Соглашению 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 N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее - Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[4]](#footnote-5)4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[5]](#footnote-6)5) российских рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_5) копеек (далее - сумма, на которую выдана гарантия) на следующих условиях.

1. Настоящей Гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, а также в счет выплаты денежных сумм за отказ от исполнения обязательств, предусмотренных договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенными Принципалом в отношении объектов генерации, указанных в Соглашении. Настоящей гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению, срок исполнения которых наступил в период действия настоящей Гарантии.
2. Настоящая Гарантия вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 и действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1, включительно, после чего она автоматически теряет силу, независимо от того, была ли она возвращена Гаранту или нет.
3. Настоящая Гарантия может быть изменена с согласия Бенефициара. Изменение Гарантии совершается в той же форме, что и выдача Гарантии.
4. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром ограничивается уплатой суммы, на которую выдана гарантия.
5. Требования по настоящей Гарантии могут предъявляться неограниченное количество раз, при этом совокупный объем денежных требований за весь срок действия настоящей Гарантии не может превышать сумму, на которую выдана настоящая Гарантия.
6. При неисполнении Гарантом перед Бенефициаром своих платежных обязательств в соответствии с условиями настоящей Гарантии Гарант обязуется уплатить Бенефициару пеню в размере 1/365 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату получения Гарантом требования Бенефициара, от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более двадцати процентов от суммы просроченного платежа.
7. Настоящая Гарантия является безотзывной.
8. Принадлежащее Бенефициару по настоящей Гарантии право требования к Гаранту не может быть передано другому лицу.
9. Требование Бенефициара должно быть предъявлено Гаранту до истечения указанного в настоящей Гарантии срока.
10. Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус Авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Бенефициар направляет требование в электронном виде с использованием электронной подписи или на бумажном носителе в банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в порядке, предусмотренном Соглашением о взаимодействии между Гарантом, Авизующим банком и АО ЦФР. SWIFT-сообщение, направленное Гаранту, должно содержать подтверждение, что требование подписано уполномоченным лицом Бенефициара.
11. Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования по системе СВИФТ (SWIFT) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Оплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.
12. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром по Гарантии прекращается:

1) уплатой Бенефициару по одному требованию или по нескольким требованиям в совокупности всей суммы, на которую выдана гарантия;

2) окончанием определенного в Гарантии срока, на который она выдана;

3) вследствие отказа Бенефициара от своих прав по Гарантии;

4) по соглашению Гаранта с Бенефициаром о прекращении этого обязательства.

1. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
2. Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС).
3. В соответствии с положениями Федерального закона от 30.12.2004 № 218-ФЗ О кредитных историях Гарант передает сведения о Принципале в бюро кредитных историй, включенное в государственный реестр бюро кредитных историй, без получения согласия Принципала на их представление, за исключением случаев, в которых Правительством Российской Федерации установлены ограничения на передачу информации в бюро кредитных историй, а также лиц, в отношении которых Правительством Российской Федерации установлены указанные ограничения.

**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) |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 15 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 указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. |

**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 (БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ) (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) |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 15 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 указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА 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 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются (за исключением случая, когда настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договорам КОМ НГО, заключенным на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) по истечении 15 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 Договора объекта генерации. | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются (за исключением случая, когда настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договорам КОМ НГО, заключенным на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) 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 Договора объекта генерации. |

1. 1 Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия гарантии является дата ее выдачи. [↑](#footnote-ref-2)
2. 2 Наименование гаранта указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-3)
3. 3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-4)
4. 4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел. [↑](#footnote-ref-5)
5. 5 Сумма прописью. [↑](#footnote-ref-6)