



О тарифах на услуги по передаче электрической энергии для малого и среднего бизнеса

Т.А. Иванова
Заместитель начальника Департамента тарифной политики ПАО «Россети»

Октябрь 2024 | г. Санкт-Петербург

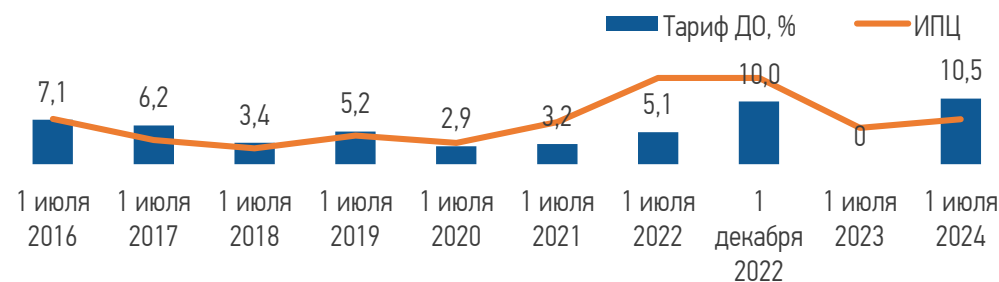
ФИЛИАЛЫ ДО ПАО «РОССЕТИ» ПРИМЕНЯЮТ

- RAB-регулирование в 7 субъектах РФ
- метод долгосрочной индексации в 59 субъектах РФ

Для ряда регионов темпы роста тарифов превышают прогнозируемые темпы, установленные в Прогнозе социально-экономического развития РФ

КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ ДЛЯ ДО

	2009	2010	2011	2013-2024
Доходность на инвестированный капитал	12%	12%	12%	11%



КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ ДЛЯ ЕНЭС

	2010	2011	2012	2013	2014-2024
Доходность на инвестированный капитал	11%	11%	11%	10%	10%

УРОВЕНЬ РОСТА ТАРИФА ДЛЯ ЕНЭС, %



В соответствии с ППРФ от 14.11.2022 № 2053 динамика тарифа на услуги по передаче с 01.12.2022 и на весь 2023 календарный год была определена на уровне +9%

