**I.1. Изменения, связанные с уточнением порядка определения места планируемого размещения генерирующих объектов ВИЭ (СЭС и ВЭС)**

**Приложение № 1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** включение в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка положений, реализующих нормы пп. 119 и 214.2 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), в редакции постановления Правительства РФ от 03.05.2024 № 561, в части процедур аттестации объектов ВИЭ СЭС и ВЭС, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ по результатам ОПВ, проведенных после 01.01.2024, а также процедуры согласования планируемого расположения объектов ВИЭ.  **Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.1** | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) *m* КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит актуальный по состоянию на 1-е число месяца *m*: …   * в отношении каждой ЕГО КО дополнительно указывает:   …   * + дату, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО, указанную в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента.   … | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) *m* КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит актуальный по состоянию на 1-е число месяца *m*: …   * в отношении каждой ЕГО КО дополнительно указывает:   …   * + дату, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО, указанную в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента; * в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект солнечной или ветровой генерации, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в году *Х* на соответствующий год, КО дополнительно указывает: * информацию о плановой величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по результатам ОПВ, – для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года; * информацию о предельной величине капитальных затрат для данного вида генерирующих объектов ВИЭ (солнечная или ветровая электростанция) и года начала поставки, определенной для целей проведения соответствующих ОПВ, – для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года; * информацию о показателе эффективности генерирующего объекта – для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года; * информацию о предельной величине показателя эффективности генерирующего объекта для данного вида генерирующих объектов ВИЭ (солнечная или ветровая электростанция) и года начала поставки, определенной для целей проведения соответствующих ОПВ, – для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года; * информацию о плановом годовом объеме производства электрической энергии объекта ВИЭ, определенном в отношении объекта ВИЭ по результатам ОПВ, – для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года; * плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, определенный по результатам ОПВ. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.8.1** | Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:- для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;- генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;- фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО;- фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО;… | Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:  - для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  - генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;  - фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО;  - территория (энергорайон или иная часть территориальной энергосистемы), на которой фактически размещен генерирующий объект ВИЭ, в отношении которого заключен ДПМ ВИЭ по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенных после 1 января 2024 г. (за исключением объектов ВИЭ гидрогенерации) (далее указанные в настоящем буллите генерирующие объекты именуются «генерирующие объекты ВИЭ, размещение которых требует согласования»), соответствует территории (энергорайону или иной части территориальной энергосистемы), указанной в отношении данного генерирующего объекта ВИЭ в Перечне генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, формируемом в соответствии с требованиями Порядка формирования перечня генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (приложение 32 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*) (далее – Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения);  - фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО;  … |
| **6.8.4** | **Добавить пункт** | Территорией (энергорайоном или иной частью территориальной энергосистемы), на которой фактически размещен генерирующий объект ВИЭ, размещение которого требует согласования, считается территория, определенная в соответствии с документами, подтверждающими технологическое присоединение вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования указанного генерирующего объекта ВИЭ к электрическим сетям, предоставленными поставщиком мощности для целей аттестации в соответствии с подп. «е» п. 4.1 настоящего Регламента.  Требование о соответствии территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы), на которой фактически размещен такой объект ВИЭ, территории (энергорайону или иной части территориальной энергосистемы), указанной в отношении такого объекта ВИЭ в Перечне объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированном СО на дату проведения аттестации этого генерирующего объекта, считается выполненным в случае, если полная или частичная выдача мощности этого объекта ВИЭ в электрическую сеть обеспечивается одним из следующих способов:  а) непосредственным присоединением такого объекта ВИЭ к шинам подстанции класса напряжения 220 кВ и выше, указанным в отношении данного генерирующего объекта ВИЭ в Перечне объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения;  б) непосредственным присоединением к электрической сети класса напряжения 35 кВ и выше, прилегающей к указанным в подпункте «а» настоящего пункта подстанциям, указанным в отношении данного объекта ВИЭ в Перечне объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.  В случае если в Перечне объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, в отношении объекта ВИЭ указана подстанция класса напряжения 330 кВ и выше, территория (энергорайон или иная часть территориальной энергосистемы), на которой фактически размещен данный генерирующий объект, может быть признана соответствующей территории (энергорайону или иной части территориальной энергосистемы), указанной в отношении этого объекта ВИЭ в таком перечне, только в соответствии с подп. «а» настоящего пункта. |

