

ОТЧЕТ

о ходе реализации отобранных инвестиционных проектов участников ОРЭМ – генерирующих компаний в рамках ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО (за 1 квартал 2023 г.)

I. ОТБОРЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила оптового рынка), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 Коммерческим оператором ежегодно начиная с 2013 г. проводятся конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ).

ОПВ проводится на 4 года вперед отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования разных видов возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ):

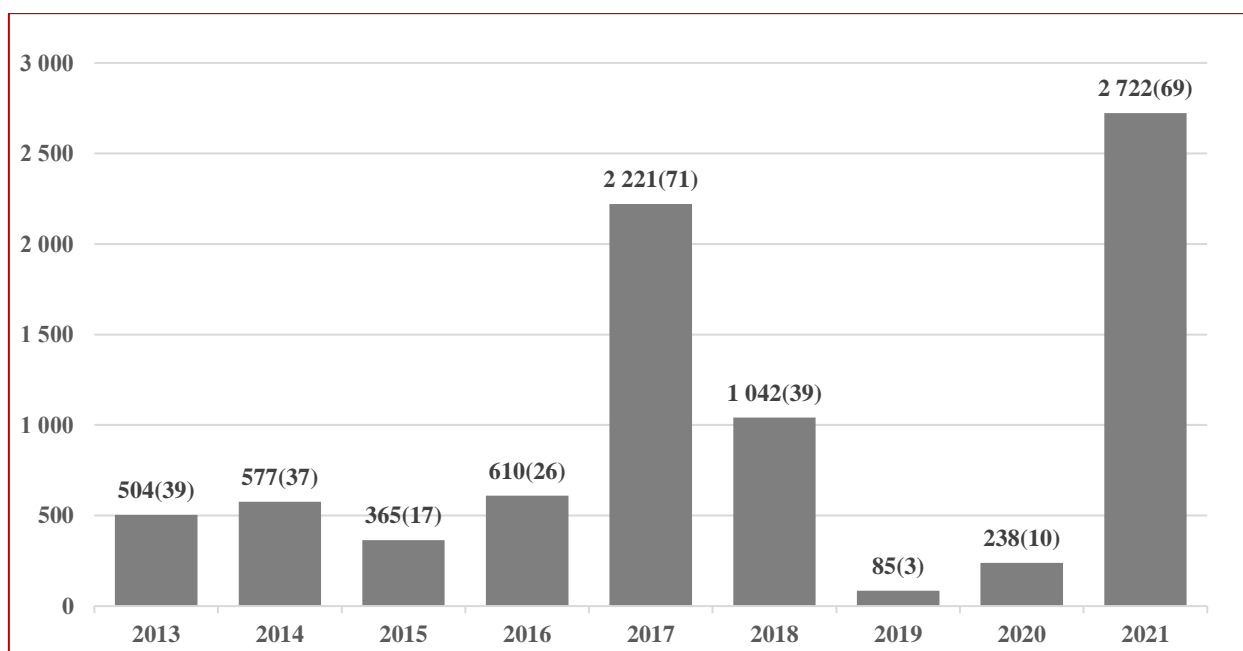
- фотоэлектрического преобразования энергии солнца (объект солнечной генерации);
- энергии ветра (объект ветровой генерации);
- энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (генерирующий объект гидрогенерации).

Целевые показатели величин объемов ввода объектов ВИЭ и предельные величины капитальных затрат, используемые в целях проведения ОПВ, определены распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 года № 1-р.

По итогам ОПВ, проведенным в 2013 - 1 квартал 2023 гг., отобрано 311 объектов ДПМ ВИЭ с датой начала поставки мощности в 2014-2029 гг., суммарный объем установленной мощности отобранных объектов составил 8 363,2 МВт. (подробнее см. рис.1).

Согласно принятому постановлению Правительства Российской Федерации от 01.06.2022 г. № 999, ОПВ в 2022 г. не проводились.

Рис. 1 «Итоги ОПВ за 2013 - 1 квартал 2023 гг., МВт (количество объектов)»



Среди отобранных объектов генерации:

- 160 объектов ветровой генерации общей установленной мощностью 5 420 МВт;
- 134 объекта солнечной генерации общей установленной мощностью 2 633 МВт;
- 17 объектов гидрогенерации общей установленной мощностью 310 МВт.

С учетом изменений, связанных с заменой отобранных объектов и прекращением и/или отсутствием действующих ДПМ ВИЭ по состоянию на 31.03.2023 г. общее количество объектов, планируемых к вводу в 2014-2029 гг., уменьшилось с 311 до 289 единиц, общая установленная мощность снизилась с 8 363,2 МВт до 7 669,4 МВт.

ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

На 2023 г. по итогам ОПВ первоначально был запланирован ввод 24 объектов генерации общей установленной мощностью 932,8 МВт, но в результате изменений план ввода уменьшился до 15 объектов генерации установленной мощностью 339,9 МВт.

В 1 квартале 2023 г. введены 4 объекта генерации общей установленной мощностью 84,9 МВт, при плане ввода 3-х объектов генерации общей установленной мощностью 60 МВт, которые были введены в срок. Дополнительно в 1 квартале 2023 г. введен 1 объект генерации установленной мощностью 24,9 МВт с датой начала поставки мощности в 2021 г.. План 1 квартала 2023 г. выполнен на 141,5%.

Рис. 2 «Плановые и фактические показатели ввода мощности (с учетом переноса даты начала поставки мощности и изменений, связанных с лишением права участия по ГТП ДПМ ВИЭ), МВт».



В период с 2014 г. по 1 квартал 2023 г. включительно введено 186 объектов генерации установленной мощностью 4 030,5 МВт, при плане ввода 190 объектов генерации (с учетом изменений, связанных с заменой отобранных объектов и прекращением и/или отсутствием действующих ДПМ ВИЭ) установленной мощностью 4 096,3 МВт. Исполнение плана составляет 98,4%.

По состоянию на 01.04.2023 г. даты начала поставки мощности нарушили 2 компании по 4 объектам генерации, общей мощностью 65,8 МВт. Продолжительность нарушения по объектам составляет от 30 до 35 месяцев.

В 1 квартале 2023 г.:

- внесены изменения дат начала и окончания поставки мощности на более поздние по 59 объектам генерации общей установленной мощностью 2 220,539 МВт и по 1 объекту генерации установленной мощностью 24,9 МВт изменена дата окончания поставки мощности;
- изменений месторасположений по ДПМ ВИЭ и передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу не осуществлялось.

II. ШТРАФЫ ЗА НЕВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

За нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в 2015 – 1 квартале 2023 гг. было рассчитано 10 839,7 млн. рублей и списано 10 660,6 млн. рублей штрафов (уровень оплаты – 98,3%). В 1 квартале 2023 г. было рассчитано 8,7 млн. рублей штрафов (что составляет 0,08% от общего объема рассчитанных штрафов) и списано 17,4 млн. рублей штрафов (что составляет 199,3% от рассчитанных в 1 квартале штрафов).

ОТБОРЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ (РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ) ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Особенности проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее – ОПТБО), установлены Правилами оптового рынка.

В 1 квартале 2023 г. ввода объектов ДПМ ТБО не осуществлялось.