**I.3. Изменения, связанные с проведением КОМ НГО для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации**

**Приложение № 1.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 «Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» устанавливается возможность проведения КОМ НГО в качестве одного из мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации. В настоящее время процедура проведения такого КОМ НГО не описана в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.  В связи с изложенным предлагается утвердить Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (Приложение № 19.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также внести иные необходимые изменения в регламенты оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** 1 февраля 2023 года. |

**Приложение № 19.8.2**

к Договору о присоединении

к торговой системе оптового рынка

**РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ**

**КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ  
НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**

**ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ВЫВОДА ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ**

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

[1. Общие положения 3](#_Toc124512851)

[2. Сроки и основания проведения КОМ НГО 4](#_Toc124512852)

[3. Формирование и публикация входных данных (параметров) для КОМ НГО 4](#_Toc124512853)

[4. ПОЛУчение допуска к УЧАСТИЮ в ком нгО, Формирование и предоставление Коммерческим оператором Системному оператору данных, необходимых для проведения КОМ НГО 5](#_Toc124512856)

[4.1. Получение допуска к участию в КОМ НГО 5](#_Toc124512859)

[4.2. Формирование реестра участников КОМ НГО 7](#_Toc124512862)

[5. порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности 9](#_Toc124512864)

[6. Порядок рассмотрения заявок на продажу мощности 11](#_Toc124512865)

[6.1. Формирование перечня принятых ценовых заявок 11](#_Toc124512866)

[6.3. Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательств 11](#_Toc124512867)

[7. проведение конкурентного ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ 12](#_Toc124512868)

[7.1. Общие положения и постановка задачи 12](#_Toc124512869)

[7.2. Исходные данные 12](#_Toc124512870)

[7.3. Отбор заявок и результаты КОМ НГО 12](#_Toc124512871)

[8. Формирование результатов КОМ НГО 13](#_Toc124512872)

1. **Общие положения**

1.1. Настоящий Регламент разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения Системным оператором (далее – СО) при участии Коммерческого оператора оптового рынка (далее – КО) и Совета рынка конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации по решению Минэнерго России (далее – конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов или КОМ НГО), требования к субъектам оптового рынка, намеренным принять участие в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, порядок опубликования результатов конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, порядок взаимодействия СО, КО, Совета рынка и субъектов оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов КОМ НГО. В КОМ НГО рассмотрению и отбору подлежат проекты по строительству новых генерирующих объектов и проекты по реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии (мощности), заключающейся в увеличении их установленной генерирующей мощности в результате сооружения новых энергоблоков, турбоагрегатов на таких объектах (далее – новый генерирующий объект).

Настоящий Регламент регулирует также отношения между:

– субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные с заключением необходимых для участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов договоров и представлением гарантий исполнения обязательств, возникающих по результатам такого отбора, определяемых настоящим Регламентом;

– субъектами оптового рынка, СО, Советом рынка и оператором электронной торговой площадки в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, сформированной на базе Системы B2B-Center и используемой для подачи ценовых заявок для участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, АО «Центр развития экономики» (далее – электронная площадка и оператор электронной площадки соответственно).

1.2. Положения настоящего Регламента распространяются:

− на субъектов оптового рынка, намеренных принять и принимающих участие в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов (далее – участники КОМ НГО);

− СО;

− Совет рынка;

− КО;

− ЦФР.

1.3. Для целей настоящего Регламента используются понятия и термины, соответствующие определениям, установленным законодательством Российской Федерации, Правилами оптового рынка, а также *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и регламентами оптового рынка.

1.4. Точность расчетов и принципы округления

Величины мощности в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт).

Стоимостные величины в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в рублях с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).

Округление величин, рассчитываемых в соответствии с настоящим Регламентом, производится методом математического округления, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.

В случае если субъектом оптового рынка подана какая-либо величина без указания значений разрядов десятичной записи с предусмотренной точностью, считается, что для этих разрядов были поданы значения, равные нулю.

1. **Сроки и основания проведения КОМ НГО**

КОМ НГО проводится СО в соответствии с решением Минэнерго России о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (далее – решение Минэнерго России) в срок не более 90 календарных дней со дня получения СО такого решения, с началом периода поставки мощности с даты, определенной указанным решением Минэнерго России.

1. **Формирование и публикация входных данных (параметров) для КОМ НГО**

3.1. Публикация информации перед проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется СО на официальном сайте СО.

3.2. Публикации подлежит следующая информация:

а) период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок);

б) перечень и описание территорий, определенных решением Минэнерго России, на которых возможно сооружение новых генерирующих объектов;

в) дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;

г) объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО;

д) технические требования (характеристики) к новому генерирующему объекту (количество генерирующих агрегатов (энергоблоков) нового генерирующего объекта, а также их максимально и минимально допустимую единичную мощность, иные требуемые технические характеристики новых генерирующих объектов, предусмотренные решением Минэнерго России);

е) предельная (максимальная) цена на мощность, которая может быть определена по итогам такого КОМ НГО;

ж) информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой отбор мощности;

з) информация о составляющей величине обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, определяемой исходя из подлежащей оплате на оптовом рынке стоимости мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой КОМ НГО.

Указанная информация подлежит публикации не позднее 5 рабочих дней с даты выхода решения Минэнерго России о проведении КОМ НГО, если иной срок не предусмотрен таким решением.

В случае если после опубликования СО информации в соответствии с настоящим пунктом и до проведения КОМ НГО вступят в силу изменения в Правила оптового рынка, иные акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения такого КОМ НГО, а также приказы Минэнерго России и иные нормативные правовые акты, содержащие информацию, которая в соответствии с указанными нормативными правовыми актами должна быть опубликована при подготовке проведения такого КОМ НГО, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов.

