**Информация, необходимая для проведения конкурсных отборов
 инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых
источников энергии, на 2021, 2022, 2023 и 2024 годы**

В соответствии с пунктом 202 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.10.2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а также с Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющимся приложением № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее соответственно – Регламент ОПВ и Договор о присоединении), АО «АТС» публикует информацию, необходимую для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – отбор ВИЭ), на 2021, 2022, 2023 и 2024 годы. Целевые показатели величин объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов по видам возобновляемых источников энергии для 2025 года Правительством Российской Федерации не установлены.

**I. Сроки проведения конкурсного отбора и период предоставления заявок**

Отбор ВИЭ проводится в два этапа: первый этап в период с 17 ноября по 23 ноября 2020 года, второй этап с 24 по 30 ноября 2020 года, где 30 ноября 2020 года – дата окончания срока подачи заявок, за исключением заявок, предусматривающих строительство генерирующих объектов вида, в отношении которого выполнены условия, указанные в Приложении 32 Регламента ОПВ.

Для заявок, предусматривающих строительство генерирующих объектов вида, в отношении которого выполнены условия, указанные в Приложении 32 Регламента ОПВ, второй этап отбора ВИЭ проводится с 24 ноября по 1 декабря 2020 года, где 1 декабря 2020 года – дата окончания продленного срока подачи заявок.

При этом на втором этапе допускается подача уточненных заявок для проектов, заявки в отношении которых были включены в перечень заявок по итогам первого этапа. Уточнения допускаются только в части изменения значения параметра «плановые капитальные затраты» (новое значение не может превышать предыдущее).

Срок подачи заявок, за исключением 1 декабря 2020 года, начинается с 9-00 (по московскому времени) 17 ноября и заканчивается в 18-00 (по московскому времени) 30 ноября 2020 года.

Подача заявок 1 декабря 2020 года, предусматривающих строительство генерирующих объектов вида, в отношении которых выполнены условия Приложения 32 Регламента ОПВ, начинается с 9-00 (по московскому времени) и длится в течение 60-минутного интервала времени (интервал подачи заявок).

В случае если в течение интервала подачи заявок в Перечень принятых заявок в соответствии с пунктом 4.2.3 Регламента ОПВ включена хотя бы одна заявка, значение плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности в которой не менее чем на 5 % ниже минимального значения плановых величин капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, указанных в заявках для данного года, опубликованных КО ранее в соответствии с пунктом 4.2.6 Регламента ОПВ в сокращенном Перечне принятых заявок, то подача заявок становится возможной в течение очередного интервала подачи заявок, начинающегося через 1 час 15 минут после начала предыдущего интервала подачи заявок и длящегося 60 минут, о чем КО не позднее 1 часа 15 минут с начала предыдущего интервала подачи заявок сообщает путем публикации на своем официальном сайте соответствующего электронного сообщения. В случае отсутствия указанных в настоящем абзаце заявок, зарегистрированных в автоматизированной системе учета заявок по итогам первого или последующих интервалов подачи заявок, а также по окончании интервала подачи заявок, начинающегося в 16 часов 30 минут (по московскому времени), отбор ВИЭ завершается, о чем КО не позднее 1 часа 15 минут с начала последнего интервала подачи заявок сообщает путем публикации на своем официальном сайте соответствующего электронного сообщения.

**II.** **Требования к заявкам, подаваемым участниками отбора ВИЭ**

Заявка на участие в отборе ВИЭ подписывается участником электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в АО «АТС» в электронном виде в форме XML-документа в соответствии с форматом, указанным в Регламенте ОПВ, на электронный адрес vie\_dt@atsenergo.ru.

Заявка может быть отозвана в течение 1 (одного) часа со времени ее подачи или в течение 10 минут, если заявка была подана в рамках второго этапа отбора и предусматривает строительство генерирующего объекта вида, в отношении которого выполнены условия, указанные в Приложении 32 Регламента ОПВ. Отзыв осуществляется путем направления в АО «АТС» соответствующего заявления в электронном виде в форме XML-документа в соответствии с форматом, указанным в Регламенте ОПВ.

