

# **РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «РОССЕТИ ЦЕНТР» И «РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2025 ГОДА И ПРОГНОЗЫ НА 2025 ГОД**

ДЕКАБРЬ 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  
Российской Федерации

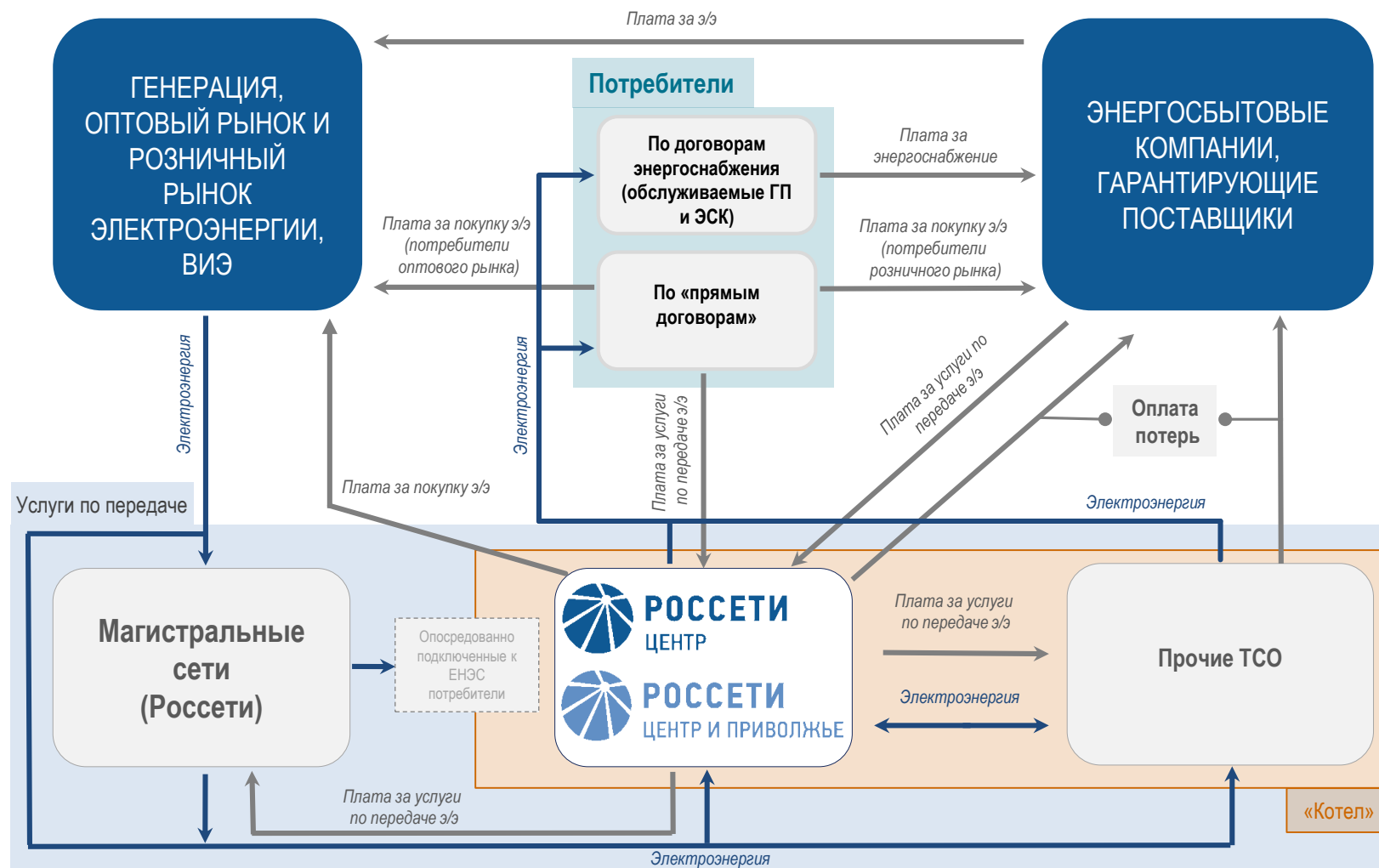
866

тысяч км<sup>2</sup>  
5,1 % территории  
Российской Федерации

24,5

млн человек  
17,1 % численности  
Российской Федерации

# БИЗНЕС-МОДЕЛЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

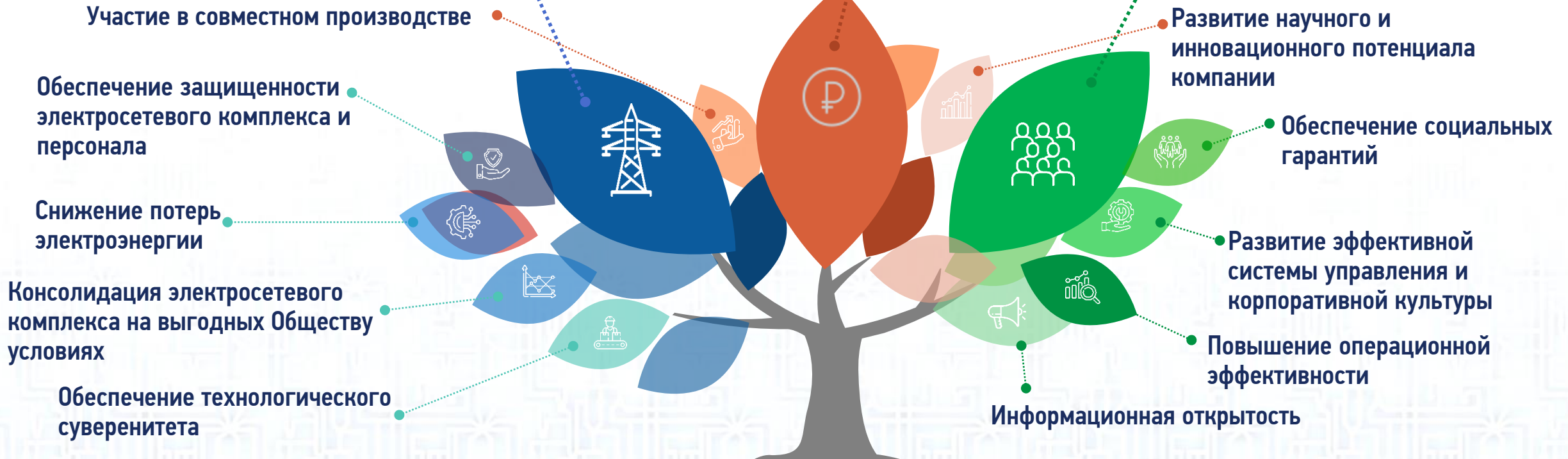




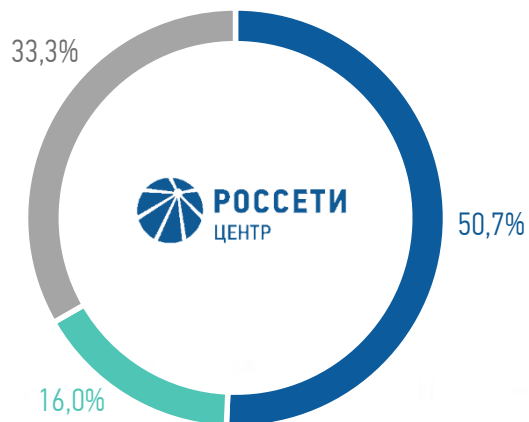
## 1. Улучшение качества оказываемых услуг

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

## 3. Развитие человеческого капитала



## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



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



**107 663** млн ₽  
ВЫРУЧКА (МСФО)



**111,0** тыс. шт.  
КОЛИЧЕСТВО ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)



**71 285** млн ₽  
КАПИТАЛ (МСФО)



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



**30 920** млн ₽  
РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ\*



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

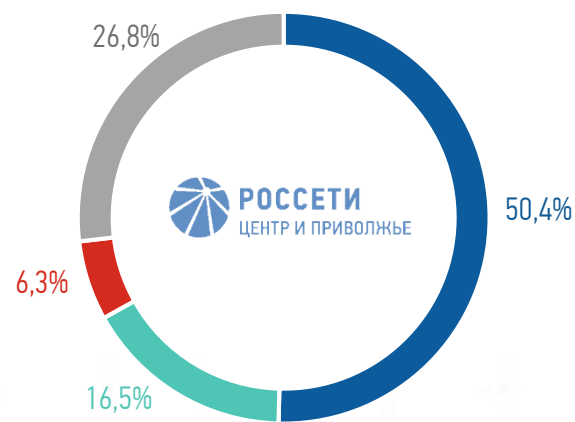


**26 817** чел.  
ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА



**2 988,9** тыс. у.е.  
ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

\* - По данным Московской Биржи на 03.12.2025



