



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

Особенности отбора исполнителей услуг по управлению спросом на 3 кв. 2021 г.

21.05.2021



Предпосылки для внедрения управления спросом

Предпосылкой к активному внедрению технологии управления спросом на электрическую энергию является рост технологических возможностей для изменения потребителями режимов собственного электропотребления в силу развития технологий телекоммуникаций, средств автоматизации производства, распространения распределенной генерации и накопителей энергии.

Использование такого ресурса позволяет повысить эффективность работы энергосистемы и создает новые механизмы оптимизации затрат на энергоснабжение для потребителей, а также увеличивает использование эффективной генерации.

При реализации проекта управления спросом на электрическую энергию применяется принцип технологической нейтральности в отношении используемых конечными потребителями технологий управления собственным электропотреблением, что приводит к конкуренции технологий и внедрению наиболее эффективных решений.

Внедрение управления спросом на электроэнергию приводит к трансформации роли потребителей в энергосистеме, позволяющей им самостоятельно выступать поставщиками ресурсов регулирования баланса в энергосистеме.



Управление спросом – ключевые решения

ЦЗСП для потребителей оптового рынка э/э	Правительство РФ	Постановление от 20.07.2016 № 699	Внесены изменения в Правила оптового рынка электроэнергии в части введения ценозависимого потребления. С 2020 года объемы ЦЗСП учитываются в спросе на мощность при проведении КОМ.
---	------------------	-----------------------------------	---



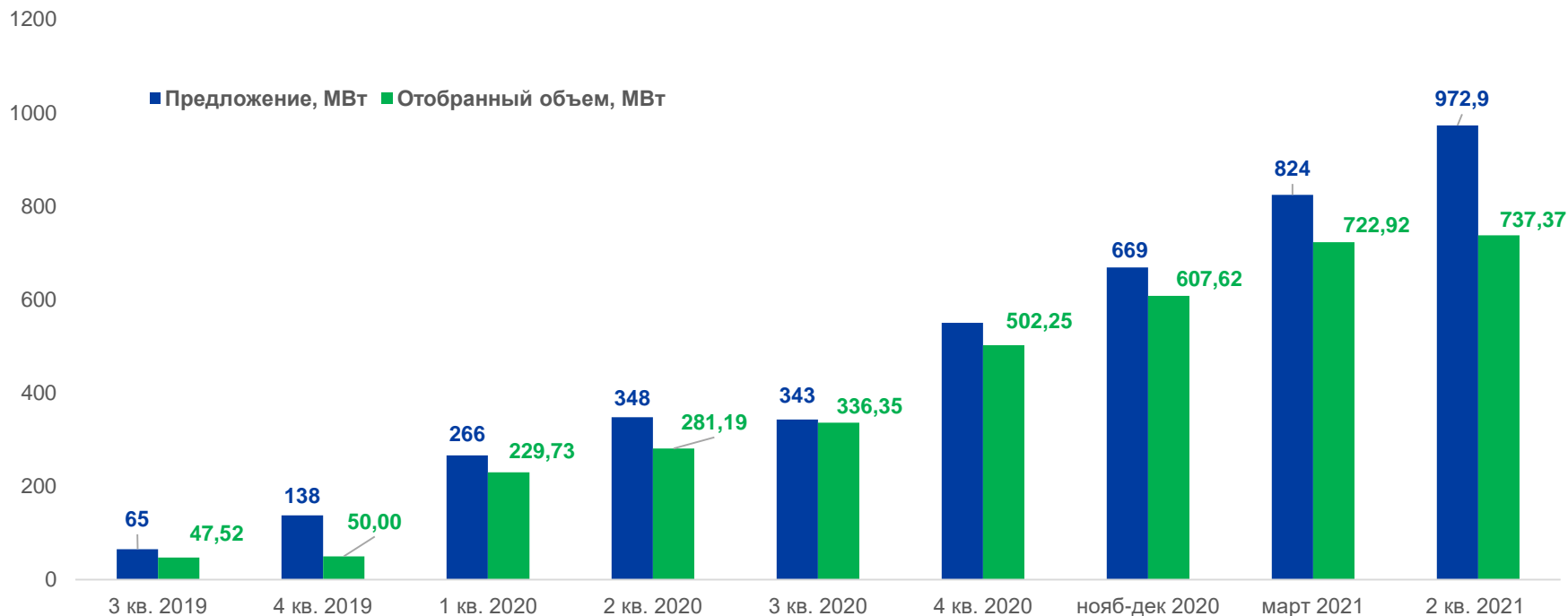
Агрегаторы управления спросом	Президиум Совета при Президенте Российской Федерации	Протокол заседания по модернизации экономики и инновационному развитию России № 4 от 28.09.2016 г.	Одобрена Дорожная карта НТИ «Энерджинет»
	Правительство РФ	Распоряжение от 28.04.2018 № 830-р (актуализировано Распоряжением от 09.06.2020 № 1526-р)	Утвержден план мероприятий по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации НТИ «Энерджинет»
	Правительство РФ	Постановление от 20.03.2019 № 287	Утвержден Пилотный проект управлению спросом потребителей розничного рынка электроэнергии
	Правительство РФ	Постановление от 08.02.2021 № 132	Срок действия пилотного проекта продлен на 2021 год



