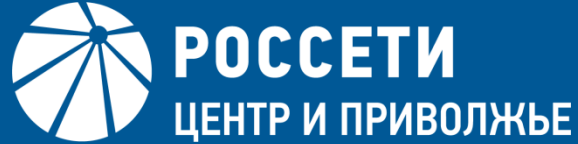
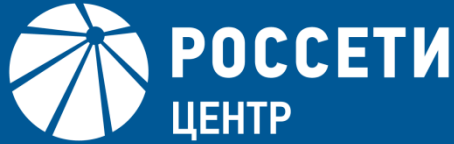


# РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «РОССЕТИ ЦЕНТР» И «РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ» ЗА 2022 ГОД И ПРОГНОЗЫ НА 2023 ГОД

АПРЕЛЬ 2023



## ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» (далее – Компании). Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

В данной презентации могут быть приведены заявления прогнозного характера, которые отражают ожидания руководства Компаний. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий Компаний в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли, в которой работают Компании. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем. Компании предупреждают о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компаний, а также развитие отрасли промышленности, в которой они работают, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компаний а также развитие отрасли промышленности, в которой они работают, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем. Помимо официальной информации о деятельности Компаний, в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению Компаний, являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной. Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

Компании не дают каких-либо прямых или подразумеваемых заверений или гарантий и не несут какой-либо ответственности в случае возникновения убытков, которые могут понести физические или юридические лица в результате использования прогнозных заявлений настоящей презентации, по любой причине, прямо или косвенно. Указанные лица не должны полностью полагаться на прогнозные заявления, содержащиеся в настоящем документе, так как они не являются единственно возможным вариантом развития событий. За исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Компании не принимают на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений, представленных в настоящей презентации.

Фактом ознакомления с настоящей презентацией Вы соглашаетесь соблюдать указанные выше правила и ограничения.

Компании относятся к субъектам естественных монополий, тарифы на деятельность которых определяются государственными регулирующими органами

### ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Передача и распределение э/энергии  
Регулируемый вид деятельности



Технологическое присоединение  
Регулируемый вид деятельности



Дополнительные услуги  
Нерегулируемые виды деятельности



### ТЕРРИТОРИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ

20

субъектов РФ

### ТЕРРИТОРИЯ ОБСЛУЖИВАНИЯ

866

тысяч км<sup>2</sup>

5,1 % территории РФ

### НАСЕЛЕНИЕ НА ОБСЛУЖИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

25,1

млн человек

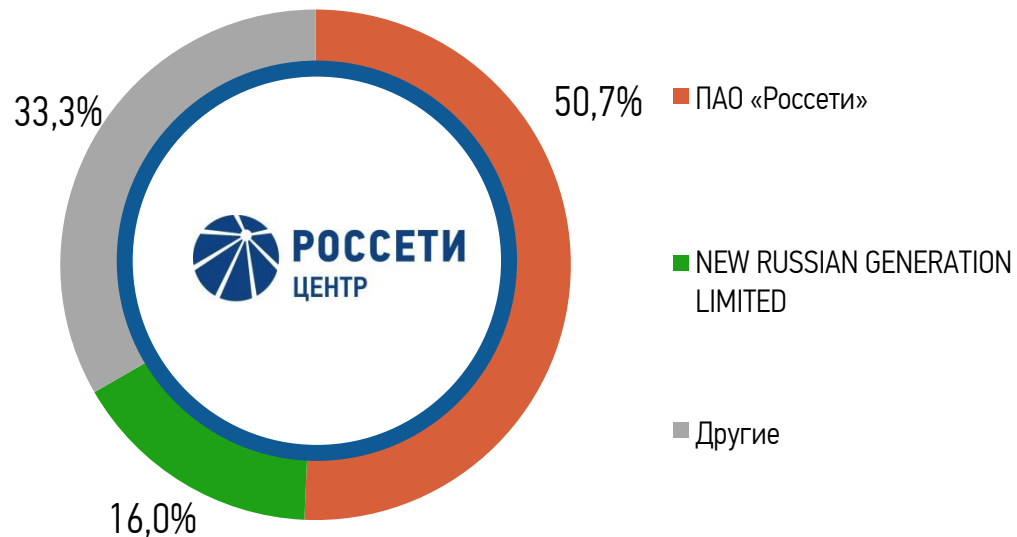
17,1 % численности РФ

С сентября 2017 года «Россети Центр» исполняет функции единоличного исполнительного органа «Россети Центр и Приволжье»

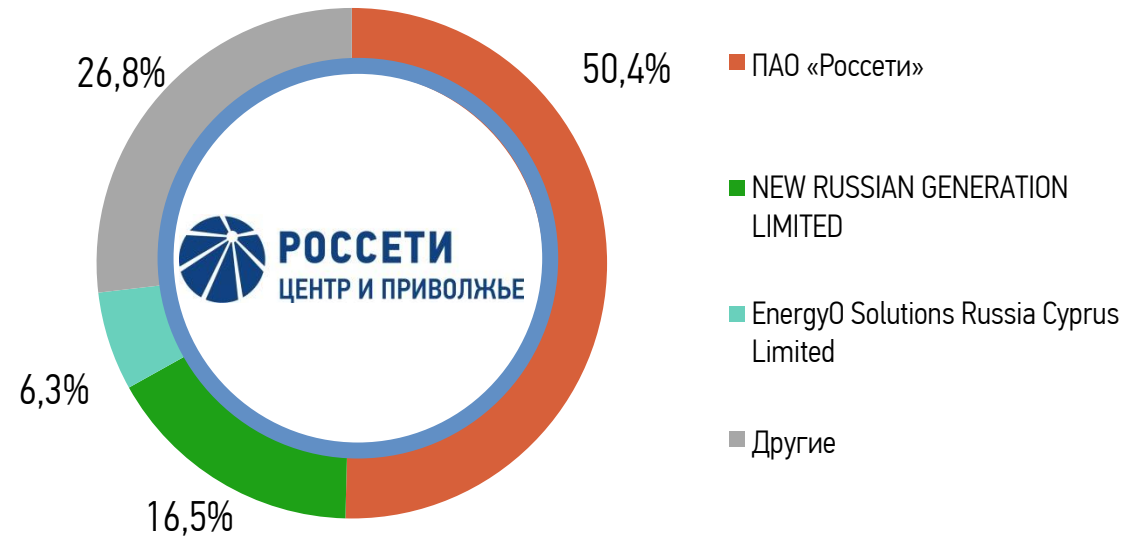
## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