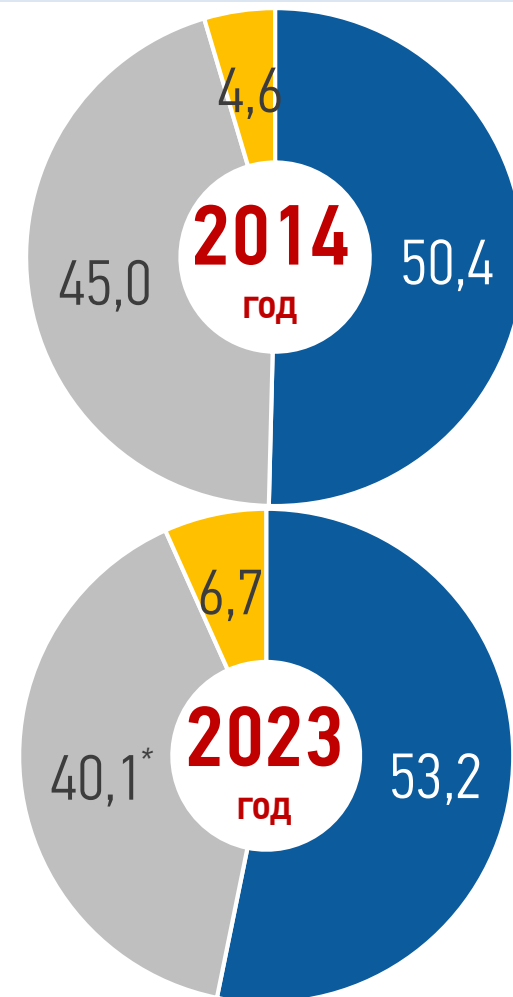
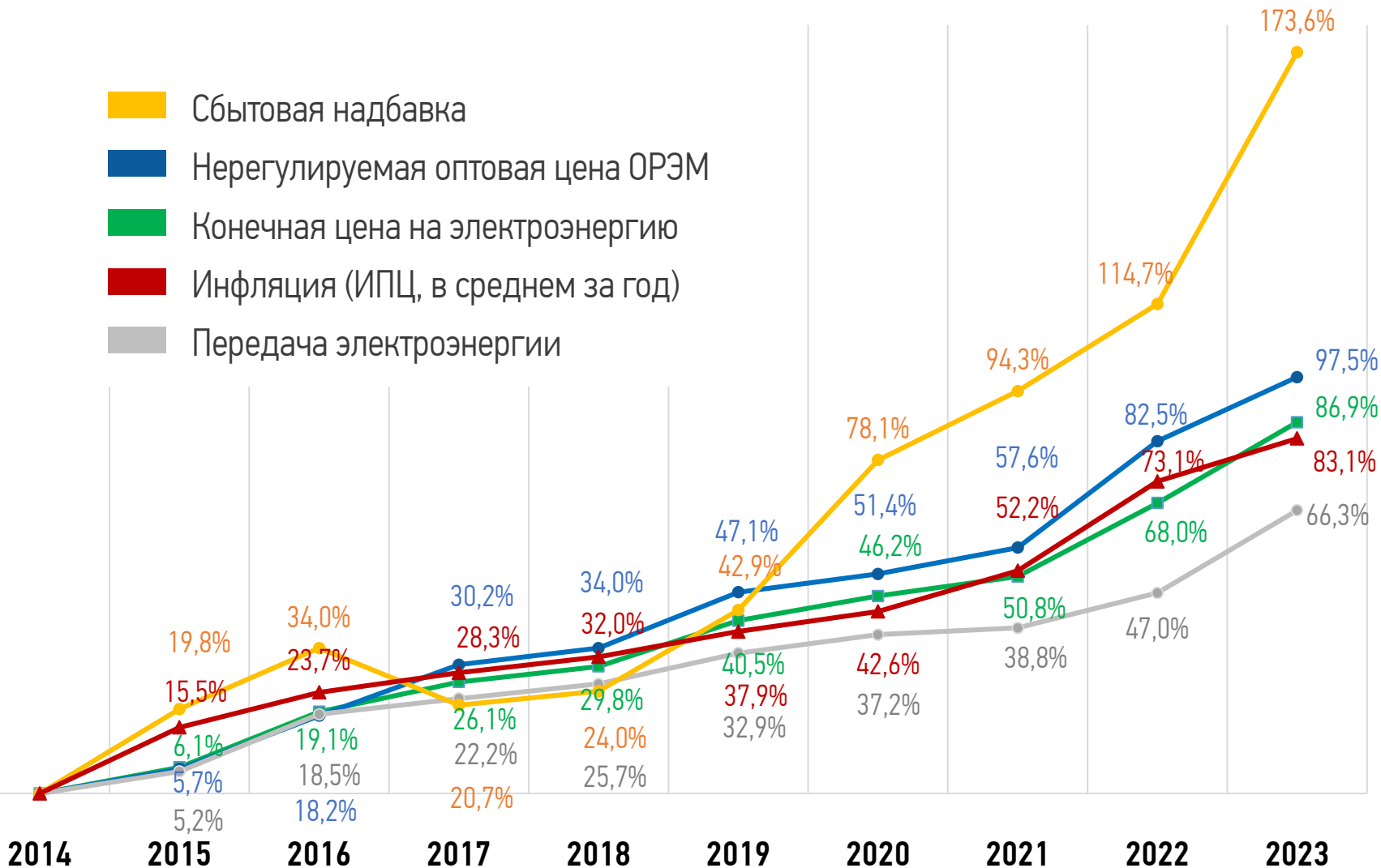
Распоряжением Правительства РФ от 28.04.2023 № 1113-р с 01.05.2023 тарифы на услуги по передаче по ЕНЭС были увеличены на +6,3%

В соответствии с Прогнозом СЭР РФ на 2024 год и плановый период 2025-2026 гг. динамика тарифа определена на уровне +9,1% для ДО и +10,5% для ЕНЭС с 01.07.2024

В соответствии с Прогнозом СЭР РФ на 2025 год и плановый период 2026-2027 гг. динамика тарифа определена на уровне +11,6% для ДО и +14% для ЕНЭС с 01.07.2025

