



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

О мерах по поддержке генерирующих объектов на основе ВИЭ

Москва
октябрь 2016



Механизмы поддержки ВИЭ

Федеральный закон
№ 35-ФЗ «Об
электроэнергетике»

Оптовый
рынок

Розничный
рынок

Продажа мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ (Постановление № 449)

Обязанность сетевых компаний покупать электроэнергию квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ по регулируемым тарифам для целей компенсации потерь. Обязанность гарантирующих поставщиков покупать электроэнергию квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ в технологически изолированных энергорайонах (Постановление № 47)

Компенсация технологического присоединения к электрическим сетям квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ из федерального бюджета (Постановление № 850 и Постановление № 961)

Федеральный закон
от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об
энергосбережении и о
повышении энергетической
эффективности и о
внесении изменений в
отдельные
законодательные акты
Российской Федерации»

Проекты реализуются на основе согласованных с регулирующими органами власти программ энергоэффективности с заключением тарифных соглашений по каждому из проектов ВИЭ

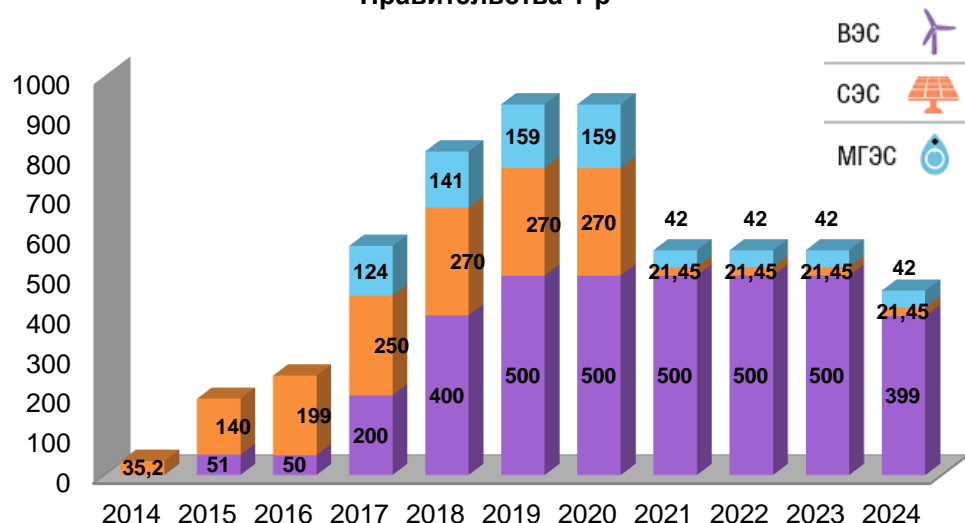
Федеральный закон
от 27.07.2010 N 190-ФЗ
«О теплоснабжении»

В схеме теплоснабжения предусмотрено проведение анализа целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

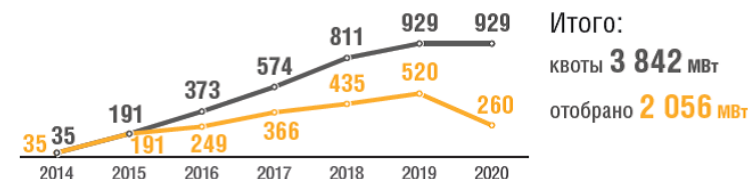
Основные параметры механизма поддержки на оптовом рынке



Плановые объемы ВИЭ, установленные распоряжением
Правительства 1-р



Итоги отбора проектов за 2013-2016 годы, МВт



Объем привлеченных инвестиций

| Вид ВИЭ | Совокупная установленная мощность | Капитальные затраты | Объем инвестиций |
|--------------|-----------------------------------|-------------------------------------|------------------------|
| ВЭС | 801,0 МВт | от 76 000 – 155 072 руб./кВт | 103 млрд руб. |
| СЭС | 1 184,2 МВт | от 119 000 – 150 040 руб./кВт | 191 млрд руб. |
| МГЭС | 70,4 МВт | от 174 014 до 188 704 руб./кВт | 12,5 млрд руб. |
| Итого | 2 055,6 МВт | от 76 000 – 188 704 руб./кВт | 306,5 млрд руб. |

к **2024** году
5.9 ГВт установленной мощности ВИЭ

КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА:

