

# **РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «РОССЕТИ ЦЕНТР» И «РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ» ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2025 ГОДА И ПРОГНОЗЫ НА 2025 ГОД**

**СЕНТЯБРЬ 2025**



**РОССЕТИ**  
ЦЕНТР



**РОССЕТИ**  
ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ

## 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 единственным 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 устанавливаются государственными регулирующими органами

## ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Передача и распределение э/энергии  
Регулируемый вид деятельности



Технологическое присоединение  
Регулируемый вид деятельности



Дополнительные услуги  
Нерегулируемые виды деятельности



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

20

субъектов РФ

866

тысяч км<sup>2</sup>

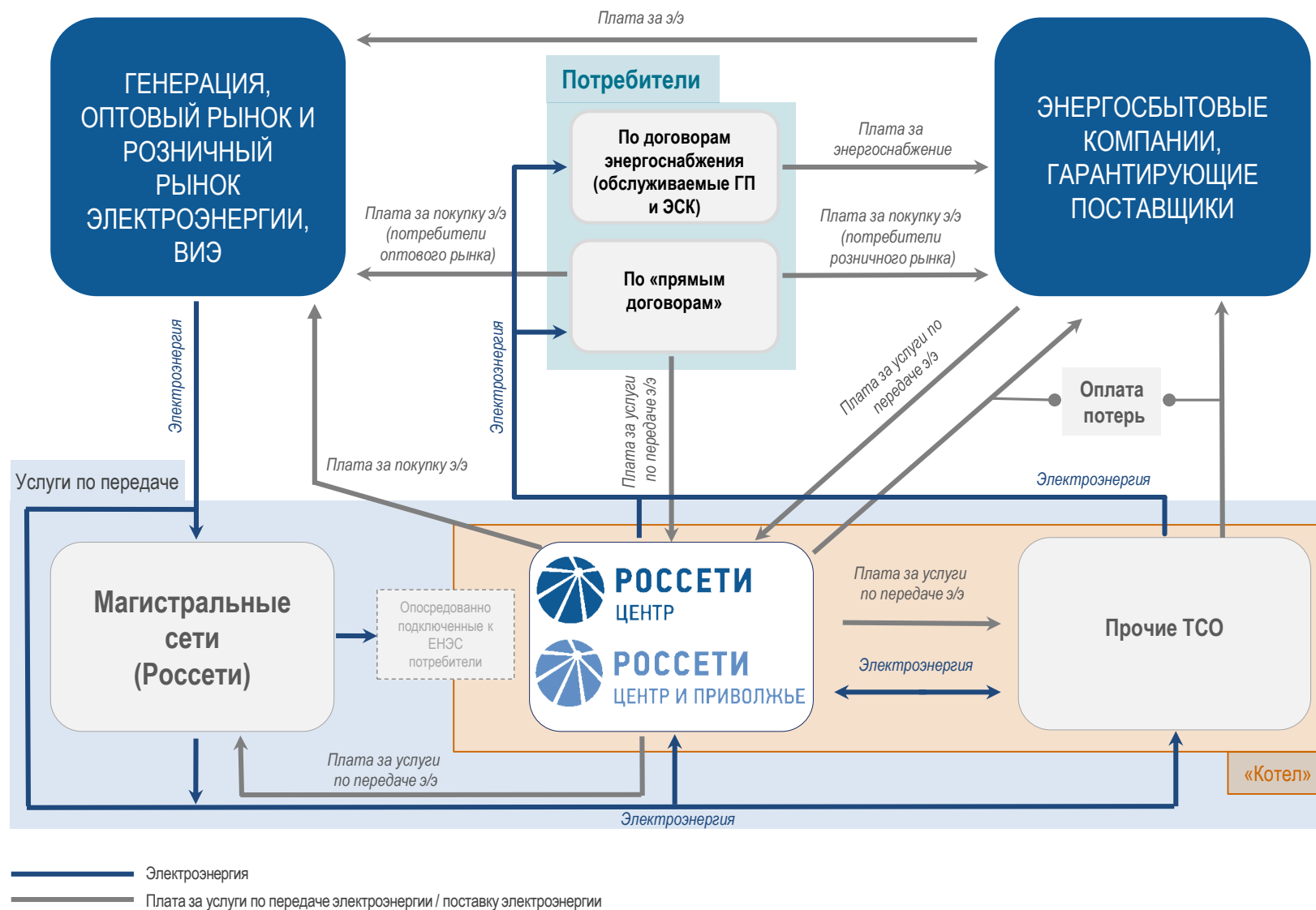
24,5

млн человек

5,1 % территории РФ

17,1 % численности РФ

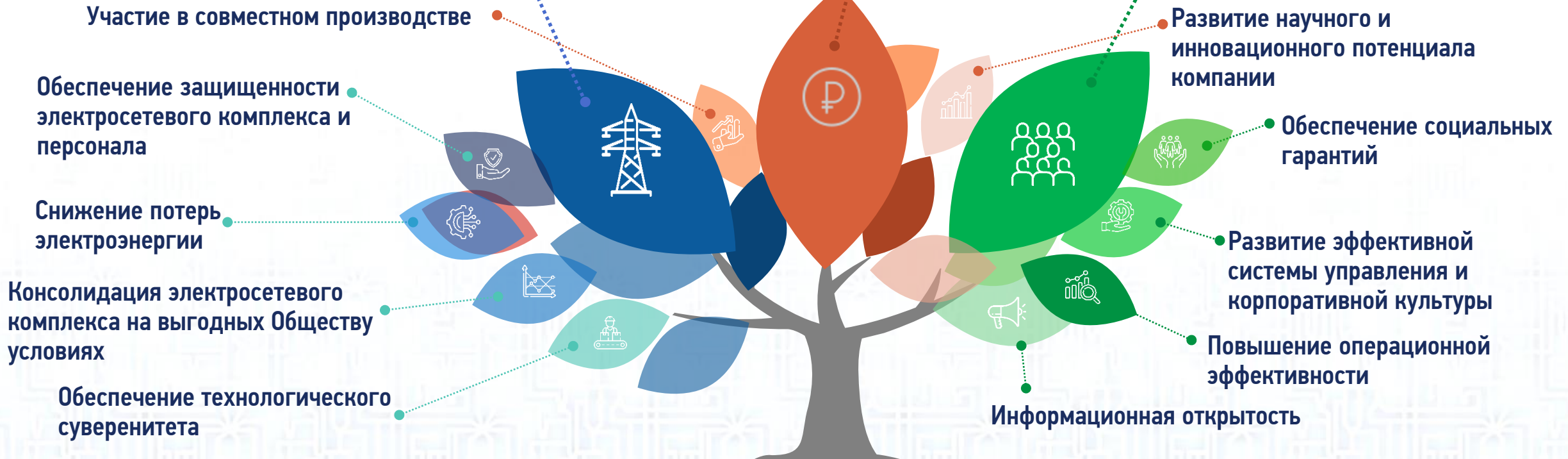
## БИЗНЕС-МОДЕЛЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



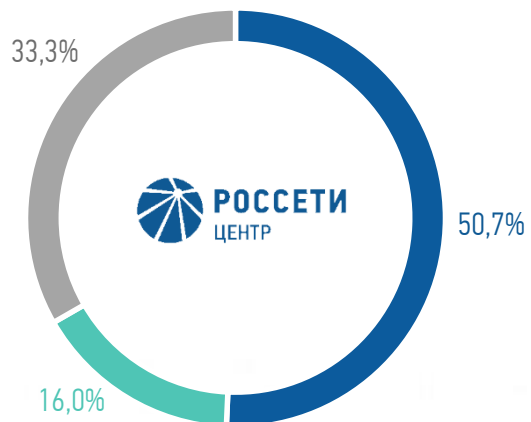
## 1. Улучшение качества оказываемых услуг