3.3. СО формирует данные для публикации, указанные в подп. «а»–«ж» п. 3.2 настоящего Регламента, в соответствии с решением Минэнерго России, данные, указанные в подп. «з» п. 3.2 настоящего Регламента, в соответствии с информацией, полученной от Совет рынка не позднее 3 рабочих дней с даты выхода решения Минэнерго России о проведении КОМ НГО. Данные, указанные в подп. «з» п. 3.2 настоящего Регламента, формируются Советом рынка в соответствии с п. 1 приложения 2 к настоящему Регламенту.

3.4. Период подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО составляет 5 рабочих дней.

1. **ПОЛУчение допуска к УЧАСТИЮ в ком нгО, Формирование и предоставление Коммерческим оператором Системному оператору данных, необходимых для проведения КОМ НГО**

### Получение допуска к участию в КОМ НГО

4.1.1. Допуск субъектов оптового рынка к участию в КОМ НГО осуществляется КО путем включения их в реестр участников КОМ НГО, формируемый в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента.

4.1.2. Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:

* предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска;
* заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;
* выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, порядке и сроки, предусмотренные приложением 2 к настоящему Регламенту;
* выполнить действия, необходимые для согласования и регистрации в отношении нового генерирующего объекта одной условной ГТП генерации в соответствии с требованиями *Положения 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*);
* получить в отношении такой (-их) зарегистрированной (-ых) условной (-ых) ГТП генерации право на участие в торговле мощностью в соответствии с требованиями *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* пройти предварительную проверку нового генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Минэнерго России.

Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:

1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 13Е 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*) (далее – перечень ПТХ по форме 13Е) значения параметров и данные;

2) описание территорий, на которых возможно сооружение новых генерирующих объектов, которые указаны в качестве местоположения генерирующего оборудования в перечне ПТХ по форме 13Е, соответствует перечню и описанию территорий, указанным в решении Минэнерго России о проведении КОМ НГО;

3) тип генерирующего объекта, указанный в перечне ПТХ по форме 13Е, соответствует типу, установленному решением Минэнерго России:

«1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;

«2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;

«3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

«4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;

«5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

«6» – генерирующие объекты на базе гидроагрегатов;

«7» – генерирующие объекты на базе ядерных реакторов.

Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам из указанных в настоящем подпункте, данные типы указываются через запятую;

4) вид основного топлива, указанный в перечне ПТХ по форме 13Е, соответствует одному из следующих видов:

а) газ;

б) уголь;

в) иное;

5) суммарная величина установленной мощности условной ГТП, указанная в перечне ПТХ по форме 13Е, соответствует сумме значений установленной мощности ЕГО;

6) заявляемые значения технических параметров нового генерирующего объекта, указанные в перечне ПТХ по форме 13Е, соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Минэнерго России:

а) значение установленной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных решением Минэнерго России;

б) количество генерирующих агрегатов (энергоблоков), которые входят в состав нового генерирующего объекта, соответствует требованиям, установленным решением Минэнерго России;

в) участником указано на соответствие иным техническим требованиям к генерирующим объектам и параметрам выработки электрической энергии, установленным решением Минэнерго России, а также Правилам технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (далее – Правила ТФЭС), в редакции, действующей на дату публикации СО информации в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.

4.1.3. К участию в КОМ НГО допускаются субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения КОМ НГО и в отношении которых не заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, договоры по результатам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей, ДПМ, договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов АЭС и ГЭС, ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

4.1.4. В предварительный реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:

– требования, указанные в подп. 5 и 6 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее чем за 13 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок;

– требования пункта 4.1.3 настоящего Регламента.

В реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, включенные в предварительный реестр участников КОМ НГО, а также прошедшие проверку предоставленного обеспечения исполнения обязательств установленным требованиям в порядке и сроки, указанные в приложении 2 к настоящему Регламенту.

### Формирование реестра участников КОМ НГО

4.2.1. КО формирует и передает СО в срок не позднее чем за 12 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок предварительный реестр участников КОМ НГО без указания информации о предоставленной величине обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО.

КО не позднее чем за 1 рабочий день до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок повторно формирует и передает СО реестр участников КОМ НГО с учетом информации о предоставленной величине обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту.

4.2.2. Реестр участников КОМ НГО содержит:

* перечень субъектов оптового рынка, допущенных к участию в КОМ НГО в соответствии с п. 4.1.2 настоящего Регламента;
* для каждого из допущенных к участию в КОМ НГО субъектов оптового рынка ― новый (-ые) генерирующий (-ие) объект (-ы), в отношении которого (-ых) выполнены требования, предусмотренные п. 4.1.2 настоящего Регламента;
* в отношении каждого нового генерирующего объекта – перечень ЕГО, входящих в его состав*.*

4.2.2.1. В отношении каждого участника КОМ НГО указываются следующие параметры:

а) регистрационный номер субъекта оптового рынка:

указывается регистрационный номер участника в реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением 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*);

б) полное и краткое наименование юридического лица;

в) ИНН юридического лица;

4.2.2.2. В отношении каждого нового генерирующего объекта указываются следующие параметры:

а) идентификационный код электростанции:

указывается код электростанции, содержащийся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;

б) наименование электростанции:

указывается наименование электростанции, зарегистрированное в реестре субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением 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*);

в) код условной ГТП:

указывается код условной ГТП в реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с *Положением 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*);

г) тип генерирующего объекта:

указывается тип генерирующего объекта, указанный в перечне ПТХ по форме 13Е:

«1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;

«2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;

«3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

«4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;

«5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

«6» – генерирующие объекты на базе гидроагрегатов;

«7» – генерирующие объекты на базе ядерных реакторов.

Если в состав нового генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам, данные типы указываются через запятую;

д) планируемое местоположение нового генерирующего объекта, соответствующее указанному в перечне ПТХ по форме 13Е;

е) основной вид топлива:

указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь или иное), указанный в перечне ПТХ по форме 13Е;

ж) объем располагаемой мощности ГЭС:

указывается располагаемая мощность в МВт с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, указанная в перечне ПТХ по форме 13Е;

з) объем гарантированной выработки ГЭС:

указывается проектная гарантированная выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, указанная в перечне ПТХ по форме 13Е;

и) объем среднемноголетней выработки ГЭС:

указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в перечне ПТХ по форме 13Е;

к) представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с требованиями приложения 2 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 2 к настоящему Регламенту, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме».

