

ОТЧЕТ

о ходе реализации отобранных инвестиционных проектов участников ОРЭМ – генерирующих компаний в рамках ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО (за 4 квартал 2018 год)

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).

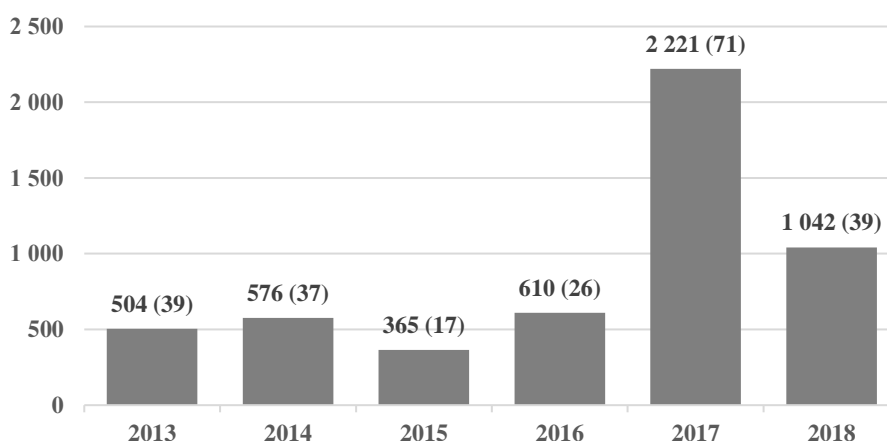
ОПВ проводится на 4 года вперед отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования разных видов возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ):

- 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, проведенных в 2013-2018 гг., отобрано 229 объектов ДПМ ВИЭ с датой поставки 2014-2023 гг., суммарный объем установленной мощности отобранных объектов составил 5 318 МВт. (подробнее см. рис.1).

Рис. 1 «Итоги ОПВ за 2013-2018 гг., МВт (количество объектов)»



Среди отобранных объектов генерации:

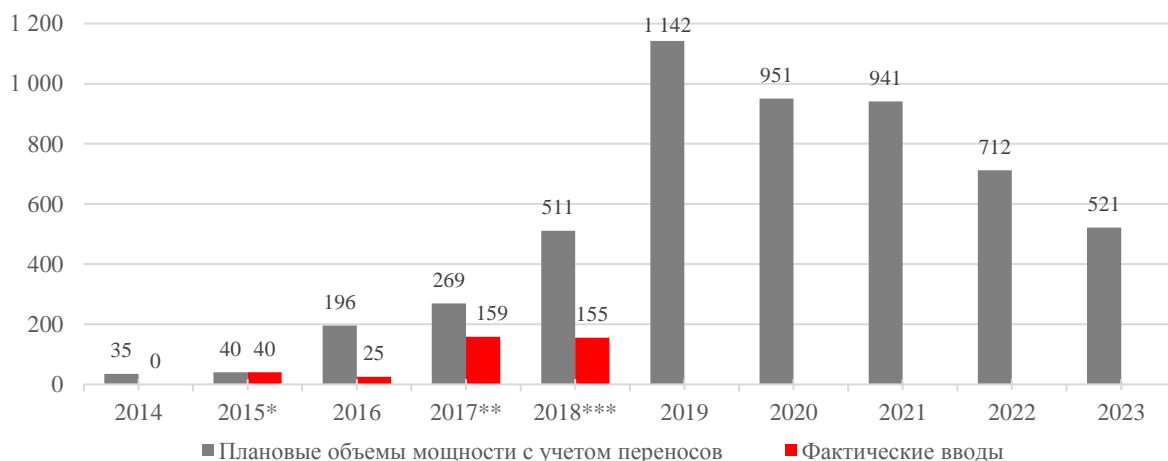
- 104 объектов ветровой генерации общей установленной мощностью 3 305 МВт;
- 115 объектов солнечной генерации общей установленной мощностью 1 853 МВт;
- 10 объектов гидрогенерации общей установленной мощностью 160 МВт

В 2018 году отобрано 39 объектов генерации установленной мощностью 1 042 МВт или 19,6 % от суммарного объема установленной мощности отобранных проектов за 2013-2018 гг.

ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

План вводов на 2014-2023 гг. составляет 5 318 МВт. В 2014-2018 гг. введено 379 МВт, что составляет 7,1 % от общего плана вводов. (подробнее см. рис. 2).

Рис. 2 «Плановые и фактические показатели ввода мощности в 2014-2023 гг. в МВт».



* С учетом ввода объекта генерации, запланированного к вводу в 2014 г.

** С учетом ввода объектов генерации, запланированных к вводу в 2016 г.

*** С учетом ввода объектов генерации, запланированных к вводу в 2016 и в 2017 гг.

На 2018 г. запланирован ввод 28 объектов генерации установленной мощностью 511 МВт, фактически введено 9 объектов генерации установленной мощностью 155 МВт, из которых:

- 3 объекта генерации мощностью 35 МВт, запланированные к вводу в 2018 году,
- 6 объектов генерации мощностью 120 МВт, запланированные к вводу в предыдущие периоды.

Процент выполнения плана 2018 г. составляет 30,3 %.

В четвертом квартале введены 4 объекта солнечной генерации установленной мощностью 65 МВт, из которых:

- 2 объекта генерации мощностью 25 МВт, запланированные к вводу в 2018 году,
- 2 объекта генерации мощностью 40 МВт, запланированные к вводу в предыдущие периоды.

Процент выполнения плана 4 квартала 2018 г. составляет 12,7%.

Фактически введенный объем мощности в 2014 – 2018 гг. составил 379 МВт. или 36,1 %.

По состоянию на конец 4 квартала 2018 года 9 компаний по 30 объектам генерации общей мощностью 551 МВт нарушили сроки начала поставки мощности. Из них в 2018 г. сроки начала поставки мощности нарушили 9 компаний по 25 объектам генерации, в 2017 г. сроки начала поставки мощности нарушила 1 компания по 5 объектам генерации. По 25 объектам количество месяцев нарушения составляет 1 месяц, по 5 объектам – 13 месяцев.

По 7 объектам генерации общей установленной мощностью 121 МВт прекращены ДПМ ВИЭ, в том числе в 2018 году – по 2 объектам генерации общей установленной мощностью 66 МВт.

Правом переноса срока начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ воспользовались 15 генерирующих компаний по 67-м объектам генерации общей установленной мощностью 1060,64 МВт. В том числе в 2018 г. – 5 компаний по 19 объектам генерации общей установленной мощностью 380 МВт, за 4-й квартал 2018-го года – 2 генерирующие компании по 5-ти объектам генерации общей установленной мощностью 150 МВт. Правом изменения месторасположения объектов генерации воспользовались 10 компаний по 55 объектам генерации, в том числе в 2018 г. – 7 компаний по 30 объектам генерации, за 4 квартал 2018 г. – 6 компаний по 25 объектам генерации.

В 4 квартале 2018 г. 2 компании воспользовались правом изменить количество отобранных на ОПВ объектов в отношении 2 объектов генерации (после изменений стало 6 объектов генерации).

ШТРАФЫ ЗА НЕВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

В период с 2013 по 2018 гг. за несоблюдение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ было рассчитано к оплате штрафов в размере 2 968,72 млн. рублей, оплачено штрафов в размере 2 735,58 млн. рублей. За 2018-й год рассчитано к оплате штрафов в размере 1 241,59 млн. рублей, оплачено штрафов в размере 1 200, 52 млн. рублей (уровень оплаты – 96,69%).

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.

По итогам ОПТБО, проведенного в 2017 г., отобрано 5 объектов ДПМ ТБО с плановой датой начала поставки в 2022 году, суммарный объем установленной мощности которых составляет 335 МВт.

По информации, полученной от АО «АТС» 17.07.2018 г., в связи с отсутствием заявок по результатам конкурсного отбора в 2018 г. не было отобрано ни одного проекта.