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

**Дополнить приложением 32**

**Приложение 32**

**ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ПЕРЕЧНЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, СООТВЕТСТВУЮЩИХ ТРЕБОВАНИЯМ СОГЛАСОВАННОГО ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ**

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. Настоящее приложение определяет порядок формирования Перечня генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объектов ВИЭ), соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (далее – Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения), устанавливает требования к подаче и рассмотрению документов на согласование планируемого размещения объектов ВИЭ в случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка, а также порядок взаимодействия Системного оператора (далее – СО), субъектов оптового рынка, Коммерческого оператора (далее – КО) при осуществлении согласования планируемого размещения объектов ВИЭ.

1.2. Положения настоящего Порядка распространяются:

− на субъектов оптового рынка – поставщиков мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ), которые в соответствии с Правилами оптового рынка для целей исполнения своих обязательств по таким договорам обязаны согласовать планируемое размещение объектов ВИЭ с СО (далее – поставщик мощности);

− СО;

− КО.

**2. ПОРЯДОК НАПРАВЛЕНИЯ И РАССМОТРЕНИЯ ЗАЯВЛЕНИЙ НА ВКЛЮЧЕНИЕ ОБЪЕКТА ВИЭ В ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ВИЭ, СООТВЕТСТВУЮЩИХ ТРЕБОВАНИЯМ СОГЛАСОВАННОГО ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ**

2.1. Заявление на включение объекта ВИЭ в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (далее – Заявление на согласование планируемого размещения), может быть подано в отношении генерирующих объектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка), не введенных в эксплуатацию, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ, в случае если:

а) ДПМ ВИЭ в отношении объекта ВИЭ заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее ― ОПВ), проведенных после 1 января 2024 г.; или

б) поставщик мощности намерен изменить планируемое местонахождение объекта ВИЭ в границах ценовой зоны оптового рынка, указанной в отношении объекта ВИЭ в ДПМ ВИЭ, после 1 июля 2025 г. (в том числе если ДПМ ВИЭ в отношении такого объекта ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2024 г.).

2.2. Формирование и направление Системному оператору Заявлений на согласование планируемого размещения осуществляется в электронном виде с использованием сайта КОМ СО с учетом положений пп. 2.5 и 2.6 настоящего Порядка. Доступ на сайт КОМ СО представителей поставщика мощности для целей подачи указанных заявлений осуществляется в соответствии с установленным СО Порядком получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности, размещенном на сайте ОРЭМ СО, с использованием ключей электронных подписей (далее – ЭП), изданных удостоверяющим центром КО.

Дата начала приема таких заявлений определяется и публикуется СО на сайте КОМ СО в составе информации о проведении очередной процедуры (сессии) формирования Перечня (Перечней) объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, и определяется в соответствии с п. 2.3 настоящего Порядка.

Далее по тексту настоящего Порядка под термином «Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения» понимается один или два указанных перечня в зависимости от определенного в соответствии с п. 3.6 настоящего Порядка количества этапов конкретной процедуры (сессии) формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.

2.3. Процедуры (сессии) формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (далее – сессия/сессии), в 2025 году проводятся в следующие сроки:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 (первая) сессия | 2 (вторая) сессия |
| а) публикация информации о проведении сессии – 31 марта,  б) период приема Заявлений на согласование планируемого размещения –  21 апреля – 25 апреля,  в) дата формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (Перечней объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, – для 1-й сессии, состоящей из 2 этапов) – 20 июня. | а) публикация информации о приеме заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения – 25 июля,  б) период приема заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения – 11 августа – 15 августа,  в) публикация информации о проведении сессии – 28 августа,  г) период приема Заявлений на согласование планируемого размещения –  27 октября – 31 октября,  г) дата формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (Перечней объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, – для 2-й сессии, состоящей из 2 этапов) – 19 декабря. |