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



**116 008** млн ₽  
ВЫРУЧКА (МСФО)



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



**110 850** млн ₽  
КАПИТАЛ (МСФО)



**49,1** тыс. МВА  
МОЩНОСТЬ ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)



**53 813** млн ₽  
РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ\*



**283,7** тыс. км  
ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ТРАССЕ



**20 285** чел.  
ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА



**2 407,5** тыс. у.е.  
ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

\* - По данным Московской Биржи на 03.12.2025

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ

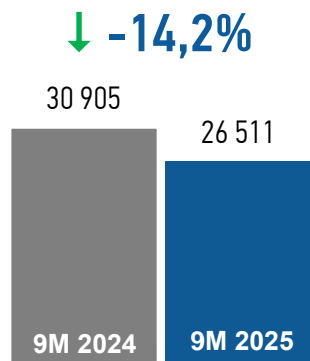


Активы	Ед. изм.	 <b>РОССЕТИ</b> ЦЕНТР			 <b>РОССЕТИ</b> ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ		
		31.12.2024	30.09.2025	Изменение, %	31.12.2024	30.09.2025	Изменение, %
Мощность подстанций (ПС, ТП и РП)	тыс. МВА	57,3	58,6	2,3%	47,7	49,1	2,9%
Количество подстанций (ПС, ТП и РП)	тыс. шт.	109,0	111,0	1,8%	75,1	77,0	2,5%
Протяженность ЛЭП (по трассе)	тыс. км	407,3	411,0	0,9%	280,9	283,7	1,0%
Количество у.е.	тыс.	2 937,7	2 988,9	1,7%	2 356,2	2 407,5	2,2%

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

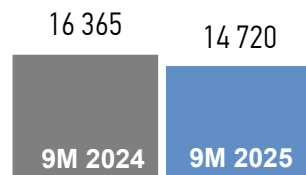
## НАДЕЖНОСТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Количество технологических нарушений\*, шт.



