**VI.3. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 6.3.1**

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

**Обоснование:** в соответствии с п. 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, предусмотрена возможность проведения КОМ НГО по решению Правительства Российской Федерации. Для корректного проведения КОМ НГО и публикации итогов отбора необходимо внести изменения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

**Дата вступления в силу:** 25 января 2022 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ 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)**

**Действующая редакция**

# Форма 13Г

…

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, мин. | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 8 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается:«да» для независимых ЕГО;«нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |

**…**

**Предлагаемая редакция**

# Форма 13Г

**…**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует»согласно примечанию 8 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается:«да»/«нет»; для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |

**…**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.1.2** | …6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:**…**м) общее время нормального пуска, в том числе повторного, каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;**…** | …6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:**…**м) участником указано на соответствие общего времени нормального пуска, в том числе повторного, каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;**…** |
| **4.2.2.3** | …з) 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 паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);и) время пуска:указывается общее время нормального пуска, в том числе повторного, в минутах, указанное в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …з) 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 паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **6.1.1** | …10) представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту, не менее необходимой величины обеспечения исполнения обязательств, определяемой в соответствии с решением Правительства Российской Федерации. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента. | …10)представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту, составляет величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в ценовой заявке, и максимальной величины из 10 млн рублей и 10 % от значения капитальных затрат, указанного в ценовой заявке. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента. |
| **6.3** | Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательствСО осуществляет проверку достаточности предоставленного объема обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам КОМ НГО, в следующем порядке, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации. 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:$S\_{g}^{ден.ср}\geq N\_{g,z}^{заявка}∙min⁡(Х∙ CapEx\_{g};Y млн руб.)$, где $S\_{g}^{ден.ср}$ – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в соответствии с подпунктом «г» п. 4.2.2.1 настоящего Регламента;*X*, *Y* – параметры, указанные в решении Правительства Российской Федерации. | Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательствСО 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:$S\_{g}^{ден.ср}\geq N\_{g}^{уст}∙max⁡(10\%∙ CapEx\_{g};10 млн руб.)$, где $S\_{g}^{ден.ср}$ – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в соответствии с подпунктом «г» п. 4.2.2.1 настоящего Регламента;$N\_{g}^{уст}$ – объем мощности, предлагаемый участником оптового рынка к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта;$CapEx\_{g}$ – величина капитальных затрат, указанная поставщиком в заявке. |
| **7.2** |  Исходные данные

|  |  |
| --- | --- |
| $$N\_{g}^{уст}$$ | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта; |
| $$N\_{z}^{спрос}$$ | – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности; |
| $$N\_{z}^{спрос.макс}$$ | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации; |
| $$k\_{g}^{эфф}$$ | – показатель эффективности генерирующего объекта *g*; |
| $$c\_{g}$$ | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента. |

 | Исходные данные

|  |  |
| --- | --- |
| $$N\_{g}^{уст}$$ | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта; |
| $$N\_{g}^{расп\\_ГЭС}$$ | – объем располагаемой мощности ГЭС с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, указанный в ценовой заявке; |
| $$V\_{g}^{ээ\\_гарант\\_ГЭС}$$ | – проектная гарантированная годовая выработка электрической энергии ГЭС, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе гидроэлектростанции обеспеченностью 95 процентов, указанная в ценовой заявке; |
| $$N\_{z}^{спрос}$$ | – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности; |
| $$N\_{z}^{спрос.макс}$$ | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации; |
| $$V\_{z}^{ээ\\_треб}$$ | – требуемый объем гарантированной годовой выработки электрической энергии ГЭС, указанный в решении Правительства Российской Федерации; |
| $$k\_{g}^{эфф}$$ | – показатель эффективности генерирующего объекта *g*; |
| $$c\_{g}$$ | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента. |