В последующие годы процедуры (сессии) формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, проводятся в такие сроки, чтобы:

– период приема Заявлений на согласование планируемого размещения и период приема заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения составляли не менее 5 рабочих дней каждый, начиная с опубликованной для конкретной процедуры (сессии) даты начала приема соответствующих заявлений;

– период между окончанием приема Заявлений на согласование планируемого размещения и датой формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по итогам соответствующей процедуры (сессии) составлял не менее 30 рабочих дней;

– выполнялись требования по срокам публикации информации, предусмотренные настоящим Порядком;

– дата формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, наступала не позднее чем через 6 (шесть) месяцев с даты формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по итогам предыдущей процедуры (сессии).

2.4. Информация, публикуемая СО перед началом каждой сессии формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, включает:

а) сроки приема Заявлений на согласование планируемого размещения;

б) перечень условных ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, с указанием наличия согласованного размещения (указывается субъект РФ), а также с указанием на наличие заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ;

в) перечень субъектов РФ (территорий), в которых по состоянию на дату публикации данной информации на основании полученных заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ изменилось (увеличилось) предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для генерирующих объектов ВИЭ, планируемых к размещению на данной территории, определенное при формировании Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по итогам предыдущей процедуры (сессии) с указанием значения такого изменения;

г) перечень субъектов РФ (территорий), в которых по состоянию на дату публикации данной информации предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для генерирующих объектов ВИЭ, планируемых к размещению на данной территории, равно нулю.

Для проведения первой сессии формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, проводимой в 2025 году и указанной в п. 2.3 настоящего Порядка (далее – первая сессия), публикуется только информация, указанная в подп. «а» и «б» настоящего пункта.

Информация, указанная в настоящем пункте, публикуется СО не позднее чем за 30 (тридцать) дней до начала приема Заявлений на согласование планируемого размещения, а для проведения первой сессии формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, – в срок, указанный в п. 2.3 настоящего Порядка.

Информация, указанная в подп. «б» в части перечня ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, передается КО в СО в порядке и сроки, установленные в п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

2.5. Заявление на согласование планируемого размещения должно содержать следующую информацию:

а) код условной ГТП объекта ВИЭ;

б) ценовую зону оптового рынка и субъект Российской Федерации, в границах которого планируется размещение объекта ВИЭ;

в) информацию о планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям, содержащую указание на наименование введенной в эксплуатацию подстанции класса напряжения 220 кВ и выше, к которой планируется (в том числе опосредованно) технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям на территории указанного субъекта Российской Федерации.

Данная информация может быть заявлена в 2 вариантах – основном и дополнительном. Информация о планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям, указанная поставщиком мощности как основная, используется при проведении 1-го этапа процедуры (сессии) формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения. Информация, указанная поставщиком мощности как дополнительная, используется при проведении 2-го этапа процедуры (сессии) формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, в случае, предусмотренном п. 3.6 настоящего Порядка. При этом каждый этап сессии является отдельной процедурой согласования планируемого размещения объектов ВИЭ;

г) информацию о предполагаемых годовых объемах производства электрической энергии объектами ВИЭ – для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 г.

Информация, указанная в подп. «а» настоящего пункта, должна соответствовать информации, определенной в отношении данного объекта ВИЭ по результатам ОПВ и представленной КО в СО в соответствии с п. 2.4 настоящего Порядка.

Величина предполагаемого годового объема производства электрической энергии объектами ВИЭ, указанная в подп. «г» настоящего пункта, не может быть ниже произведения следующих величин: плановой установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по результатам ОПВ, коэффициента использования установленной мощности, принимаемого равным 0,14 в отношении объектов ВИЭ СЭС и 0,27 в отношении объектов ВИЭ ВЭС; коэффициента, равного 0,75, и числа часов в году, равном 8760.