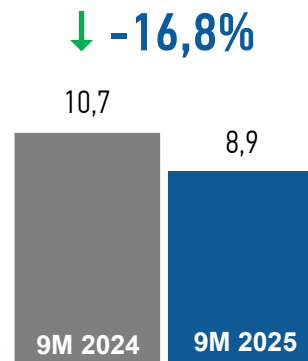
Россети Центр

↓ -10,1%



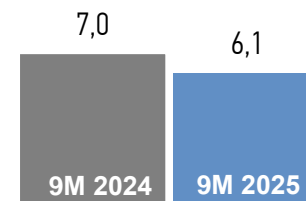
Россети Центр и Приволжье

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



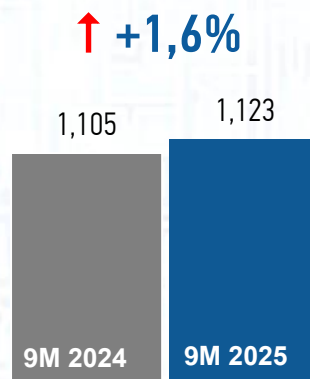
Россети Центр

↓ -12,9%



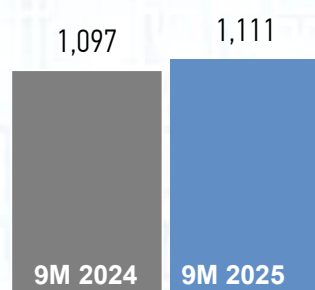
Россети Центр и Приволжье

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



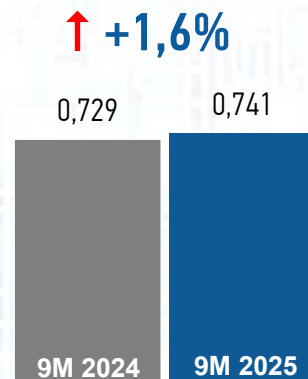
Россети Центр

↑ +1,3%



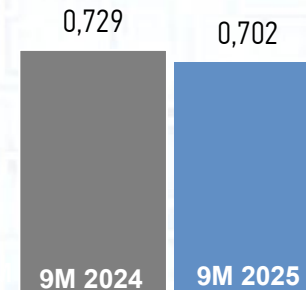
Россети Центр и Приволжье

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



Россети Центр

↓ -3,7%



Россети Центр и Приволжье

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



## ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

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

91,8

Россети Центр

80,1

Россети Центр  
и Приволжье

2024

94,6

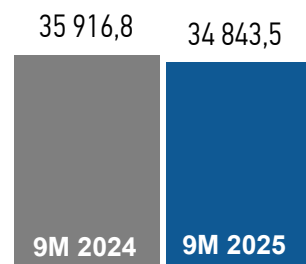
84,2

2025

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

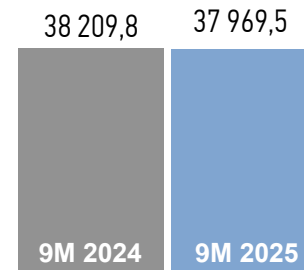
Объем услуг по передаче э/э\*\*, млн кВт\*ч

↓ -3,0%



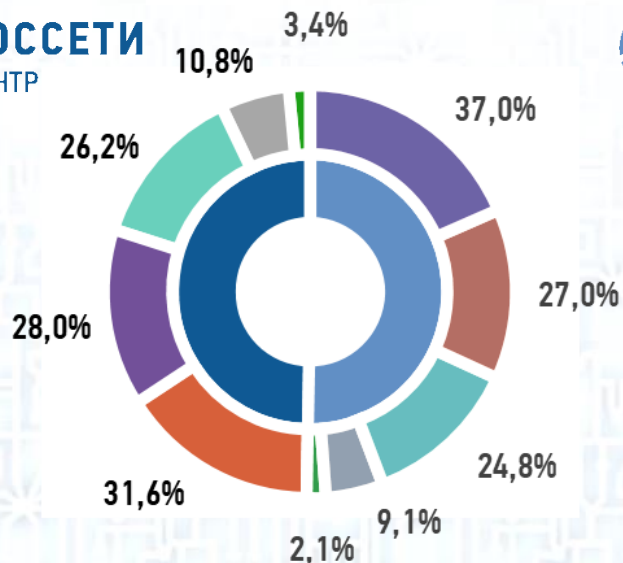
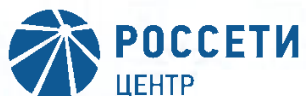
Россети Центр

↓ -0,6%



Россети Центр и Приволжье

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



- Высокое напряжение (110 кВ и выше)
- Среднее напряжение (35 кВ)
- Среднее напряжение (10-6 кВ)
- Низкое напряжение (0,4 кВ)
- Население

\*\* - С учетом генераторного напряжения.

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

Россети Центр



Россети Центр и  
Приволжье

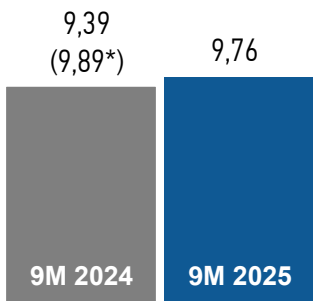


Факт 2024 года План 2025 года

## ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

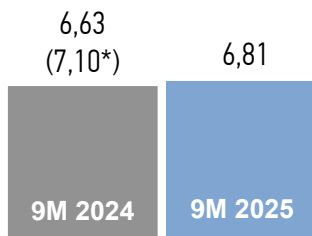
Потери э/энергии, %

↑ +0,37 п.п.  
(- 0,13 п.п. \*)



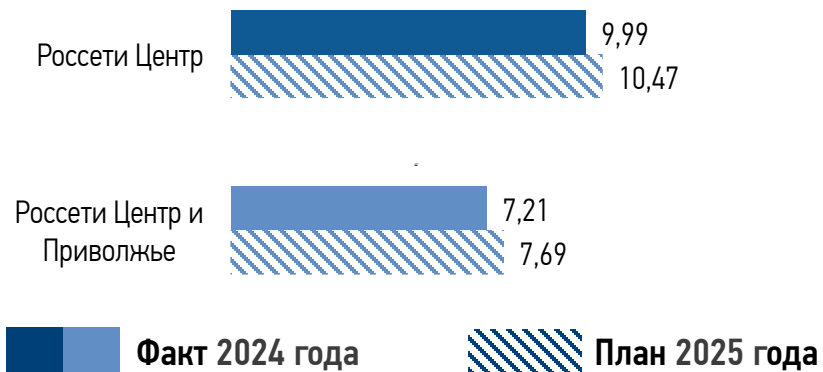
Россети Центр

↑ +0,18 п.п.  
(- 0,28 п.п. \*)



Россети Центр и Приволжье

Целевой уровень на 2025 год\*\*, %



\* В сопоставимых условиях состава электросетевого оборудования и динамики передачи крупным потребителям