Динамика объемов управления спросом розничных потребителей

4

Динамика управления спросом

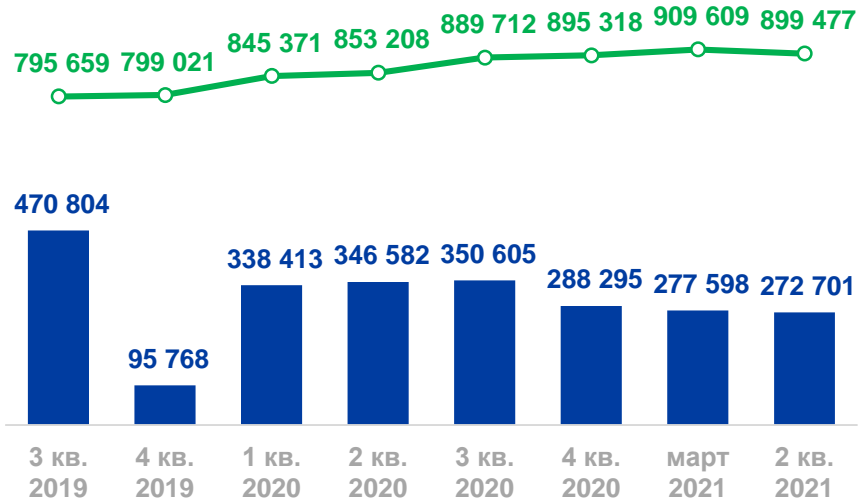




Оценка рыночной цены

5

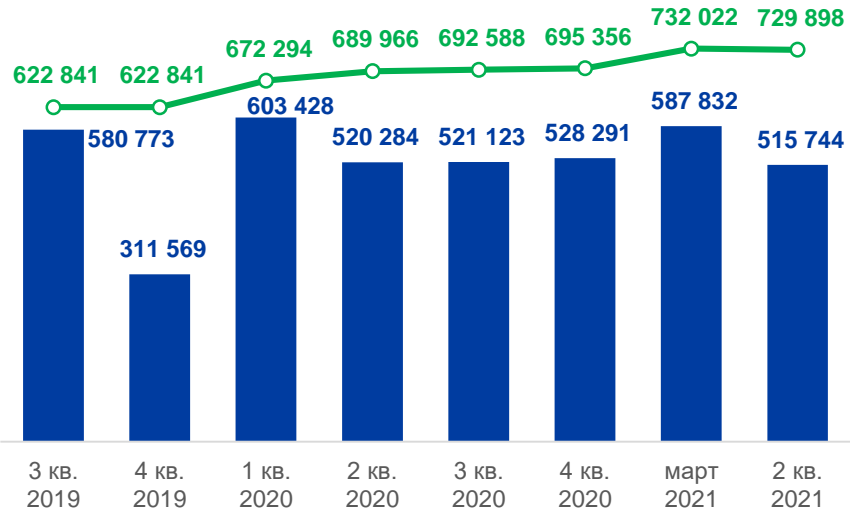
1 ЦЗ



■ Средневзвешенная цена оказания услуг по итогам отбора, руб./МВт в мес.