2.6. Заявление на согласование планируемого размещения подлежит подписанию при помощи ЭП физического лица – представителя поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении данного объекта ВИЭ, с помощью ключей ЭП, изданных удостоверяющим центром КО. Полномочия представителя поставщика мощности по ДПМ ВИЭ подтверждаются путем предоставления документов, содержащих решение об избрании (назначении) единоличного исполнительного органа, либо оригинала или нотариально удостоверенной копии доверенности на право подачи (подписания) Заявлений на согласование планируемого размещения в соответствии с установленным СО Порядком получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов ОРЭМ, размещенном на сайте ОРЭМ СО.

Временем подачи Заявления на согласование планируемого размещения считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) подтверждения в установленном порядке подлинности ЭП в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

2.7. СО осуществляет регистрацию поступивших Заявлений на согласование планируемого размещения. В каждую процедуру (сессию) формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, в отношении объекта ВИЭ может быть подано только одно Заявление на согласование планируемого размещения.

Поданное в данную сессию Заявление на согласование планируемого размещения может быть отозвано поставщиком мощности в течение соответствующего периода приема Заявлений на согласование планируемого размещения, после чего может быть подано новое Заявление на согласование планируемого размещения в данную сессию.

2.8. После включения объекта ВИЭ в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, поставщиком мощности может быть подано новое Заявление на согласование планируемого размещения для изменения ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ только в случае предварительного направления СО заявления об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ.

Сроки приема заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ (дата начала и окончания приема таких заявлений), а также порядок и формат подачи таких заявлений публикуются СО на сайте КОМ СО не позднее чем за 15 календарных дней до даты начала приема данных заявлений.

Дата начала и окончания приема заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ (дата начала и окончания приема таких заявлений) в 2025 году установлена в п. 2.3 настоящего Порядка.

2.9. Заявление об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ должно быть подписано уполномоченным лицом поставщика мощности. Указанное заявление подлежит подписанию при помощи ЭП представителя поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении данного объекта ВИЭ. Полномочия представителя поставщика мощности по ДПМ ВИЭ на подачу (подписание) Заявления об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ подтверждаются в порядке, предусмотренном п. 2.6 настоящего Порядка.

2.10. Информация о поданных заявлениях об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ с указанием кода ГТП объекта ВИЭ, по которому было подано данное заявление, субъекта РФ, ценовой зоны, наименования подстанции класса напряжения 220 кВ и выше, к которой планировалось (в том числе опосредованно) технологическое присоединение объекта ВИЭ к электрическим сетям, публикуется СО в составе информации, подлежащей опубликованию перед началом каждой сессии формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.

**3.** **ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ПЕРЕЧНЯ ОБЪЕКТОВ ВИЭ**, **СООТВЕТСТВУЮЩИХ ТРЕБОВАНИЯМ СОГЛАСОВАННОГО ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ**

3.1. Перечень информации, учитываемой СО при формировании Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, а также при определении наличия (отсутствия) ограничений для размещения объектов ВИЭ в пределах определенной территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы) и предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ, планируемых к размещению на данной территории:

а) информация, представленная поставщиками мощности в Заявлениях на согласование планируемого размещения;

б) информация о введенных в эксплуатацию объектах ВИЭ, а также об объектах ВИЭ, не введенных в эксплуатацию, но включенных в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения;

в) информация о показателях эффективности объектов ВИЭ, определенных по результатам ОПВ, и предельных показателях эффективности для видов генерирующих объектов ВИЭ (СЭС и ВЭС) и годов ввода, определенных и опубликованных для целей проведения соответствующих ОПВ, – для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года;

г) информация о плановых величинах капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, определенных по результатам ОПВ, и предельных величинах капитальных затрат для видов генерирующих объектов ВИЭ (СЭС и ВЭС) и годов вводов, определенных и опубликованных для целей проведения соответствующих ОПВ, – для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года;

д) информация о значениях плановых объемов установленной мощности объектов ВИЭ, определенных по результатам ОПВ;

е) информация о плановых годовых объемах производства электрической энергии объектами ВИЭ, определенных в отношении объектов ВИЭ по результатам ОПВ, – для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 г.;

ж) информация о плановом годе начала поставки мощности объектов ВИЭ, определенном по результатам ОПВ.