## 2. Обеспечение эффективного продвижения и развития дополнительных услуг и сервисов

## 3. Развитие человеческого капитала



## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



- ПАО «Россети»
- New Russian Generation Limited
- Другие



**71 008** млн ₽  
ВЫРУЧКА (МСФО)



**110,7** тыс. шт.  
КОЛИЧЕСТВО ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)



**58,6** тыс. МВА  
МОЩНОСТЬ ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)



**411,0** тыс. км  
ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ТРАССЕ



**26 915** чел.  
ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

**2 984,3** тыс. у.е.  
ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

\* - По данным Московской Биржи на 10.09.2025



- ПАО «Россети»
- New Russian Generation Limited
- EnergyO Solutions Invest Cyprus Limited
- Другие



**76 144** млн ₽  
ВЫРУЧКА (МСФО)



**77,0** тыс. шт.  
КОЛИЧЕСТВО ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)



**105 920** млн ₽  
КАПИТАЛ (МСФО)



**49,2** тыс. МВА  
МОЩНОСТЬ ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)



**58 670** млн ₽  
РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ\*



**283,1** тыс. км  
ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ТРАССЕ



**20 373** чел.  
ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА



**2 403,1** тыс. у.е.  
ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

\* - По данным Московской Биржи на 10.09.2025

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ

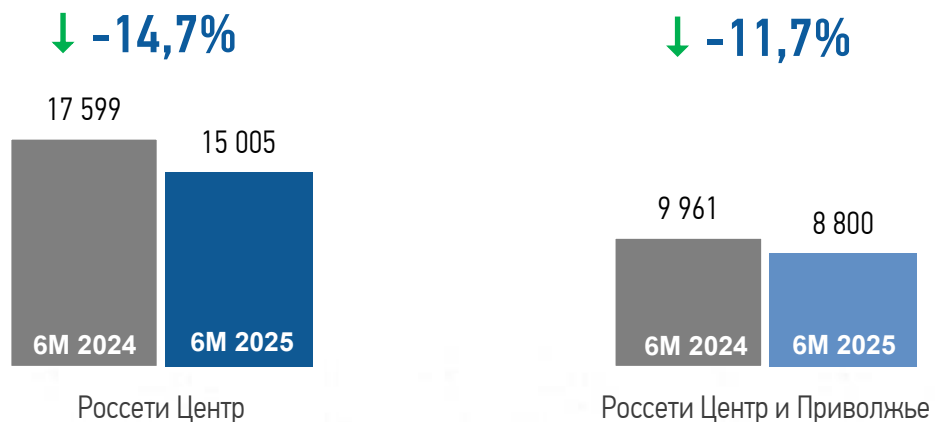


| Активы                              | Ед. изм. |  <b>РОССЕТИ</b><br>ЦЕНТР |            |              |  <b>РОССЕТИ</b><br>ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ |            |              |
|-------------------------------------|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------|
|                                     |          | 31.12.2024                                                                                                 | 30.06.2025 | Изменение, % | 31.12.2024                                                                                                              | 30.06.2025 | Изменение, % |
| Мощность подстанций (ПС, ТП и РП)   | тыс. МВА | 57,3                                                                                                       | 58,6       | 2,3%         | 47,7                                                                                                                    | 49,2       | 3,1%         |
| Количество подстанций (ПС, ТП и РП) | тыс. шт. | 109,0                                                                                                      | 110,7      | 1,6%         | 75,1                                                                                                                    | 77,0       | 2,5%         |
| Протяженность ЛЭП (по трассе)       | тыс. км  | 407,3                                                                                                      | 411,0      | 0,9%         | 280,9                                                                                                                   | 283,1      | 0,8%         |
| Количество у.е.                     | тыс.     | 2 937,7                                                                                                    | 2 984,3    | 1,6%         | 2 356,2                                                                                                                 | 2 403,1    | 2,0%         |

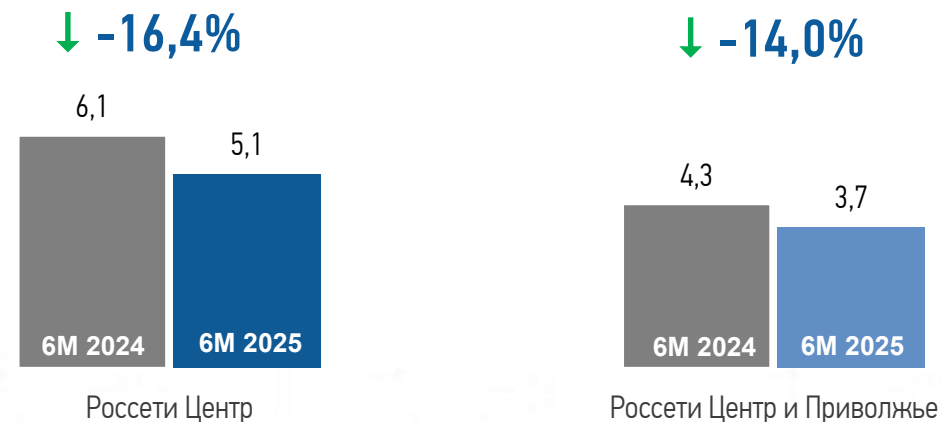
\* - с учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования и оборудования, обслуживаемого по договорам без учета ДЗО/ВЗО

## НАДЕЖНОСТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

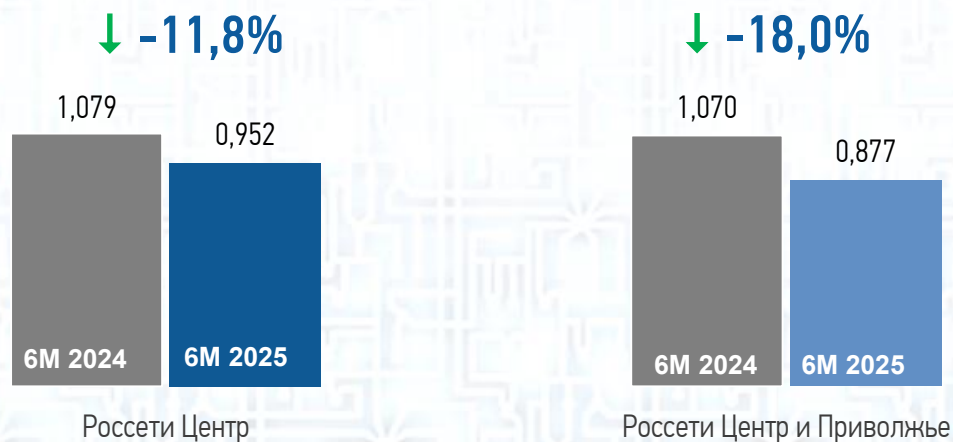
Количество технологических нарушений\*, шт.



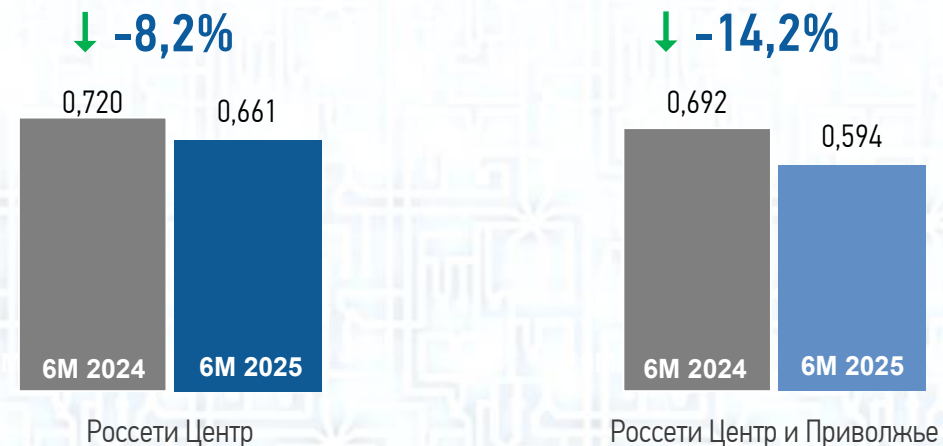
Удельная аварийность\*,  
шт. на 1000 ед. оборудования



Показатель средней продолжительности  
прекращения передачи э/э (Psaidi)\*, час.