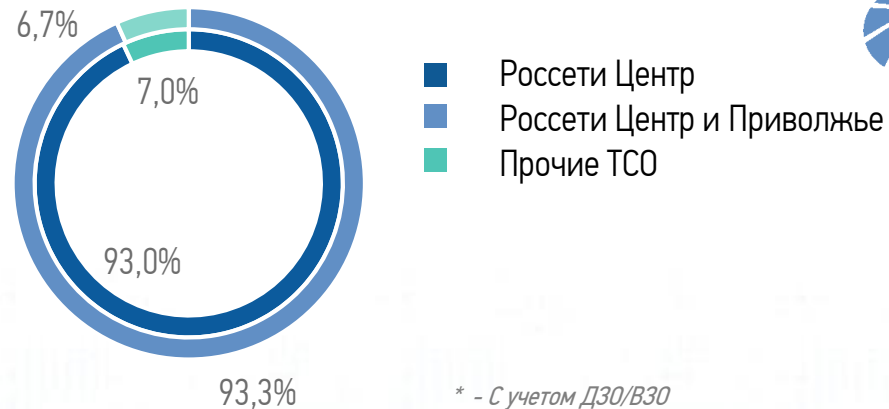
\*\* Рост показателя уровня потерь электроэнергии обусловлен консолидацией электросетевых активов.

### Задачи на 2025 год

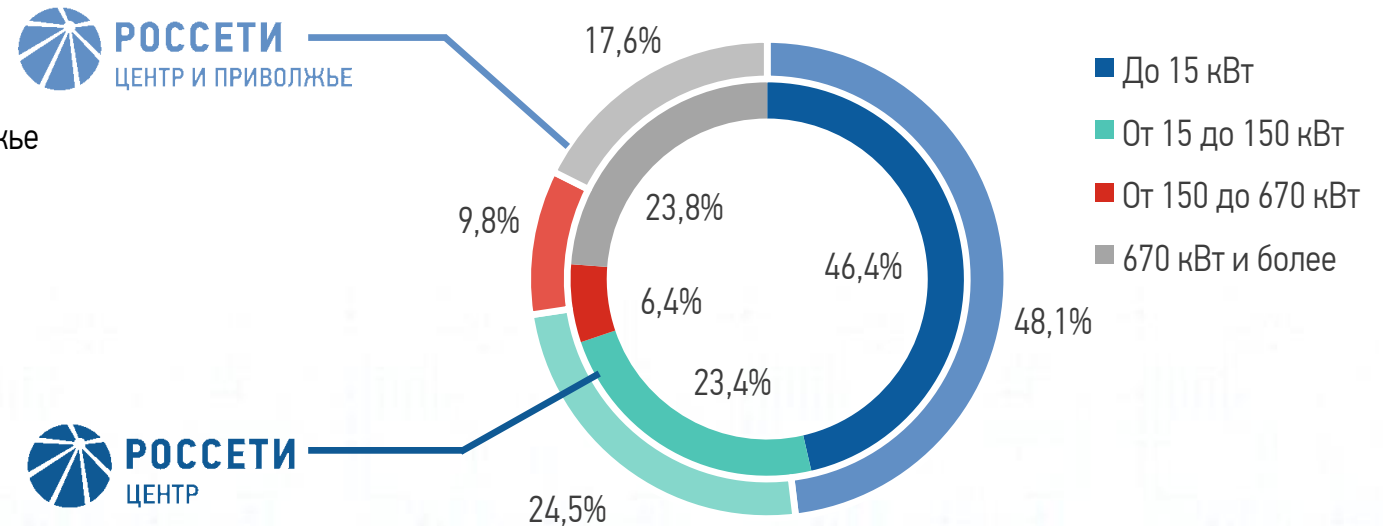
- » Выполнение целевых показателей уровня потерь электроэнергии
- » Увеличение доли интеллектуального учета э/э до уровня 40%
- » Достижение целевых эффектов по автоматизированным площадкам реализации лизинговых и энергосервисных контрактов

## ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

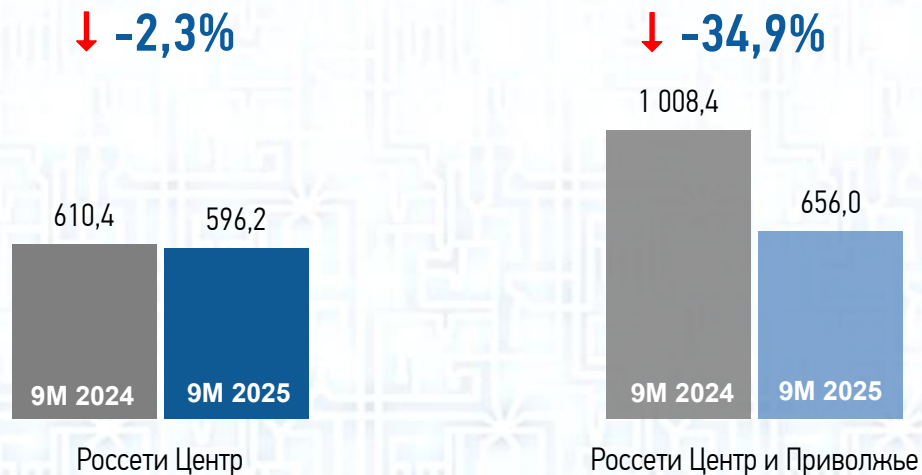
Доля рынка на территории присутствия  
по технологическому присоединению в 2025 г.\*, %



Структура присоединенной мощности по категориям  
заявителей за 9М 2025 года\*\*, %



Объем присоединенной мощности\*\*, МВт



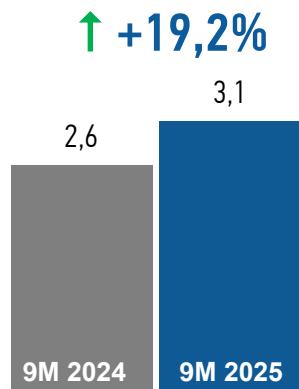
Выручка от услуг по ТП\*\*, млн руб.



\*\* - Без учета Д30/В30

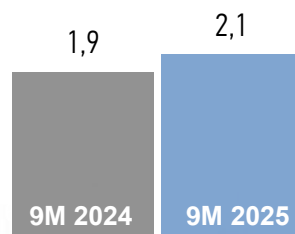


Выручка от доп. услуг\*,  
млрд руб.



