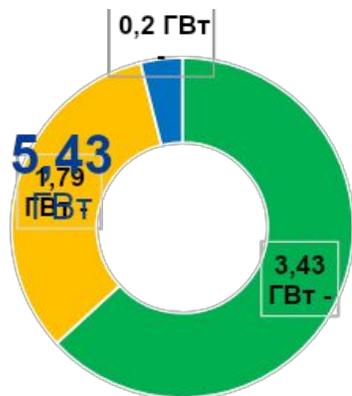




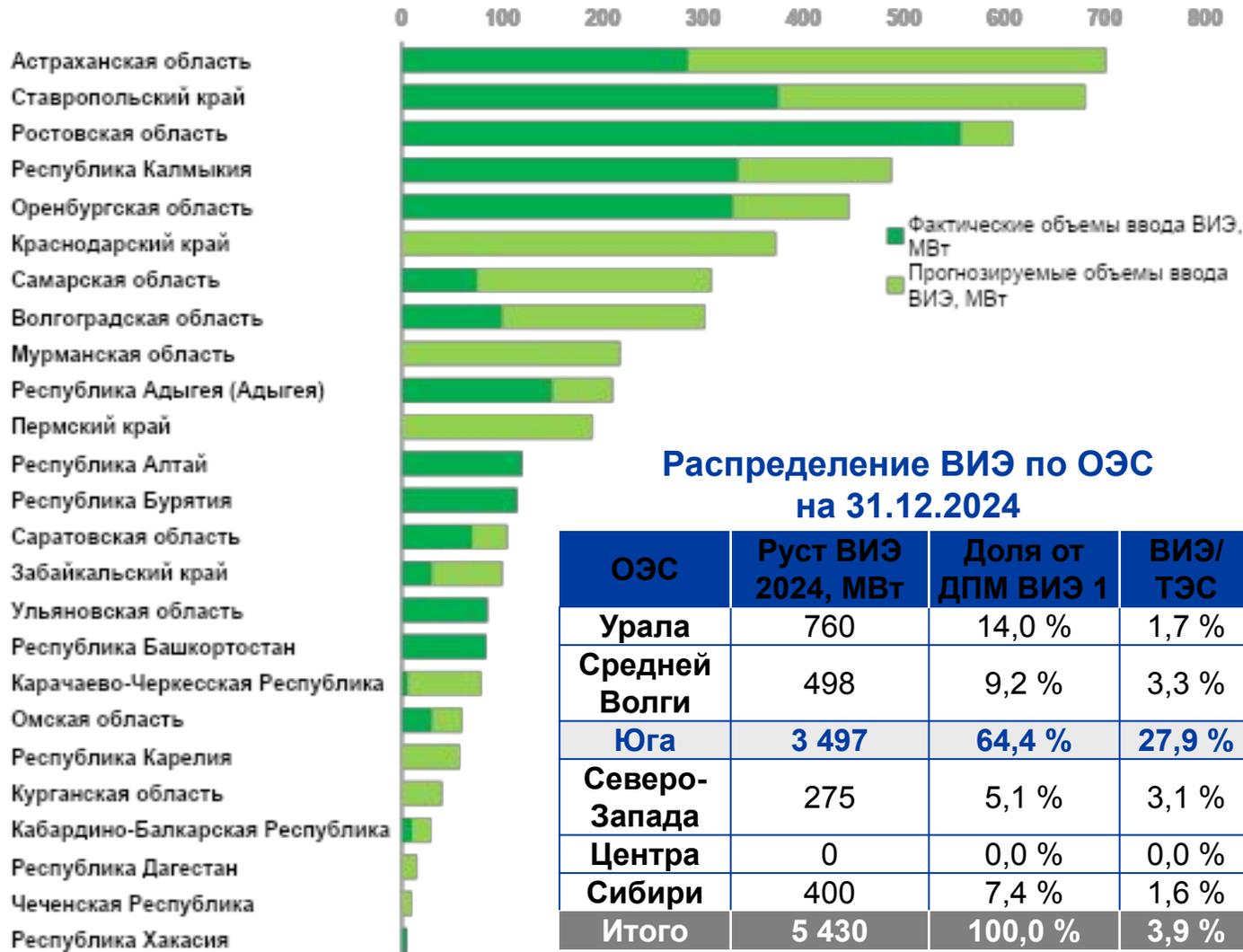
СЭС, ВЭС в ЕЭС России: объемы и размещение