\* - По данным Московской Биржи на 31.03.2023

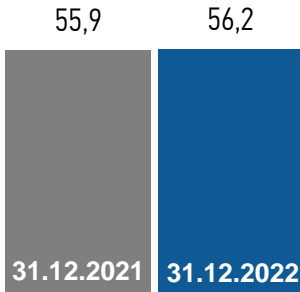


\* - По данным Московской Биржи на 31.03.2023



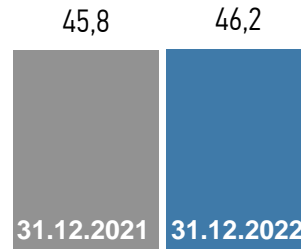
**Мощность подстанций (ТП и ПС)\*,**  
тыс. МВА

↑ 0,5%



Россети Центр

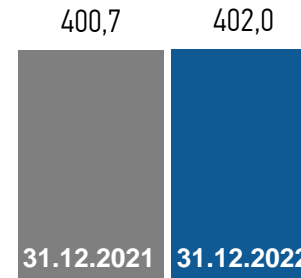
↑ 0,9%



Россети Центр и Приволжье

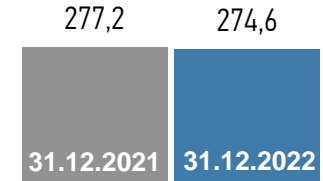
**Протяженность ЛЭП (по трассе)\*,**  
тыс. км

↑ 0,3%



Россети Центр

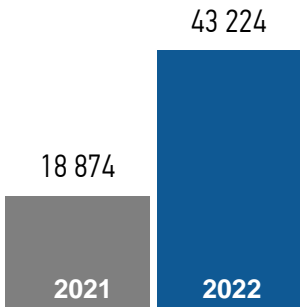
↓ 0,9%



Россети Центр и Приволжье

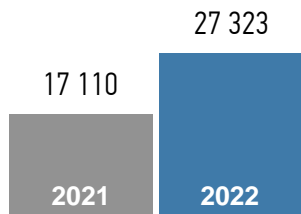
**Количество технологических нарушений\*\*,**  
шт.

↑ 129,0%



Россети Центр

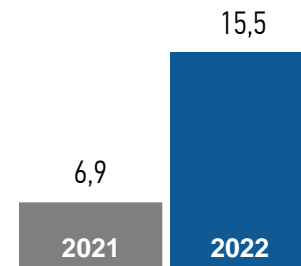
↑ 59,7%



Россети Центр и Приволжье

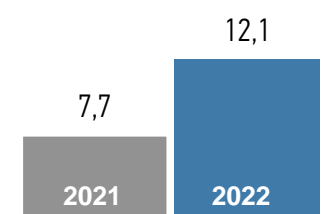
**Удельная аварийность\*\*,**  
шт. на 1000 ед. оборудования

↑ 124,6%



Россети Центр

↑ 57,1%



Россети Центр и Приволжье

\* - С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования и оборудования, обслуживаемого по договорам без учета ДЗО/ВЗО

\*\* - в сети 0,4 кВ и выше без учета ДЗО/ВЗО



## ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

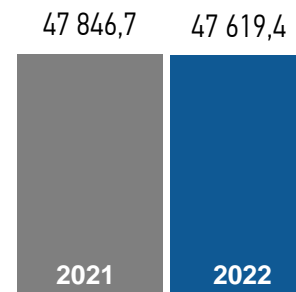
### ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Доля рынка на территории присутствия по передаче электроэнергии\* в 2023 г., %



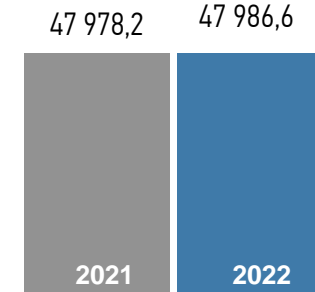
Объем услуг по передаче э/э\*\*, млн кВт\*ч

↓ 0,5%



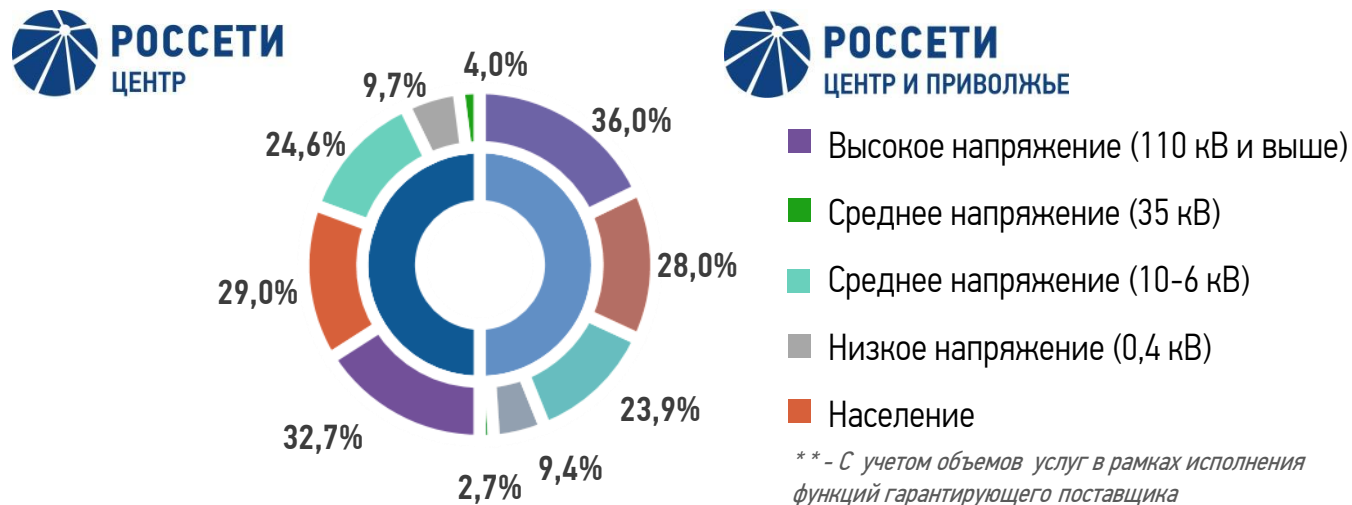
Россети Центр

↑ 0,0%



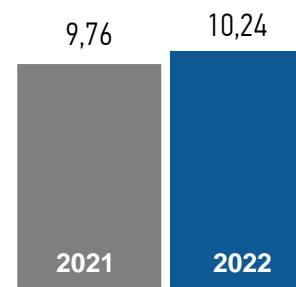
Россети Центр и Приволжье

Структура полезного отпуска по уровням напряжения (объем услуг по передаче электроэнергии)\*\*, %



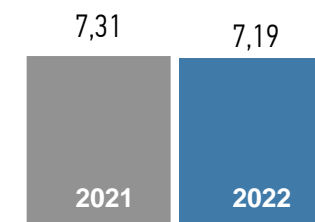
Потери э/энергии\*\*, %

↑ 0,48 п.п.



