**Информация, необходимая для проведения в 2021 году конкурсных отборов
 инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых
источников энергии**

В соответствии с пунктом 2021 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) в 2021 году. Отбор ВИЭ проводится отдельно в отношении генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении генерирующих объектов гидрогенерации с датой начала поставки мощности в период, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка для проведения отбора ВИЭ. Отбор ВИЭ проводится в соответствии с порядком и сроками, установленными Регламентом ОПВ и Правилами оптового рынка.

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

Отбор ВИЭ проводится в два этапа: первый этап в период с 28 июля по 3 августа 2021 года, второй этап с 4 по 10 августа 2021 года, где 10 августа 2021 года – дата окончания срока подачи заявок.

На втором этапе отбора проектов срок подачи заявок, предусматривающих строительство генерирующих объектов видов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 205¹ Правил оптового рынка, в случае выполнения условий, предусмотренных пунктом 4.1.5.1 Регламента ОПВ (с изменениями от 27 апреля 2021 года) продлевается на срок до 3 рабочих дней, начиная с 11 августа 2021 года (далее – продленный срок подачи заявок). Для отборов проектов таких видов генерирующих объектов окончание продленного срока подачи заявок не может наступить позднее 13 августа 2021 года.

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 значений параметров «показатель эффективности генерирующего объекта» и «требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке», при этом новые значения не могут превышать предыдущие.

Заявки, предусматривающие строительство генерирующих объектов видов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов проводится с учетом положений пункта 205¹ Правил оптового рынка, в течение продленного срока подачи заявок подаются в интервалы подачи заявок и в порядке, определяемых в соответствии с пунктом 4.1.5.1 Регламента ОПВ (с изменениями от 27 апреля 2021 года).

В случае если в отношении соответствующих вида генерирующего объекта и года начала поставки мощности по итогам предшествующего интервала продленного срока подачи заявок выполняются условия, предусмотренные пунктом 4.1.5.1 Регламента ОПВ (с изменениями от 27 апреля 2021 года), то заявки могут подаваться в течение очередного интервала продленного срока подачи заявок, о чем АО «АТС» сообщает путем публикации на своем официальном сайте соответствующего электронного сообщения.

В случае невыполнения хотя бы одного из указанных условий по итогам первого или последующих интервалов продленного срока подачи заявок отбор в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и года начала поставки мощности завершается, о чем АО «АТС» 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 соответствии с пунктом 4.1.1 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 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определяемой в соответствии с разделом III настоящей информации, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в поданной заявке;
2. полное наименование юридического лица – участника отбора ВИЭ (далее – участник ОПВ), а также регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка, являющимся приложением № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Положение о порядке получения статуса);
3. 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);
4. 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);
5. плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта:
	* для ГЭС - не менее 5 МВт и не более 50 МВт,
	* для остальных видов генерирующих объектов - не менее 5 МВт;
6. вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной Правилами оптового рынка;
7. указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;
8. показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии (в рублях за МВт∙ч);
9. требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке (в рублях);
10. плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт∙ч);
11. предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта;
12. волеизъявление на участие в отборе ВИЭ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта (в случае его отбора по результатам проведения отбора ВИЭ) с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в предусмотренном Регламентом ОПВ порядке, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии, указываемого в соответствии с пунктом 10 настоящих требований к содержанию заявки, в пределах допустимого снижения параметров проекта, определяемых в соответствии с подпунктом 11 настоящего пункта, до максимальной величины планового годового объема производства электрической энергии, при котором настоящая 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 показателя эффективности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом годовом объеме производства электрической энергии, указываемом в соответствии с пунктом 10 настоящих требований к содержанию заявки. При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый в предусмотренном Регламентом ОПВ порядке путем уменьшения планового объема установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с настоящей заявкой, не может быть менее 5 МВт;
13. 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;
14. заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:

а) организация, являвшаяся 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) организация, созданная в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;

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

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

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

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

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

**III.** **Предельная величина показателя эффективности**

Предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта определяется исходя из установленной Правительством Российской Федерации для проведения отбора ВИЭ в 2021 году, в отношении соответствующего года базовой предельной величины показателя эффективности данного вида генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации[[1]](#footnote-1).

 **IV.** **Целевые показатели локализации**

Целевые показатели степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленные для соответствующего года и генерирующих объектов соответствующего вида Приложениями 3 и 31 к Основным направлениям государственной политики в сфере повышение энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года:

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Целевой показатель степени локализации, баллы**  |
| --- | --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | с 2025 по 2027 | 87 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | с 2023 по 2024 | 95 |
| с 2025 по 2026 | 110 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 50 МВт, функционирующие на основе энергии вод | с 2025 по 2028 | 85 |

**V.** **Целевой показатель экспорта**

Целевой показатель экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, установленный в отношении объектов ВИЭ соответствующего вида и года начала поставки мощности Приложением 32 к Основным направлениям государственной политики в сфере повышение энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года:

| **Виды генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Целевой показатель экспорта, %**  |
| --- | --- | --- |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра | с 2025 по 2027 | 5 |
| Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца | с 2023 по 2024 | - |
| с 2025 по 2026 | 5 |
| Генерирующие объекты установленной мощностью менее 50 МВт, функционирующие на основе энергии вод | с 2025 по 2028 | 1 |

**VI.** **Размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии**

Размер средств поддержки использования ВИЭ для каждого из видов генерирующих объектов ВИЭ и для каждого года поставки, для которого в 2021 году проводится отбор ВИЭ, равный определенной в отношении этих года и вида генерирующих объектов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации[[2]](#footnote-2), предельной величине годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии.

**VII.** **Максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности**

Максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности, установленное актом Правительством Российской Федерации для проведения отбора ВИЭ в 2021 году[[3]](#footnote-3).

**VIII.** **Средние цены электрической энергии**

Средние цены электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для каждой ценовой зоны оптового рынка за период c 1-го числа первого месяца периода, равного 12 календарным месяцам, оканчивающимся месяцем, предшествующим месяцу публикации настоящей информации, по последний день двенадцатого месяца указанного периода составляют:

| **Ценовая зона оптового рынка** | **Средняя цена электрической энергии, определяемая для каждой ценовой зоны оптового рынка, руб./МВт∙ч** |
| --- | --- |
| Первая | 1239,93 |
| Вторая | 915,88 |

**IX.** **Виды генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 205¹ Правил оптового рынка**

Виды генерирующих объектов, в отношении которых отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 205¹ Правил оптового рынка, определенные решением Правительства Российской Федерации для проведения отбора ВИЭ в 2021 году‡.

**X. 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 |

1. На момент публикации значения базовой предельной величины показателя эффективности и порядок определения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта не установлены. [↑](#footnote-ref-1)
2. На момент публикации порядок определения предельной величины годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии не установлен. [↑](#footnote-ref-2)
3. На момент публикации максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности, а также виды генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 205¹ Правил оптового рынка, не установлены. [↑](#footnote-ref-3)