○— Предельная цена оказания услуг, руб./МВт в мес.

2 ЦЗ



■ Средневзвешенная цена оказания услуг по итогам отбора, руб./МВт в мес.

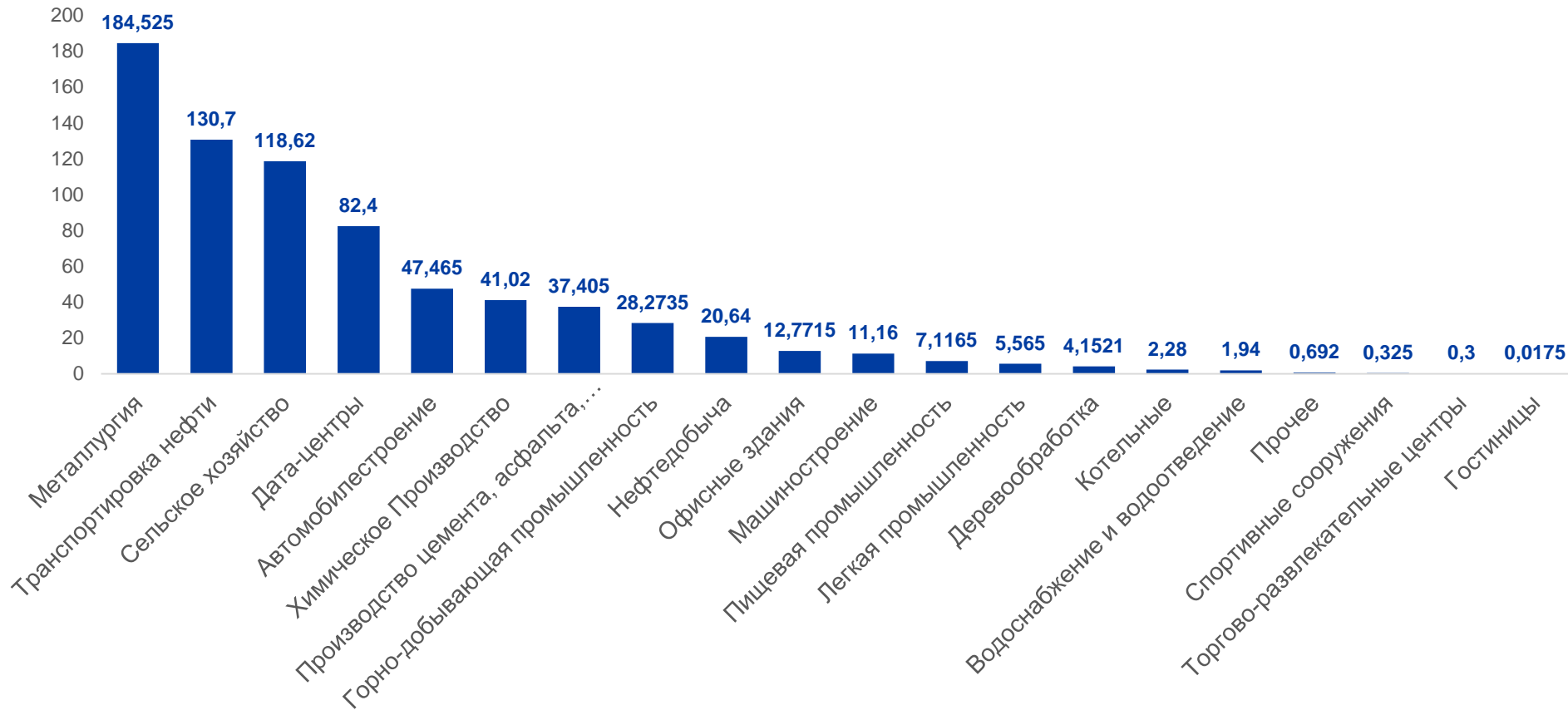
○— Предельная цена оказания услуг, руб./МВт в мес.