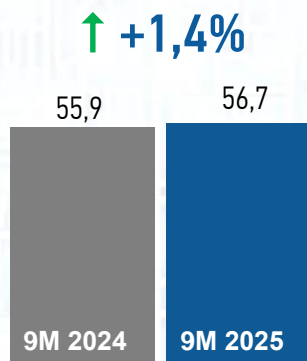
Россети Центр

↑ +10,5%



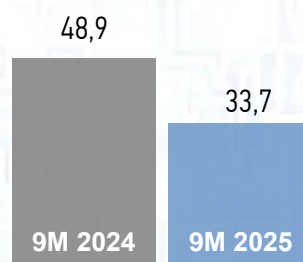
Россети Центр и Приволжье

Заявки на доп. услуги\*,  
тыс. шт.



Россети Центр

↓ -31,1%



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** %

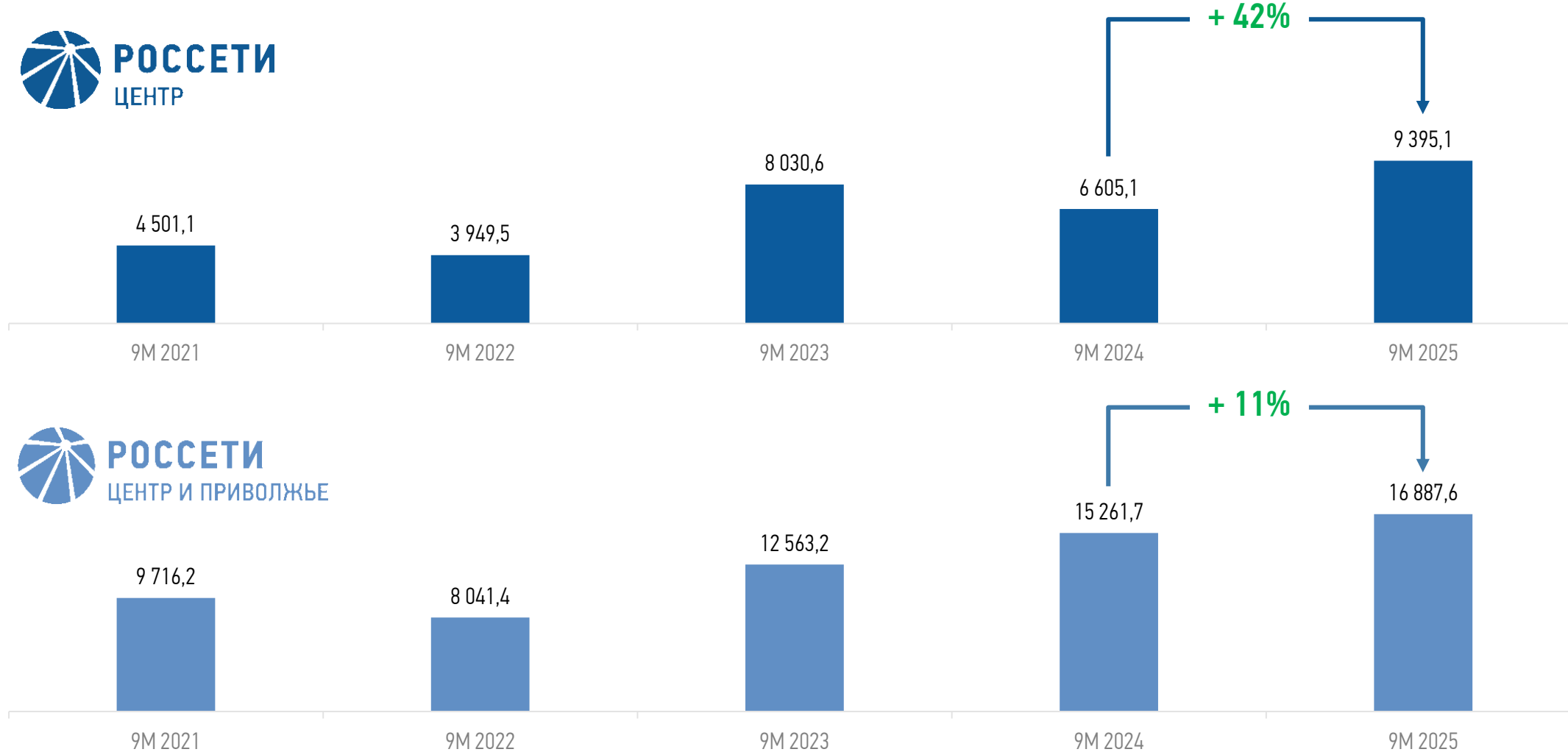
**ОХВАТ РЫНКА**  
услуг по организации  
наружного освещения

**80** %

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

## ДИНАМИКА ФИНАНСОВОГО РЕЗУЛЬТАТА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО МСФО

млн руб.



## ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО МСФО

Показатели, млн руб.	Россети Центр			Россети Центр и Приволжье		
	9М 2025	9М 2024	Изменение	9М 2025	9М 2024	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	107 663,4	98 085,5	9,8%	116 008,4	101 630,2	14,1%
Услуги по передаче электроэнергии	99 479,0	91 927,4	8,2%	106 747,0	94 954,0	12,4%
Услуги по подключению к электросетям	4 880,1	3 457,9	41,1%	3 740,7	3 004,9	24,5%
Прочая выручка (в т.ч. по договорам аренды)	3 304,3	2 700,2	22,4%	5 520,7	3 671,3	50,4%
Операционные расходы	91 107,2	86 228,2	5,7%	93 220,9	83 898,0	11,1%
Восстановление (начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки	352,8	821,1	-57,0%	56,2	-152,6	-136,8%
Прочие доходы	1 304,5	1 117,6	16,7%	1 668,3	1 981,1	-15,8%
Прочие расходы	64,8	48,9	32,5%	0,0	0,0	-
Операционная прибыль	18 148,8	13 747,0	32,0%	24 512,1	19 560,7	25,3%
EBITDA	28 960,3	24 285,0	19,3%	38 943,9	33 181,3	17,4%
Прибыль за отчетный период	9 395,1	6 605,1	42,2%	16 887,6	15 261,7	10,7%
	30.09.2025	31.12.2024	Изменение	30.09.2025	31.12.2024	Изменение
Итого капитала	71 285,5	64 818,1	10,0%	110 850,3	99 665,7	11,2%
Итого активов	167 146,7	158 878,4	5,2%	196 288,6	187 536,2	4,7%
Чистый долг*	36 718,5	39 176,7	-6,3%	7 265,8	10 454,8	-30,5%