Россети Центр

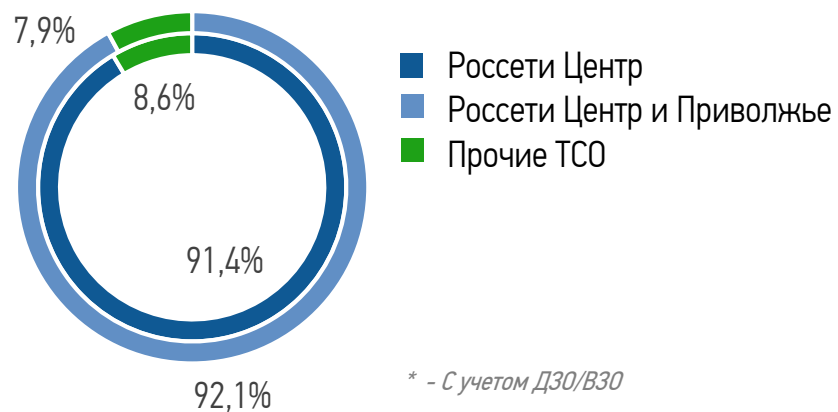
↓ 0,12 п.п.



Россети Центр и Приволжье

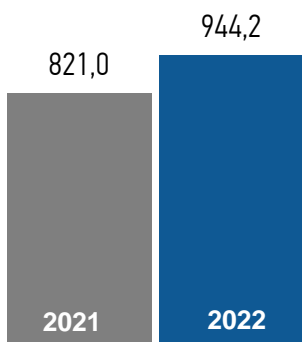
## ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Доля рынка на территории присутствия по технологическому присоединению в 2022 г.\*, %



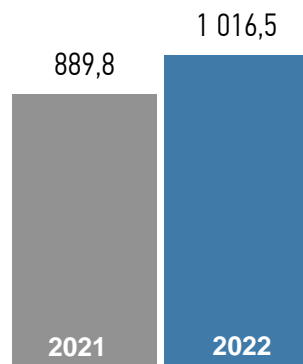
Объем присоединенной мощности\*\*, МВт

↑ 15,0%



Россети Центр

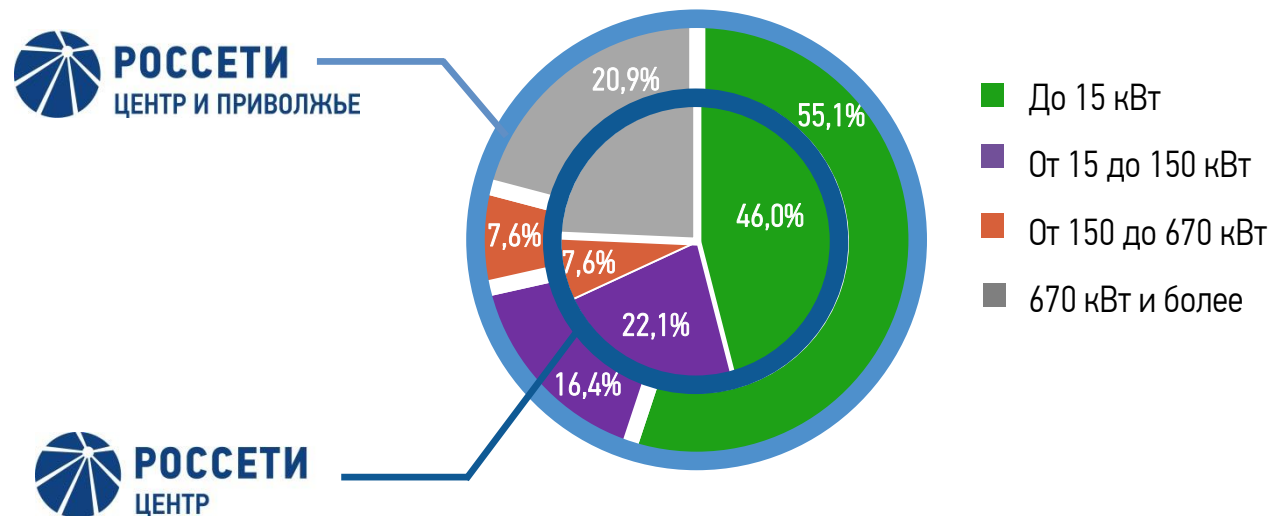
↑ 14,2%



Россети Центр и Приволжье

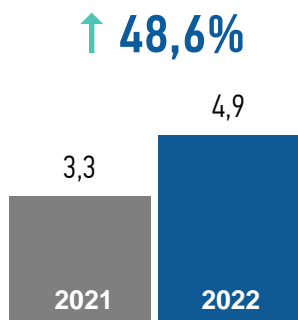
\*\* - Без учета ДЗО/ВЗО

Структура присоединенной мощности по категориям заявителей\*\*, %

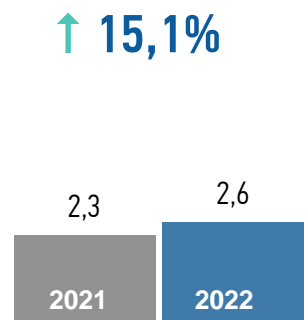


## ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

### Выручка от доп. услуг\*, млрд руб.

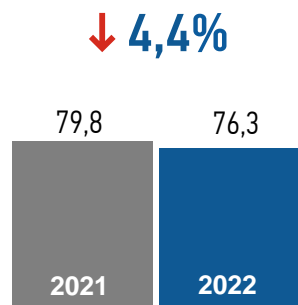


Россети Центр

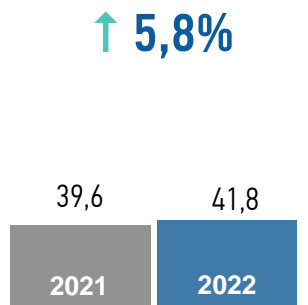


Россети Центр и Приволжье

### Заявки на доп. Услуги\*, тыс. шт.



Россети Центр



Россети Центр и Приволжье

### Ключевые проекты 2022 года



#### Модернизация наружного освещения

247,4 млн руб. ПСД, монтаж архитектурно-художеств. подсветки объектов г. Ярославль  
124,6 млн руб. замена элементов сети наружного освещения г. Рязань