4.2.2.3. В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав нового генерирующего объекта, указываются следующие параметры:

а) идентификационный код ЕГО:

указывается код ЕГО в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;

б) станционный номер ЕГО:

указывается станционный номер ЕГО, указанный в перечне ПТХ по форме 13Е;

в) величина «установленная мощность ЕГО»:

указывается значение установленной мощности ЕГО, соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка на дату формирования указанного реестра;

г) тип турбины, входящей в состав ЕГО:

указывается тип турбины, входящей в состав ЕГО, указанный в перечне ПТХ по форме 13Е, соответствующий одному из типов генерирующих объектов, перечисленных в п. 4.2.2.2 настоящего Регламента;

д) величина нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО:

указываются значения нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанные в перечне ПТХ по форме 13Е;

е) величина «средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО»:

указывается значение средней скорости изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанное в перечне ПТХ по форме 13Е;

ж) величина технического минимума ЕГО:

указывается значение технического минимума ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанное в перечне ПТХ по форме 13Е.

1. **порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности**

5.1. Ценовая заявка на продажу мощности нового генерирующего объекта может быть подана только субъектом оптового рынка, допущенным к КОМ НГО в порядке, установленном п. 4.1 настоящего Регламента, и включенным КО в реестр участников КОМ НГО в отношении нового (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов), включенного (-ых) в реестр участников КОМ НГО.

5.2. Ценовая заявка на продажу мощности ― документ, отражающий намерение субъекта оптового рынка – участника КОМ НГО поставлять мощность нового генерирующего оборудования по цене, указанной в этой заявке, и устанавливающий планируемые таким субъектом к продаже объемы мощности на период поставки мощности, в отношении которого проводится КОМ НГО. Ценовая заявка на продажу мощности подается в отношении каждого нового генерирующего объекта с указанием технических характеристик каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав данного генерирующего объекта.

В отношении каждого нового генерирующего объекта подается отдельная ценовая заявка.

5.3. Ценовая заявка должна содержать приведенные ниже данные и параметры.

5.3.1. Идентификационные данные юридического лица, подающего ценовую заявку: ИНН и наименование юридического лица – заполняются автоматически (выбираются из списка) в соответствии с перечнем юридических лиц, аккредитованных на электронной площадке.

5.3.2. Данные (параметры) нового генерирующего объекта (с указанием идентификатора и наименования генерирующего объекта) заполняются участником КОМ НГО в электронном виде по форме 1 приложения 1 к настоящему Регламенту.

5.3.2.1. Идентификационный код условной ГТП, присвоенный в соответствии с *Положением 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*), заполняется в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.

5.3.2.2. Объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в отношении генерирующего объекта, – указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП, для ТЭС/АЭС или располагаемая мощность, определенная с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, для ГЭС. Объем мощности указывается в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой.

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 Минэнерго России даты.

5.3.2.4. Цена на мощность в рублях за МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности – указывается цена на мощность, не превышающая предельную (максимальную) цену на мощность, опубликованную СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.

5.3.3. Данные (параметры) генерирующих объектов, соответствующие параметрам, указанным в перечне ПТХ по форме 13Е, подаются в виде документа в формате pdf по форме 2 приложения 1 к настоящему Регламенту.

5.4. Порядок направления и приема ценовой заявки в процедуре конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов

5.4.1. Формирование и направление (подача) ценовой заявки для участия в КОМ НГО осуществляется с использованием электронной торговой площадки, сформированной на базе Системы B2B-Center в сети Интернет по адресу http://www.b2b-center.ru, оператором которой является АО «Центр развития экономики». Для направления ценовой заявки участник КОМ НГО должен выполнить процедуры регистрации на электронной площадке в соответствии с порядком, предусмотренным оператором электронной площадки.

5.4.2. СО как организатор отбора осуществляет аккредитацию на электронной площадке субъектов оптового рынка, зарегистрированных на электронной площадке и указанных в реестре участников КОМ НГО, в соответствии с порядком, установленным оператором электронной площадки.

5.4.3. Заявленные параметры и данные должны быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью соответствующего физического лица, имеющего право подписывать указанный документ от имени субъекта оптового рынка, включенного в реестр участников КОМ НГО и предоставившего в СО оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности на право подачи (подписания) ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству.

5.4.4. Направление ценовой заявки на продажу мощности на соответствующий период поставки должно быть осуществлено субъектом оптового рынка не ранее 9 часов 00 минут суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут суток окончания подачи заявок, указанных СО в составе информации о проведении КОМ НГО в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента.

5.4.5. Временем подачи ценовой заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) подтверждения в установленном порядке подлинности усиленной квалифицированной электронной подписи.

5.4.6. Участник КОМ НГО вправе менять параметры ценовой заявки в отношении одного и того же генерирующего объекта до окончания срока подачи ценовых заявок неограниченное количество раз.

5.4.7. Доступ на электронную площадку для подачи ценовой заявки и просмотра размещенных параметров и данных осуществляется после авторизации с использованием ключей усиленных квалифицированных электронных подписей, выданных аккредитованными удостоверяющими центрами. Сертификаты открытых ключей усиленных квалифицированных электронных подписей уполномоченных представителей участников КОМ НГО должны быть зарегистрированы участником КОМ НГО на электронной площадке B2B-Center в порядке, установленном оператором электронной площадки АО «Центр развития экономики», до начала срока подачи ценовых заявок.

5.4.8. Доступ к просмотру информации о поданных ценовых заявках на продажу мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству, и данных, указанных в этих ценовых заявках, получают лица, указанные в реестре участников КОМ НГО, СО, Совет рынка, а также иные члены Совета рынка, прошедшие процедуру регистрации на электронной площадке, после окончания срока приема ценовых заявок для участия в КОМ НГО – в 18 часов 10 минут суток окончания подачи ценовых заявок, указанных СО в составе информации о проведении КОМ НГО в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента**.**

5.4.9. Подавая ценовую заявку в соответствии с настоящим Регламентом, участник КОМ НГО выражает свое безусловное согласие с предоставлением доступа к информации, указанной в ценовой заявке, лицам, перечисленным в п. 5.4.8 настоящего Регламента.