Рынок высококонкурентный и под действием конкуренции цены складываются существенно ниже предельных значений



Распределение отобранных плановых объемов снижения по отраслям промышленности, МВт (2 кв. 2021 года)

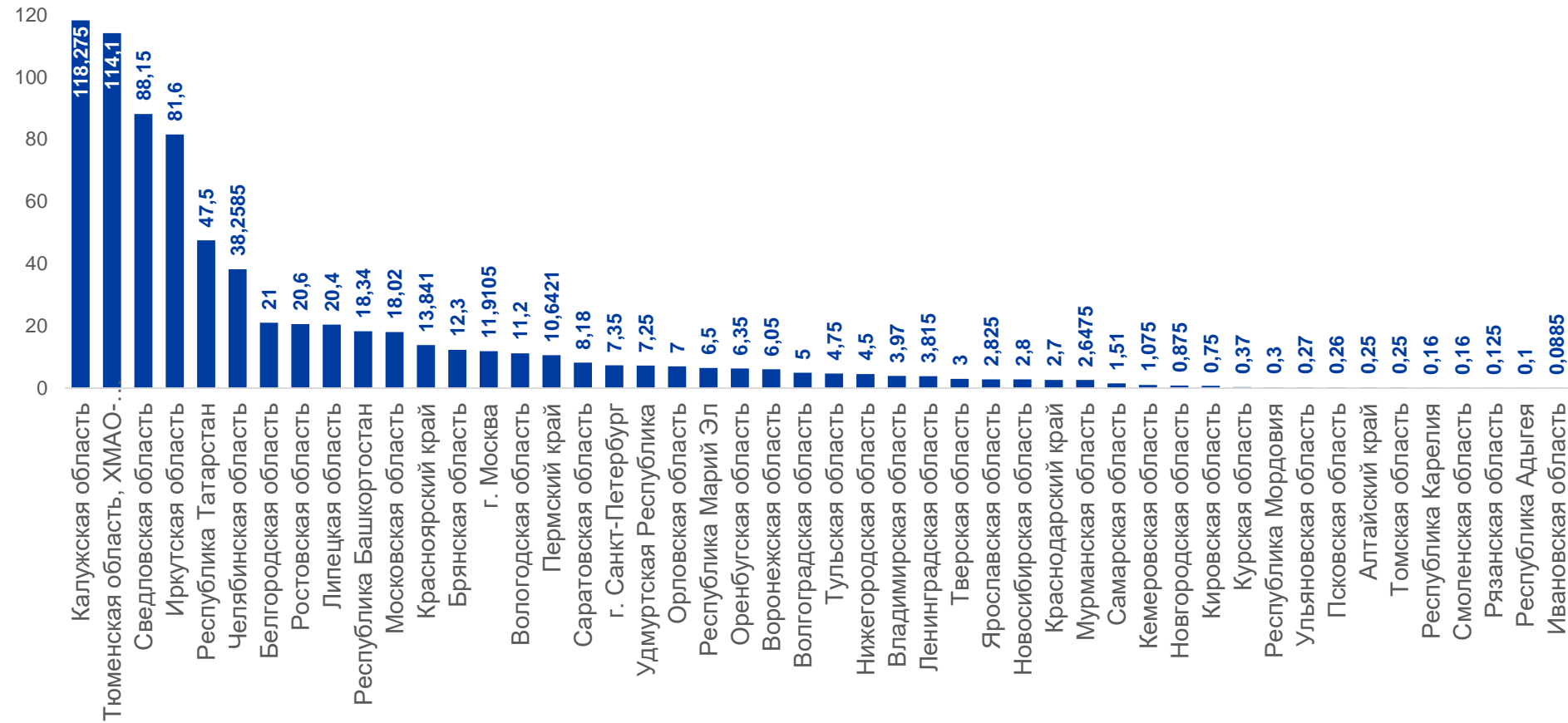
6





Распределение отобранных плановых объемов снижения по регионам присутствия потребителей, МВт (2 кв. 2021 года)

7





Планируемые сроки проведения отборов и оказания услуг

1. Оказание услуг в 3 квартале 2021.

Публикация извещения о проведении отборов – 28.05.2021.

Прием заявок – 10.06-11.06.21

Переторжка не предусмотрена.

Подведение итогов и публикация Протокола о составе субъектов – 21.06.2021.

