**Информация, необходимая для проведения конкурсного отбора
 инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на 2023 и 2024 годы**

В соответствии с пунктом 252 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.10.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а также Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, являющимся приложением № 27.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее соответственно - Регламент ОПТБО и Договор о присоединении), АО «АТС» публикует информацию необходимую для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее – отбор ТБО), на 2023 и 2024 годы.

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

Срок подачи заявок начинается с 9-00 (по московскому времени) 2 июля и заканчивается в 18-00 (по московскому времени) 13 июля 2018 года.

Отбор ТБО проводится в два этапа: первый этап в период со 2 по 6 июля 2018 года, второй этап с 9 по 13 июля 2018 года. При этом на втором этапе допускается подача уточненных заявок для проектов, заявки в отношении которых были включены в перечень заявок по итогам первого этапа, и только в части изменения значения параметра «плановые капитальные затраты» (новое значение не может превышать предыдущее).

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

Заявка на участие в отборе ТБО 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 ОПТБО, на электронный адрес tbo\_dt@atsenergo.ru.

Заявка может быть отозвана в течение 1 (одного) часа со времени ее подачи. Отзыв осуществляется путем направления в АО «АТС» соответствующего заявления в электронном виде в форме XML-документа в соответствии с форматом, указанным в Регламенте ОПТБО.

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 ТБО, которые должны соответствовать требованиям, установленным приложением 4 к Регламенту ОПТБО, при этом величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора ТБО, 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 (реконструкция, модернизация) 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. предполагаемый 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, который составляет не менее 5МВт;
8. наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен (в случае если на участие в отборе проектов заявлен проект по реконструкции или модернизации) генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой будет располагаться или расположен данный генерирующий объект;
9. плановую величину удельных 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);
10. плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта не менее целевого показателя локализации, установленного Правительством Российской Федерации (раздел V публикуемой информации);
11. указание на тип проекта, в отношении которого подается заявка на отбор ТБО: вновь возводимый или реконструированный (модернизируемый) (термины «реконструкция» и «модернизация» 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).

**III. Предельная величина удельных капитальных затрат на возведение1кВт установленной мощности генерирующего объекта**

Заявляемая плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не должна превышать предельную величину удельных капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равную **380000 руб. на 1 кВт**.

**IV. Перечень субъектов Российской Федерации**

Перечень субъектов Российской Федерации, в которых предусматривается строительство (реконструкция, модернизация) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.03.2018 № 567-р:

* Краснодарский край;
* Ставропольский край.

**V. Предельные объемы мощности,** **которые могут быть отобраны**

Предельные объемы мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, которые могут быть отобраны на 2023 и 2024 годы, соответствуют значениям, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.03.2018 № 567-р.

*Предельные объемы мощности, которые могут быть отобраны*

*на 2023 и 2024 годы, МВт*

|  |  |
| --- | --- |
| **Субъект Российской Федерации** | **Предельный объём мощности, который может быть отобран, МВт** |
| Краснодарский край | 55 |
| Ставропольский край | 55 |

**VI. Минимальные объемы мощности, которые могут быть отобраны**

Минимальный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, в отношении каждого участника, равен **90%** от предельного объема мощности, который может быть отобран в соответствующем субъекте, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 31.03.2018 № 567-р.

*Минимальные объемы мощности, которые могут быть отобраны, МВт*

|  |  |
| --- | --- |
| **Субъект РФ** | **Плановый объём мощности к отбору, МВт** |
| Краснодарский край | 49,5 |
| Ставропольский край | 49,5 |

**VII. Целевые показатели локализации**

Заявляемый плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования генерирующего объекта не должен быть ниже утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2017 г. № 240 целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием отходов производства и потребления, равного **55%**.