5.4.10. Документы оператора электронной площадки о порядке регистрации, аккредитации, подаче заявок на электронную площадку в части, не урегулированной настоящим Регламентом, размещены по адресу <http://www.b2b-center.ru>.

1. **Порядок рассмотрения заявок на продажу мощности**

### 6.1. Формирование перечня принятых ценовых заявок

6.1.1. В целях проведения КОМ НГО СО в течение 1 (одного) рабочего дня после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО формирует перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в перечень принятых ценовых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:

#### ценовая заявка соответствует форме, указанной в приложении 1 к настоящему Регламенту;

#### ценовая заявка подана субъектом оптового рынка, включенным в реестр участников КОМ НГО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента;

#### ценовая заявка подана в отношении генерирующего объекта, включенного в реестр участников КОМ НГО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента;

#### ценовая заявка подписана действующей усиленной квалифицированной электронной подписью;

#### ценовая заявка подана физическим лицом, предоставившим в СО доверенность на право подписания ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, в соответствии с п. 5.4.3 настоящего Регламента;

#### значения заявленных параметров соответствуют требованиям (в т.ч. допустимым формату и размерности), указанным в п. 5.3 настоящего Регламента;

#### значения данных и параметров, указанных в п. 5.3.3 настоящего Регламента, идентичны значениям, указанным в перечне ПТХ по форме 13Е;

#### значения данных и параметров, указанных в ценовой заявке, соответствуют значениям и критериям, указанным в решении Минэнерго России;

#### ценовая заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 3.4 настоящего Регламента срока;

#### представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту, составляет величину не менее определенной п. 6.2 настоящего Регламента. Проверка условия осуществляется в порядке, прописанном в п. 6.2 настоящего Регламента.

6.1.2. Участник КОМ НГО не позднее 18:00 последнего дня срока формирования перечня принятых ценовых заявок, указанного в п. 6.1.1 настоящего Регламента, направляет в СО доверенность на право подписания ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, выданную физическому лицу, подписавшему ценовую заявку для участия в КОМ НГО, – оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности на право подачи (подписания) ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта.

6.1.3. Ценовая заявка, не соответствующая хотя бы одному из требований подпунктов 1–4, 6–10 пункта 6.1.1 настоящего Регламента или не соответствующая требованиям подпункта 5 пункта 6.1.1 настоящего Регламента, в отношении которой не представлены документы, указанные в п. 6.1.2 настоящего Регламента, не подлежит включению в перечень принятых ценовых заявок и учету при проведении КОМ НГО. Участнику КОМ НГО, подавшему такую ценовую заявку, СО не позднее 1 (одного) рабочего дня после окончания срока формирования перечня принятых ценовых заявок направляет письменное уведомление о несоответствии данной ценовой заявки установленным требованиям с указанием выявленных несоответствий.

Участник КОМ НГО самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии ценовой заявки на участие в КОМ НГО в случае несоответствия поданной ценовой заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка.

### Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательств

СО осуществляет проверку достаточности предоставленного объема обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам КОМ НГО, в следующем порядке. Предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств достаточен, если выполнено любое из следующих условий:

а) в реестре участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта указан признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»;

б) выполняется неравенство: ,

где – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в соответствии с подпунктом «к» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента;

– величина минимально необходимого объема обеспечения, определяемая в соответствии с п. 1 приложения 2 к настоящему Регламенту.

1. **проведение конкурентного ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**

### Общие положения и постановка задачи отбора

7.1.1. По результатам КОМ НГО определяются перечень новых генерирующих объектов, подлежащих строительству на территории, определенной решением Минэнерго России, на основании которого проводится КОМ НГО, объемы мощности отобранных генерирующих объектов, технические параметры и цена продажи мощности данных объектов.

7.1.2. Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, объем мощности и технические характеристики и параметры которых, указанные поставщиками мощности в ценовых заявках, обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.

7.1.3. При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанному в п. 7.1.2 условию, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного объема мощности и цены на мощность, указанной в ценовой заявке.

### Исходные данные

|  |  |
| --- | --- |
|  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный:   * объему установленной мощности генерирующего объекта для ТЭС и АЭС; * объему располагаемой мощности с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, для ГЭС; |
|  | – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории, определенной решением Минэнерго России, на основании которого проводится КОМ НГО *z*; |
|  | – цена продажи мощности нового генерирующего объекта *g*, указанная в ценовой заявке; |
|  | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента. |

### Отбор заявок и результаты КОМ НГО

Процедура отбора осуществляется в следующем порядке.

Из множества генерирующих объектов , расположенных на территории, определенной решением Минэнерго России, в отношении которой проводится КОМ НГО, формируются всевозможные комбинации (группы) генерирующих объектов с совокупным объемом предлагаемой к продаже мощности не ниже объема мощности , который требуется отобрать по указанной территории *z*:

.

Если ни одной такой комбинации (группы) генерирующих объектов не существует, то отбор признается несостоявшимся.

Если существует одна или более комбинаций (групп) генерирующих объектов , то из множества таких комбинаций (групп) генерирующих объектов выбирается группа, совокупная стоимость мощности генерирующих объектов в которой минимальна:

*.*

Если такая комбинация (группа) генерирующих объектов единственная, то составляющие ее объекты (и ценовые заявки, поданные в отношении этих генерирующих объектов) являются отобранными по итогам КОМ НГО.

При равной совокупной стоимости мощности для нескольких комбинаций (групп) генерирующих объектов приоритет отбора имеет комбинация (группа) генерирующих объектов, в которую входит генерирующий объект, по которому заявка подана ранее.