Информация, указанная в подп. «в»–«ж» настоящего пункта, предоставляется КО в СО в порядке и сроки, установленныев п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

3.2.В целях определения наличия или отсутствия ограничений для размещения объектов ВИЭ в пределах определенной территории и предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ, планируемых к размещению на данной территории, СО осуществляет модельный расчет в соответствующей ценовой зоне для каждого часа суток периода модельного расчета. Такой модельный расчет осуществляется на основании исходных данных, аналогичных результатам расчета предварительных почасовых значений индикаторов стоимости, цен на балансирование вверх и вниз, а также предварительных диспетчерских объемов на каждый час суток конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы (далее – ППБР) в рамках проведения конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, определенного *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом особенностей формирования исходных данных, установленных настоящим Порядком (далее – модельный расчет), и математической модели проведения модельного расчета.

3.2.1. Математическая модель проведения модельного расчета реализована как решение линеаризованной задачи оптимального потокораспределения (optimal power flow, OPF) с использованием начального приближения, получаемого из результатов расчета ППБР за соответствующие дату и час, на основе которых вычисляются линеаризованные ограничения задачи OPF. После однократного решения линеаризованной задачи проверяется нарушение пределов перетоков активной мощности в контролируемых сечениях, и, если имеются нарушенные ограничения, они линеаризуются и добавляются к ограничениям исходной задачи. После этого решение повторяется до тех пор, пока нарушенных ограничений не останется.

3.2.2. Период, в отношении которого проводится модельный расчет: календарный год (с 1 января по 31 декабря), предшествующий году, в котором проводится данный модельный расчет (далее – период модельного расчета). Для проведения в 2025 году сессий формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, таким периодом является 2024 год.

3.2.3. Модельный расчет выполняется в 2 этапа:

а) базовый расчет, осуществляемый на исходных данных, соответствующих использованным для расчетов ППБР для каждого часа периода модельного расчета.

Исходными данными для проведения базового модельного расчета являются данные, предусмотренные *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для формирования ППБР за период модельного расчета, дополненные данными об объемах производства электрической энергии объектами ВИЭ, не введенными в эксплуатацию, но включенными в ранее согласованный Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (при условии отсутствия ранее поданного заявления об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ). Объемы производства таких объектов ВИЭ определяются в каждый час как произведение планового годового объема производства электрической энергии соответствующего объекта ВИЭ, указанного в отношении данного объекта ВИЭ в результатах ОПВ (или предполагаемого годового объема производства электрической энергии, указанного в Заявлении на согласование планируемого размещения для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 г.), и коэффициента распределения планового годового объема производства, определяемого для каждого часа периода модельного расчета, по видам объектов ВИЭ (СЭС/ВЭС) исходя из статистики выработки объектов ВИЭ соответствующего вида в данном регионе (в отсутствие объектов ВИЭ в данном регионе, достаточном для формирования такой статистики – в ОЭС / ценовой зоне).

По результатам базового расчета формируются исходные данные для основного модельного расчета, в том числе неоптимизируемые графики генерации объектов ВИЭ – почасовые объемы производства введенных в эксплуатацию объектов ВИЭ и объектов ВИЭ, включенных в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (при условии отсутствия ранее поданного заявления об отказе от согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ);

б) основной расчет, осуществляемый на исходных данных и результатах базового модельного расчета с включением новых исходных данных: плановых (для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года) и предполагаемых (для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года) годовых объемов производства электрической энергии объектов ВИЭ, по которым поданы Заявления на согласование планируемого размещения в данную сессию, и сформированных для таких объектов модельных ценопринимающих заявок на объемы производства электрической энергии (V*max\_мод,h*), равные в каждый час произведению планового или предполагаемого годового объема производства электрической энергии данного объекта ВИЭ, указанного в отношении данного объекта ВИЭ в результатах ОПВ или указанного в Заявлении на согласование планируемого размещения, и коэффициента распределения планового годового объема производства, определяемого для каждого часа периода модельного расчета, по видам объектов ВИЭ (СЭС/ВЭС) исходя из статистики выработки объектов ВИЭ соответствующего вида в данном регионе (в отсутствие объектов ВИЭ в данном регионе, достаточном для формирования такой статистики – в ОЭС / ценовой зоне).

