

# ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

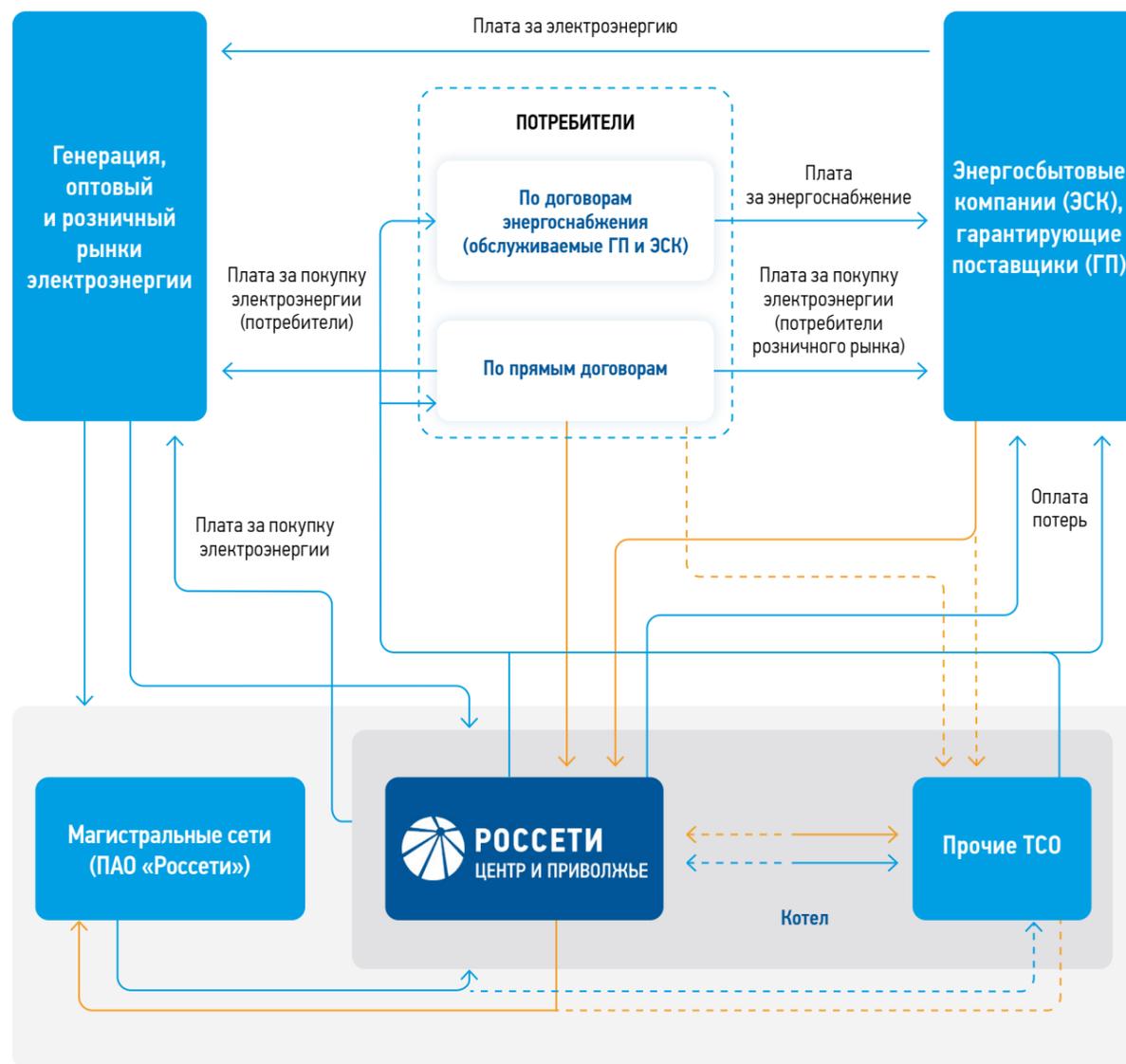


Анализ операционных результатов помогает определить ключевые направления для улучшения деятельности Компании с учетом изменяющихся рыночных условий и потребностей клиентов.

## ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

GRI 302-2

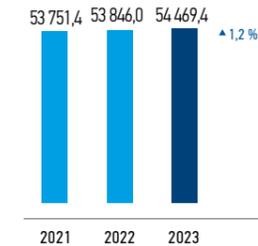
Бизнес-модель по передаче электроэнергии GRI 2-6



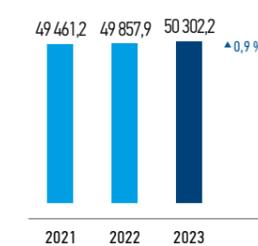
--- Взаимоотношения при схеме расчетов с ТСО «котел снизу», а также прямых договоров ТСО с ПАО «Россети»  
 — Электроэнергия  
 — Плата за услуги по передаче электроэнергии

### Объем оказанных услуг

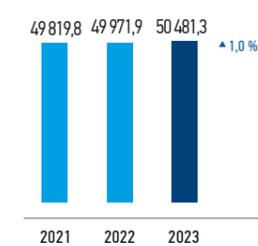
Отпуск электроэнергии в сеть, млн кВт • ч



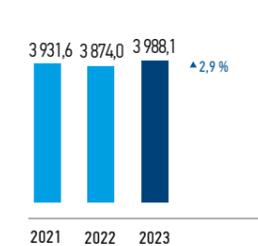
Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (с учетом генераторного напряжения), млн кВт • ч



Полезный отпуск электроэнергии (в границах балансовой принадлежности филиалов Компании), млн кВт • ч



Потери электрической энергии в сети, млн кВт • ч



**50 481,3**  
млн кВт • ч  
полезный отпуск электроэнергии (+1 % к 2022 году)

**58,8 %**  
доля отпуска электроэнергии по уровню высокого напряжения

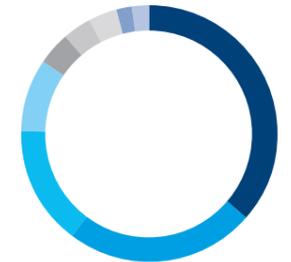
Отпуск электроэнергии в сеть по итогам 2023 года составил 54 469 млн кВт • ч, что на 623 млн кВт • ч, или 1,2 %, выше фактического показателя 2022 года. Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2023 году увеличился на 444,3 млн кВт • ч (+0,9 %). Наибольший рост потребления произошел по группам «Промышленные потребители», в том числе «Нефтедобыча» (+1,3 %), «Нефтепереработка» (+3,6 %), «Нефтепроводы» (+6,1 %).

Потери электроэнергии за 2023 год составили 3 988,1 млн кВт • ч, что на 114,1 млн кВт • ч, или 2,9 %, выше значения 2022 года. Увеличение потерь

вызвано заниженным базовым значением 2022 года из-за недоучета поступления в сеть электроэнергии Новогорьковской и Сормовской ТЭЦ (-162,4 млн кВт • ч).

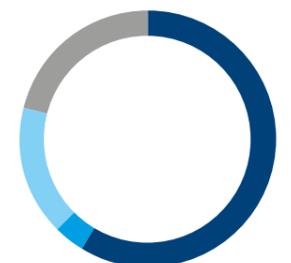
Наибольший удельный вес в 2023 году в общем объеме полезного отпуска электрической энергии из сетей Компании пришелся на отпуск электроэнергии по высокому напряжению (58,8 %), что является следствием преобладания в структуре доли крупных промышленных потребителей. Процентное соотношение отпуска электроэнергии по уровням напряжения не претерпело значительных изменений по сравнению с 2022 годом.

