



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Снижение углеродного следа от применения управления спросом в январе 2022 года

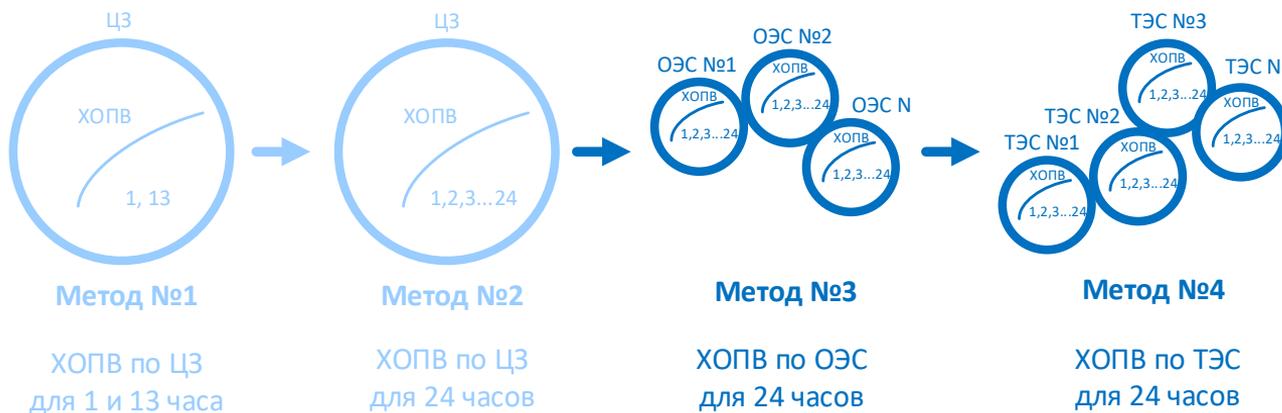


- **Переход на новую методологию расчета выбросов CO₂ – метод №4**
- **Сравнение расчетов предельных УРУТ ТЭС по методу № 3 и 4 за 25.01.22**
- **Параметры снижения углеродного следа от применения DR в январе 2022 г.**
- **Методология расчета снижения углеродного следа от применения DR для участника (объекта) DR**
- **Выводы**



Переход на новую методологию расчета выбросов CO₂ – метод №4

3

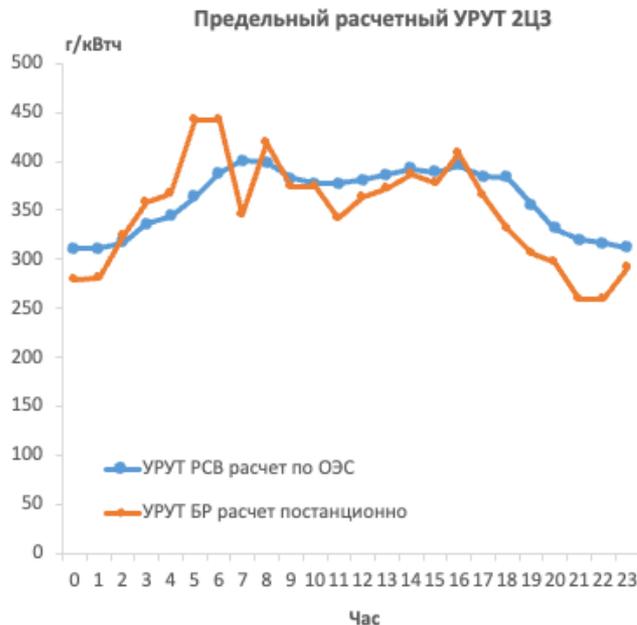
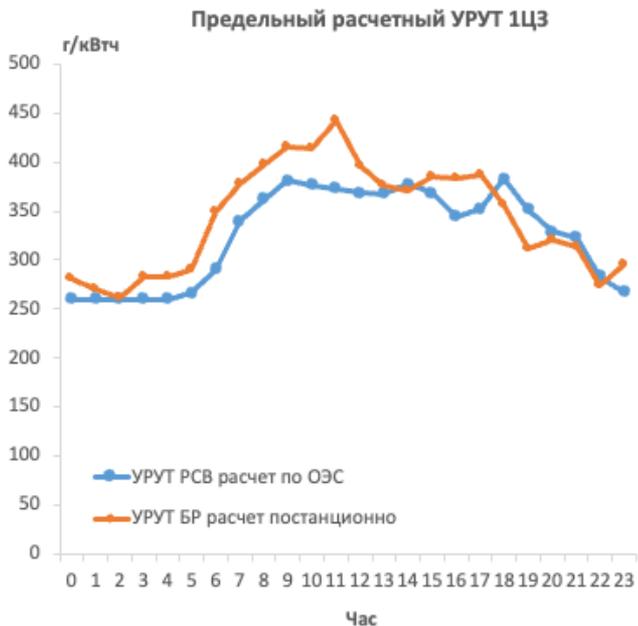