При наличии в Заявлении поставщика мощности основного и дополнительного планируемого места технологического присоединения объекта ВИЭ к электрическим сетям (далее – объект ВИЭ с дополнительной локацией) основной расчет может быть проведен повторно в рамках 2-го этапа сессии в случае формирования отрицательных результатов для данного объекта ВИЭ по основному планируемому месту технологического присоединения к электрическим сетям.

3.2.4. По результатам основного модельного расчета для объектов ВИЭ, в отношении которых в данную сессию поданы Заявления на согласование планируемого размещения, определяются почасовые объемы производства V*расч\_мод,h*, определенные с учетом режимных условий и информации о планируемом месте технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям, указанной в Заявлении на согласование планируемого размещения в качестве основной.

3.3. На основании значений V*расч\_мод,h* определяются группы объектов ВИЭ, по которым устанавливается наличие ограничений для размещения объектов ВИЭ в пределах определенной территории и превышение предельного значения суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ, планируемых к размещению на территории (в энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы, далее – территория), к которой отнесены такие группы объектов ВИЭ, в следующем порядке:

а) если в отношении какого-либо объекта ВИЭ суммарное по году значение V*расч\_мод,y* составляет менее 90 % от суммарного по году объема V*max\_мод,y*, устанавливается контролируемое (-ые) сечение (-ия), оказавшее (-ие) влияние на формирование суммарного значения V*расч\_мод,y* ниже суммарного значения V*max\_мод,y* для такого объекта ВИЭ;

б) по информации о расположении контролируемого (-ых) сечения (-ий) формируется группа объектов ВИЭ, в отношении которых в данную сессию поданы Заявления на согласование планируемого размещения (на 1-м этапе сессии – на основании информации о планируемом месте технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям, указанной как основной) и которые находятся на той же территории, на которой расположен объект (объекты) ВИЭ, указанный в подп. «а» настоящего пункта. Для такой группы объектов ВИЭ устанавливается наличие ограничений для размещения генерирующих объектов в пределах этой территории и предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ, планируемых к размещению на данной территории.

3.4. Предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ, планируемых к размещению на территории, рассчитывается как сумма объемов установленной мощности объектов ВИЭ, в отношении которых по результатам модельного расчета **НЕ** выполнено условие, указанное в подп. «а» п. 3.3 настоящего Порядка.

3.5. Определение объектов ВИЭ, планируемых к размещению на территории с наличием ограничений для размещения генерирующих объектов и соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения с последующим включением в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, осуществляется в следующем порядке:

а) для всех объектов ВИЭ, относящихся к соответствующей территории, независимо от выполнения в их отношении условия, указанного в подп. «а» п. 3.3 настоящего Порядка, формируются значения экономического показателя объектов ВИЭ, рассчитываемые:

– для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 г. (объекты ВИЭ первой очереди) – как отношение предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, определенной в целях проведения ОПВ, по результатам которого отобран данный объект ВИЭ, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта (СЭС/ВЭС) и предполагаемого года начала поставки мощности объекта ВИЭ, к плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ, определенной в отношении такого объекта по результатам ОПВ;

– для объектов ВИЭ, в отношении которых ДПМ ВИЭ заключены по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 г. (объекты ВИЭ второй очереди) – как отношение предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в целях проведения ОПВ, по результатам которого отобран данный объект ВИЭ, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта (СЭС/ВЭС) и предполагаемого года начала поставки мощности объекта ВИЭ, к величине показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в отношении такого объекта ВИЭ по результатам ОПВ.