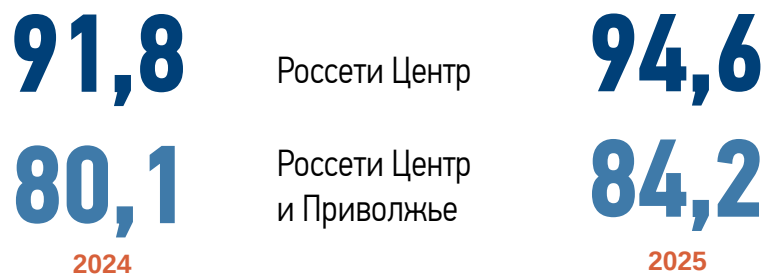


Показатель средней частоты  
прекращений передачи э/э (Psaifi)\*, шт.



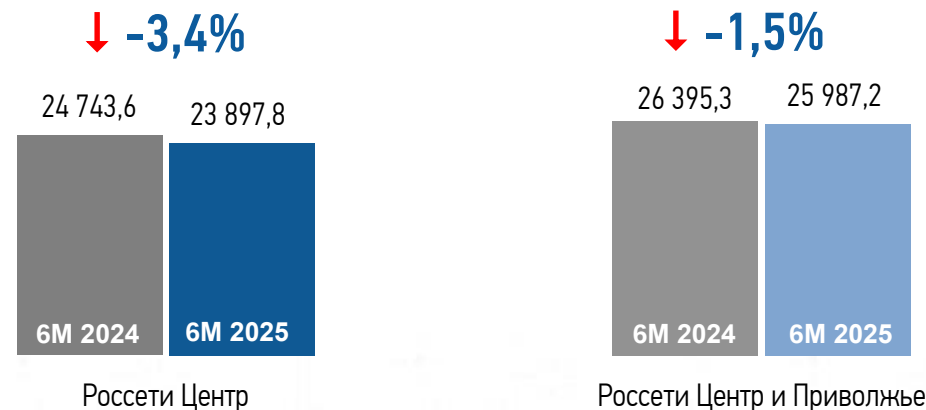
\* - в сети 0,4 кВ и выше без учета ДЗО/ВЗО

Доля рынка на территории присутствия  
по передаче электроэнергии\*, %

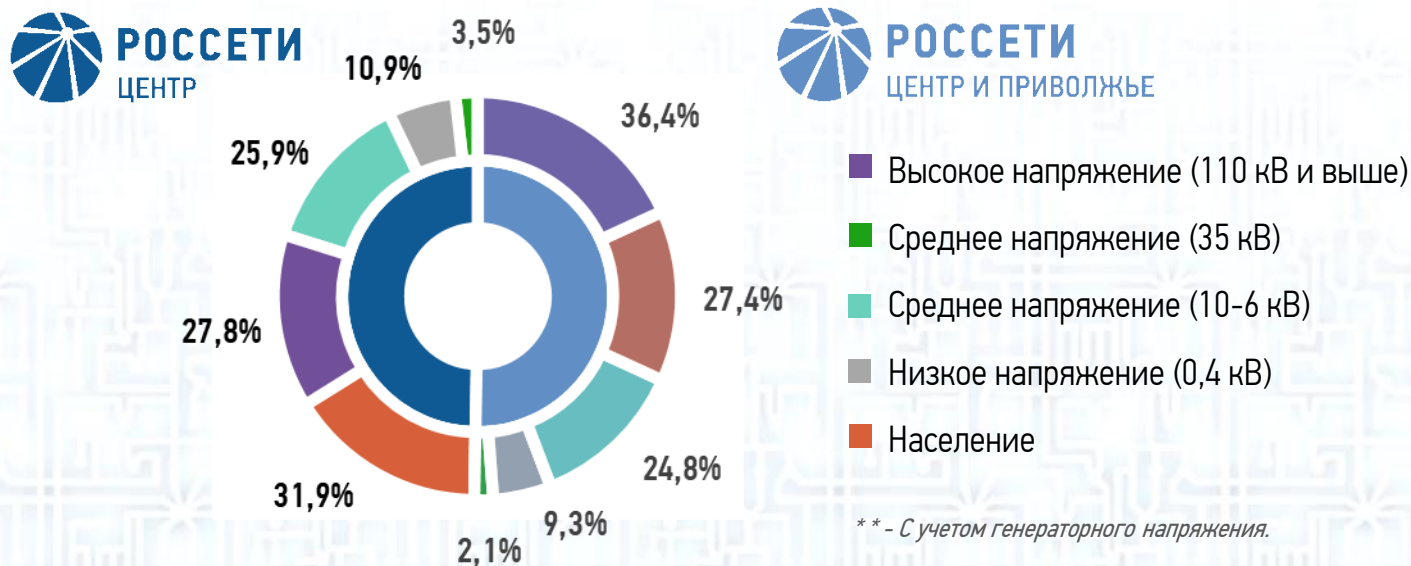


\* - Исходя из доли необходимой валовой выручки (НВВ) Компаний с учетом подконтрольных ТСО (ЯрЭСК, БрянскЭлектро, ВГЭС, Свет, ТГЭС, ИвГЭС) в НВВ региона.

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

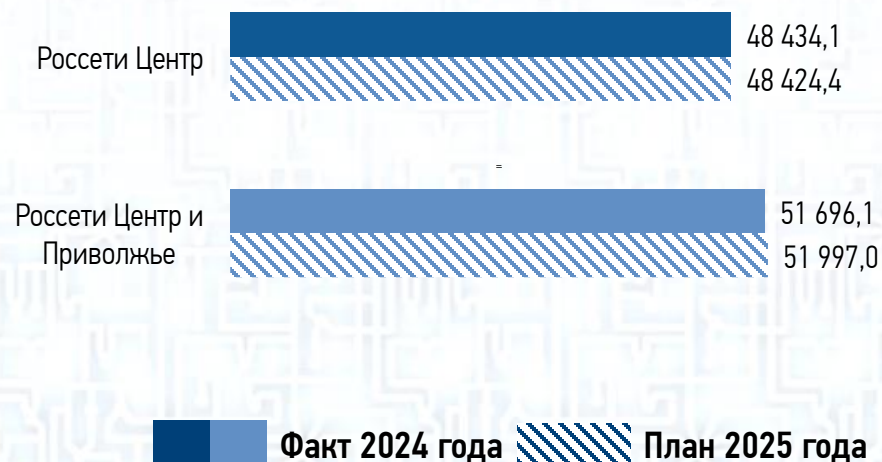


Структура полезного отпуска по уровням напряжения  
(объем услуг по передаче электроэнергии)\*\*, %



\*\* - С учетом генераторного напряжения.

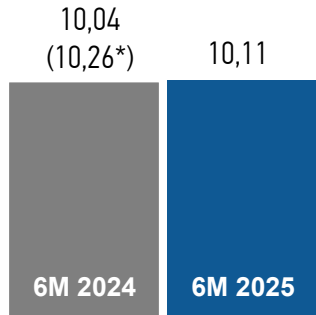
Целевой уровень на 2025 год\*\*, млн кВт\*ч



## ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

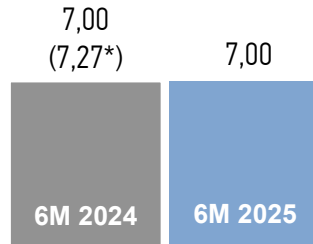
Потери э/энергии, %

↑ **+0,07 п.п.**  
(- 0,15 п.п. \*)



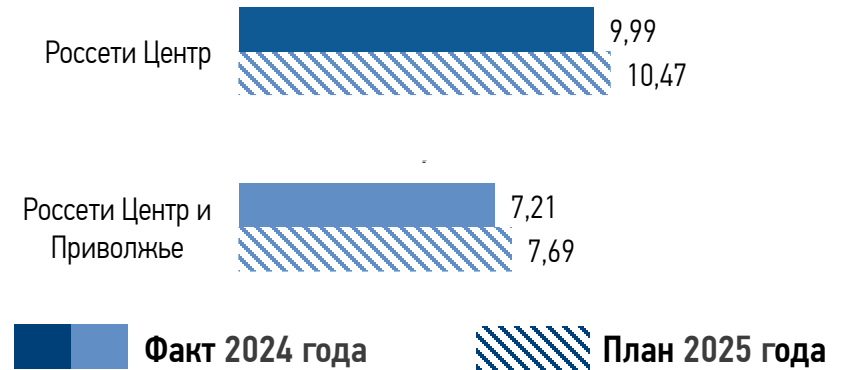
Россети Центр

↓ **-0,00 п.п.**  
(- 0,27 п.п. \*)



Россети Центр и Приволжье

Целевой уровень на 2025 год\*\*, %



\* В сопоставимых условиях состава электросетевого оборудования

\*\* Рост показателя уровня потерь электроэнергии обусловлен консолидацией электросетевых активов.