Программа поддержки ДПМ ВИЭ-1 (2014–2024 годы)



**Фактически
введено на
01.09.2021 –
2 902 МВт**

Фактические и прогнозируемые вводы объектов ВИЭ ДПМ ВИЭ-1



Программа поддержки ДПМ ВИЭ-2 (2025–2030 годы)

**5
ГВт**

**К 2030 году доля
объектов ВИЭ,
работающих в
составе ЕЭС
России, составит
более 10 ГВт**

Распределение ВИЭ по ОЭС на 31.12.2024

ОЭС	Руст ВИЭ 2024, МВт	Доля от ДПМ ВИЭ 1	ВИЭ/ТЭС
Урала	760	14,0 %	1,7 %
Средней Волги	498	9,2 %	3,3 %
Юга	3 497	64,4 %	27,9 %
Северо-Запада	275	5,1 %	3,1 %
Центра	0	0,0 %	0,0 %
Сибири	400	7,4 %	1,6 %
Итого	5 430	100,0 %	3,9 %



Агрегированное управление спросом

2



Внедрение в апреле 2021 г. новых критериев задействования ресурсов управления спросом в РСВ позволило вывести на новый уровень величину получаемого эффекта.

В рамках продления «пилота» на 2022 год планируется отработать механизмы, стимулирующие к повышению исполняемости договоров оказания услуг по управлению спросом, в том числе: квалификационные испытания, повышенная финансовая ответственность за неисполнение, возможность частичного исполнения, введение минимального порога готовности, установление требований к минимальному объему снижения потребления.

Целевая модель управления спросом – учет ресурсов управления спросом на всех стадиях планирования и во всех секторах рынка – КОМ, ВСВГО, РСВ, БР.

Планируется реализовать селективное использование ресурсов управления спросом – в рамках события управления спросом будут разгружаться только те потребители, разгрузка которых приводит к оптимальному экономическому результату (а не все одновременно, как на этапе пилотного проекта. 5 событий рассчитывается индивидуально для каждого объекта). Неодновременное использование ресурса позволит увеличить, при необходимости, количество событий управления спросом.

Прорабатывается вопрос оценки и учета влияния управления спросом на сокращение выбросов CO₂.





Совершенствование процессов перспективного планирования в ЕЭС России. Новые функции АО «СО ЕЭС»

Начиная с 01.01.2023 (СиПР на период с 2023 г.)

Обеспечение централизованного проектирования развития энергосистем

Разработка документов по перспективному развитию электроэнергетики:

- 1 ■ генеральная схема размещения объектов электроэнергетики
- схема и программа развития электроэнергетических систем России (включая ЕЭС, тех. изолир. системы, решения по развитию электроэнергетики регионов)

2 **Определение технических решений по СВМ, СВЭ при реализации особо значимых проектов** (поручения Президента, Правительства, Минэнерго, нац. проекты и т.д.), разработка ТЭО по и выводу из эксплуатации ГЭС, АЭС

3 **Формирование, поддержание информационных и перспективных расчетных моделей энергосистем. Безвозмездное предоставление заинтересованным лицам для разработки ТЭО и проектирования модели энергосистемы в формате CIM**

4 **Экспертная поддержка Минэнерго России при организации проведения, рассмотрении и оценке результатов НИР по применению в энергосистеме перспективных технологий и инновационных решений**

ОДУ в изолированных системах

5 **До 31.12.2023** выполнение функций по проектированию перспективного развития энергосистем в отношении всех изолир. систем

6 **Принятие с 01.01.2024** и выполнение всех функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных энергосистемах **Дальневосточного федерального округа**

<p>! Повышение качества планирования развития электроэнергетики, обоснованности и прозрачности технических решений, в т.ч. в</p>	<p>Равноправный доступ к цифровым информационным и расчетным моделям. Сокращение сроков и снижение издержек на проектирование</p>	<p>Единая техническая политика в ЕЭС России и изолированных системах</p>	<p>Развитие научно-технической базы и повышение уровня технического развития отрасли</p>
--	--	---	---