



Стимулирование использования возобновляемых источников энергии: правовой аспект

Жилкина Юлия Викторовна
Главный специалист, филиал ПАО
«Россети» - МЭС Центра

Москва - 2023

Электроэнергетика многих стран мира претерпевает значительные изменения, цель которых — обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех.



Механизмы поддержки ВИЭ

Федеральный закон № 35-ФЗ
«Об электроэнергетике»

Оптовый рынок

Розничный рынок

Продажа мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ и ТБО (Постановления № 449, 240)

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)

Основные параметры механизма поддержки ВИЭ на оптовом рынке

Плановые и фактические объемы вводов объектов ВИЭ

Вид ВИЭ	Объем квот, МВт	Факт отбора, МВт	Оставшиеся квоты, МВт
ВЭС	3276,8	3305,5	75,8
СЭС	1759,4	1802,5	0
МГЭС	389,8	159,7	229,3
ТБО	445	335	110
Итого	5869	5602	417

- Конкурсным отбором предусмотрена опция, позволяющая отобрать объемы квот на 10% больше плановых объемов

КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА:

- Ежегодный **конкурсный отбор** проектов ВИЭ, начиная с 2013 года – на 5 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
- Срок действия договора – **15 лет**
- В случае не выполнения целевого уровня локализации предусмотрены **штрафные санкции**

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**
- Конкурсным отбором предусмотрена опция, позволяющая отобрать на 10% больше плановых объемов

Основные параметры механизма поддержки ВИЭ

С 1 января 2022 г. приобретение электрической энергии (мощности) у ВИЭ предусмотрено только в случае, если такие генерирующие объекты включены в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона по итогам конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов.

При этом объем выработки ВИЭ не должен превышать 5 % совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенного в сводном прогнозном балансе на год, в котором проводится отбор проектов.



ПОКУПКА У РОЗНИЧНЫХ ВИЭ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В 2022 ГОДУ



№ п/п	Субъект РФ	Наименование ВИЭ генерации	Собственник	Установленная мощность, кВт	Тип ВИЭ	Объем покупки у ВИЭ генерации э/э в целях компенсации потерь в 2021 году, млн. кВтч	Тариф ВИЭ, руб/тыс. кВтч	Объем покупки э/э в целях компенсации потерь в 2021 году у ГП, млн.кВтч	Тариф ГП, руб/тыс. кВтч	Превыше ние тарифа ВИЭ над тарифом ГП, раз
1	Белгородская область	ООО "АльтЭнерго"	ООО "АльтЭнерго"	2400	биогаз	21,86	8 927,02	655,80	3 004,20	3,0
				1200						4,2
		ООО "Региональная Энергетическая Компания"	ООО "Региональная Энергетическая Компания"	525	биогаз	2,92	12 640,00			4,2
2	Орловская область	ООО "Лыковская ГЭС"	ООО "Лыковская ГЭС"	1300	вода	5,520	7 763,00	202,48	2 830,05	2,7
3	Оренбургская область	ВЭС «ЭкоСельЭнерго»	ООО «ЭкоСельЭнерго»	925	ветер	1,90	5 864,01	708,09	3 354,14	1,7
		ВЭС «Энергоконтракт»	ООО «Энергоконтракт»	30	ветер	0,01	2 466,12			0,7
4	Республика Адыгея	СЭС «Адыгейская»	ООО "Возобновляемые источники энергии" (ГК Хевел)	4000	солнце	8,98	17 874,25	2 493,09	3 573,47	5,0
		СЭС «Шовгеновская»	ООО "Возобновляемые источники энергии" (ГК Хевел)	4500	солнце					
5	Вологодская область	ООО "Мини ТЭЦ Белый Ручей"	ОАО "ТГК-2"	6000	биомасса	34,63	4 195,00	309,00	3 178,00	1,3
6	Карачаево-Черкесская Республика	Новокарачаровская МГЭС	ЗАО "Фотон"	1200	вода	7,37	4 173,33	170,28	1 962,66	2,1
7	Чеченская Республика	Наурская СЭС	ООО "Хевел РГ" (ГК Хевел)	4500	солнце	0,72	18 051,18	1 127,26	1 636,28	11,0
		Малая гидроэлектростанция "Кокадой"	ГУП "ЧГК"	1300	вода	7,49	3 656,62			2,2

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 HBB 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 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 HBB 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

ТСО обязаны приобретать потери в объеме до 5% у производителей ВИЭ.



- Рост затрат на компенсацию потерь
- Рост объема транзитных потерь электроэнергии



- Замещение собственной НВВ сетевых компаний вследствие высокого тарифа на э/э, выработанную ВИЭ
- Некомпенсированные расходы из-за превышения норматива, учитываемого в ТБР

касательно вопросов стимулирования использования возобновляемых источников энергии в части, затрагивающей интересы Группы компаний Россети, предполагаются к реализации следующие меры:



- переход от принципа регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию, производимую на квалифицированных генерирующих объектах и продаваемую сетевым организациям в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства таких организаций, к принципу установления предельных максимальных уровней цен (тарифов) на такую электрическую энергию и определения соответствующих цен на нее в рамках конкурсных процедур по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;



- совершенствование порядка заключения договоров купли-продажи электрической энергии с сетевыми организациями в отношении квалифицированных генерирующих объектов, уточнение условий таких договоров, а также упрощение процедуры определения объемов продажи электрической энергии по таким договорам.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!