

**О проекте Постановления Правительства РФ «О внесении
изменений в некоторые акты Правительства Российской
Федерации по вопросам стимулирования использования
возобновляемых источников энергии на оптовом рынке
электрической энергии и мощности»**



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

Докладчик: Бирюков М.А.

22 марта 2013 года



- Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии», разработанный Минэнерго России
- Проект распоряжения Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. №1-р, и установлении предельных величин капитальных затрат на возведение генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии

Предлагаемый механизм ДПМ ВИЭ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

Наименование	Показатель
Предлагаемый механизм поддержки ВИЭ	ДПМ ВИЭ
Срок окупаемости	8-10 лет
Уровень доходности (WACC), %	14%
Предполагаемый уровень ввода ВИЭ, МВт	11 031

Согласно разработанному Минэнерго проекту ПП РФ и РП РФ о мерах поддержки ВИЭ предлагается установить удельные капитальные и эксплуатационные затраты:

Технологии ВИЭ	Капитальные затраты (руб./кВт)				Эксплуатац. затраты (тыс.руб./МВт*мес)
	2014	2015	2016	2017	2012
Ветряные ЭС	77 273	80 979	84 943	89 016	177
Малые ГЭС	188 891	198 146	208 054	218 248	190
ЭС на биомассе	130 037	135 386	141 089	146 893	457
ЭС на биогазе	188 862	196 630	204 913	213 342	453
Солнечные ЭС	133 352	137 089	141 064	145 017	273

Значение удельных капитальных и эксплуатационных затрат для существующих объектов ДПМ нового строительства согласно ПП РФ от 13.04.2010 № 238

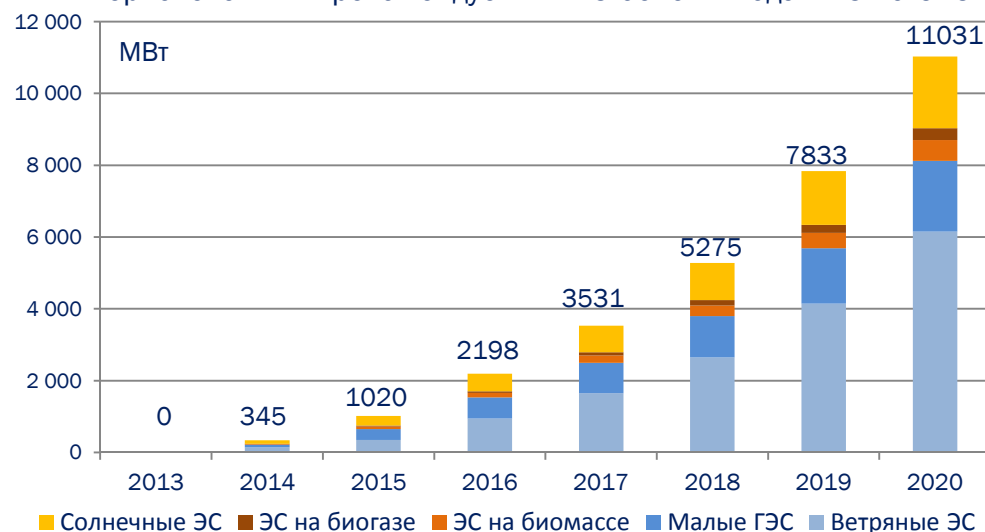
Вид ДПМ	Капитальные затраты 2010 г. (руб./кВт)	Эксплуатац. затраты тыс.руб./МВт*мес
газ		
> 250 МВт	28 770	94
150<P<250МВт	34 440	94
< 150 МВт	41 850	94
уголь		
> 225 МВт	49 175	145
< 225 МВт	53 450	145

Первоначальные данные по вводу ВИЭ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