Структура полезного отпуска электроэнергии по категориям потребителей в 2023 году, %



Территориальные сетевые организации	36,5
Промышленные потребители	23,9
Население и приравненные группы потребителей	15,0
Непромышленные потребители	9,1
Государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители	4,2
Сельское хозяйство и пищевая промышленность	3,7
Нефтепереработка	3,5
Нефте- и газопроводы	2,1
Транспорт	2,0

Структура полезного отпуска электроэнергии по уровням напряжения в 2023 году, %



Высокое напряжение (110 кВ)	58,8
Среднее напряжение (35 кВ)	3,9
Среднее напряжение (10 кВ)	16,4
Низкое напряжение (0,4 кВ)	20,9

Объемы передачи электроэнергии за 2023 год в разрезе филиалов «Россети Центр и Приволжье» представлены в Приложении 3 к Годовому отчету.

**23,9%**

доля отпуска электроэнергии промышленным потребителям

**15%**

доля отпуска электроэнергии населению

Наибольший удельный вес в 2023 году в общем объеме полезного отпуска электрической энергии из сетей Компании пришлось на территориальные сетевые организации (36,5%), промышленных потребителей (23,9%), население и приравненные к нему группы потребителей (15,0%). Процентное соотношение потребителей по всем группам не претерпело значительных изменений по сравнению с 2022 годом.

Общий объем полезного отпуска электроэнергии по итогам 2023 года вырос на 509,4 млн кВт • ч (+1,0%). Существенный

рост произошел по группе «Промышленные потребители», в том числе «Нефтедобыча» (+2,6%), «Нефтепереработка» (+3,6%), «Нефтепроводы» (+5,8%).

→ Список крупнейших потребителей электроэнергии в 2023 году, информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии по категориям заявителей приведены в [Приложении 3](#) к Годовому отчету.

## Потери электроэнергии

Динамика величины потерь электроэнергии в 2021–2024 годах, %

Показатель	2021	2022	2023	2024	Отклонение, 2023/2022
Потери (факт)	7,31	7,19	<b>7,32</b>	x	+0,1
Потери (план)	7,32	7,22	<b>7,39</b>	7,38	+0,2
Справочно: потери электроэнергии в условиях баланса электроэнергии за 2023 год	7,94	7,65	<b>7,32</b>	x	-0,3

Существенное влияние на динамику уровня потерь электроэнергии оказали следующие факторы:

- интеграция сетей АО «Ивгорэлектросеть» (филиал Ивэнерго) в 2021 году;
- интеграция сетей АО «Свет» (филиал Нижновэнерго) в 2023 году;

- уход потребителя ООО «Хяят Консьюмер Гудс» на собственную генерацию в 2023 году (филиал Калугаэнерго);
- уход потребителя АО «Чепецкий механический завод» на собственную генерацию в 2022 году (филиал Удмуртэнерго).

→ Фактические потери электрической энергии в 2022–2023 годах в разрезе филиалов «Россети Центр и Приволжье» представлены в [Приложении 3](#) к Годовому отчету.

## Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

Эффект от реализации Программы по снижению потерь в 2021–2024 годах

Период	GRI 203-1		GRI 302-4		Экономия за счет мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии	
	млн кВт • ч	млн руб.	млн кВт • ч	млн руб.	млн кВт • ч	млн руб.
2021	167,8	515,1	19,8	60,5	218,3	654
2022	125,1	401,4	17,2	54,9	202	646,7
2023 (план)	<b>33,6</b>	<b>124,3</b>	<b>7,9</b>	<b>28,7</b>	<b>142,8</b>	<b>538,5</b>
2023	<b>108,5</b>	<b>392,2</b>	<b>18,0</b>	<b>64,6</b>	<b>145,2</b>	<b>524,1</b>
2024 (план)	11,9	45,3	18,0	70,5	59,4	247,7

Одним из приоритетных направлений в деятельности Компании является реализация Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе.

По итогам 2023 года общий объем увеличения потерь относительно 2022 года составил:

- 0,13 %;
- 114,0 млн кВт • ч;
- 410,6 млн руб.