 |
| **7.3** | Отбор заявок и результаты КОМ НГОС целью отбора заявки в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности $k\_{g}^{эфф}$ (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности $N\_{g}^{уст}$) присваивается номер $n\in \left\{1…N\left|k\_{g\_{n+1}}^{эфф}>k\_{g\_{n}}^{эфф}\right. или (k\_{g\_{n+1}}^{эфф}=k\_{g\_{n}}^{эфф} и c\_{g\_{n+1}}>c\_{g\_{n}})\right\} $в порядке снижения приоритета отбора.Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера $n=1$, присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n}}=1$ и осуществляется проверка выполнения следующих условий:$\sum\_{k=1}^{n}s\_{g\_{k}}∙N\_{g\_{k}}^{уст}\geq N\_{z}^{спрос}$ (1)$\sum\_{k=1}^{n}s\_{g\_{k}}∙N\_{g\_{k}}^{уст}\leq N\_{z}^{спрос.макс}$ (2)$s\_{g}$ – индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, $s\_{g}\in \{0,1\}$. При этом значение $s\_{g}=1$ соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, $s\_{g}=0$ – невключению.Если выбраны все генерирующие объекты с номерами $n\in \left\{1…N\right\}$ и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается и отбор признается несостоявшимся.Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n$ выполнено условие (1), но не выполнено условие (2), то такой объект исключается из отбора $s\_{g\_{n}}=0$ и индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n+1}}=1$ присваивается следующему объекту с номером $n+1$.Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n\_{0}$ выполнены условия (1) и (2), процедура отбора прекращается. В перечень отобранных генерирующих объектов на территории ТНГ *z* включаются все объекты с номерами $n\in \left\{s\_{g\_{n}}=1\right\}$.Отобранным объемом считается объем $N\_{g}^{уст}$. | Отбор заявок и результаты КОМ НГО в 2022 годуПроцедура отбора, проводимого в 2022 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2022 № 33-р, осуществляется в следующем порядке.С целью отбора заявки в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности $k\_{g}^{эфф}$ (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности $N\_{g}^{уст}$) присваивается номер $n\in \left\{1…N\left|k\_{g\_{n+1}}^{эфф}>k\_{g\_{n}}^{эфф}\right. или (k\_{g\_{n+1}}^{эфф}=k\_{g\_{n}}^{эфф} и c\_{g\_{n+1}}>c\_{g\_{n}})\right\} $в порядке снижения приоритета отбора.Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера $n=1$, присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n}}=1$ и осуществляется проверка выполнения одного из следующих условий в зависимости от типа генерирующего оборудования:для ГЭС: $N\_{g\_{n}}^{расп\\_ГЭС}\geq N\_{z}^{спрос}$ и $V\_{g\_{n}}^{ээ\\_гарант\\_ГЭС}\geq V\_{z}^{ээ\\_треб}$ (1) для иных типов оборудования: $N\_{z}^{спрос}\leq N\_{g\_{n}}^{уст}\leq N\_{z}^{спрос.макс}$ (2)$s\_{g}$ – индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, $s\_{g}\in \{0,1\}$. При этом значение $s\_{g}=1$ соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, $s\_{g}=0$ – невключению.Если выбраны все генерирующие объекты с номерами $n\in \left\{1…N\right\}$ и не выполнены условия (1) или (2), то процедура отбора заканчивается и отбор признается несостоявшимся.Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n$ не выполнено условие (1) или (2), то такой объект исключается из отбора $s\_{g\_{n}}=0$ и индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов $s\_{g\_{n+1}}=1$ присваивается следующему объекту с номером $n+1$.Если для некоторого генерирующего объекта с номером $n\_{0}$ выполнено условие (1) или (2), процедура отбора прекращается и объект включается в перечень отобранных генерирующих объектов на территории ТНГ *z*.Отобранным объемом считается объем $N\_{g}^{уст}$. |
| **8.1** | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО в отношении территории ТНГ и не позднее 2 (двух) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) заявок публикует на официальном сайте реестр итогов КОМ НГО, включающие: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 генерирующих объектов;в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:* + - объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий объему установленной мощности генерирующего объекта;
		- тип генерирующего объекта;
		- КИУМ, определенный для такого объекта в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;
		- технические характеристики и параметры генерирующего объекта;
		- планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;
		- величина капитальных затрат;
		- величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта;
		- величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;
		- параметры индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;
		- указание на использование временно замещающих генерирующих объектов;

г) в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов:* + - тип временно замещающих генерирующих объектов;
		- КИУМ, определенный для временно замещающих генерирующих объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;
		- объем мощности временно замещающих генерирующих объектов;
		- планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов;
		- величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов;
		- цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов;

д) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта и временно замещающих генерирующих объектов:* + - объем установленной мощности;

технические характеристики ЕГО. | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО в отношении территории ТНГ и не позднее 2 (двух) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) заявок публикует на официальном сайте реестр итогов КОМ НГО, включающие: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 генерирующих объектов;в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:* + - объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий объему установленной мощности генерирующего объекта;
		- в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – объем располагаемой мощности ГЭС с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища;
		- в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – проектную гарантированную годовую выработку электрической энергии ГЭС, определяемую в соответствии с годовым объемом притока воды в створе гидроэлектростанции обеспеченностью 95 процентов;
		- тип генерирующего объекта;
		- КИУМ, определенный для такого объекта в соответствии с информацией, опубликованной СО перед проведением КОМ НГО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;
		- технические характеристики и параметры генерирующего объекта;
		- планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;
		- величина капитальных затрат;
		- величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта;
		- величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;
		- параметры индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;
		- указание на использование временно замещающих генерирующих объектов;

г) в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов:* + - тип временно замещающих генерирующих объектов;
		- КИУМ, определенный для временно замещающих генерирующих объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;
		- объем мощности временно замещающих генерирующих объектов;
		- планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов;
		- величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов;
		- цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов;

д) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта и временно замещающих генерирующих объектов:* + - объем установленной мощности;