Заявка на участие в отборе должна содержать следующие данные и параметры (далее – требования к содержанию заявки):

1. предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств заявителя, возникающих по результатам отбора ВИЭ, предусмотренные Договором о присоединении на дату начала срока подачи заявок, при этом величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов ВИЭ, должна быть не менее 5 % от произведения предельной величины удельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и планового объема установленной мощности (выраженных в кВт) генерирующего объекта, в отношении которого подана заявка;
2. полное наименование организации-заявителя, а также регистрационный номер заявителя в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (далее – Положение о порядке получения статуса);
3. наименование проекта;
4. наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;
5. указание на условную группу точек поставки (код ГТП), зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном Положением о порядке получения статуса и Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение №1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);
6. плановый год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта (датой начала поставки мощности по договору будет являться 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);
7. плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта:
	* для ГЭС - не менее 5 МВт и не более 25 МВт,
	* для остальных видов генерирующих объектов - не менее 5 МВт;
8. вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной Правилами оптового рынка;
9. указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;
10. плановую величину капитальных затрат (в валюте Российской Федерации с точностью до рублей) на 1 кВт установленной мощности соответствующего генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям, не более соответствующей предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации (раздел III публикуемой информации);
11. плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта не менее целевого показателя локализации, установленного Правительством Российской Федерации (раздел V публикуемой информации);
12. кратность уменьшения заявки в пределах, установленных Регламентом ОПВ;
13. волеизъявление на участие в отборе ВИЭ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта (в случае его отбора по результатам проведения отбора ВИЭ) с плановым объемом установленной мощности генерирующего объекта, определяемым в предусмотренном Регламентом ОПВ порядке путем уменьшения планового объема установленной мощности, указываемого в соответствии с пунктом 7 настоящих требований к содержанию заявки, на величину, кратную значению, указываемому в соответствии с пунктом 12 настоящих требований к содержанию заявки до максимальной величины планового объема установленной мощности генерирующего объекта, при котором заявка может быть отобрана в соответствии с Регламентом ОПВ, в случае если в соответствии с Регламентом ОПВ заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом объеме установленной мощности генерирующего объекта, указываемом в соответствии с пунктом 7 настоящих требований к содержанию заявки. При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый путем уменьшения в соответствии с заявкой, не может быть менее 5 МВт;
14. указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по его строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности;
15. заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:

а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120¹ Правил оптового рынка;

б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;

в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;

г) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, составляет более 50 процентов;

д) организации, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта, и доля такого участия составляет более 25 процентов;

е) организации, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;

ж) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего пункта, составляет более 25 процентов;

з) организации, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего пункта.

**III.** **Базовая предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта**

Заявляемая плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не должна превышать предельную величину капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенную для соответствующего года и генерирующих объектов соответствующего вида как произведение установленной в отношении указанного года базовой предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта данного вида генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и коэффициента, отражающего изменения валютных курсов к дате начала приема заявок на соответствующий конкурсный отбор.

Базовая предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников, устанавливается Приложением 4 к Основным направлениям государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2024 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 г. № 1-р (далее – Основные направления):

*руб. на 1 кВт*

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 109 342 | 109 232 | 109 123 | 85 000 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 101 094 | 99 072 | 65 000 | 65 000 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | 146 000 | 146 000 | 146 000 | 146 000 |

**IV. Плановые объемы необходимой к отбору мощности**

Плановые объемы мощности генерирующих объектов соответствующих видов, которые будут отбираться на годы с 2021 по 2024, соответствуют значениям Целевых показателей величин объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов по видам возобновляемых источников энергии, установленных для соответствующего года и соответствующих видов генерирующих объектов Приложением 1 к Основным направлениям, сниженным на объемы установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок должна начаться в соответствующем году по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ), заключенным по результатам отборов проектов, проведенных до наступления текущего года.

*Целевые показатели величин объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов по видам возобновляемых источников энергии, установленных для соответствующего года и соответствующих видов генерирующих объектов, МВт*

*(с учетом положений, предусмотренных пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 24 октября 2020 г. № 2749-р)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 500 | 500 | 500 | 214,7 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 162,6 | 162,6 | 0 | 0 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | 24,9 | 33 | 23,8 | 41,8 |