Ценой на мощность отобранного по результатам КОМ НГО генерирующего объекта *g* является цена , указанная в заявке, поданной в отношении этого объекта на КОМ НГО.

Если не подано ни одной ценовой заявки либо ни одна из поданных ценовых заявок не соответствует критериям отбора, такой КОМ НГО признается несостоявшимся. Новый КОМ НГО для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, информация о котором опубликована в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента, не проводится.

1. **Формирование результатов КОМ НГО**

8.1. По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО в отношении территории, определенной решением Минэнерго России, в отношении которой проводится КОМ НГО, и не позднее 3 (трех) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) заявок публикует на официальном сайте реестр итогов КОМ НГО, включающий:

а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО);

б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных новых генерирующих объектов;

в) в отношении каждого отобранного нового генерирующего объекта:

* + - объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий:
      * объему установленной мощности генерирующего объекта, в случае если отобранным генерирующим объектом является ТЭС или АЭС;
      * объему располагаемой мощности с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, в случае если отобранным генерирующим объектом является ГЭС;
    - тип генерирующего объекта;
    - технические характеристики и параметры генерирующего объекта;
    - планируемую дату начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;
    - цену на мощность для каждого отобранного генерирующего объекта, равную цене на мощность, указанной в отобранной ценовой заявке;

г) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта:

* + - объем установленной мощности;
    - технические характеристики ЕГО;

д) информацию о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проведен этот отбор мощности новых генерирующих объектов:

* + - наименование участника, в отношении которого зарегистрирован генерирующий объект;
    - наименование генерирующего объекта;
    - идентификационный код ГТП, в состав которой входит генерирующий объект;
    - установленную мощность генерирующего объекта.

8.2. СО не позднее даты официального опубликования реестра итогов КОМ НГО, указанной в п. 8.1 настоящего Регламента, формирует и направляет КО такой реестр итогов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке, а также в Минэнерго России с указанием условных ГТП генерации, зарегистрированных в отношении новых генерирующих объектов.

8.3. СО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты публикации реестра итогов КОМ НГО, определенной в соответствии с п. 8.1 настоящего Регламента, направляет каждому поставщику мощности по результатам КОМ НГО, включенному в реестр итогов КОМ НГО, СР и ЦФР уведомление на бумажном носителе, содержащее информацию, указанную в подпунктах «б»–«д» пункта 8.1 настоящего Регламента.

8.4. В случае если при проведении КОМ НГО не была подана ни одна ценовая заявка, то СО публикует информацию об этом на официальном сайте в течение одного рабочего дня с даты окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ НГО. В этом случае у СО, КО, ЦФР, ФСК и участников оптового рынка по результатам такого КОМ НГО не возникает каких-либо прав и обязанностей, предусмотренных Правилами оптового рынка, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и регламентами оптового рынка.

**Приложение 1**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 |  |
| Цена на мощность нового генерирующего объекта 3, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует:

* суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2 приложения 1 к настоящему Регламенту, для ТЭС;
* располагаемой мощности с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, для ГЭС.

2 Не может быть позднее даты, указанной в решении Минэнерго России.

3 Цена на мощность в рублях за МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности, не превышающая предельную цену продажи мощности, опубликованную СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО**

Наименование условной группы точек поставки генерации (условной ГТПг)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | |
| Код условной ГТПг | |  | | |
| Состав условной ГТПг | | Наименование генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | Описание территорий, на которых возможно строительство нового генерирующего объекта, в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО | | |
| Тип генерирующего объекта | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Основной вид топлива | |  | | |
| Резервный вид топлива | |  | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, а также требования Правил ТФЭС, действующие на дату публикации СО информации о проведении КОМ НГО | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | |
| № | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 2 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| верхняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона в условиях нормального режима, % от установленной мощности в минуту | |  |  |  |
| Отнесение к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | Перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан,  в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО в условиях нормального режима, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

*Примечания.*

1. Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.
2. В графе «Единица генерирующего оборудования (ЕГО)»:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

1. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.
2. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

**Приложение 2**

**ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**

Для допуска к участию в КОМ НГО участник оптового рынка должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО в отношении ГТП генерации, в состав которой входит генерирующий объект, по которому будет подаваться заявка на КОМ НГО, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3 настоящего приложения, в размере, предусмотренном пунктом 1 настоящего приложения.

В случае если участником КОМ НГО принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения либо в отношении участника КОМ НГО принято судом решение о признании банкротом (или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства), то он обязан обеспечить исполнение своих обязательств способом, предусмотренным п. 2.2 либо п. 2.3 настоящего приложения.

**1. Объем предоставляемого обеспечения**

Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта *g* для участия в КОМ НГО (либо для предоставления обеспечения после проведения КОМ НГО в соответствии с настоящим приложением), составляет величину .

,

где  – предельная (максимальная) цена на мощность, опубликованная СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента;

 – объем мощности генерирующего объекта *g*, в отношении которого участником оптового рынка будет подана ценовая заявка, равный:

* + - * объему установленной мощности генерирующего объекта ТЭС или АЭС;
* объему располагаемой мощности с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, генерирующего объекта ГЭС.

В случае предоставления обеспечения после проведения КОМ НГО (замена обеспечения, предоставление нового обеспечения) величина  равна объему мощности генерирующего объекта *g*, отобранному по результатам КОМ НГО;

– составляющая величина обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, определяемая исходя из подлежащей оплате на оптовом рынке стоимости мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой КОМ НГО, рассчитываемая Советом рынка по формуле:

,

 – величина составляющей части цены (тарифа) на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца объекта диспетчеризации на эксплуатацию такого объекта в течение 72 месяцев с указанной в заявлении о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации даты, предложенная заявителем в составе документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с п. 64 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86;

 – объем установленной мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой КОМ НГО, опубликованный СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.

Величина  определяется до двух знаков после запятой с учетом правил математического округления.