**271,7**  
млн кВт • ч

электроэнергии сэкономлено

**980,9** млн руб.

эффект от реализации Программы по снижению потерь в 2023 году

Снижение потерь электрической энергии — одна из стратегических целей Компании. Совокупный эффект от реализации комплекса мероприятий по снижению потерь электроэнергии в 2023 году составил в натуральном выражении 271,7 млн кВт • ч, а в стоимостном — 980,9 млн руб. Такого эффекта удалось добиться в том числе за счет:

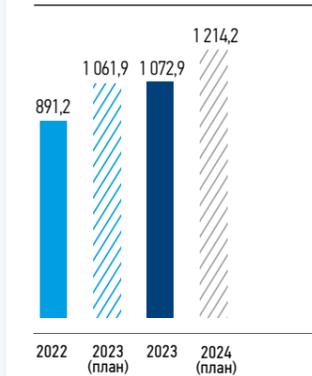
- организационных мероприятий — 108,5 млн кВт • ч (392,2 млн руб.) при плане 33,6 млн кВт • ч (124,3 млн руб.);
- технических мероприятий — 18,0 млн кВт • ч (64,6 млн руб.) при плане 7,9 млн кВт • ч (28,7 млн руб.);
- мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии — 145,2 млн кВт • ч (524,1 млн руб.) при плане 142,8 млн кВт • ч (538,5 млн руб.).

## Интеллектуальные приборы учета

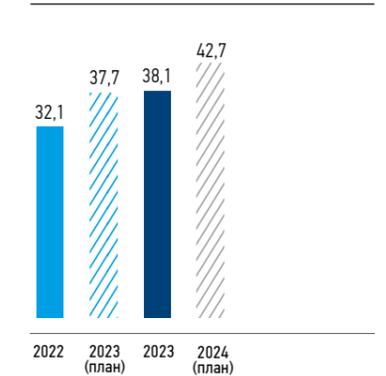
Интеллектуальные приборы учета (ИПУ) — ключевой элемент комплексной информационно-технологической системы

борьбы с потерями, а также необходимый инструмент для оперативного выявления и пресечения хищений.

Количество интеллектуальных приборов учета, установленных в 2022–2024 годах, тыс. шт.



Доля ИПУ от общего количества приборов учета, %



## Выявление неучтенного потребления электроэнергии

Для сокращения потерь электроэнергии Компания проводит мероприятия по выявлению и пресечению бездоговорного и безучетного потребления.

**16,7** млн кВт • ч

безучетного энергопотребления оплачено (+16% к 2022 году)

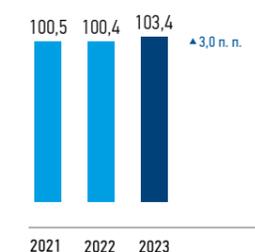
**59,8** млн руб.

снижение затрат на покупку потерь из-за безучетного потребления

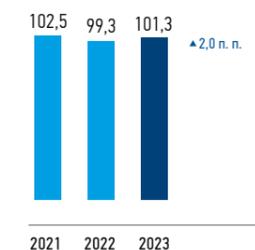
Показатель	2021		2022		2023	
	Оплачено / включено в полезный отпуск, млн кВт • ч	Снижение затрат на покупку потерь, млн руб. без НДС	Оплачено / включено в полезный отпуск, млн кВт • ч	Снижение затрат на покупку потерь, млн руб. без НДС	Оплачено / включено в полезный отпуск, млн кВт • ч	Снижение затрат на покупку потерь, млн руб. без НДС
Бездоговорное потребление электроэнергии	5,1	15,7	6,7	21,5	<b>8,6</b>	<b>30,1</b>
Безучетное энергопотребление	22,6	65,8	14,4	45,4	<b>16,7</b>	<b>59,8</b>

## Расчеты за электроэнергию и услуги по ее передаче

Уровень сбора денежных средств за оказанные услуги по передаче электроэнергии, %



Уровень расчетов с сетевыми организациями, %



## «РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ» ПРОДОЛЖАЮТ НАРАЩИВАТЬ ДОЛЮ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ВНЕДРЯЕМ УМНЫЕ СЧЕТЧИКИ ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