Переход от укрупненных расчетов с учетом загрузки ТЭС в РСВ укрупненно по ОЭС к расчетам с учетом загрузки каждой ТЭС в БР – уточнил картину участия замыкающих ТЭС в покрытии суточной неравномерности, что повысило точность расчетов предельных выбросов CO₂

* ХОПВ – характеристика относительных приростов выбросов CO₂



Сравнение расчетов предельных УРУТ ТЭС по методу № 3 и 4 за 25.01.22



Картина предельных УРУТ замыкающих объемов ТЭС суммарно по ОЭС и по каждой ТЭС в отдельности с использованием разных временных срезов (РСВ и БР) – изменилась в разрезе суток, учитывая реальные почасовые параметры каждой ТЭС в БР



Параметры снижения углеродного следа от применения DR* в январе 2022 г.

5

Дата	Снижение выбросов 1 ЦЗ, тCO2	Снижение выбросов 2 ЦЗ, тCO2	DR 1ЦЗ, МВтч	DR 2ЦЗ, МВтч	SR_MEF 1ЦЗ, т/МВтч	SR_MEF 2ЦЗ, т/МВтч
25.01.2022	-3	-59	19	338	-0,141	-0,173
26.01.2022	-1	-31	19	338	-0,044	-0,092
27.01.2022	-2	-83	19	338	-0,084	-0,245
31.01.2022	-2	-90	19	338	-0,113	-0,265
Итого	-7	-262	77	1354	-0,095	-0,194

**269 т составило
снижение выбросов
CO₂ по I и II ценовой
зоне по методу №4**

* - в модели расчета под объемом DR понимается объем задания УС - параметр «объем ЦЗСП» в соответствии с отчетом АО «АТС»
<https://www.atsenergo.ru/results/rsv/dr>



Методология расчета снижения углеродного следа от применения DR для участника (объекта) DR**

Участники программы DR могут самостоятельно оценить свою степень влияния на снижение выбросов CO₂:

$$E_{CO_2} = \Delta SR_{MEF} W_{DR}$$

где: E_{CO_2} - снижение выбросов CO₂, т; ΔSR_{MEF} - эффективность снижения углеродного следа в соответствующей ценовой зоне, т/МВтч; W_{DR} - фактическое суммарное снижение спроса участником (объектом) DR по данным КУ, МВтч.

** - информация предоставляется участникам отборов DR справочно для оценочных расчетов уровня влияния DR на снижение выбросов CO₂



Выводы

1. Снижение углеродного следа за месяц по I и II ЦЗ составило 269 т;
2. Эффективность снижения углеродного следа от применения DR (ΔSR_{MEF}) в I и II ЦЗ в среднем за месяц составила 0,095 и 0,194 т/МВтч;
3. Переход от укрупненных расчетов по ОЭС в РСВ к расчетам по каждой ТЭС в БР – уточнил картину участия замыкающих ТЭС в покрытии суточной неравномерности учитывая реальные почасовые параметры каждой ТЭС в БР, что повысило точность расчетов предельных выбросов CO_2



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Частота в ЕЭС, Гц

50,000

member of



[О компании](#)

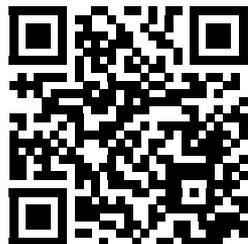
[Деятельность](#)

[Филиалы и представительства](#)

[Новости](#)

[Контакты и реквизиты](#)

[ЕЭС России](#)



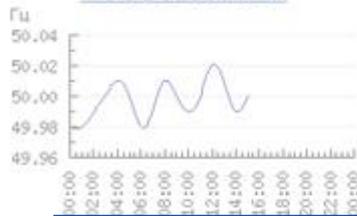
www.so-ups.ru

Оперативная информация о работе ЕЭС России



Индикаторы ЕЭС

Частота в ЕЭС России



Температура в ЕЭС России



Новости Системного оператора

12.08.2017 11:44

Росстандарт одобрил участие системы стандартизации в отрасли

Руководитель Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) Антон Шалзев направил благодарственное письмо в адрес Первого заместителя Председателя Правления АО «СО ЕЭС», председателя технического комитета по стандартизации ТК 016 «Электроэнергетика» Сергея Павлушко

11.08.2017 09:19

Системный оператор и субъекты электроэнергетики Карелии и Мурманской области успешно завершили комплексные испытания

Спасибо за внимание