**2. Виды предоставляемого обеспечения**

2.1. Обеспечение обязательств неустойкой по договору КОМ НГО

Участник 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 *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, 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 *i* на обеспечение исполнения обязательств неустойкой, возникающих по результатам КОМ НГО в отношении объекта генерации *g* (), 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 месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО;

 – объем поручительства, предоставленного участником КОМ НГО *i* в отношении генерирующего объекта *b* для обеспечения исполнения обязательств генерирующих объектов, участвующих в КОМ НГО;

*b* – генерирующий объект, в отношении обязательств которого участник КОМ НГО *i* выступает поручителем;

*n* – номер очередности генерирующего объекта *g*, заявленный участником КОМ НГО *i* в отношении данного объекта.

При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «к» п. 4.2.2.2 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 в отношении ГТП генерирующего объекта указывается величина .

В целях определения КО величины денежных средств, которые участник КОМ НГО может направить на обеспечение обязательств неустойкой в отношении генерирующего объекта *g*, поставщик мощности не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО должен предоставить КО уведомление за подписью уполномоченного лица об очередности рассмотрения генерирующих объектов, зарегистрированных участником оптового рынка для участия в КОМ НГО (уведомление предоставляется по форме приложения 2.1′ к настоящему Регламенту).

В случае если участником КОМ НГО не было направлено уведомление об очередности рассмотрения генерирующих объектов, то КО при определении величины денежных средств, которые участник КОМ НГО может направить на обеспечение обязательств неустойкой в отношении генерирующего объекта *g*, использует очередность, в соответствии с которой генерирующие объекты указаны в реестре участников КОМ НГО, направляемом в СО в соответствии с настоящим Регламентом.

В случае если поставщиком мощности для участия в КОМ НГО зарегистрирован только один генерирующий объект, то направления уведомления об очередности рассмотрения генерирующих объектов не требуется.

В случае если уведомление об очередности рассмотрения заявок, поданных на КОМ НГО, поступило в КО с нарушением срока, предусмотренного настоящим пунктом, то уведомление считается непредоставленным.

В случае если на момент определения КО объема мощности, который участник КОМ НГО может обеспечить неустойкой, по данным, имеющимся у КО, участником КОМ НГО *i* принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения поставщика мощности либо в отношении участника КОМ НГО *i* принято судом решение о признании его банкротом (или принят судебный акт об открытии в отношении участника КОМ НГО *i* одной из процедур банкротства), то величина , определенная в соответствии с настоящим пунктом, принимается равной нулю.

2.2. Поручительство участника оптового рынка – поставщика

2.2.1. 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 *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, 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 месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, уменьшенная на величину объема ответственности поручителя, заявленную данным поручителем для обеспечения обязательств по другим генерирующим объектам, в отношении которых участником (-ами) оптового рынка будут поданы ценовые заявки для участия в КОМ НГО.

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 (далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) в отношении ГТП генерирующего объекта 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. «к» п. 4.2.2.2 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.

2.2.2. КО в целях предоставления участниками КОМ НГО обеспечения не позднее чем за 20 календарных дней до даты начала приема заявок передает в ЦФР реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, по состоянию на дату предоставления реестра. Реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 2.1 к настоящему Регламенту.

Повторно КО направляет вышеуказанный реестр не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО (с учетом актуализированной информации).

2.2.3. Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР 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 2.2 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР в качестве предельного объема ответственности поручителя при заключении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении соответствующей (-их) ГТП генерации.

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 месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО. Информация передается не позднее 26-го числа месяца, следующего за месяцем *m*,на бумажном носителе (в случае если 26-е число месяца, следующего за месяцем *m,* наступает ранее даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО, то информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом);

– перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на 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.

2.2.5. Для заключения договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства лицо, имеющее намерение выступить поручителем, предоставляет в ЦФР:

* устав общества (действующая редакция), а при наличии изменений в устав – действующие изменения;
* выписку из Единого государственного реестра юридических лиц;
* документы, подтверждающие полномочия подписанта (протокол / выписка из протокола (решения) о назначении, доверенность);
* актуальный список аффилированных лиц общества;
* расчет оценки стоимости чистых активов общества (приложение к бухгалтерской отчетности или в произвольной форме за подписью руководителя и главного бухгалтера).

Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства является взаимосвязанными крупными сделками в соответствии с законодательством Российской Федерации или уставом данного лица, дополнительно предоставляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении взаимосвязанных крупных сделок (договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) уполномоченным органом данного лица.

Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства является совершением сделок с заинтересованностью в соответствии с законодательством Российской Федерации, дополнительно предоставляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении сделок с заинтересованностью (договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) уполномоченным органом данного лица.

Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не является крупной сделкой, но одобрение сделок, связанных с выдачей поручительства, предусмотрено уставом данного лица, дополнительно предоставляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении сделок (договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) уполномоченным органом данного лица.

Если заключение договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не является для лица, имеющего намерение выступить поручителем, крупной сделкой или сделкой с заинтересованностью, данное лицо представляет в ЦФР следующие документы:

* письмо за подписью руководителя и главного бухгалтера указанного лица о том, что данная сделка не является для него крупной сделкой;
* письмо за подписью руководителя указанного лица о том, что данная сделка не является для него сделкой с заинтересованностью.

При подписании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства ЦФР вправе запросить также иные документы для выяснения полномочий подписантов или определения правомерности заключаемого договора.

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 *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или)
* объем ответственности поручителя, заявленный в уведомлении о намерении заключить договор поручительства, составляет величину не более величины денежных средств  (определенной КО в отношении участника оптового рынка *i* – поручителя и переданной ЦФР в соответствии с п. 2.2.4 настоящего приложения), уменьшенной на величину объема ответственности поручителя, ранее заявленную данным поручителем (согласно предоставленным ЦФР заявлениям по форме приложения 2.2 к настоящему Регламенту) в отношении обязательств участника (-ов) оптового рынка – участника (-ов) КОМ НГО.