2. Оказание услуг в 4 квартале 2021.

Публикация извещения о проведении отборов – 06.09.2021.

Прием заявок – 16.09-17.09.21

Переторжка не предусмотрена.

Подведение итогов и публикация Протокола о составе субъектов – 27.09.2021.



Предельный объем средств на оплату услуг

9

ФАС России приказом от 20.02.2021 № 142/21 установлен предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности на 2 п/г 2021 года в размере 5,161 руб./МВт*ч. Предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по управлению спросом на электрическую энергию, на период с марта по декабрь 2021 года составляет **2 117 827 тыс. руб.**

В соответствии с ПП при проведении конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию предельный объем средств, предназначенных для оплаты таких услуг, принимается равным доле от величины, учтенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при расчете предельных уровней цен (тарифов) на оказываемые системным оператором услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, пропорционально периоду оказания услуг, к которой добавляются средства, не использованные системным оператором по итогам завершенных расчетных периодов оказания услуг.

Объем средств, не использованных за период март-апрель 2021 г., составил **233 949 тыс. руб.**

Предельный объем средств для оплаты услуг в 3 кв. составит **869 297 тыс. руб.** (на 36,8% выше чем 2 кв. 2021).

В том числе:

1 ЦЗ – 671 793 тыс. руб.

2 ЦЗ – 197 504 тыс. руб.



Критерии события управления спросом

10

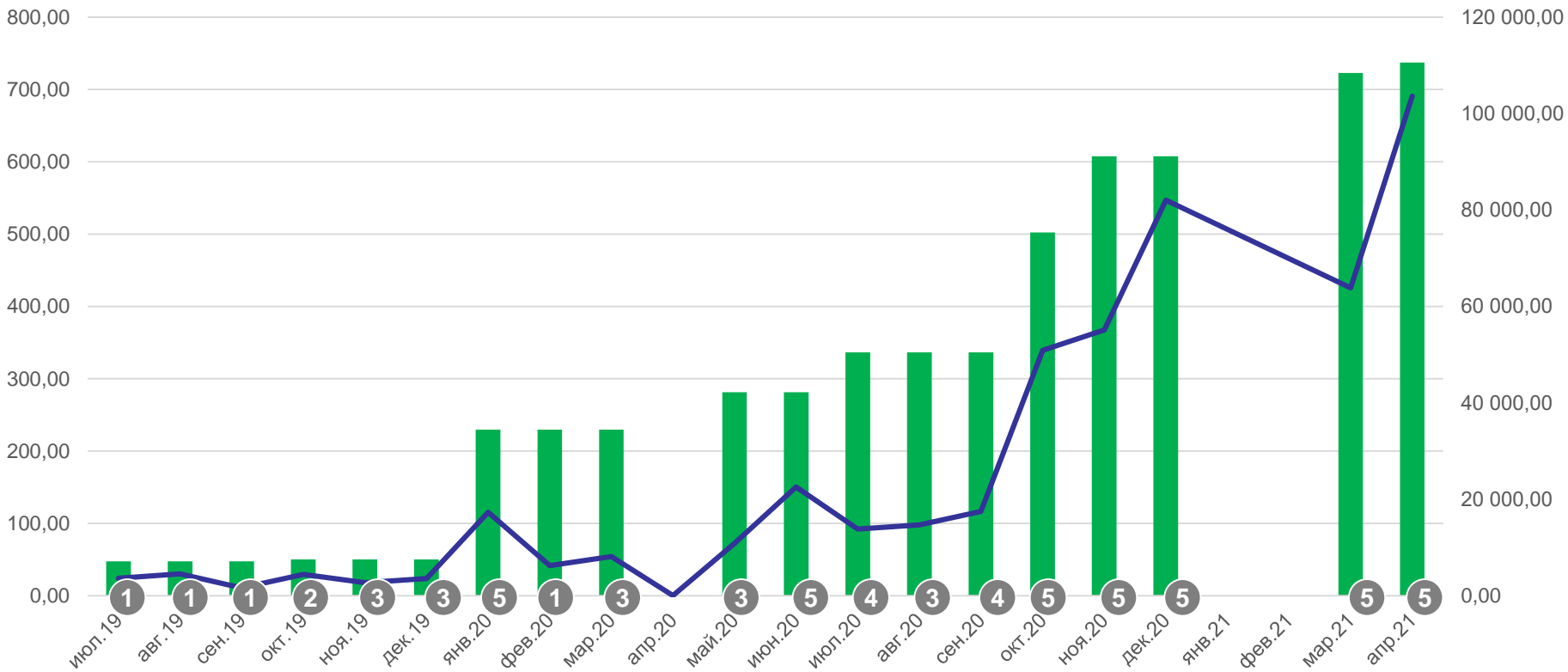
НС Ассоциации «НП Совет рынка» с 01.04.2021 установлены новые критерии задействования ресурсов управления спросом в РСВ :