Значения экономического показателя объектов ВИЭ рассчитываются с точностью до 3 (трех) знаков после запятой;

б) объекты ВИЭ, относящиеся к одной группе объектов ВИЭ в рамках одной очереди, ранжируются по убыванию значения экономического показателя объектов ВИЭ: от более высокого значения к более низкому значению.

Если значения экономического показателя у нескольких объектов ВИЭ равны, то объект ВИЭ, в отношении которого Заявление на согласование планируемого размещения подано раньше, ранжируется с более высоким значением порядка относительно объекта ВИЭ с таким же значением экономического показателя, в отношении которого Заявление на согласование планируемого размещения подано позже;

в) из сформированной согласно подп. «б» настоящего пункта очередности объектов ВИЭ, начиная с групп объектов ВИЭ второй очереди, исключаются объекты ВИЭ с более низким значением экономического показателя объектов ВИЭ с учетом особенности, указанной в подп. «б» настоящего пункта, до достижения значения суммы объемов установленной мощности оставшихся объектов ВИЭ, относящихся к соответствующей территории, равного предельному значению суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ, планируемых к размещению на территории, или меньше указанного предельного значения.

3.6. Объекты ВИЭ, исключенные из группы объектов ВИЭ согласно подп. «в» п. 3.5 настоящего Порядка, не включаются в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, и признаются не соответствующими требованиям согласованного планируемого размещения.

Объекты ВИЭ, сумма объемов установленной мощности которых не превышает предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ на соответствующей территории, определенной согласно подп. «в» п. 3.5 настоящего Порядка, включаются в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, с указанием заявленной в их отношении информации о планируемом месте технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям (планируемом размещении генерирующего объекта), ценовой зоны и субъекта Российской Федерации, в границах которого планируется размещение объекта ВИЭ.

В рамках одной сессии формирования Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, формирование указанного перечня осуществляется 1 или 2 раза (сессия может состоять из 1 или 2 этапов):

– в отсутствие поданных в данную сессию Заявлений на согласование планируемого размещения, содержащих информацию о дополнительном планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям, формирование Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, производится 1 раз (сессия состоит из одного этапа);

– при наличии информации о дополнительном планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям в таких заявлениях, при условии что соответствующий объект ВИЭ не был включен в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по итогам 1-го этапа данной сессии – формирование Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, в рамках такой сессии осуществляется дважды, по итогам каждого этапа (сессия состоит из двух этапов). Формирование Перечня объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по итогам 2-го этапа осуществляется в порядке, предусмотренном п. 3.7 настоящего Порядка.

Каждый этап сессии является отдельной процедурой согласования планируемого размещения объектов ВИЭ. Результаты формирования Перечней объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по каждому из этапов публикуются СО в порядке, установленном разделом 4 настоящего Порядка, по итогам сессии.

3.7. В случае если объект ВИЭ, исключенный из группы объектов ВИЭ согласно подп. «в» п. 3.5 настоящего Порядка, является объектом ВИЭ с дополнительной локацией, осуществляются расчеты 2-го этапа сессии для определения наличия или отсутствия ограничений для размещения объектов ВИЭ в пределах определенной территории в следующем порядке:

а) в случае если по территории, к которой относится дополнительное планируемое место технологического присоединения к электрическим сетям объекта ВИЭ с дополнительной локацией, по результатам проведенного в рамках 1-го этапа сессии основного модельного расчета установлено отсутствие ограничений для размещения объектов ВИЭ по такой территории, осуществляется основной модельный расчет в рамках 2-го этапа сессии в соответствии с требованиями настоящего Порядка со следующими особенностями:

– объекты ВИЭ, по которым были сформированы модельные ценопринимающие заявки для проведения основного модельного расчета 1-го этапа сессии, включенные в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по итогам 1-го этапа сессии, учитываются неоптимизируемыми графиками генерации, сформированными согласно подп. «а» п. 3.2.3 настоящего Порядка;