СТРУКТУРА КОНЕЧНОЙ ЦЕНЫ, %

- Сбытовая надбавка
- Нерегулируемая оптовая цена ОРЭМ
- Конечная цена на электроэнергию
- Инфляция (ИПЦ, в среднем за год)
- Передача электроэнергии

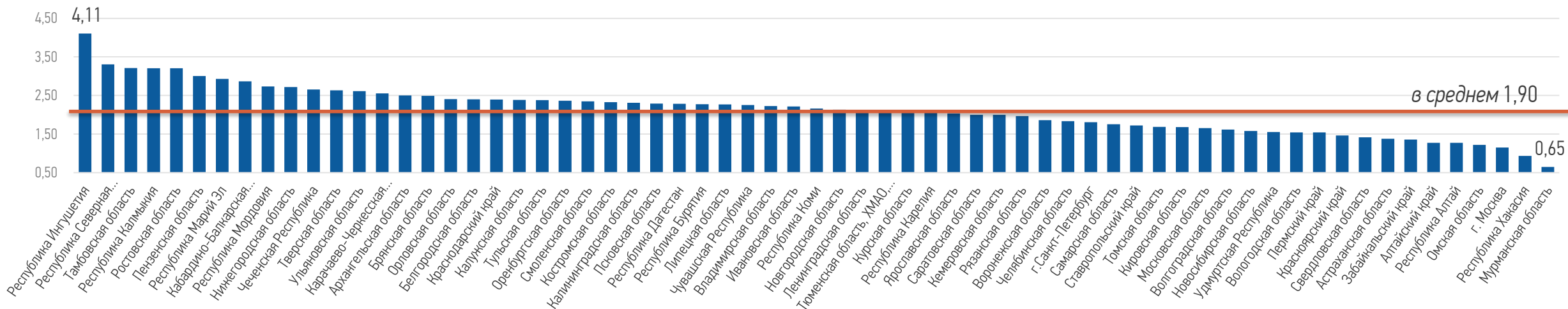


* включает в себя покупку потерь электрической энергии

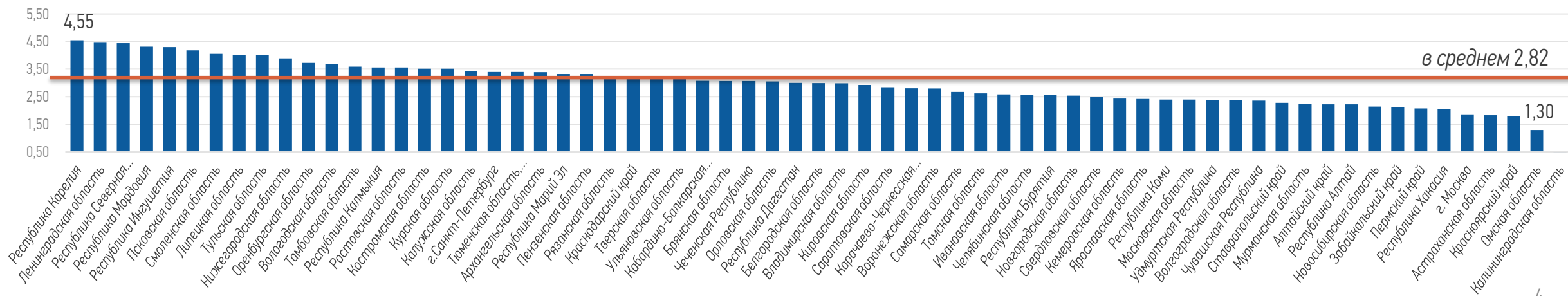
КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ БАЛАНСИРУЕТСЯ ЗА СЧЁТ СЕТЕВОЙ СОСТАВЛЯЮЩЕЙ

ОДНОСТАВОЧНЫЕ ЕДИНЫЕ КОТЛОВЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ГРУППЕ «ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ» (2 п/г 2024)