- каждый рабочий день производится два расчета РСВ с учетом управления спросом и без учета;
- производится расчет экономического эффекта от задействования ресурсов управления спросом. Экономический эффект рассчитывается как просуммированная по часам суток разность цен расчета 1 и расчета 2 умноженная на объем покупки РСВ;
- в случае если величина экономического эффекта от задействования ресурсов управления спросом положительная и превышает среднюю величину эффекта за предыдущие N рабочих дней более, чем на $K\%$, то используется расчет с учетом задействования ресурсов управления спросом.
- N – количество рабочих дней, K – величина превышения;
- Порядок установления значений параметров N и K публикуется Системным оператором на официальном сайте не позднее чем за 3 рабочих дня до начала расчетного месяца;
- результаты расчета экономического эффекта публикуются на сайте АО «АТС»



Динамика эффекта на РСВ

11



1 Количество событий управления спросом  Объем, МВт  Эффект в РСВ, тыс. руб.



Информация о развитии механизма по управлению спросом

12



Раздел «Технология ценозависимого потребления»
на сайте АО «СО ЕЭС»: <http://so-ups.ru/?id=dr>

Электронная почта: dsm@so-ups.ru

Телеграм-канал
[@dsm_so](https://t.me/dsm_so)





СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Частота в ЕЭС, Гц

50,000

member of



[О компании](#)

[Деятельность](#)

[Филиалы и представительства](#)

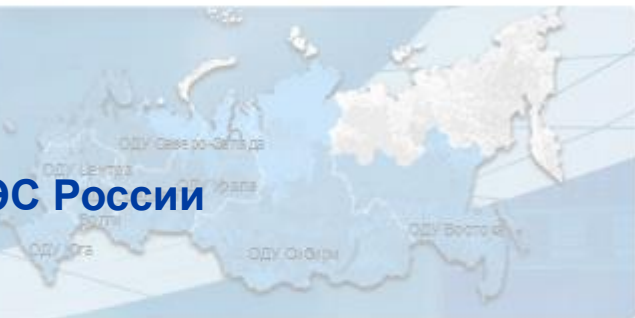
[Новости](#)

[Контакты и реквизиты](#)

[ЕЭС России](#)

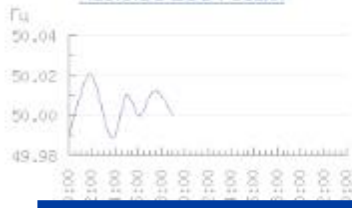
www.so-ups.ru

Оперативная информация о работе ЕЭС России



Индикаторы ЕЭС

Частота в ЕЭС России



Температура в ЕЭС России



Новости Системного оператора

31.07.2018 13:54

Технический комитет по стандартизации «Электроэнергетика» подвел итоги работы в 2018 году и обсудил актуальные вопросы деятельности

25 июля в АО «СО ЕЭС» состоялось очное заседание технического комитета по стандартизации ТК 018 «Электроэнергетика» Росстандарта и Межгосударственного технического комитета по стандартизации МТК 541 «Электроэнергетика»

30.07.2018 15:48

Состоялось годовое общее собрание акционеров АО «Системный оператор Единой энергетической системы»

В соответствии с законодательством Российской Федерации полномочия общего собрания акционеров АО «СО ЕЭС», 100 % голосующих акций которого находятся в собственности Российской Федерации, осуществляются Федеральным агентством по управлению государственным имуществом (Росимущество)