\* 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



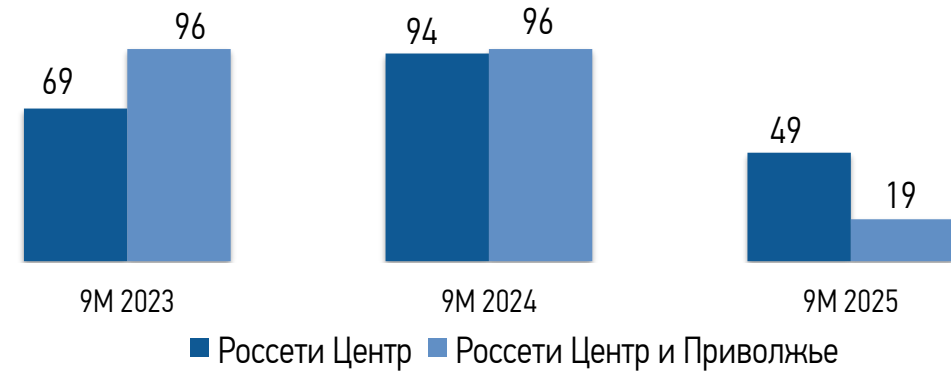
Кредитный рейтинг

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

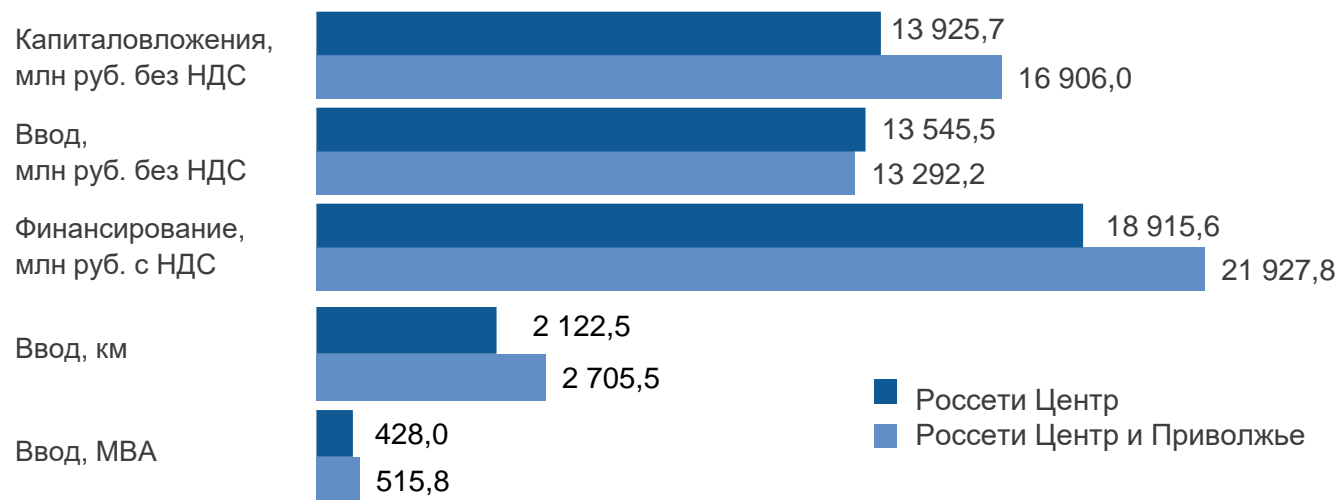
Чистый долг/EBITDA (МСФО)



Доля долгосрочных заемных средств, %

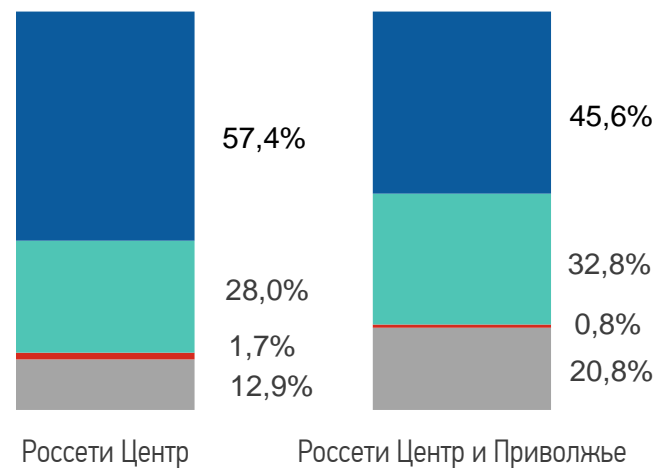


## Фактическое выполнение ИП за 9М 2025 года\*



\* – Без учета ДЗО/ВЗО

## Структура финансирования ИП по итогам реализации за 9М 2025 года\*



- Технологическое присоединение
- Техническое перевооружение и реконструкция
- Новое строительство и расширение
- Прочее

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

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



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

**ПС 110/35/10 кВ «Задонская»**  
завершение СМР – 4 кв. 2025 года



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

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



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

**ПС 110/10 кВ «ИВАНОВ», ПС 110/10 кВ «ВАСИЛЬЕВ»,**  
развитие кабельной сети 110 кВ  
завершение СМР – 4 кв. 2026 года



Проект реализуется в рамках развития электрических сетей, необходимых для электроснабжения потребителей Нижегородской области, в рамках проекта комплексного развития территорий, прилегающих к п. Новинки и п. Ольгино