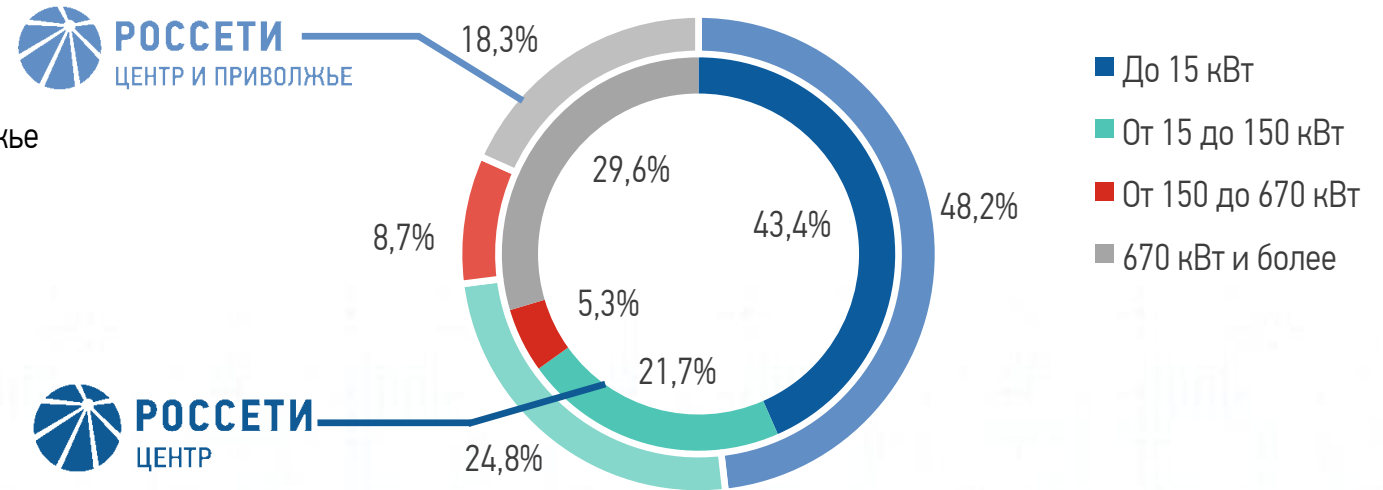
### Задачи на 2025 год

- » Выполнение целевых показателей уровня потерь электроэнергии
- » Увеличение доли интеллектуального учета э/э до уровня 40%
- » Достижение целевых эффектов по автоматизированным площадкам реализации лизинговых и энергосервисных контрактов

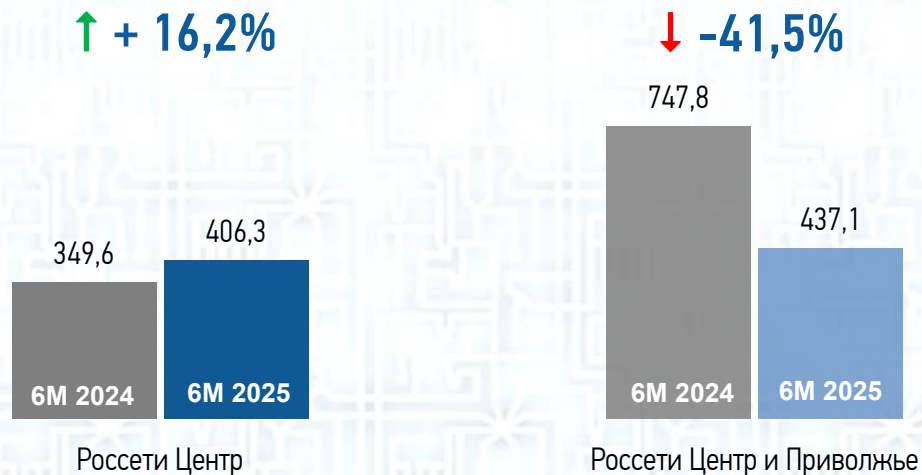
Доля рынка на территории присутствия  
по технологическому присоединению в 2025 г.\*, %



Структура присоединенной мощности по категориям  
заявителей за 6М 2025 года\*\*, %



Объем присоединенной мощности\*\*, МВт

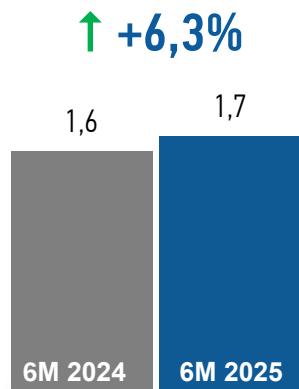


Выручка от услуг по ТП\*\*, млн руб.

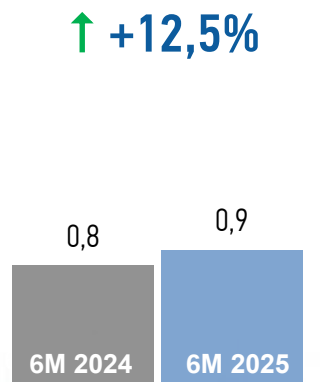


\*\* - Без учета Д30/В30

Выручка от доп. услуг\*,  
млрд руб.

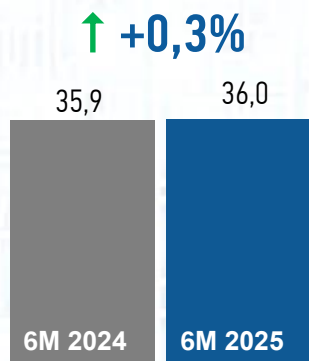


Россети Центр

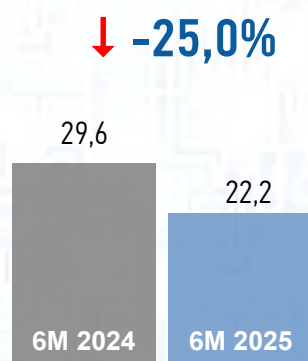


Россети Центр и Приволжье

Заявки на доп. услуги\*,  
тыс. шт.



Россети Центр



Россети Центр и  
Приволжье

\* - Без учета ДЗО/ВЗО

Ключевые направления деятельности



Организация наружного освещения



«Технологическое присоединение под ключ»