– модельные ценопринимающие заявки на 2-м этапе сессии формируются только для объектов ВИЭ с дополнительной локацией в соответствии с условиями подп. «б» п. 3.2.3 настоящего Порядка;

б) в случае если по территории, к которой относится дополнительное планируемое место технологического присоединения к электрическим сетям объекта ВИЭ с дополнительной локацией, по результатам проведенного основного модельного расчета 1-го этапа сессии установлено наличие ограничений для размещения объектов ВИЭ и предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп объектов ВИЭ по такой территории, осуществляется основной модельный расчет 2-го этапа сессии в соответствии с требованиями настоящего Порядка с включением модельных ценопринимающих заявок для объектов ВИЭ с дополнительной локацией при условии, что значение экономического показателя такого объекта ВИЭ с дополнительной локацией больше максимального значения экономического показателя объектов ВИЭ, исключенных в соответствии с подп. «в» п. 3.5 настоящего Порядка. В случае если значение экономического показателя объекта ВИЭ с дополнительной локацией менее или равно максимальному значению экономического показателя исключенных объектов ВИЭ, основной модельный расчет 2-го этапа сессии для такого объекта ВИЭ с дополнительной локацией не осуществляется, данный объект ВИЭ не включается в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.

3.8. В случае если по результатам модельного расчета 1-го этапа сессии не выявлено ни одного объекта ВИЭ, удовлетворяющего условию, указанному в подп. «а» п. 3.3 настоящего Порядка, все объекты ВИЭ, в отношении которых в данную сессию поданы Заявления на согласование планируемого размещения, включаются в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, с указанием заявленной в их отношении в качестве основной информации о планируемом месте технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям (планируемом размещении генерирующего объекта).

**4. ПОРЯДОК ПУБЛИКАЦИИ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ В КО ИНФОРМАЦИИ О ПЕРЕЧНЕ ОБЪЕКТОВ ВИЭ, СООТВЕТСТВУЮЩИХ ТРЕБОВАНИЯМ СОГЛАСОВАННОГО ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ**

4.1. Не позднее 6 месяцев с момента публикации Перечня (Перечней) объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения (для 2025 года – с учетом сроков, установленных в п. 2.3 настоящего Порядка), сформированного (-ых) по итогам предыдущей сессии, СО формирует и публикует на сайте ОРЭМ СО в открытом доступе Перечень (Перечни) объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированный (-ые) по итогам новой сессии.

Публикуемая информация о Перечне (Перечнях) объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, включает перечень ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, не введенных в эксплуатацию, с указанием результатов рассмотрения поданных в их отношении во всех проведенных сессиях согласования планируемого размещения объектов ВИЭ Заявлений на согласование планируемого размещения:

а) в отношении объектов ВИЭ, которые признаны соответствующими требованиям согласованного планируемого размещения, указывается:

* субъект РФ,
* ценовая зона,
* наименование подстанции класса напряжения 220 кВ и выше, к которой планируется (в том числе опосредованно) технологическое присоединение такого объекта к электрическим сетям,
* информация о включении данного объекта ВИЭ в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированный по итогам 1-го или 2-го этапа сессии (если сессия была проведена в 2 этапа согласно п. 3.6 настоящего Порядка),
* о наличии заявлений об отказе от ранее согласованного планируемого размещения объекта ВИЭ;

б) в отношении объектов ВИЭ, которые были признаны не соответствующими требованиям согласованного планируемого размещения, указывается:

* субъект РФ,
* ценовая зона,
* наименование подстанции класса напряжения 220 кВ и выше, указанной в данных заявлениях;
* информация о выявлении оснований для признания объекта ВИЭ не соответствующим требованиям согласованного планируемого размещения и невключении данного объекта ВИЭ в Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, по итогам проведения 1-го и (или) 2-го этапа сессии (если соответствующая сессия была проведена в 2 этапа согласно п. 3.6 настоящего Порядка).

4.2. Перечень объектов ВИЭ, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, передается СО в КО в сроки и формате, определенные соглашением между СО и КО.