технические характеристики ЕГО. |
| **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. | 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 с указанием условных ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов. |
| **Приложение 1, п. 1** | **1. Объем предоставляемого обеспечения** Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта для участия в КОМ НГО, устанавливается решением Правительства Российский Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов (). | **1. Объем предоставляемого обеспечения** Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта для участия в КОМ НГО, составляет величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и максимальной величины из 10 млн рублей и 10 % от значения капитальных затрат, указываемых в ценовой заявке (). |
| **Приложение 1, п. 2.2.4** | КО передает ЦФР на бумажном носителе:– информацию о величине денежных средств , которая может быть направлена участниками оптового рынка на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для *m* – месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Регламента. Информация передается не позднее 25-го числа месяца, следующего за месяцем *m*,на бумажном носителе (но не ранее 3 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО);– перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт. Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. | КО передает ЦФР на бумажном носителе:– информацию о величине денежных средств , которая может быть направлена участниками оптового рынка на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для *m* – месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Регламента. Информация передается не позднее 26-го числа месяца, следующего за месяцем *m*,на бумажном носителе;– перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт. Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. |
| **Приложение 1, п. 2.3.4** | …– в случае если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;– срок окончания действия аккредитива – не ранее истечения 27 месяцев с наиболее поздней даты:* даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации. В случае если решением Правительства Российской Федерации допускается отсрочка начала поставки мощности, то с даты окончания срока такой отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации;
* даты начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации;

 – способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов; – частичные платежи по аккредитиву разрешены; – аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива; – аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанного ЦФР и заверенного оттиском печати ЦФР;  – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива; – в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ об уплате штрафов по договору КОМ НГО»; – все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву; – аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации; – уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств; – реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. | …– в случае если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;– срок окончания действия аккредитива – не ранее истечения 15 месяцев с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации; – способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов; – частичные платежи по аккредитиву разрешены; – аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива; – аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанного ЦФР и заверенного оттиском печати ЦФР;  – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива; – в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ об уплате штрафов по договору КОМ НГО»; – все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву; – аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации; – уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств; – реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. |
| **Приложение 1, п. 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 27 месяцев с наиболее поздней даты:* даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации. В случае если решением Правительства Российской Федерации допускается отсрочка начала поставки мощности, то с даты окончания срока такой отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации;
* даты начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации;

– банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;… | 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, установленной решением Правительства Российской Федерации;– банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;… |
|  | **Приложение 1.12.1****(Банковская гарантия по Соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021)****БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_****Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[1]](#footnote-2)1**Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем…\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2 Наименование гаранта указывается без кавычек.3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.5 Сумма прописью. | **Приложение 1.12.1****(Банковская гарантия по Соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021)****БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_****Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[2]](#footnote-3)1**Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем…\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия гарантии является дата ее выдачи.2 Наименование гаранта указывается без кавычек.3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.5 Сумма прописью. |

**Действующая редакция**

# Форма 2

…

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, мин. | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 6 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается:«да» для независимых ЕГО;«нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |

**…**

**Предлагаемая редакция**

# Форма 2

…

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует»согласно примечанию 6 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается:«да»/«нет»; для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |

**…**

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 27 месяцев с наиболее поздней из следующих дат:* + дата начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленная Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации;
	+ дата окончания срока отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора;
	+ дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.
 | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с наиболее поздней из следующих дат:* + дата начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленная Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации;
	+ дата окончания срока отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации в отношении какого-либо объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения;
	+ дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.
 | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с наиболее поздней из следующих дат:* + дата начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленная Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации;
	+ дата окончания срока отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации в отношении какого-либо объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения;
	+ дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.
 | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. |

**Приложение № 6.3.2**

**Дата вступления в силу:** 1 апреля 2022 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 4.2** | …КО не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* проводит мониторинг достаточности обеспечения КОМ НГО в соответствии с настоящим пунктом и в случае выявления недостаточности обеспечения не позднее срока, установленного для завершения проверки, направляет уведомление поставщику мощности по договору КОМ НГО по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.При этом, если в рамках проверки соответствия обеспечения по договорам КОМ НГО требованиям настоящего пункта КО в месяце *t* выявлено несоответствие обеспечения требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия обеспечения требованиям в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного генерирующего объекта КО не направляет уведомление по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту. | …КО не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* проводит мониторинг достаточности обеспечения по договорам КОМ НГО в соответствии с настоящим пунктом и в случае выявления недостаточности обеспечения не позднее срока, установленного для завершения проверки, направляет уведомление поставщику мощности по договору КОМ НГО по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.При этом, если в рамках проверки соответствия обеспечения по договорам КОМ НГО требованиям настоящего пункта КО в месяце *t* выявлено несоответствие обеспечения требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия обеспечения требованиям в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного генерирующего объекта КО не направляет уведомление по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту.В отношении договоров КОМ НГО, заключенных по итогам отбора, проводимого в 2022 году, мониторинг достаточности обеспечения начинает проводиться с месяца, следующего за месяцем заключения договоров КОМ НГО по итогам отбора (в отношении месяца, в котором заключаются договоры КОМ НГО по итогам отбора). |

1. [↑](#footnote-ref-2)
2. [↑](#footnote-ref-3)