*Перечень объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, для которых начало поставки мощности по ДПМ ВИЭ приходится на соответствующий год поставки мощности по итогам текущего ОПВ (с указанием в отношении каждого объекта его установленной мощности и вида объекта ВИЭ)*

| **Наименование объекта ВИЭ** | **Вид генерирующего объекта** | **Плановый год начала поставки мощности** | **Планируемый объем установленной мощности, МВт** |
| --- | --- | --- | --- |
| Ветропарк-15 | Объект ветровой генерации | 2021 | 50 |
| Ветропарк-16 | Объект ветровой генерации | 2021 | 50 |
| Ветропарк-17 | Объект ветровой генерации | 2021 | 50 |
| Ветропарк-18 | Объект ветровой генерации | 2021 | 50 |
| Ветропарк-21 | Объект ветровой генерации | 2021 | 16,8 |
| Ветропарк-22 | Объект ветровой генерации | 2021 | 33,2 |
| ВЭС Ветропарк-37 | Объект ветровой генерации | 2021 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-38 | Объект ветровой генерации | 2021 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-41 | Объект ветровой генерации | 2021 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-42 | Объект ветровой генерации | 2021 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-48 | Объект ветровой генерации | 2021 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-49 | Объект ветровой генерации | 2021 | 37,8 |
| Мурманская ВЭС-21 | Объект ветровой генерации | 2021 | 200,97 |
| Пилотная ВЭС-2021-1 | Объект ветровой генерации | 2021 | 40 |
| Пилотная ВЭС-52 | Объект ветровой генерации | 2021 | 20 |
| Красногорская малая ГЭС-1 | Объект гидрогенерации | 2021 | 24,9 |
| Астраханская СЭС | Объект солнечной генерации | 2021 | 18 |
| Калмыкская СЭС | Объект солнечной генерации | 2021 | 15 |
| Оренбургская СЭС | Объект солнечной генерации | 2021 | 15 |
| Приволжская СЭС | Объект солнечной генерации | 2021 | 15 |
| Саратовская СЭС | Объект солнечной генерации | 2021 | 15 |
| СЭС Агинская | Объект солнечной генерации | 2021 | 20 |
| СЭС Акъяр | Объект солнечной генерации | 2021 | 20 |
| СЭС Алгайская | Объект солнечной генерации | 2021 | 15 |
| СЭС Удинская-1 | Объект солнечной генерации | 2021 | 15 |
| СЭС Удинская-2 | Объект солнечной генерации | 2021 | 15 |
| Береговая ВЭС-2017-70 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Береговая ВЭС-2018-84 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Береговая ВЭС-2020 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Ветропарк-23 | Объект ветровой генерации | 2022 | 50 |
| Ветропарк-24 | Объект ветровой генерации | 2022 | 50 |
| Ветропарк-25 | Объект ветровой генерации | 2022 | 50 |
| Ветропарк-26 | Объект ветровой генерации | 2022 | 50 |
| Ветропарк-27 | Объект ветровой генерации | 2022 | 16,8 |
| Ветропарк-28 | Объект ветровой генерации | 2022 | 33,2 |
| Ветряная электростанция "Шовгеновская" 1 очередь-2019 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Ветряная электростанция "Шовгеновская" 2 очередь-2019 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Ветряная электростанция "Шовгеновская" 3 очередь-2020 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Курганская ВЭС-2018 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Курганская ВЭС-2019 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2018-1 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2018-2 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2018-3 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Пилотная ВЭС-2018-4 | Объект ветровой генерации | 2022 | 40 |
| Пилотная ВЭС-2018-5 | Объект ветровой генерации | 2022 | 20 |
| Красногорская малая ГЭС-2 | Объект гидрогенерации | 2022 | 24,9 |
| МГЭС "Сегозерская" | Объект гидрогенерации | 2022 | 8,1 |
| Приволжская СЭС-1 | Объект солнечной генерации | 2022 | 17 |
| Солнечная электростанция "Саратовская СЭС-2" | Объект солнечной генерации | 2022 | 25 |
| СЭС Борзя Западная | Объект солнечной генерации | 2022 | 15 |
| СЭС Городская | Объект солнечной генерации | 2022 | 20 |
| СЭС Калмыкии | Объект солнечной генерации | 2022 | 15 |
| СЭС Котово | Объект солнечной генерации | 2022 | 15 |
| СЭС Курьинская | Объект солнечной генерации | 2022 | 15 |
| СЭС Павлоградская | Объект солнечной генерации | 2022 | 20 |
| СЭС Шильдинская | Объект солнечной генерации | 2022 | 15 |
| СЭС-2022-1 | Объект солнечной генерации | 2022 | 5,6 |
| ВЭС Ветропарк-51 | Объект ветровой генерации | 2023 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-52 | Объект ветровой генерации | 2023 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-57 | Объект ветровой генерации | 2023 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-58 | Объект ветровой генерации | 2023 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-59 | Объект ветровой генерации | 2023 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-60 | Объект ветровой генерации | 2023 | 37,8 |
| ВЭС Ветропарк-61 | Объект ветровой генерации | 2023 | 38,7 |
| ВЭС Ветропарк-71 | Объект ветровой генерации | 2023 | 38,7 |
| ВЭС Ветропарк-74 | Объект ветровой генерации | 2023 | 38,7 |
| ВЭС Ветропарк-75 | Объект ветровой генерации | 2023 | 38,7 |
| ВЭС Ветропарк-78 | Объект ветровой генерации | 2023 | 38,7 |
| ВЭС Ветропарк-82 | Объект ветровой генерации | 2023 | 38,7 |
| ВЭС Ветропарк-83 | Объект ветровой генерации | 2023 | 38,7 |
| Нижне-Красногорская МГЭС | Объект гидрогенерации | 2023 | 23,728 |
| Ставропольская ВЭС-24 | Объект ветровой генерации | 2024 | 71,25 |

*Объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок должна начаться в соответствующем году по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отборов проектов, проведенных в 2013, 2014, 2015, 2016, 2017,2018 и 2019 годах, МВт*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 737,77 | 530 | 497,7 | 71,25 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 163 | 162,6 | - | - |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | 24,9 | 33 | 23,728 | - |

*Дополнительные объемы мощности для ОПВ 2020 года, рассчитанные согласно изменениям, внесенным в Правила оптового рынка постановлением Правительства Российской Федерации № 432 от 11.04.2017, МВт*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | - | - | 34,34 | - |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 0 | - | - | - |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | - | - | - | 0,06 |

*Плановые объемы необходимой к отбору мощности с учетом дополнительных объемов мощности, рассчитанных согласно изменениям, внесенным в Правила оптового рынка постановлением Правительства Российской Федерации № 432 от 11.04.2017, на годы с 2021 по 2024, МВт*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 0 | 0 | 36,64 | 143,45 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | 0 | 0 | 0,072 | 41,86 |

**V.** **Целевые показатели локализации**

Заявляемый плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования генерирующего объекта не должен быть ниже целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного для соответствующего года и генерирующих объектов соответствующего вида Приложением 3 к Основным направлениям:

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Целевой показатель степени локализации**  |
| --- | --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | с 2021 по 2024 | 65% |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | с 2021 по 2022 | 70% |
| с 2023 по 2024 | 95 баллов[[1]](#footnote-1) |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | с 2021 по 2024 | 65% |

**VI. Перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120¹ Правил оптового рынка**

| **Наименование юридического лица** | **ОГРН** | **ИНН** |
| --- | --- | --- |
| Общество с ограниченной ответственностью "МЭК-Инжиниринг" | 1110545000763 | 0545024715 |
| Общество с ограниченной ответственностью "Тайл Винд" | 1187746639695 | 7743263820 |

**VII. Совокупное количество участников в отношении каждого типа объектов ВИЭ, заявки которых были включены в Перечень по итогам этапа 1, опубликованный в соответствии с Регламентом ОПВ в 2019 году**

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **Совокупное количество участников в отношении каждого типа объектов ВИЭ, заявки которых были включены в Перечень по итогам этапа 1, опубликованный в соответствии с Регламентом ОПВ в 2019 году** |
| --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | 4 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | 3 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | 1 |

**VIII. Типы объектов ВИЭ, для которых выполнено условие 4, указанное в приложении 32 к Регламенту ОПВ**

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **Условие 4, указанное в приложении 32 к Регламенту ОПВ, выполнено** |
| --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | **Да** |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | **Да** |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | Нет |

**IX. Типы объектов ВИЭ, для которых выполнено условие 5, указанное в приложении 32 к Регламенту ОПВ**

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **Условие 5, указанное в приложении 32 к Регламенту ОПВ, выполнено** |
| --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | Нет |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | **Да** |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующие на основе энергии вод | **Да** |

1. Согласно Приложению 3 к Основным направлениям в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 24 октября 2020 г. № 2749-р. [↑](#footnote-ref-1)