- Ежегодный **конкурсный отбор** проектов ВИЭ, начиная с 2013 года – на 4 года вперед – в форме двухэтапного аукциона
- Отбор проектов по критерию **наименьших полных капитальных затрат**
- **Значения предельных капитальных и эксплуатационных затрат** при проведении конкурсов учитывают зарубежный опыт
- **Требование по соблюдению степени локализации: от 45% в 2014 г. до 70% в 2016 г.**
- Срок действия договора – **15 лет**
- **В случае не выполнения целевого уровня локализации предусмотрены штрафные санкции – 0,35 по СЭС, МГЭС и ВЭС - 0,45**

СТОИМОСТНАЯ ОЦЕНКА:

- По расчетам НП «Совет рынка» дополнительная финансовая нагрузка на потребителя за счет развития ВИЭ в ценовых зонах оптового рынка составит **120 млрд. руб. в 2020 году.**

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ПОДДЕРЖКИ:

- Создание экономических стимулов для развития на территории Российской Федерации **производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием ВИЭ**

Основные параметры механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в части электроэнергетики



МЕХАНИЗМ ПОДДЕРЖКИ

СУТЬ МЕХАНИЗМА

КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА

В ценовых и неценовых зонах оптового рынка

продажа э/э сетевым компаниям в целях компенсации потерь по тарифам, устанавливаемым региональными органами власти

- установление долгосрочного тарифного регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ и предельных значений долгосрочных параметров тарифного регулирования;
- срок окупаемости на период, равный 15 годам;
- включение генерирующего объекта ВИЭ осуществляется на основе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ исходя из критерия, что объем ежегодной компенсации объемов составит не более 5% от объема планируемых в очередном году потерь;
- устанавливаются целевые показатели локализации;
- базовый уровень нормы доходности капитала 14 процентов – объектов введенных в эксплуатацию в период до 1 января 2017 г., 12 процентов – после 1 января 2017 г.

В изолированных энергорайонах

продажа э/э гарантирующему поставщику по тарифам, устанавливаемым региональными органами власти

- установление долгосрочного тарифного регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ и отсутствие предельных значений долгосрочных параметров тарифного регулирования и целевых показателей локализации;
- включение генерирующего объекта ВИЭ осуществляется на основе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ исходя из критерия, что строительство объекта приведет к снижению стоимости э/э для потребителей

СУБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖКИ

генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии: ветра, солнца, течения малых рек, биомассы, биогаза, свалочного газа

ЦЕЛЬ ПОДДЕРЖКИ

эффективное использование в субъектах РФ местных видов топлива и энергии для производства тепловой и электрической энергии, решения экологических и социальных проблем



- 1** Постановлением Правительства РФ от 20 октября 2010 г. № 850 утверждены критерии для предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт.
- 2** Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 961 установлены порядок и условия предоставления из федерального бюджета субсидий в целях компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов ВИЭ.

Субсидия предоставляется владельцу генерирующего объекта в размере, не превышающем **70 процентов** стоимости технологического присоединения генерирующего объекта, в бюджете РФ в 2016 г. на эти цели предусмотрены 15 млн рублей.
- 3** Стоимость технологического присоединения определяется на основании **фактически произведенных расходов на технологическое присоединение генерирующего объекта** в соответствии с размером платы за технологическое присоединение, установленной законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.
- 4**



1

В РАМКАХ МЕХАНИЗМА предусмотренного ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» ВОЗМОЖНА РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ ВИЭ. Проекты реализуются на основе согласованных с регулирующими органами власти программ энергоэффективности с заключением тарифных соглашений по каждому из проектов ВИЭ. Возврат инвестиций в проекты ВИЭ при данном подходе осуществляется через топливную составляющую в тарифе существующей (традиционной генерации).

2

Указанный МЕХАНИЗМ ПОЗВОЛЯЕТ ОКУПИТЬ ПРОЕКТЫ ВИЭ В ТЕЧЕНИИ 8-12 ЛЕТ и избежать роста тарифов, и в последствии снизить тарифы после достижения окупаемости проектов ВИЭ.



1

Проекты схем теплоснабжения поселений, городских округов разрабатываются в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения и требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, **утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 февраля 2012 г. № 154.**

2

В соответствии с требованиями к схемам в схеме теплоснабжения предусмотрено рассмотрение потребляемых источником тепловой энергии видов топлива, включая местные виды топлива, а также используемые **возобновляемые источники энергии**, а также **предусмотрено проведение анализа целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии** с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

3

Строительство источника тепловой энергии функционирующего с использованием возобновляемых источниках энергии или осуществление перевода существующего источника тепловой энергии на новые виды топлива должен **быть рассмотрен и обоснован**, в том числе с рассмотрением **технических, социально-экономических и тарифных последствий для конечных потребителей**, в схеме теплоснабжения соответствующего поселения, городского округа.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!