111,6 млн руб. обеспечение наружного освещения в г. Ижевск  
24,8 млн руб. ремонт горизонт. освещения Централ. стадиона профсоюзов в г. Воронеж



#### Сопровождение технологического присоединения

97,9 млн руб. территория устройств электроснабжения дождевальных машин системы орошения в районе н.п. Спасское Новомосковского р-на, Тульская обл.

54,0 млн руб. территория строящихся в г. Ижевске жилых комплексов  
46,3 млн руб. строительство РП 10 кВ и КЛ 10 кВ в Калужской области



#### Благоустройство территорий

61,3 млн руб. территория КДЦ «Металлург» в г. Орле  
52,4 млн руб. территория «Сквер Фета», Орловская обл.

26,8 млн руб. ул. Карла Маркса г. Острогожск, Воронежской обл.  
23,1 млн руб. пешеходная дорожка с уличным освещением г. Липецк



#### Переустройство электросетевых объектов

229,3 млн руб. филиал ПАО «Россети»-МЭС Центра, Владимирская обл.

99,3 млн руб. АО «Михайловский ГОК им. А.В. Варичева», г. Курск



#### Прочие проекты

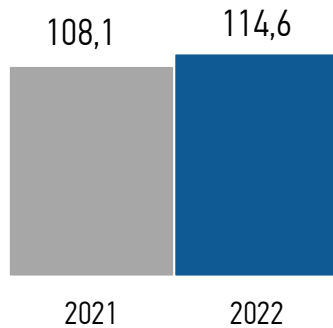
517,8 млн руб. реконструкция и ремонт троллейбусной контактной сети г. Брянск



## КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО МСФО

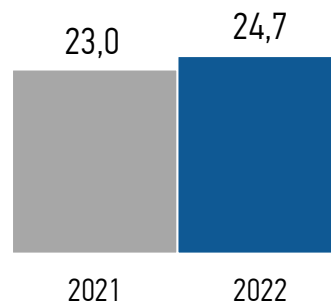
**Выручка,**  
млрд руб.

↑ 6,0%



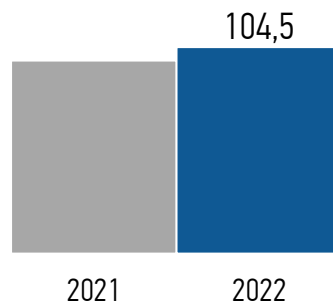
**ЕБИТДА,**  
млрд руб.

↑ 7,4%



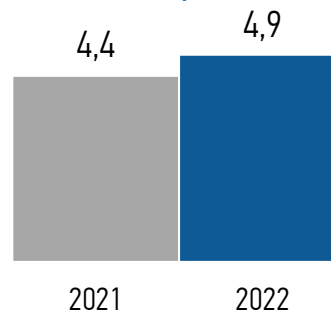
**Операционные расходы,**  
млрд руб.

↑ 7,0%



**Прибыль за период,**  
млрд руб.

↑ 11,4%

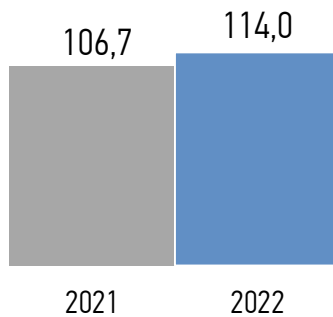


- Рост выручки относительно 2021 года произошел благодаря росту доходов от услуг по передаче электроэнергии вследствие увеличения котловых тарифов. Также на рост выручки повлияло увеличение объема услуг по технологическому присоединению вследствие исполнения крупных заявок на подключение.
- Основными факторами роста операционных расходов стали увеличение затрат на покупную электроэнергию на компенсацию потерь вследствие роста цены и роста объемов потерь в связи с консолидацией активов АО«ЛГЭК».
- Рост чистой прибыли и значения показателя ЕБИТДА обусловлены увеличением выручки, а также мерами по повышению эффективности операционных издержек и технологических процессов.

## КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО МСФО

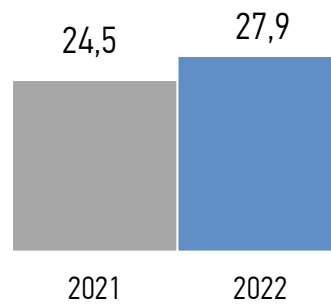
**Выручка,**  
млрд руб.

↑ **6,8%**



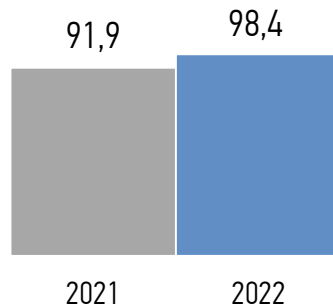
**ЕБИТДА,**  
млрд руб.

↑ **13,9%**



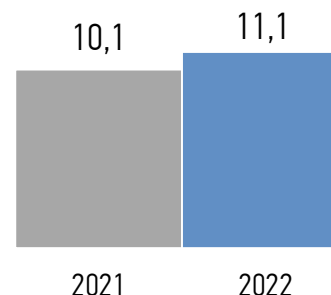
**Операционные расходы,**  
млрд руб.