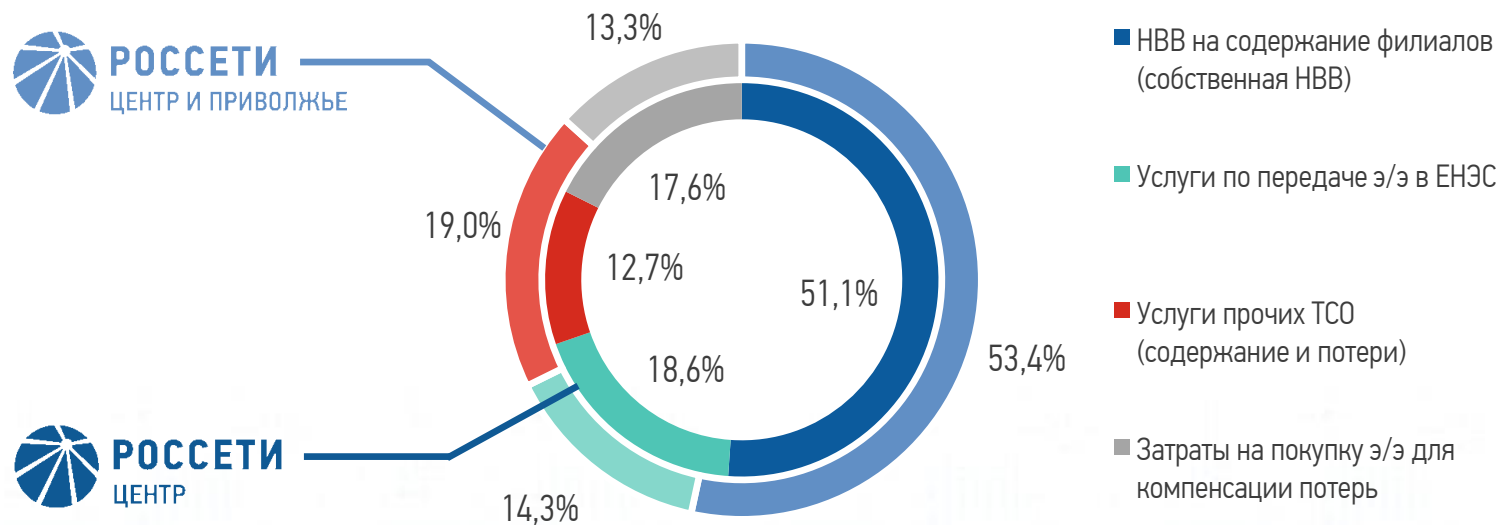
## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД	КОМПАНИЯ	2024 ФАКТ	2025	2026	2027	2028
Освоение капитальных вложений, млн руб. без НДС	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
Финансирование капитальных вложений, млн руб. с НДС	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
Ввод основных фондов, млн руб. без НДС	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
Ввод основных фондов, МВА	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
Ввод основных фондов, км	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

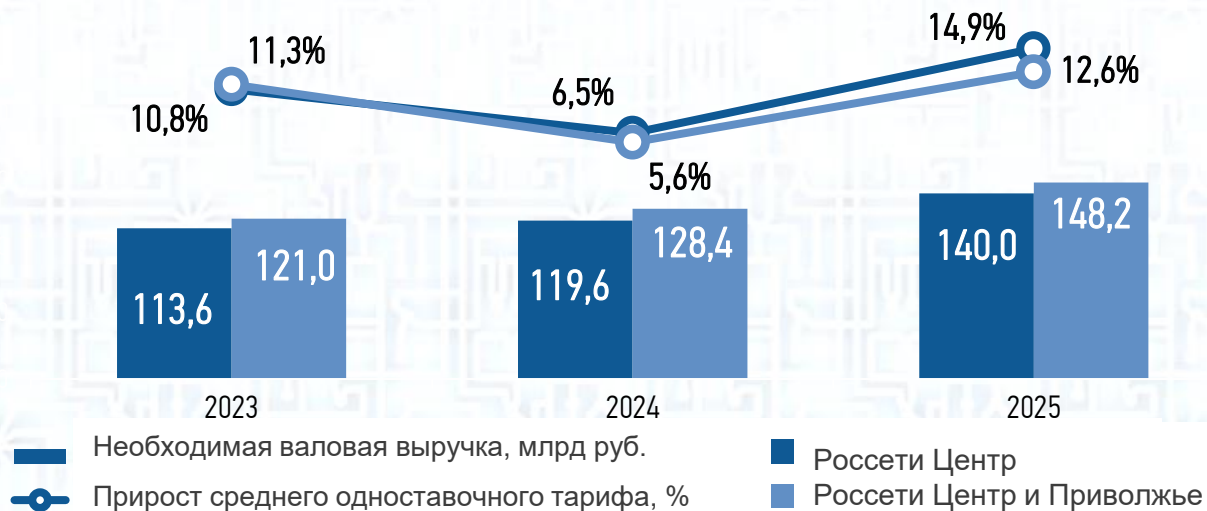
\* Согласно приказу Минэнерго России от 05.12.2024 №26@ (по Россети Центр)

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

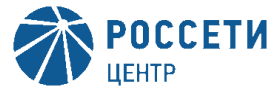
## Структура НВВ в 2025 году



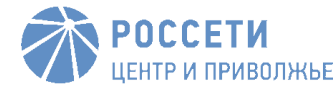
## Котловая НВВ и средний котловой тариф\*



\* - 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 ПЛАН*	2024 ФАКТ	ИЗМЕНЕНИЕ	2025 ПЛАН**	2024 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 19.02.2025 № 05/25)

\*\* - Согласно утвержденному Советом директоров  
Россети Центр и Приволжье Бизнес-плану на 2025 год  
(протокол от 19.02.2025 № 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)