ВН

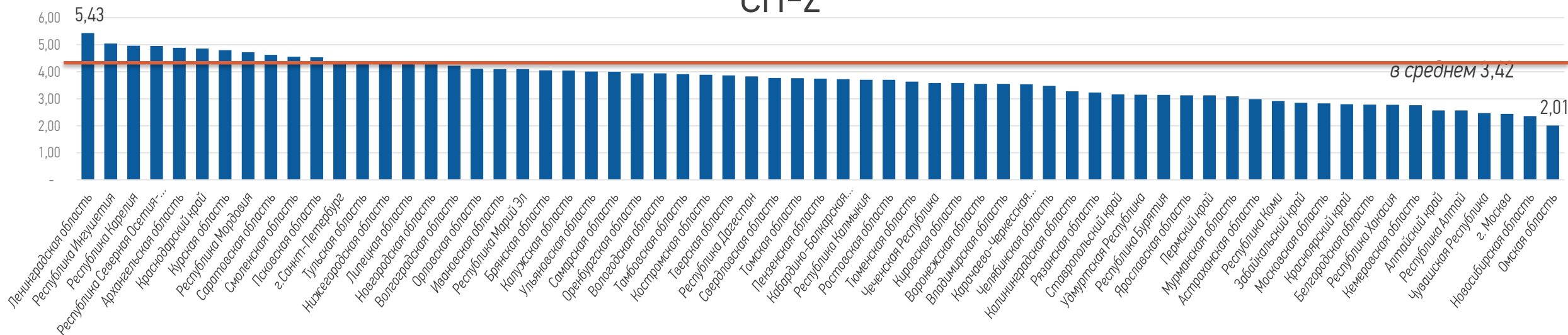


СН1

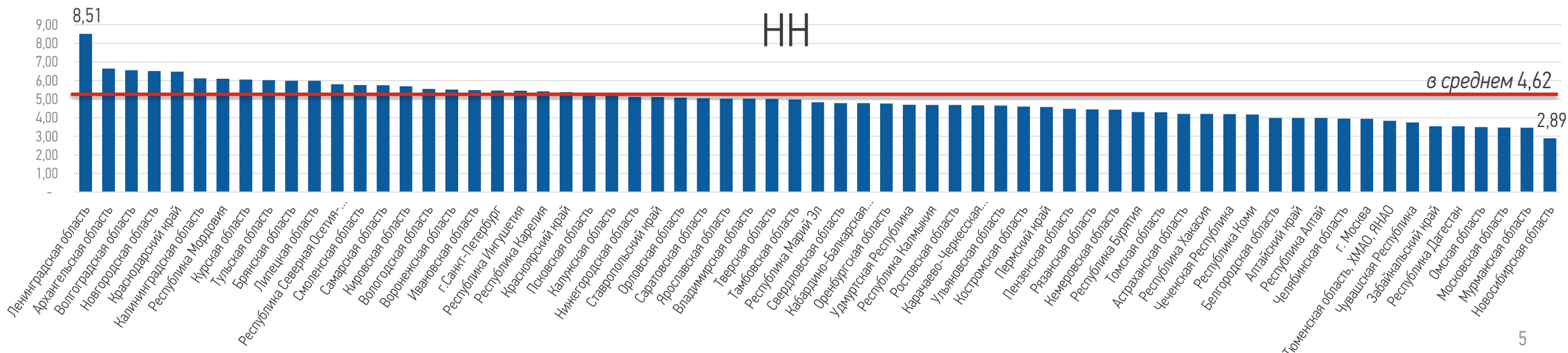


ОДНОСТАВОЧНЫЕ ЕДИНЫЕ КОТЛОВЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ГРУППЕ «ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ» (2 п/г 2024)