Строительство, реконструкция, обслуживание  
электросетевых объектов потребителя



Размещение телекоммуникационного оборудования



Переустройство электросетевых объектов



Прочие проекты

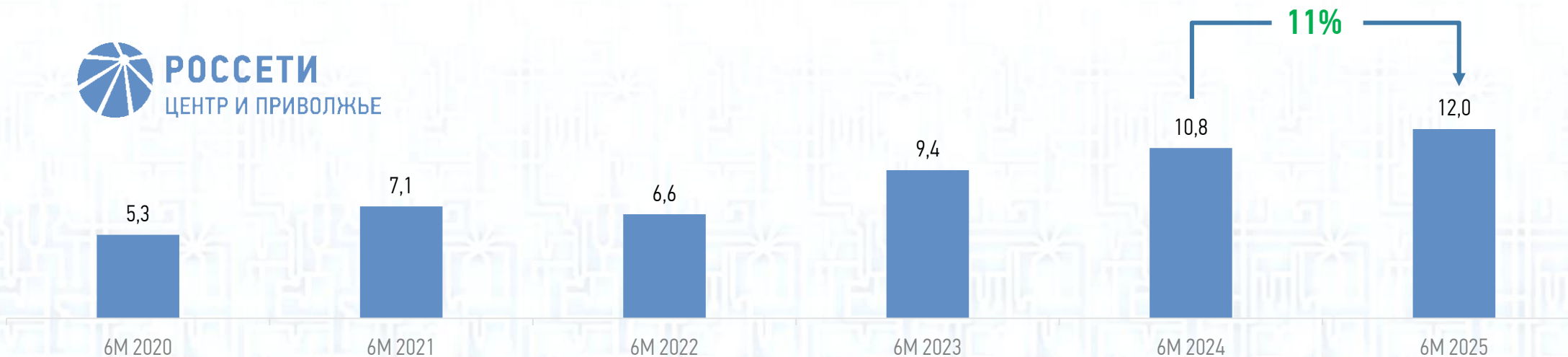
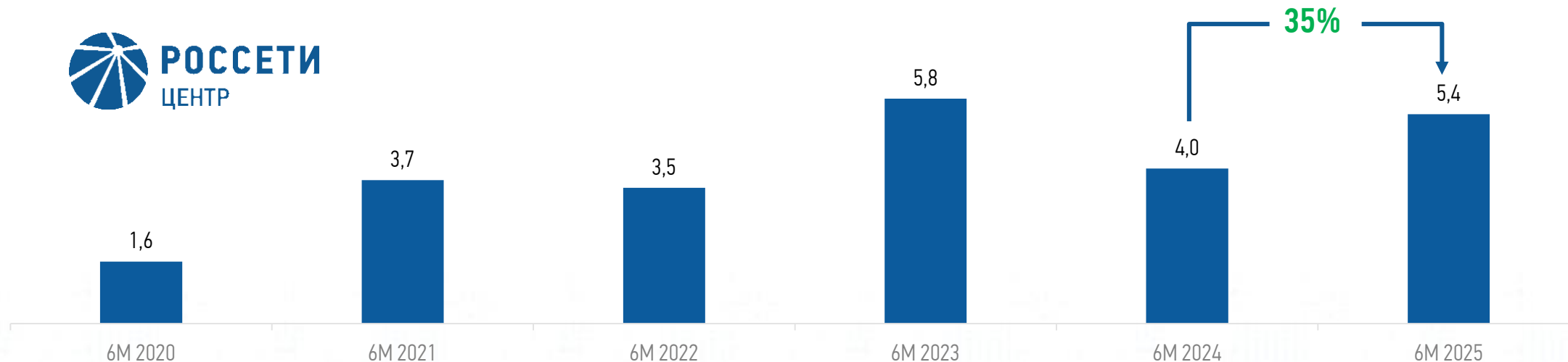
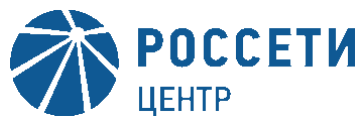
Целевой уровень на 2025 год  
(для двух Компаний)

**11** млрд рублей  
по выручке

**60** % ОХВАТ РЫНКА  
услуг по организации  
наружного освещения

**80** % ОХВАТ РЫНКА  
услуги «ТП под ключ»

## ДИНАМИКА ФИНАНСОВОГО РЕЗУЛЬТАТА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО МСФО, МЛРД РУБ.



## ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО МСФО

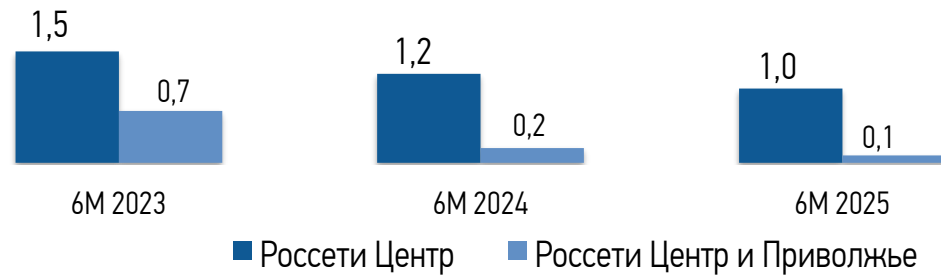
| Показатели, млн руб.                                               | Россети Центр |            |           | Россети Центр и Приволжье |            |           |
|--------------------------------------------------------------------|---------------|------------|-----------|---------------------------|------------|-----------|
|                                                                    | 6М 2025       | 6М 2024    | Изменение | 6М 2025                   | 6М 2024    | Изменение |
| Выручка (всего), в том числе:                                      | 71 007,9      | 65 151,2   | 9,0%      | 76 144,0                  | 67 836,3   | 12,2%     |
| Услуги по передаче электроэнергии                                  | 65 619,4      | 61 202,3   | 7,2%      | 70 525,0                  | 63 792,9   | 10,6%     |
| Услуги по подключению к электросетям                               | 3 542,5       | 2 240,7    | 58,1%     | 2 353,6                   | 1 944,3    | 21,1%     |
| Прочая выручка (в т.ч. по договорам аренды)                        | 1 846,0       | 1 708,2    | 8,1%      | 3 265,4                   | 2 099,1    | 55,6%     |
| Операционные расходы                                               | 60 487,2      | 57 998,2   | 4,3%      | 6 0211,9                  | 5 5824,1   | 7,9%      |
| Восстановление (начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки | 206,6         | 673,2      | -69,3%    | 45,0                      | -56,2      | -180,1%   |
| Прочие доходы                                                      | 715,4         | 741,4      | -3,5%     | 1 037,6                   | 1 381,0    | -24,9%    |
| Прочие расходы                                                     | 58,2          | 4,4        | 1 222,7%  | 0,0                       | 0,0        | -         |
| Операционная прибыль                                               | 11 384,5      | 8 563,1    | 32,9%     | 1 7014,7                  | 13 337,0   | 27,6%     |
| EBITDA                                                             | 18 631,0      | 15 633,3   | 19,2%     | 26 915,6                  | 22 699,2   | 18,6%     |
| Прибыль за отчетный период                                         | 5 388,4       | 4 020,5    | 34,0%     | 11 985,8                  | 10 835,1   | 10,6%     |
|                                                                    | 30.06.2025    | 31.12.2024 | Изменение | 30.06.2025                | 31.12.2024 | Изменение |
| Итого капитала                                                     | 67 190,1      | 64 818,1   | 3,7%      | 105 920,0                 | 99 665,7   | 6,3%      |
| Итого активов                                                      | 161 299,6     | 158 878,4  | 1,5%      | 193 420,3                 | 187 536,2  | 3,1%      |
| Чистый долг*                                                       | 35 968,3      | 39 176,7   | -8,2%     | 3 473,9                   | 10 454,8   | -66,8%    |

\* Показатель Чистый долг рассчитан на основании данных отчетности, округленных до млн руб., по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и их эквиваленты

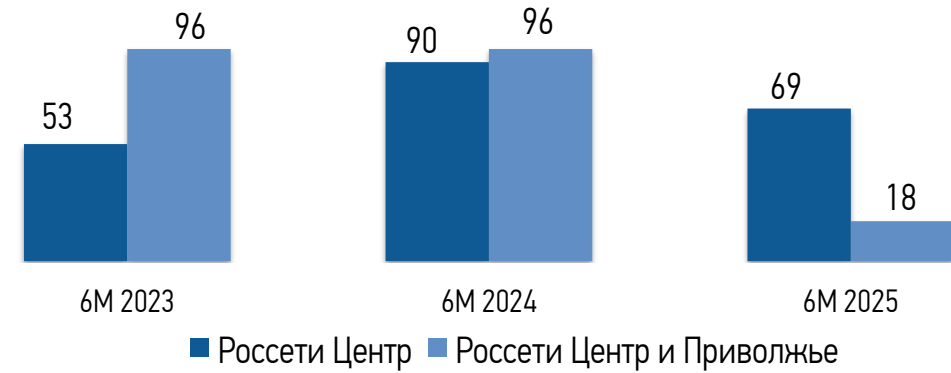
Кредитный рейтинг

| КОМПАНИЯ                  | Expert <small>РЕЙТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО</small> |
|---------------------------|---------------------------------------------|
| Россети Центр             | ruAAA (Стабильный)                          |
| Россети Центр и Приволжье | ruAAA (Стабильный)                          |