В случае если поручителем одновременно предоставлены несколько заявлений по форме приложения 2.2 к настоящему Регламенту, то совокупный размер ответственности поручителя, указанный в данных заявлениях, должен составлять величину не более величины денежных средств , уменьшенной на величину объема ответственности поручителя, ранее заявленную данным поручителем (согласно предоставленным ЦФР заявлениям по форме приложения 2.2 к настоящему Регламенту) в отношении обязательств участника (-ов) оптового рынка – участника (-ов) КОМ НГО.

В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается.

2.2.7. ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты окончания приема заявок на КОМ НГО передает в КО реестр заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. Реестр передается на бумажном носителе по форме приложения 2.3 к настоящему Регламенту.

2.2.8. Если ЦФР в целях участия поставщиков мощности в КОМ НГО не был заключен ни один договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, то ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты окончания приема заявок на КОМ НГО направляет на бумажном носителе в КО соответствующее уведомление.

2.2.9. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов заключаются в отношении договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договор КОМ НГО), заключенного по ГТП генерирующего объекта, отобранного по итогам КОМ НГО, на основании договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.

КО не позднее 8 (восьми) рабочих дней с даты заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО за расчетный период. Реестр направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 2.4 к настоящему Регламенту.

В случае расторжения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, КО не позднее 10 (десяти) рабочих дней после даты расторжения направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр расторгнутых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО за расчетный период. Реестр направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 2.5 к настоящему Регламенту.

2.3. Штраф и денежная сумма, выплачиваемая поставщиком мощности за отказ от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, оплата которых осуществляется по аккредитиву

2.3.1. Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, штрафом по соответствующему договору КОМ НГО и денежной суммой, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), оплата которых осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором КОМ НГО и соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, либо соглашение).

Предоставлением вышеуказанного обеспечения является выполнение не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО следующих действий:

– поставщиком мощности заключено соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву;

– ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, соответствующего требованиям, указанным в п. 2.3.4 настоящего приложения, на сумму не менее суммы аккредитива, указанной в соглашении.

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 2.6 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 2.7 к настоящему Регламенту не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.

2.3.3. ЦФР принимает аккредитив, предоставляемый поставщиком мощности в соответствии с заключенным соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.

2.3.4. Аккредитив, по которому осуществляется уплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:

– сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется уплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и быть не менее суммы, указанной в соответствующем соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву;

– в качестве плательщика по аккредитиву указан поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ НГО в отношении генерирующего объекта (с указанием соответствующего ИНН);

– в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);

– в качестве банка-эмитента указан банк (указание в качестве банка-эмитента филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);

– в качестве исполняющего банка указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, либо указан банк, включенный в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,и имеющий на момент получения ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива:

* международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "B+" по классификации международных рейтинговых агентств "Фитч Рейтингс" (Fitch Ratings) и (или) "Стандарт энд Пурс" (Standard & Poor's), и (или)
* международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service), и (или)
* российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или)
* российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;

– размер собственных средств (капитала) исполняющего банка 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 аккредитива;

– в качестве банка получателя средств по аккредитиву указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

– аккредитив является безотзывным;

– в случае если банк-эмитент 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 и соответствует требованиям, предъявляемым настоящим Регламентом к исполняющему банку, не требуется подтверждение аккредитива исполняющим банком, при этом исполняющим банком может являться банк-эмитент;

– 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;

– 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.

2.3.5. ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты окончания приема заявок на КОМ НГО направляет в КО реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву. Вышеуказанный реестр в КО направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 2.8 к настоящему Регламенту.

2.3.6. Если ЦФР от поставщиков мощности через банк получателя средств не был принят ни один аккредитив в целях участия в КОМ НГО, то ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты окончания приема заявок на КОМ НГО направляет на бумажном носителе в КО соответствующее уведомление.

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.

2.3.8. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, от имени новых покупателей КО направляет ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, и (или) документов, подтверждающих подписание соглашений ЦФР от имени новых покупателей на основании агентских договоров, и реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву. Реестр заключенных соглашений направляется КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 2.7.1 к настоящему Регламенту.

3. КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от СО реестра результатов КОМ НГО, направляет в ЦФР в электронном виде с использованием ЭП реестр ГТП генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО, по форме приложения 2.9 к настоящему Регламенту.

**Приложение 2.1**

**Реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код условной ГТП генерации** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.1′**

Председателю Правления

АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***Уведомление об очередности***

***рассмотрения объектов генерации КОМ НГО***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*)

просит Вас при определении достаточности обеспечения, предоставленного \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование поставщика мощности*) в целях участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, использовать следующую очередность генерирующих объектов:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта** | **Наименование ГТП генерирующего объекта** | **Очередность** |
|  |  | 1 |
|  |  | 2 |
|  |  | … |
|  |  | n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*должность*) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*подпись*) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(*расшифровка подписи*) |

**Приложение 2.2**

Председателю Правления

АО «ЦФР»

Председателю Правления

АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***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*).

|  |  |
| --- | --- |
| **Поручитель:**    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*должность*)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*подпись*)(*расшифровка подписи*) | **Поставщик мощности:**    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*должность*)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*подпись*)(*расшифровка подписи*) |

Приложение 2.3

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 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 2.4

Реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка – поручителя | Код участника оптового рынка – поручителя | Наименование участника оптового рынка – кредитора | Код участника оптового рынка – кредитора | Наименование участника оптового рынка – должника | Код участника оптового рынка – должника | Номер договора  ДКП поручительства | Дата заключения договора  ДКП поручительства | Номер договора  поручительства | Дата заключения договора  поручительства | Объем ответственности поручителя, руб. | Номер договора КОМ НГО | Дата заключения договора КОМ НГО | Код ГТП генерации, в отношении которой заключен договор КОМ НГО | Субъект РФ | Установленная мощность объекта генерации, МВт | Ценовая зона |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 2.5

Реестр расторгнутых (прекращенных) 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 | Наименование участника оптового рынка – кредитора | Код участника оптового рынка – кредитора | Номер договора  ДКП поручительства | Дата заключения договора  ДКП поручительства | Номер договора  поручительства | Дата заключения договора  поручительства | Дата расторжения договора  поручительства | Номер договора КОМ НГО | Дата заключения договора КОМ НГО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.6**

(на бланке заявителя) Председателю Правления

АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**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, 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*).