СН-2

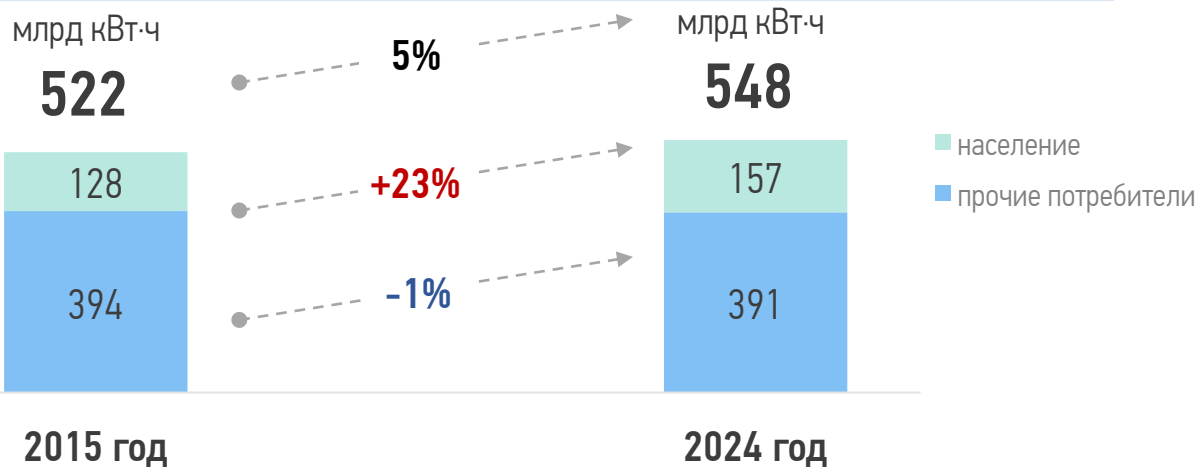


НН



ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ГРУППЕ «ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ»



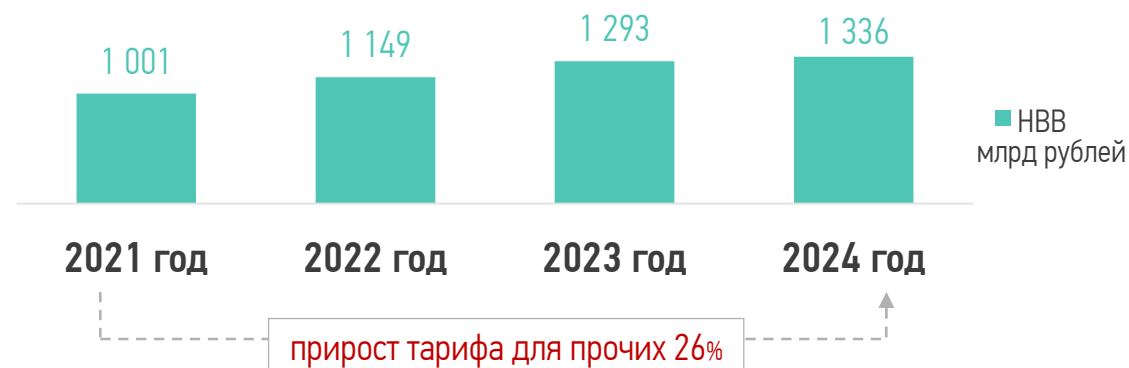
ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ


В 2015-2024 гг. рост электропотребления населения опережающими темпами (+23%) сопровождался отрицательной динамикой электропотребления прочими потребителями (-1%) ⇒ увеличивается объем перекрестного субсидирования