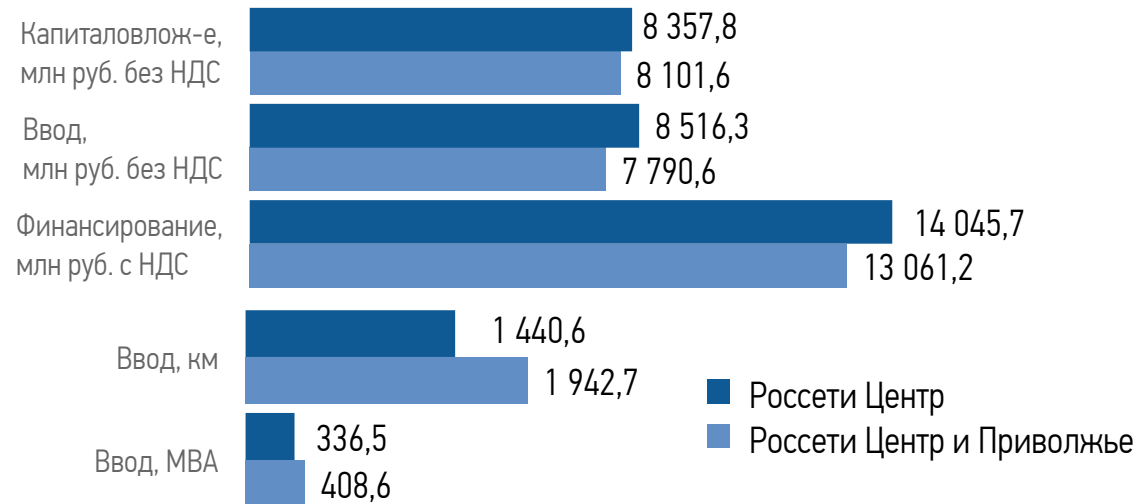
Чистый долг/EBITDA (МСФО)



Доля долгосрочных заемных средств, %

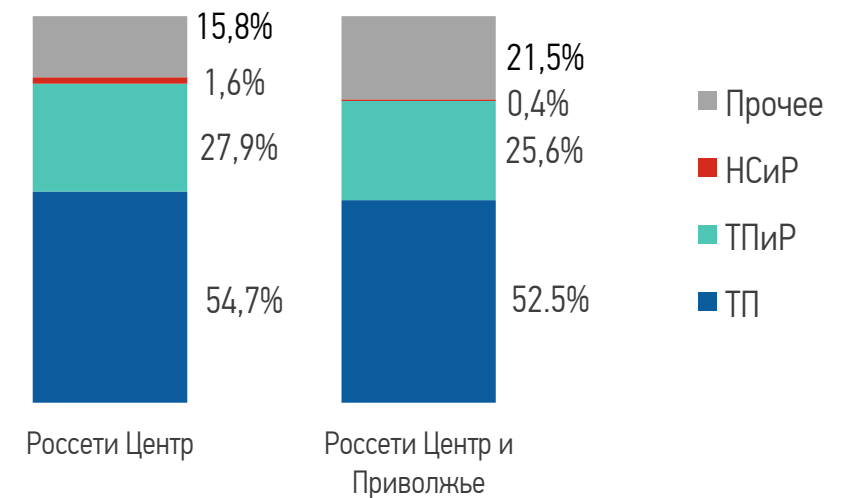


**Фактическое выполнение ИП за 6М 2025 года\***



\* - Без учета ДЗО/ВЗО

**Структура финансирования ИП по итогам реализации за 6М 2025 года\***



## НАИБОЛЕЕ КРУПНЫЕ ОБЪЕКТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ В 2025 ГОДУ

**ПС 35/10 кВ «Емань»**  
введена в работу во 2 кв. 2025 года  
(Воронежская обл.)



Проект реализован в рамках договора на осуществление технологического присоединения электроустановок туристического комплекса «Ямань SPA Resort»

**ПС 110/10 кВ «Содружество»**  
введена в работу во 2 кв. 2025 года  
(Курская обл.)



Проект реализован в рамках договора на осуществление технологического присоединения электроустановок ООО «Курскагротерминал»

**ПС 110/10 кВ «Космос»**  
введена в работу во 2 кв. 2025 года  
(Тверская обл.)



Проект реализован в рамках договора на осуществление технологического присоединения электроустановок АО «Особое конструкторское бюро Московского энергетического института»

**ПС 110/35/10 кВ «Задонская»**  
завершение основных СМР – 4 кв. 2025 года  
ввод в работу – 2 кв. 2026 года



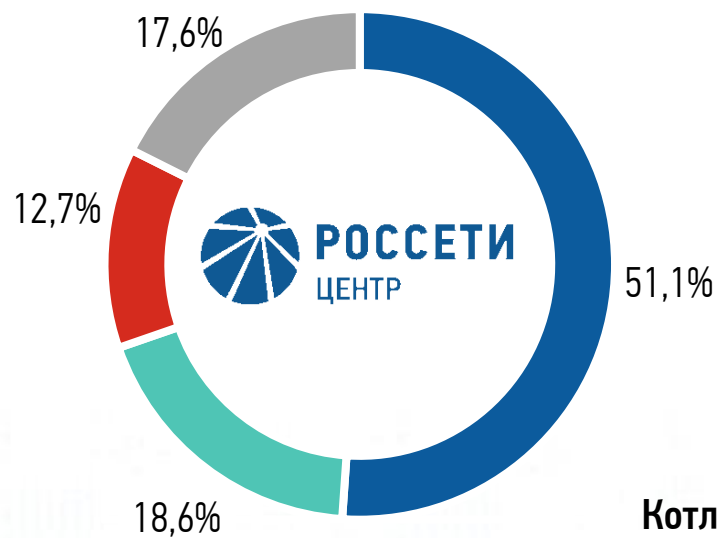
Проект реализуется в рамках ликвидации дефицита мощности, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей и возможности технологического присоединения новых потребителей

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

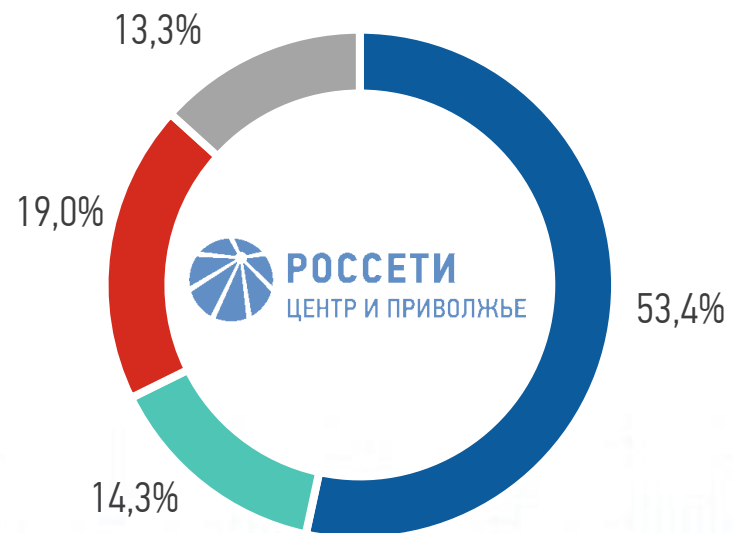
| ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД                                            | КОМПАНИЯ                  | 2024 ФАКТ | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     |
|------------------------------------------------------------|---------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|
| <b>Освоение капитальных вложений, млн руб. без НДС</b>     | Россети Центр             | 21 600,2  | 20 332,5 | 13 243,7 | 13 708,7 | 14 005,9 |
|                                                            | Россети Центр и Приволжье | 26 096,7  | 21 063,6 | 19 415,1 | 19 930,4 | 19 930,4 |
| <b>Финансирование капитальных вложений, млн руб. с НДС</b> | Россети Центр             | 26 594,5  | 22 462,6 | 17 304,3 | 17 292,7 | 17 250,6 |
|                                                            | Россети Центр и Приволжье | 30 318,1  | 25 454,1 | 23 223,5 | 23 841,9 | 23 916,5 |
| <b>Ввод основных фондов, млн руб. без НДС</b>              | Россети Центр             | 19 375,0  | 22 791,2 | 14 323,8 | 13 625,3 | 14 376,0 |
|                                                            | Россети Центр и Приволжье | 26 501,0  | 22 272,1 | 20 471,4 | 20 247,6 | 20 701,3 |
| <b>Ввод основных фондов, МВА</b>                           | Россети Центр             | 730,7     | 678,5    | 546,4    | 198,3    | 150,6    |
|                                                            | Россети Центр и Приволжье | 1 242,7   | 765,4    | 272,4    | 237,3    | 211,8    |
| <b>Ввод основных фондов, км</b>                            | Россети Центр             | 3 210,6   | 3 356,6  | 2 350,8  | 2 413,5  | 1 731,8  |
|                                                            | Россети Центр и Приволжье | 5 369,6   | 3 771,9  | 2 951,8  | 2 562,2  | 2 532,3  |