**> 1 млн** интеллектуальных приборов учета установлено в Компании на конец 2023 года

**38,1 %** доля ИПУ в общем количестве приборов учета (+6 п. п. к 2022 году)



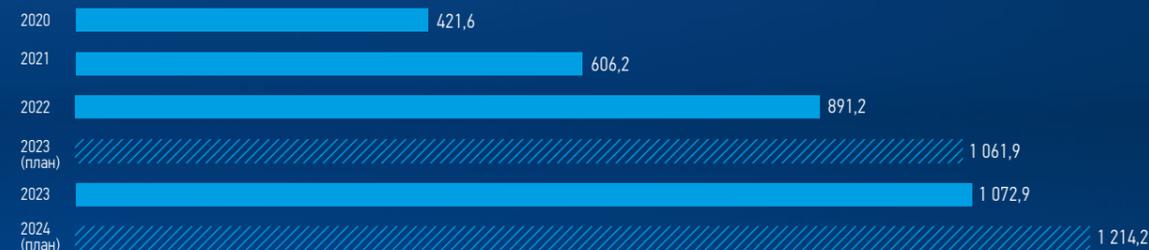
Современные приборы учета позволяют потребителям контролировать график потребления электроэнергии и экономить за счет возможности выбора тарифа. Умный счетчик передает информацию в энергокомпанию в автоматическом режиме. Проверка, настройка прибора и контроль параметров сети также выполняются дистанционно. При этом потребитель не несет никаких финансовых затрат на установку и техническое обслуживание нового оборудования.

### Количество умных счетчиков, установленных в 2022–2023 годах

В 2023 году специалисты Компании установили 181,7 тыс. умных приборов учета при плановом значении 170,7 тыс. В том числе за счет комплексной установки в рамках нетарифных источников (ЗСК) установлено 63,7 тыс. счетчиков, в рамках программы технического обслуживания и ремонта (ТОиР) заменено 0,4 тыс. приборов

учета при плане 0,3 тыс., а в рамках реализации инвестиционной программы — 117,7 тыс. при плане 106,7 тыс.

### Динамика по количеству приборов учета в 2020–2024 годах



## Планы на 2024 год и более долгосрочный период (до 2025–2028 годов) в сфере передачи электроэнергии и сокращения потерь

### В части снижения потерь

В соответствии с Программой мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024 год и период до 2028 года мы ожидаем, что совокупный эффект от реализации Программы достигнет 247,3 млн кВт · ч в натуральном выражении и 1 033,7 млн руб. — в стоимостном.

### Ожидаемый эффект от мер по снижению потерь электроэнергии:

- за счет организационных мероприятий — 38,6 млн кВт · ч (156,2 млн руб.);
- благодаря техническим мероприятиям — 64,3 млн кВт · ч (259,8 млн руб.);
- за счет мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии — 144,4 млн кВт · ч (617,7 млн руб.).

### В части расчетов за электроэнергию и услуги по ее передаче, %

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028
Уровень сбора денежных средств за оказанные услуги по передаче электроэнергии	100,5	100,6	100,9	100,1	100,1
Уровень расчетов с сетевыми организациями	102,9	99,8	99,8	99,8	99,8

## ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Технологическое присоединение — комплексная услуга, оказываемая сетевыми компаниями юридическим и физическим лицам для выдачи электрической мощности и предусматривающая фактическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потребителей к объектам сетевого хозяйства.

Услуга по технологическому присоединению оказывается вновь присоединяемым потребителям, а также потребителям, нуждающимся в увеличении потребляемой мощности.

### Вклад в достижение национальных проектов России

В 2023 году Компания выполнила технологическое присоединение 169 объектов в рамках реализации национальных проектов, причем большая часть из них пришлась на проект «Здравоохранение» (56 %).

➔ Подробнее об этом читайте в подразделе Годового отчета «Вклад в достижение национальных проектов России».

### Бизнес-модель по технологическому присоединению