Первоначальный рекомендуемый МЭ объем ввода ВИЭ на ОРЭМ

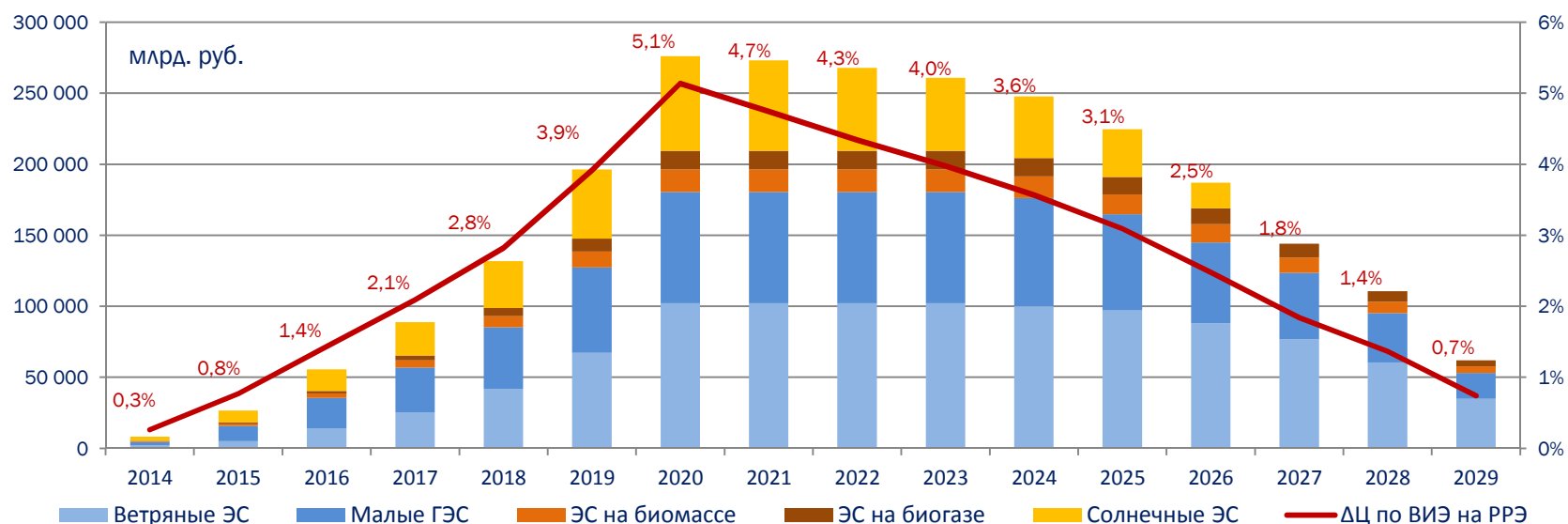


Первоначальный объем ввода на ОРЭМ до 2020 года – **11 031 МВт**

Суммарный платеж оптового рынка до 2029 года – **2 561,4 млрд. руб.**

Максимальное увеличение цены на РРЭ достигает значений **3,1%-5,1%** в период с 2019 по 2025 гг.

Первоначальные данные: суммарный платеж оптового рынка, Δ к цене на розничном рынке