↑ **7,1%**



**Прибыль за период,**  
млрд руб.

↑ **10,0%**

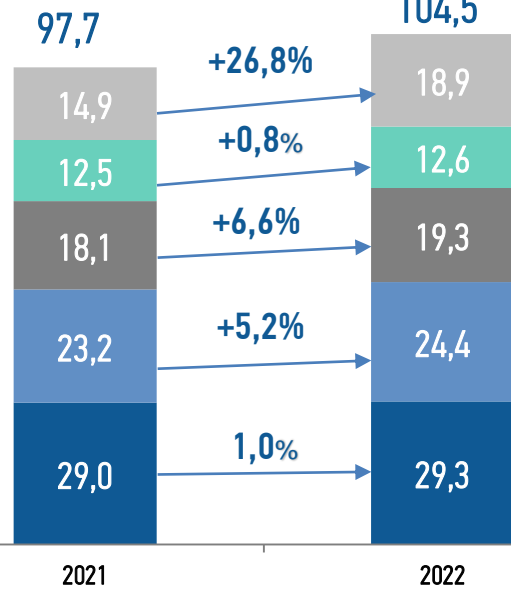


- Рост выручки относительно 2021 года произошел благодаря росту доходов от услуг по передаче электроэнергии вследствие увеличения полезного отпуска и котловых тарифов. Также на рост выручки повлияло увеличение объема услуг по технологическому присоединению вследствие исполнения крупных заявок на подключение.
- Основными факторами роста операционных расходов стали увеличение затрат на покупную электроэнергию на компенсацию потерь вследствие роста цены и изменения объемов потерь в связи с консолидацией активов АО«ИвГЭС», амортизации вследствие ввода в эксплуатацию объектов основных средств в рамках Инвестиционной программы, а также индексация заработной платы.
- Рост чистой прибыли и значения показателя ЕБИТДА обусловлены увеличением выручки, а также мерами по повышению эффективности операционных издержек и технологических процессов.

## АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ПО МСФО

млрд руб.

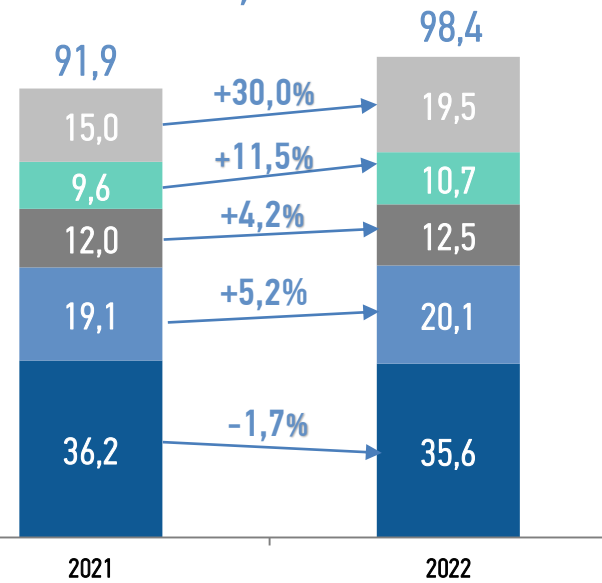
↑ 7,0%



- Другие расходы
- Амортизация
- Электроэнергия для компенсации технологических потерь
- Расходы на вознаграждения работникам
- Услуги по передаче электроэнергии

млрд руб.

↑ 7,1%



- Другие расходы
- Амортизация
- Электроэнергия для компенсации технологических потерь
- Расходы на вознаграждения работникам
- Услуги по передаче электроэнергии

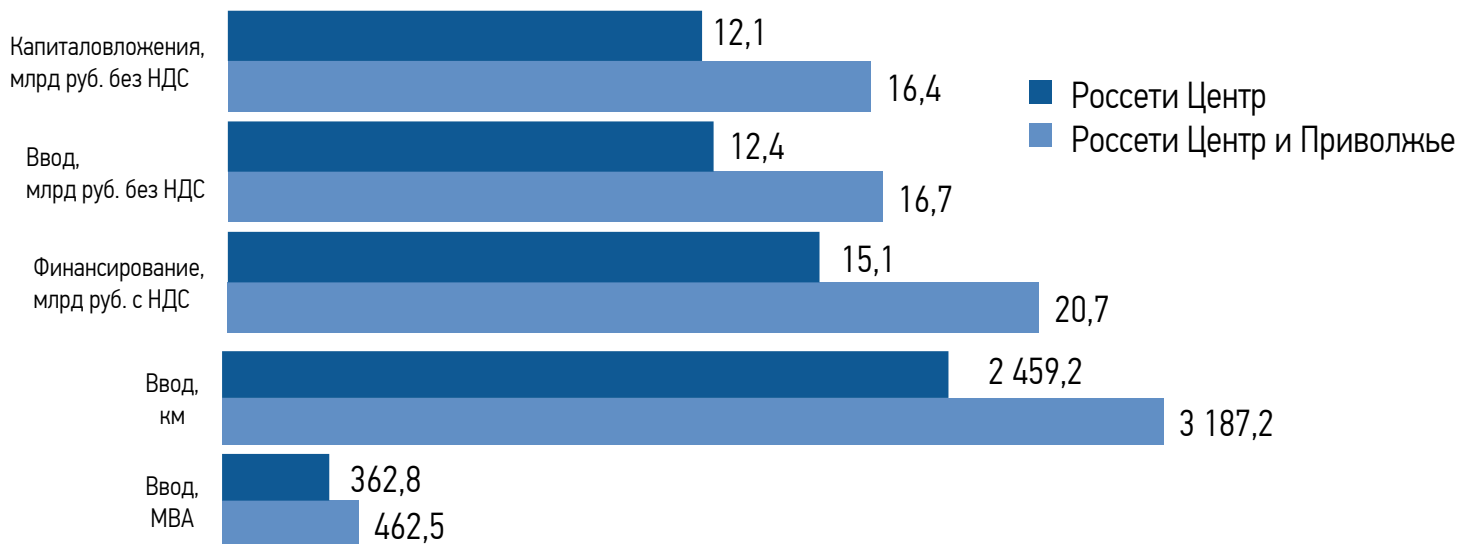
**Средневзвешенная ставка заимствования\***

**Структура долгового портфеля\***  
 (на 31.12.2022)


КОМПАНИЯ	Expert РЕЙТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО
Россети Центр	ruAA+ (Стабильный)
Россети Центр и Приволжье	ruAAA (Стабильный)