Сумма аккредитива: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*).

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность, печать) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Приложение 2.7**

**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** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.7.1**

**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** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.8**

**Реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено 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 аккредитива** | **Дата аккредитива** | **Сумма аккредитива, руб.** | **Реквизиты плательщика указаны верно** | **Банк-эмитент** | **Банк-эмитент – аккредитованная организация** | **Аккредитив выпущен от имени банка-эмитента в соответствии с ДОП** | **Исполняющий банк** | **Исполняющий банк – аккредитованная организация** | **В качестве исполняющего банка выступает банк в соответствии с ДОП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Соответствие банка-получателя требованиям ДОП** | **Реквизиты банка-получателя указаны верно** | **Реквизиты получателя указаны верно** | **Безотзывный аккредитив** | **Аккредитив, подтвержденный исполняющим банком** | **Дата начала действия аккредитива** | **Дата окончания действия аккредитива** | **Способ исполнения аккредитива соответствует требованиям ДОП** | **Перечень документов, представляемых получателем средств по аккредитиву, соответствует требованиям ДОП** | **Срок представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива соответствует требованиям ДОП** | **Назначение платежа в аккредитиве соответствует требованиям ДОП** | **Соответствие порядка оплаты комиссий требованиям ДОП** | **Аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации** | **Примечание** |
| **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** | **23** | **24** | **25** | **26** | **27** | **28** | **29** | **30** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.9**

**Реестр ГТП генерации генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код условной ГТП генерации** | **Субъект РФ** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | **Ценовая зона** | **Год начала периода поставки мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение № 1.3.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 июня 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ВЫВОДА ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ (Приложение № 19.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Прило**  **жение 2** | **Приложение 2**  **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Для допуска к участию в КОМ НГО участник оптового рынка должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО в отношении ГТП генерации, в состав которой входит генерирующий объект, по которому будет подаваться заявка на КОМ НГО, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3 настоящего приложения в размере, предусмотренном пунктом 1 настоящего приложения.  В случае если участником КОМ НГО принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения либо в отношении участника КОМ НГО принято судом решение о признании банкротом (или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства), то он обязан обеспечить исполнение своих обязательств способом, предусмотренным п. 2.2 либо п. 2.3 настоящего приложения.  … | | **Приложение 2**  **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Для допуска к участию в КОМ НГО участник оптового рынка должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО в отношении ГТП генерации, в состав которой входит генерирующий объект, по которому будет подаваться заявка на КОМ НГО, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения в размере, предусмотренном пунктом 1 настоящего приложения.  В случае если участником КОМ НГО принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения либо в отношении участника КОМ НГО принято судом решение о признании банкротом (или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства), то он обязан обеспечить исполнение своих обязательств способом, предусмотренным п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения.  … |
| **Прило**  **жение 2, п. 2.4** | **Добавить пункт** | 2.4. Банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником КОМ НГО обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов и денежной суммы за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по КОМ НГО  2.4.1. Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по договору КОМ НГО и денежной суммы, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), банковской гарантией в соответствии с договором КОМ НГО и соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – соглашение о порядке расчетов по БГ либо соглашение).  Предоставлением вышеуказанного обеспечения является выполнение не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО следующих действий:  – поставщиком мощности заключено соглашение о порядке расчетов по БГ;  – ЦФР получена банковская гарантия на сумму не менее суммы банковской гарантии, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ.  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 2.10 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 2.11 к настоящему Регламенту не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.  2.4.3. ЦФР принимает банковскую гарантию, предоставленную поставщиком мощности в соответствии с заключенным соглашением о порядке расчетов по БГ, при условии, что она предоставлена не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО.  2.4.4. Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  – денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять величину не менее суммы, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ;  – в качестве принципала в банковской гарантии указан участник КОМ НГО, подавший соответствующую заявку (с указанием соответствующего ИНН);  – в качестве бенефициара в банковской гарантии указан ЦФР (указан соответствующий ИНН);  – в качестве гаранта указан банк (указание в качестве банка-гаранта филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  – гарант на момент получения ЦФР банковской гарантии включен в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, и имеет:   * международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "B+" по классификации международных рейтинговых агентств "Фитч Рейтингс" (Fitch Ratings) и (или) "Стандарт энд Пурс" (Standard & Poor's), и (или) * международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service), и (или) * российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или) * российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;   – гарантом на момент получения ЦФР банковской гарантии заключено Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – 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;  – 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 2.12.1 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.   2.4.5. ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты окончания приема заявок на КОМ НГО направляет в КО реестр полученных банковских гарантий.  Вышеуказанный реестр в КО направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 2.12 к настоящему Регламенту.  2.4.6. Если ЦФР не была принята ни одна банковская гарантия в целях участия в КОМ НГО, то ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты окончания приема заявок на КОМ НГО направляет на бумажном носителе в КО соответствующее уведомление.  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.  2.4.8. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР соглашений о порядке расчетов по БГ от имени новых покупателей КО направляет ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных соглашений и (или) документов, подтверждающих подписание соглашений ЦФР от имени новых покупателей на основании агентских договоров, и реестр заключенных соглашений о порядке расчетов по БГ. Реестр заключенных соглашений направляется КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 2.11.1 к настоящему Регламенту. | |

**Добавить приложения**

**Приложение 2.10**

(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 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;

обеспечить выдачу АО «ЦФР» на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек банковской гарантии, соответствующей требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в целях обеспечения исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным выше договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Приложение 2.11**

**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** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.11.1**

**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** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.12**

**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** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Приложение 2.12.1**

**(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)**

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

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

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта* [[2]](#footnote-2)2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности* [[3]](#footnote-3)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, N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее - Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[4]](#footnote-4)4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[5]](#footnote-5)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, 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, 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) 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). 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).
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.

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