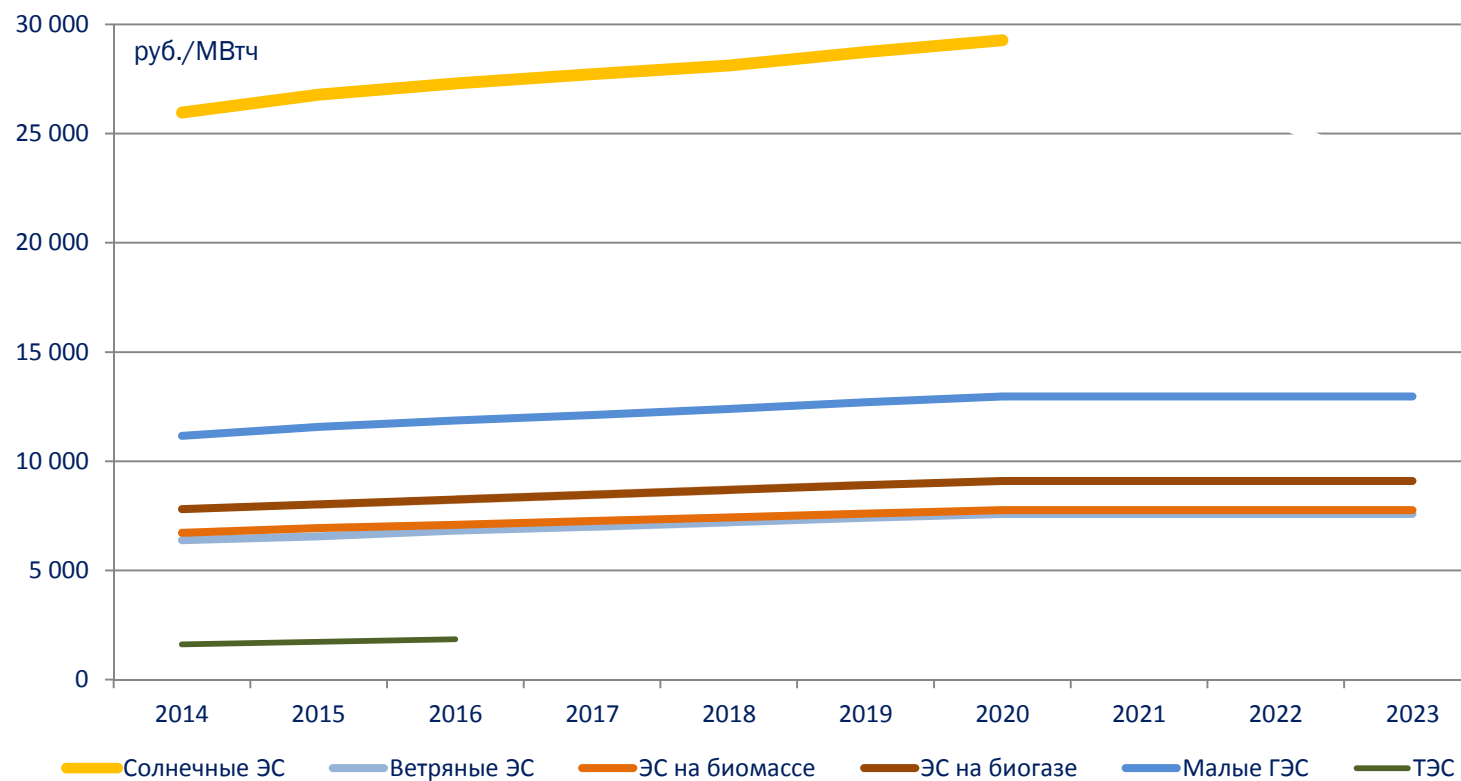


Источник данных: Минэнерго РФ, оценка НП «Сообщество потребителей энергии»

Среднеотпускная цена за МВт*ч электроэнергии (с учетом мощности) ВИЭ и существующих ТЭС



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ



Солнечная энергия в 16 раз дороже существующей тепловой генерации, энергия,
произведенная на малых ГЭС – в 7 раз, ветер, биомасса и биогаз – в 4 раза

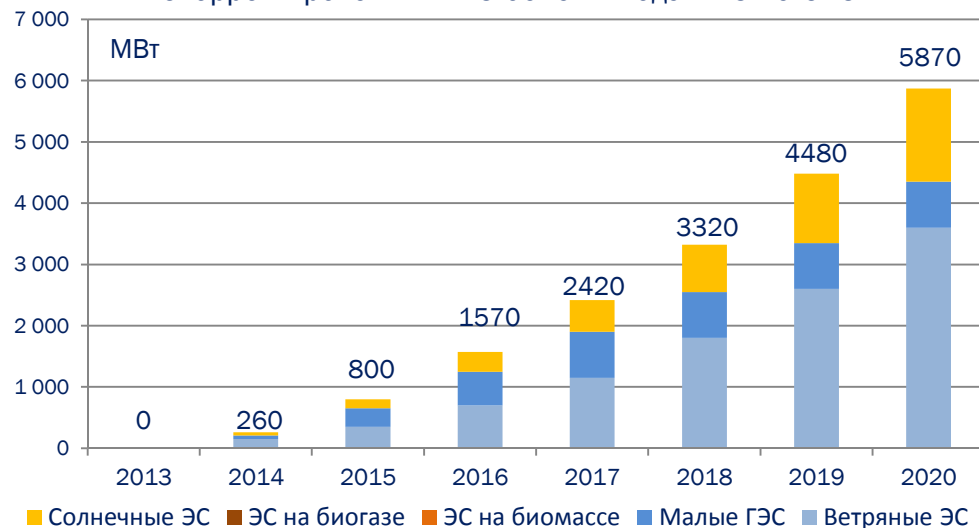
Рост цены для конечного потребителя неизбежен

Скорректированные Минэнерго РФ данные по вводу ВИЭ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