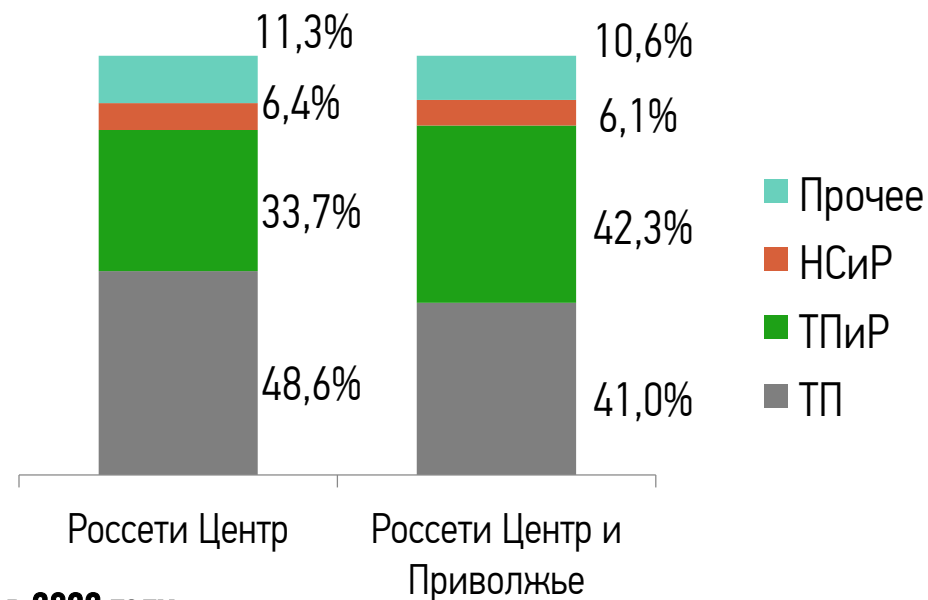
\* - Сумма основного долга без учета ДЗО/ВЗО

## Фактическое выполнение ИП за 2022 год\*



\* - Без учета Д30/В30

## Структура финансирования ИП по итогам реализации за 2022 год\*



## Наиболее крупные объекты ИП реализованные в 2022 году

**ПС 110/10 кВ «Бирюч»**  
(Белгородская обл.)  
(Введена в эксплуатацию – август 2022)

- Проектная мощность 10 МВА
- Новые мощности
- Расширение рынка сбыта
- «Цифровая» ПС

**ПС 110/10 кВ «Отрадное»**  
(Воронежская обл.)  
(Введена в эксплуатацию – май 2022)

- Проектная мощность 50 МВА
- Новые мощности
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

**ПС 110/10 кВ «Развитие»**  
(Рязанская обл.)  
(Введена в эксплуатацию – июнь 2022)

- Проектная мощность 80 МВА
- Новые мощности
- Расширение рынка сбыта
- «Цифровая» ПС

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД	КОМПАНИЯ	2023	2024	2025	2026	2027
<b>Освоение капитальных вложений, млрд руб. без НДС</b>	Россети Центр	16,4	15,1	15,4	14,6	13,7
	Россети Центр и Приволжье	24,1	18,8	18,5	19,2	20,0
<b>Финансирование капитальных вложений, млрд руб. с НДС</b>	Россети Центр	19,4	17,5	19,5	17,3	17,4
	Россети Центр и Приволжье	28,3	23,1	22,1	22,9	23,9
<b>Ввод основных фондов, млрд руб. без НДС</b>	Россети Центр	16,5	14,8	16,8	14,4	13,8
	Россети Центр и Приволжье	22,0	20,5	19,1	19,0	20,9
<b>Ввод основных фондов, МВА</b>	Россети Центр	379,1	282,7	468,2	563,6	233,2
	Россети Центр и Приволжье	925,6	335,5	361,3	333,8	218,0
<b>Ввод основных фондов, км</b>	Россети Центр	2 868,0	2 762,8	2 558,1	2 449,6	2 743,3
	Россети Центр и Приволжье	5 653,7	3 580,8	3 335,9	2 783,5	2 822,4

Согласно одобренной Советом директоров от 27.02.2023 № 13/23 (по Россети Центр)

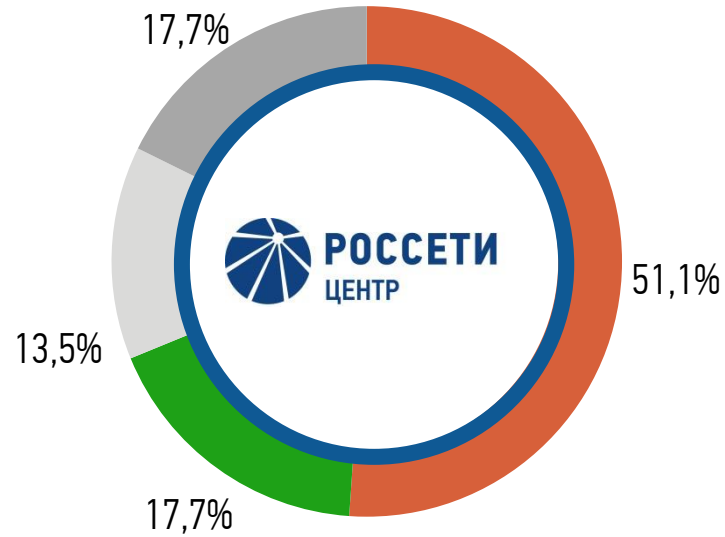
Согласно одобренной Советом директоров от 27.02.2023 № 579 (по Россети Центр и Приволжье)



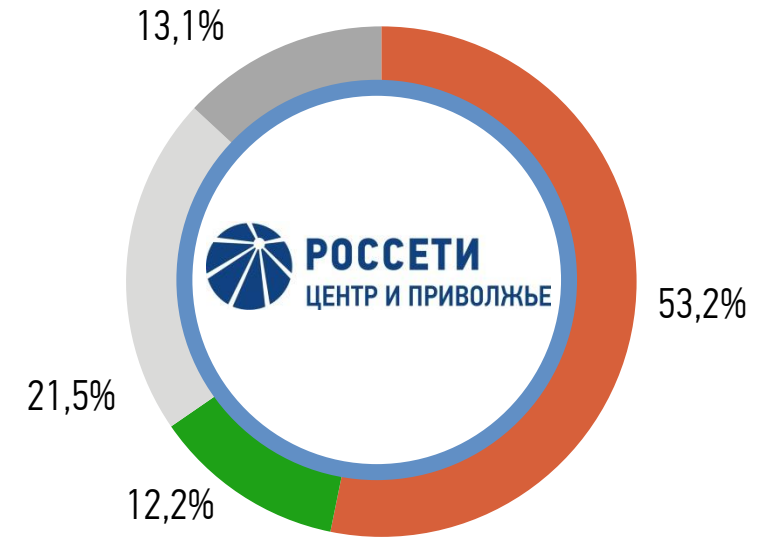
**Методы регулирования тарифов и долгосрочный период регулирования (ДПР)**