\* Согласно приказу Минэнерго России от 05.12.2024 №26@ (по Россети Центр)  
Согласно приказу Минэнерго России от 05.12.2024 №27@ (по Россети Центр и Приволжье)

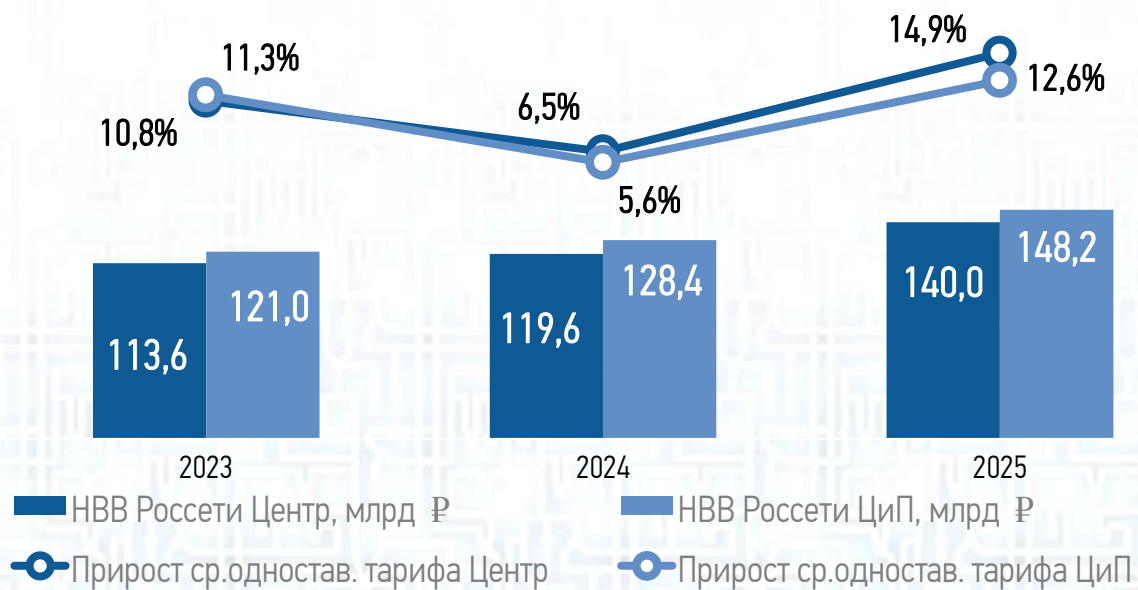
### Структура НВВ в 2025 году



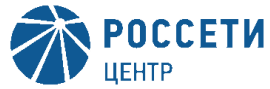
- НВВ на содержание филиалов (собственная НВВ)
- Услуги по передаче ээ в ЕНЭС
- Услуги прочих ТСО (содержание и потери)
- Затраты на покупку э/э для компенсации потерь



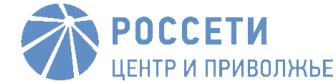
### Котловая НВВ и средний котловой тариф\*



\* - В границах ДЗО ПАО «Россети»

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

**11 филиалов**

| Филиал         | Метод с указанием периода        |
|----------------|----------------------------------|
| Белгородэнерго | Индекс 2023-2027                 |
| Брянскэнерго   | Индекс 2023-2027                 |
| Воронежэнерго  | Индекс 2023-2027                 |
| Костромаэнерго | Индекс 2023-2027                 |
| Курскэнерго    | Индекс 2023-2027                 |
| Липецкэнерго   | Индекс 2022-2026                 |
| Орелэнерго     | Индекс 2023-2027                 |
| Смоленскэнерго | Индекс, рег.соглашение 2025-2029 |
| Тамбовэнерго   | Индекс 2021-2025                 |
| Тверьэнерго    | Индекс 2023-2027                 |
| Ярэнерго       | Индекс, рег.соглашение 2025-2029 |


**4 филиала**

| Филиал       | Метод с указанием периода        |
|--------------|----------------------------------|
| Ивэнерго     | Индекс 2022-2026                 |
| Кировэнерго  | Индекс 2023-2027                 |
| Мариэнерго   | Индекс, рег.соглашение 2025-2032 |
| Удмуртэнерго | Индекс 2023-2027                 |

**5 филиалов**

| Филиал          | Метод с указанием периода     |
|-----------------|-------------------------------|
| Владимирэнерго  | RAB 2023-2027                 |
| Калугаэнерго    | RAB 2023-2027                 |
| Нижегородэнерго | RAB, рег.соглашение 2025-2029 |
| Рязаньэнерго    | RAB 2023-2027                 |
| Тулаэнерго      | RAB 2023-2027                 |

→ **ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНДЕКСАЦИЯ**

↓ **RAB**

**Итоги тарифной кампании 2025 года**


Обеспечен рост собственной НВВ на содержание филиалов на экономически обоснованном уровне



Обеспечен рост тарифов для прочих потребителей с 01.07.2025 на уровне предельных максимальных уровней тарифов ФАС России

## ПЛАНОВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА 2025 ГОД (РСБУ)

Данные в млн руб., если не указано иное

| ПОКАЗАТЕЛЬ                                   | 2025<br>ПЛАН* | 2024<br>ФАКТ | ИЗМЕНЕНИЕ | 2025<br>ПЛАН** | 2024<br>ФАКТ | ИЗМЕНЕНИЕ |
|----------------------------------------------|---------------|--------------|-----------|----------------|--------------|-----------|
| Выручка (всего), в том числе:                | 152 230       | 132 294      | +19 936   | 159 335        | 140 073      | +19 262   |
| Выручка от передачи электроэнергии           | 139 074       | 121 447      | +17 627   | 149 018        | 131 217      | +17 801   |
| Выручка от технологического присоединения    | 7 163         | 5 693        | +1 470    | 5 310          | 4 891        | +419      |
| Выручка от реализации по прочей деятельности | 5 993         | 5 154        | +839      | 5 007          | 3 965        | +1 042    |
| Себестоимость                                | 126 277       | 112 464      | +13 813   | 127 955        | 116 133      | +11 822   |
| Прибыль от продаж <sup>1</sup>               | 23 135        | 17 619       | +5 516    | 30 406         | 23 130       | +7 276    |
| Прибыль от продаж margin, %                  | 15,2%         | 13,3%        | +1,9 п.п. | 19,1%          | 16,5%        | +2,6 п.п. |
| EBITDA <sup>2</sup>                          | 39 035        | 31 279       | +7 756    | 46 672         | 38 504       | +8 168    |
| EBITDA margin, %                             | 25,6%         | 23,6%        | +2,0 п.п. | 29,3%          | 27,5%        | +1,8 п.п. |
| Чистая прибыль                               | 13 276        | 7 800        | +5 476    | 18 264         | 13 627       | +4 637    |
| Чистая прибыль margin, %                     | 8,7%          | 5,9%         | +2,8 п.п. | 11,5%          | 9,7%         | +1,8 п.п. |

- Прогнозное увеличение выручки от услуг по передаче электроэнергии в 2025 году обусловлено ростом тарифов с 1 июля 2025 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.