Скорректированный МЭ объем ввода ВИЭ на ОРЭМ



Скорректированный объем ввода на ОРЭМ до 2020 года – **5 870 МВт**

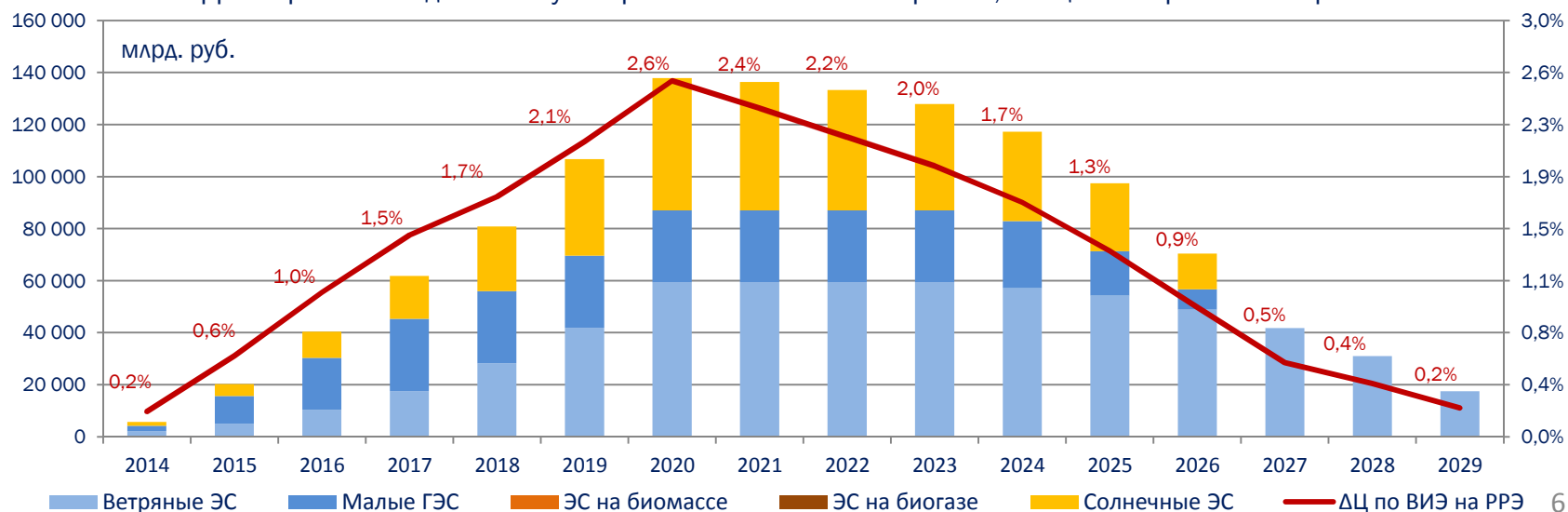
Суммарный платеж оптового рынка до 2029 года – **1 226,2 млрд. руб.**

Максимальное увеличение цены на РРЭ достигает значений **1,7%-2,6%** в период с 2018 по 2024 гг.

Экономия от корректировки объемов ввода ВИЭ на ОРЭ составила **1 335,2 млрд. руб.**

6

Скорректированные данные: суммарный платеж оптового рынка, Δ к цене на розничном рынке



6

Источник данных: Минэнерго РФ, оценка НП «Сообщество потребителей энергии»

Меры поддержки ВИЭ в энергетике: предлагаемое решение



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

1. Строить объекты ВИЭ только в изолированных районах, что позволит:

- экономить топливо для существующих дизельных установок
- экономить бюджетные средства, выделяемые для закупки дорогого топлива

2. Обеспечить проекты строительства ВИЭ длинными дешевыми кредитами.

(средства Пенсионного фонда России или кредиты государственных банков).

3. Полный отказ как от механизма ДПМ ВИЭ на оптовом рынке, так и любых других механизмов субсидирования ВИЭ за счет потребителей!!!

4. Отказ от механизма покупки сетевыми организациями электроэнергии, произведенной ВИЭ в целях компенсации потерь

Перераспределение государственных дотаций в пользу ВИЭ, субсидирование строительства за счет бюджета, обеспечение длинными дешевыми кредитами решило бы проблему окупаемости ВИЭ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