РОСТ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ ОПЕРЕЖАЮЩИМИ ТЕМПАМИ

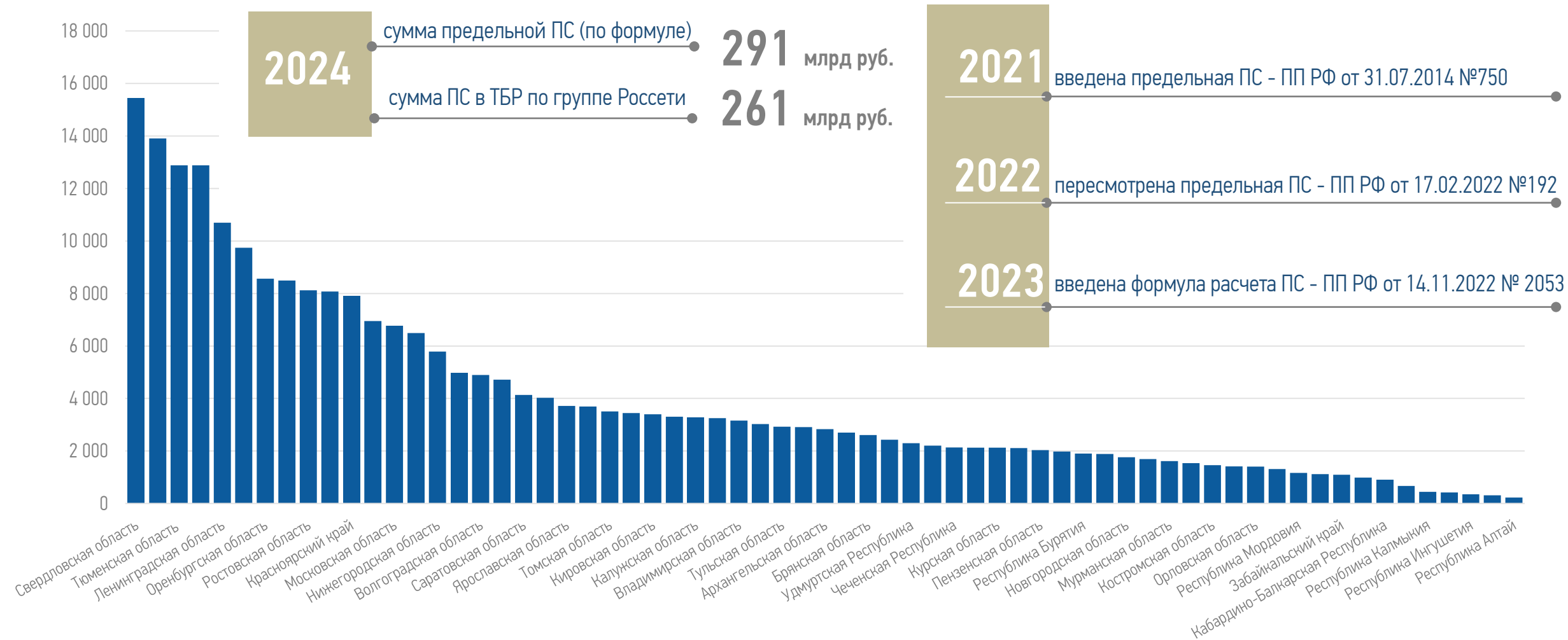

В ОТДЕЛЬНЫХ РЕГИОНАХ **СБЫТОВАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ** В 2024 ГОДУ РАВНА ИЛИ ДАЖЕ **ПРЕВЫШАЕТ СЕТЕВУЮ**:

Чувашская Республика, Республика Марий Эл, Липецкая, Оренбургская и Тюменская области

РОСТ НВВ ПРИ СДЕРЖИВАНИИ ТАРИФОВ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ


Опережающий темп роста НВВ над тарифами для прочих потребителей при их неизменном полезном отпуске ⇒ увеличивается объем ПС

ВЕЛИЧИНА ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ

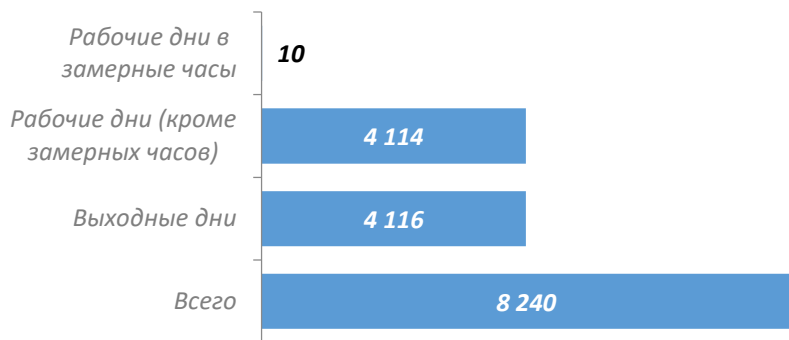


■ предельная величина ПС, рассчитанной по формуле

ОБЪЕМ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ (260 МЛРД РУБ) СОПОСТАВИМ С ОПЛАТОЙ НАСЕЛЕНИЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