\* - Согласно утвержденному Советом директоров  
Россети Центр Бизнес-плану на 2025 год  
(протокол от 19.01.2025 № 05/25)

\*\* - Согласно утвержденному Советом директоров  
Россети Центр и Приволжье Бизнес-плану на 2025 год  
(протокол от 19.01.2025 № 689)


**РОССЕТИ**  
ЦЕНТР

**РОССЕТИ**  
ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ

1 - Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

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



Списка ценных бумаг,  
допущенных к торгам на  
Московской Бирже



Рейтинг корпоративного  
управления НРКУ 7 «Развитая  
практика корпоративного  
управления»

IR-рейтинг по итогам 2024–2025 годов  
(Smart-Lab.ru)

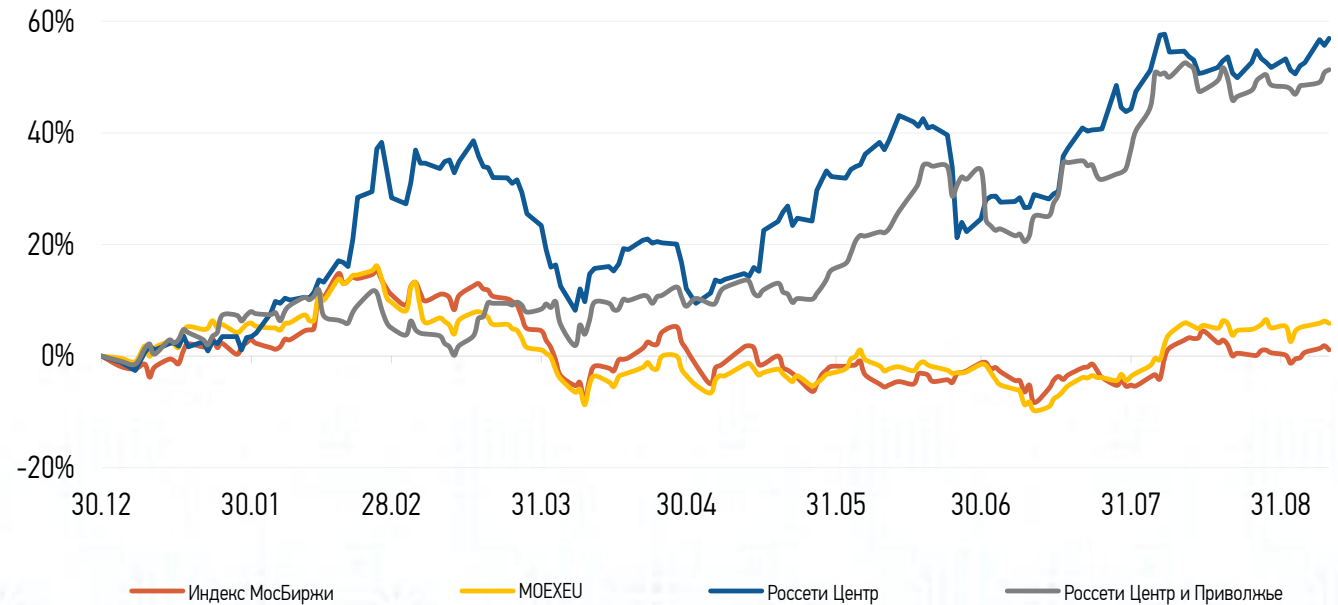
20  
место

Россети Центр

17  
место

Россети Центр и Приволжье

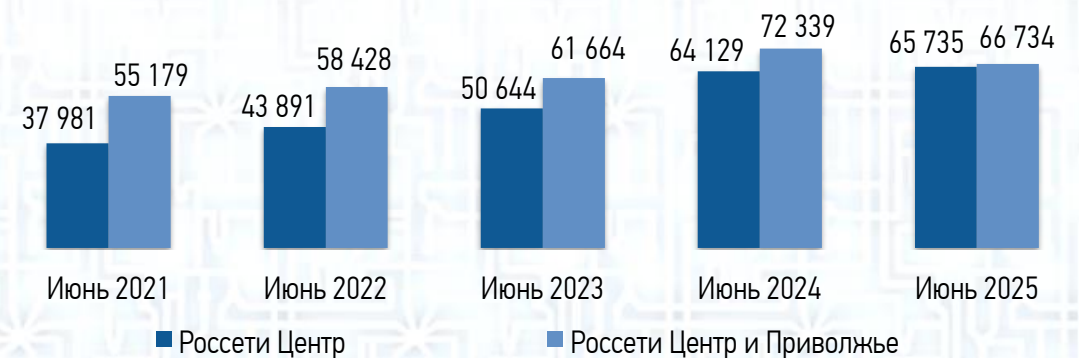
Динамика рыночной стоимости акций, %



Динамика объемов торгов, млн шт.



Динамика количества акционеров, лиц





### ESG-рейтинг (агентство AK&M)

|                                                                  | Россети Центр   | Россети Центр и Приволжье |
|------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------------|
| Рейтинг отчетности в области устойчивого развития                | RESG 1 (высший) | RESG 1 (высший)           |
| Рейтинг социальной эффективности в категории «Энергосети»        | 4 место         | 3 место                   |
| Рейтинг ответственности перед обществом в категории «Энергосети» | 5 место         | 11 место                  |
| Рейтинг углеродного следа в категории «Энергосети»               | 9 место         | 10 место                  |

### Рэнкинг ESG-прозрачности (агентство Эксперт РА)

|                                             | Россети Центр | Россети Центр и Приволжье |
|---------------------------------------------|---------------|---------------------------|
| Общий рэнкинг                               | 42 место      | 43 место                  |
| Отраслевой рэнкинг среди «Сетевых компаний» | 5 место       | 6 место                   |

### ESG-рэнкинг компаний промышленного сектора (агентство НРА)

|  | Россети Центр | Россети Центр и Приволжье |
|--|---------------|---------------------------|
|  | 27 место      | 31 место                  |

### Утверждены документы в области ESG



Политика устойчивого развития



Политика в области изменения климата



Экологическая политика

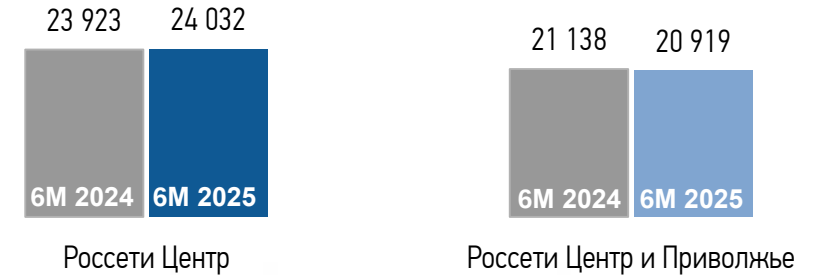


Политика в области прав человека

**3 177,8**  
млн руб.

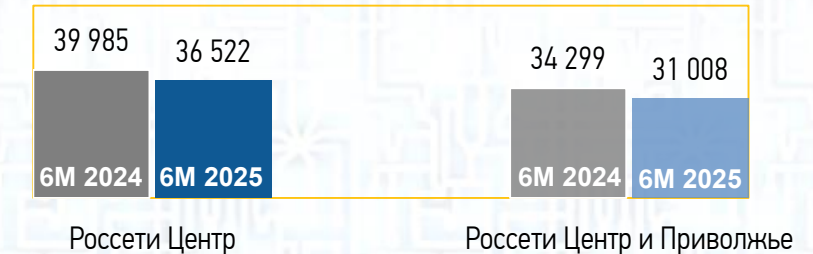
Затраты Компаний на реализацию комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала за 6М 2025

### Выбросы парниковых газов (прямые), т CO<sub>2</sub>-экв (Область охвата 1\*)



\* Данные приведены из расчета объема потребленного газа (котельные), бензина и дизельного топлива (транспорт) и нормативных утечек элегаза

### Выбросы парниковых газов (косвенные), т CO<sub>2</sub>-экв (Область охвата 2\*\*)



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



## Контакты



119017, Москва, Малая Ордынка ул., 15



Тел.: (+7) 495 747 92 92, доб. 35-18



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



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

[www.mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/](http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/)