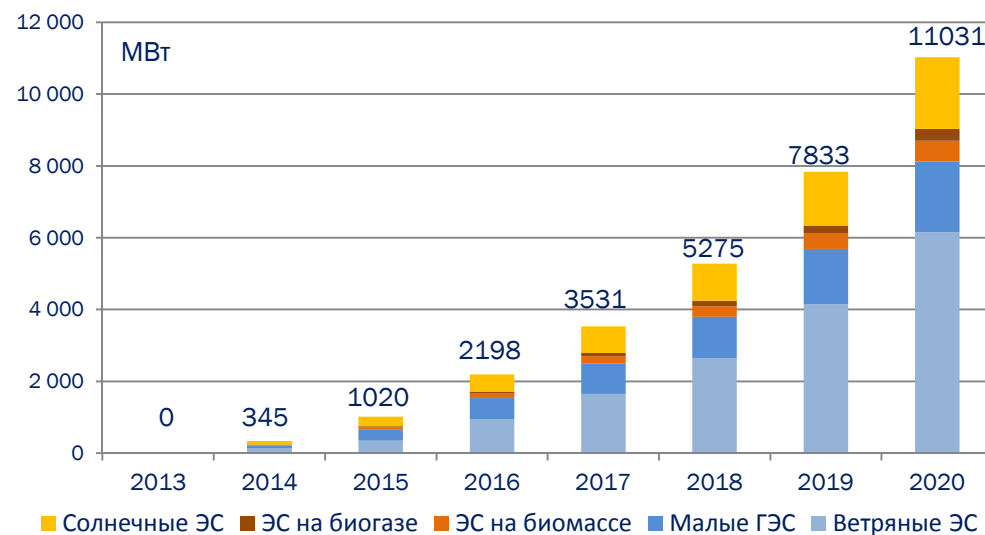
ПРИЛОЖЕНИЯ

Первоначальные данные по вводу ВИЭ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

Первоначальный рекомендуемый МЭ объем ввода ВИЭ на ОРЭМ



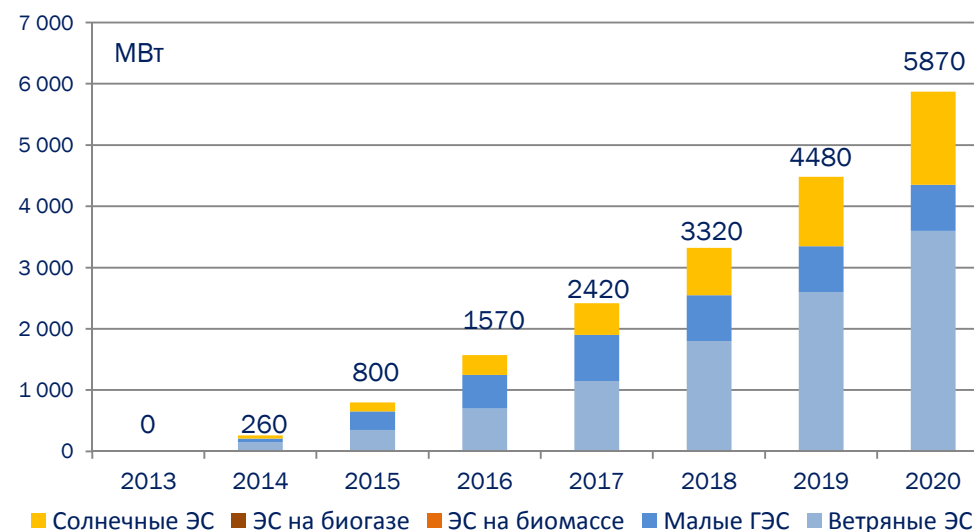
Технологии ВИЭ	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Солнечные ЭС	0	100	270	490	740	1 030	1 490	2 000
Ветряные ЭС	0	150	350	950	1 650	2 650	4 150	6 150
ЭС на биомассе	0	20	70	120	200	300	420	580
ЭС на биогазе	0	10	25	50	90	150	230	330
Малые ГЭС	0	65	305	588	851	1 145	1 543	1 971
Всего:	0	345	1 020	2 198	3 531	5 275	7 833	11 031

Скорректированные Минэнерго РФ данные по вводу ВИЭ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ

Скорректированный МЭ объем ввода ВИЭ на ОРЭМ



Технологии ВИЭ	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Солнечные ЭС	0	50	150	320	520	770	1 130	1 520
Ветряные ЭС	0	150	350	700	1 150	1 800	2 600	3 600
ЭС на биомассе	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭС на биогазе	0	0	0	0	0	0	0	0
Малые ГЭС	0	60	300	550	750	750	750	750
Всего:	0	260	800	1 570	2 420	3 320	4 480	5 870