ФИЛИАЛ	ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНДЕКСАЦИЯ	РАВ	ПЕРИОД ДПР
Белгородэнерго	✓		2023-2027
Брянскэнерго	✓		2023-2027
Воронежэнерго	✓		2023-2027
Костромаэнерго	✓		2023-2027
Курскэнерго	✓		2023-2027
Липецкэнерго	✓		2022-2026
Орелэнерго	✓		2023-2027
Смоленскэнерго	✓		2023-2027
Тамбовэнерго	✓		2021-2025
Тверьэнерго	✓		2023-2027
Ярэнерго	✓		2023-2027
Владимирэнерго		✓	2023-2027
Ивэнерго	✓		2022-2026
Калугаэнерго		✓	2023-2027
Кировэнерго	✓		2023-2027
Мариэнерго	✓		2022-2026
Нижновэнерго		✓	2023-2027
Рязаньэнерго		✓	2023-2027
Тулэнерго		✓	2023-2027
Удмуртэнерго	✓		2023-2027

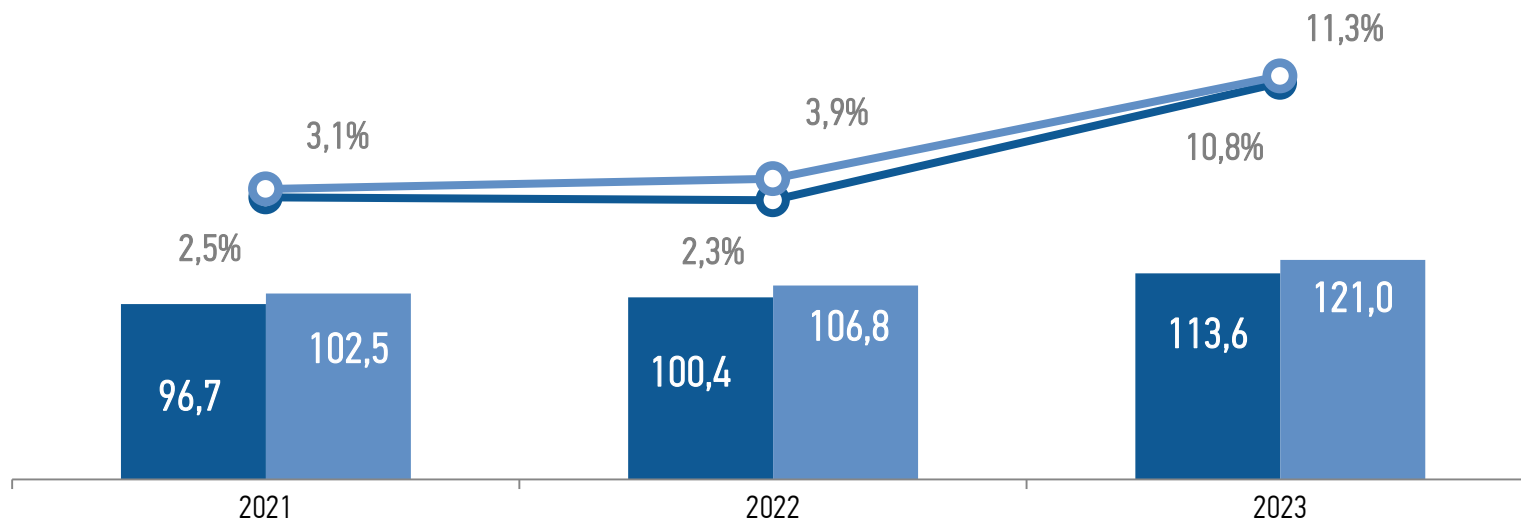
Структура НВВ в 2023 году



- НВВ на содержание филиалов (собственная НВВ)
- Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"
- Услуги прочих ТСО (содержание и потери)
- Затраты на покупку э/э для компенсации потерь



Котловая НВВ и средний котловой тариф\*



- НВВ Россети Центр, млрд. руб.
- НВВ Россети ЦиП, млрд. руб.
- Прирост ср.одностав. тарифа Центр
- Прирост ср.одностав. тарифа ЦиП

\* - В границах МРСК

Данные в млн руб., если не указано иное

ПОКАЗАТЕЛЬ	2023 ПЛАН	2022 ФАКТ	ИЗМЕНЕНИЕ	2023 ПЛАН	2022 ФАКТ	ИЗМЕНЕНИЕ
Выручка (всего), в том числе:	119 102	109 702	+9 400	122 362	113 256	+9 106
Выручка от передачи электроэнергии	111 181	101 912	+9 269	117 401	108 022	+9 379
Выручка от технологического присоединения	3 038	2 511	+527	2 520	2 606	-86
Выручка от продажи электроэнергии	336	346	-10	-	-	-
Выручка от реализации по прочей деятельности	4 548	4 932	-384	2 441	2 628	-187
Себестоимость	103 675	94 157	+9 518	103 300	93 311	+9 989
Прибыль от продаж <sup>1</sup>	12 739	13 291	-552	18 025	19 010	-985
Прибыль от продаж margin, %	10,7%	12,1%	-1,4 п.п.	14,7%	16,8%	-2,1 п.п.
EBITDA <sup>2</sup>	24 353	22 731	+1 622	30 012	28 390	+1 622
EBITDA margin, %	20,5%	20,7%	-0,2 п.п.	24,5%	25,1%	-0,6 п.п.
Чистая прибыль	5 830	4 538	+1 292	11 271	10 908	+363
Чистая прибыль margin, %	4,9%	4,1%	+0,8 п.п.	9,2%	9,6%	-0,4 п.п.