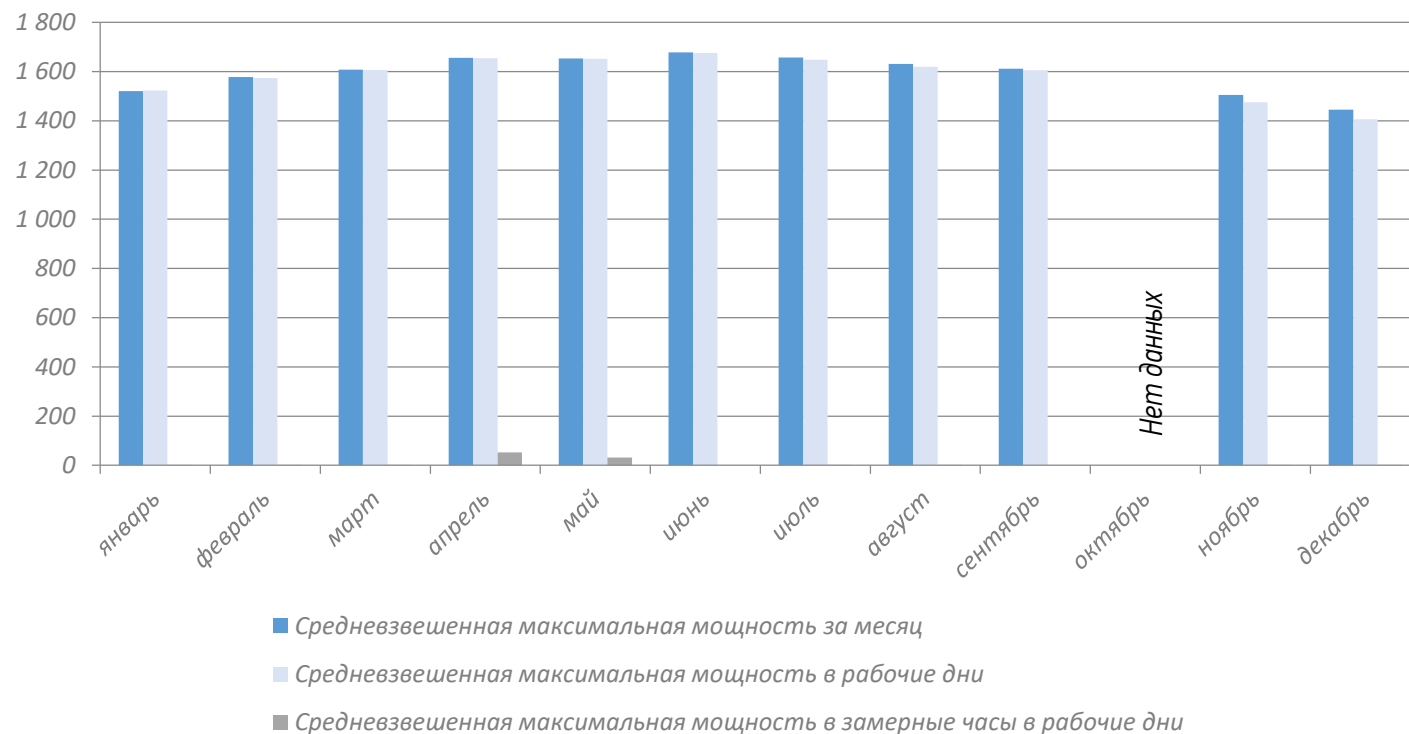
Снижение потребления мощности в замерные часы потребителями (на примере ООО «Энергоплюс» Свердловская область в 2022 году), оплачивающими услуги по двухставочным тарифам приводит к недополучению товарной выручки ТСО и перекладыванию тарифной нагрузки на других потребителей региона.

Энергопотребление всего (ВН), тыс. кВт.ч



	ВН
% потребления электроэнергии в замерные часы	0,13%
Оплачиваемая мощность в замерные часы в рабочие дни, кВт	8
Средневзвешенная тах мощность в рабочие дни, кВт	1 585
% оплачиваемой мощности	0,49%

Средневзвешенная максимальная мощность, кВт



1. СНИЖЕНИЕ ДОЛИ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ В ЕДИНЫХ КОТЛОВЫХ ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2. УТОЧНЕНИЕ ПОРЯДКА РАСЧЕТА ОПЛАЧИВАЕМОЙ МОЩНОСТИ (ИЗМЕНЕНИЕ ПНД)

3. РАЗРАБОТКА И УТВЕРЖДЕНИЕ ФАС РОССИИ НОВОЙ МЕТОДИКИ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