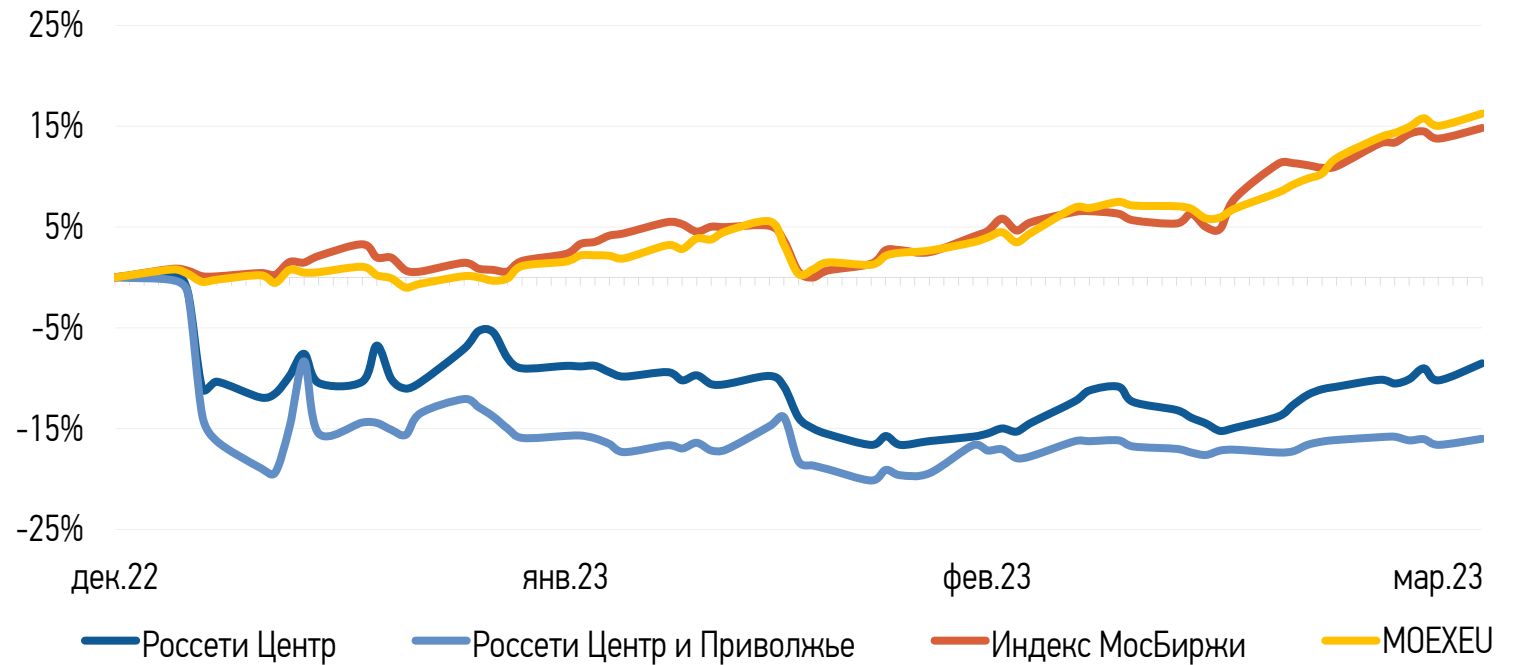
- Прогнозное увеличение выручки от услуг по передаче электроэнергии в 2023 году обусловлено ростом тарифов с 1 декабря 2022 года.
- Компании продолжают работу, направленную на увеличение выручки от оказания нерегулируемых услуг.
- Рост затрат, относимых на себестоимость, в основном обусловлен увеличением затрат на мероприятия по сокращению потерь электроэнергии, переменных расходов, амортизации и индексацией заработной платы.
- Прогнозом на 2023 год предусмотрен рост EBITDA.

<sup>1</sup> - Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

<sup>2</sup> - Показатель EBITDA рассчитан по формуле: прибыль до налогообложения + проценты к уплате + амортизация



Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже



## НАГРАДЫ, ДОСТИЖЕНИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ



**Россети Центр**  
«Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей» (Московская Биржа)



**Россети Центр и Приволжье**  
«Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей» (Московская Биржа)



**Россети Центр и Приволжье**  
серебряный призер международного конкурса годовых отчетов (Annual Report Competition)



## ESG-рейтинг агентства АК&М

Рейтинг отчетности ESG	RESG 2 (высокий)	RESG 2 (высокий)
Рейтинг социальной эффективности в категории «Энергосети»	4 место	5 место
Рейтинг ответственности перед обществом в категории «Энергосети»	1 место	6 место
Рейтинг «Углеродного следа»	2 место	3 место

Россети Центр

Россети Центр и Приволжье

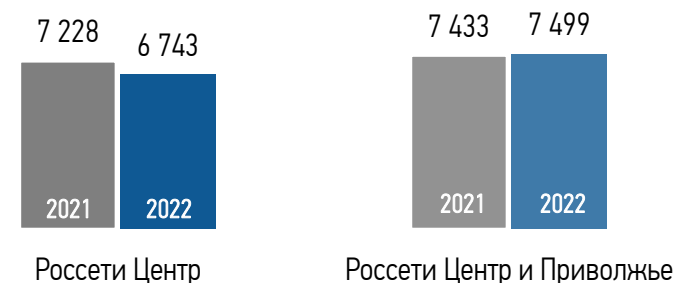


**Россети Центр**  
лучшая по итогам 2021 года в рейтинге ESG-прозрачности российских компаний в категории «Сетевые компании»



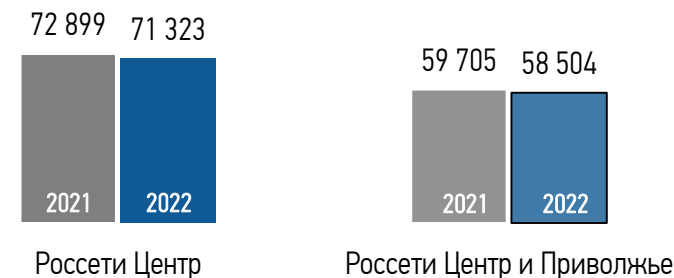
Затраты Компаний на реализацию комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала за 2022 год

## Выбросы парниковых газов (прямые), т CO2-экв (Область охвата 1\*)



\* Данные приведены из расчета объема потребленного газа (котельные) и нормативных утечек элегаза

## Выбросы парниковых газов (косвенные), т CO2-экв (Область охвата 2\*\*)



\*\* Данные приведены из расчета потребления электрической энергии и тепловой энергии на хозяйственные нужды

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ**

14:31:22

## **Контакты**



**119017, Москва, Малая Ордынка ул., 15**



**Тел.: (+7) 495 747 92 92, доб. 33-34**



**E-mail: [ir@mrsk-1.ru](mailto:ir@mrsk-1.ru)**



**[www.mrsk-1.ru/ru/investors/](http://www.mrsk-1.ru/ru/investors/)**