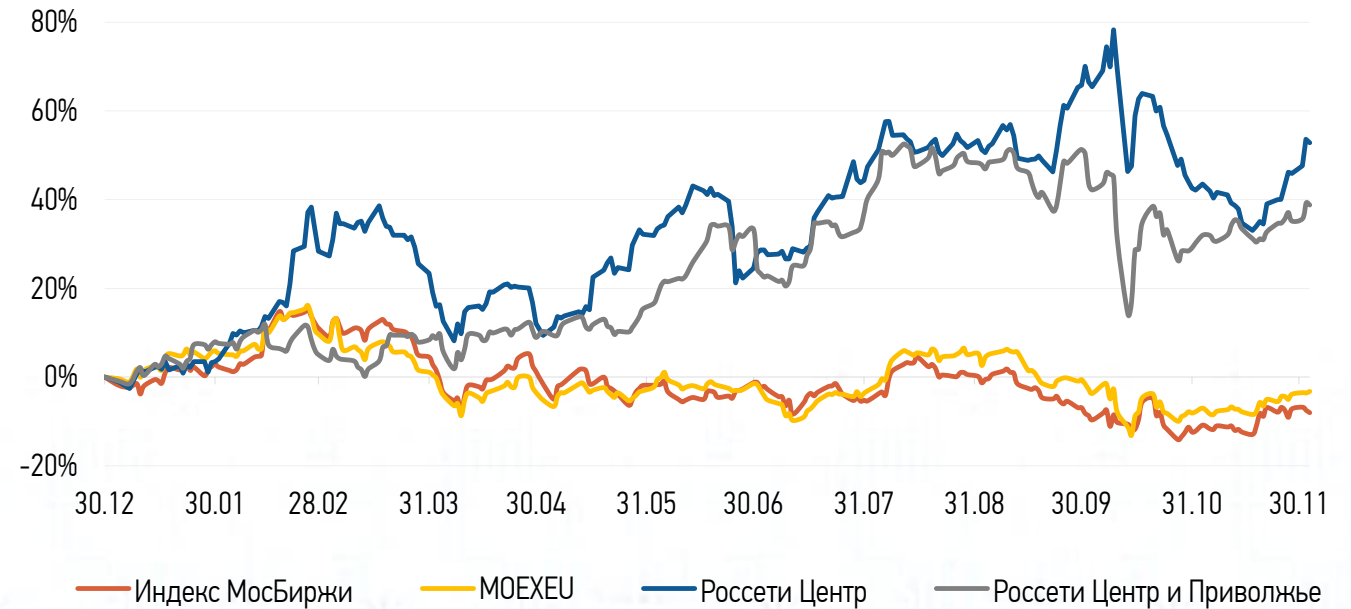
**20**  
место

Россети Центр

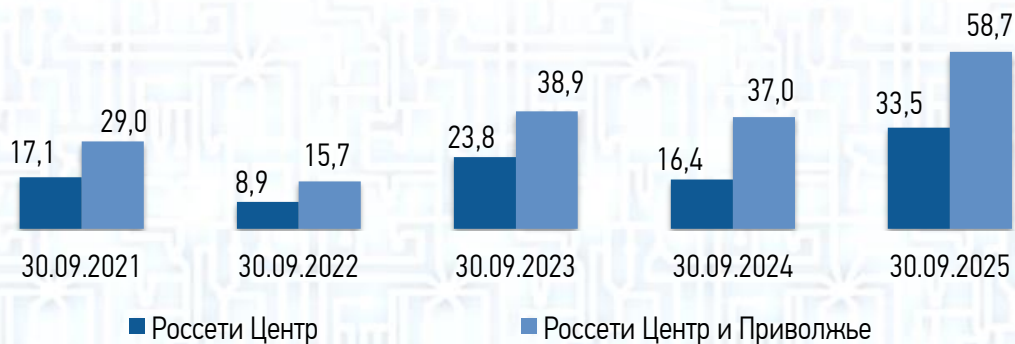
**17**  
место

Россети Центр и Приволжье

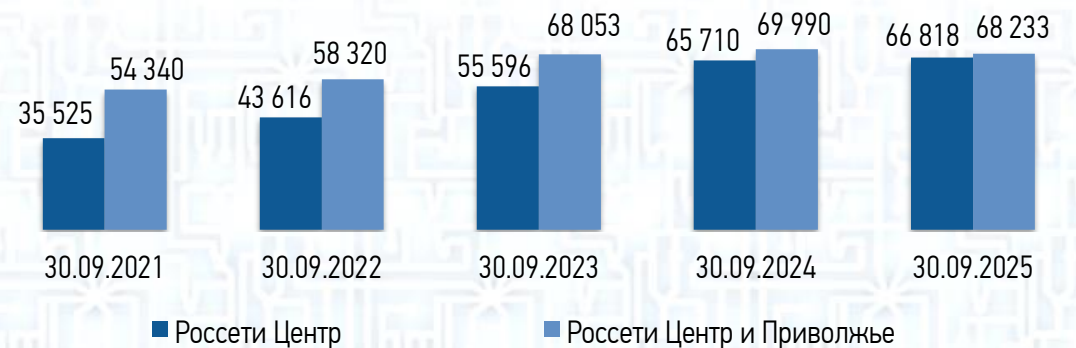
Динамика рыночной стоимости акций, %



Динамика рыночной капитализации, млрд руб.



Динамика лицевых счетов акционеров





### 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



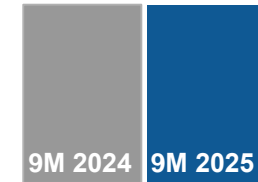
Политика в области прав человека

**4 505,3**  
млн руб.

Затраты Компаний на реализацию комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала за 9М 2025

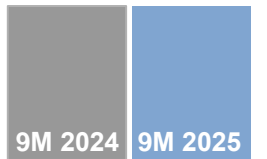
### Выбросы парниковых газов (прямые), т CO<sub>2</sub>-экв (Область охвата 1\*)

36 127,3 35 910,2



Россети Центр

31 211,3 31 063,1

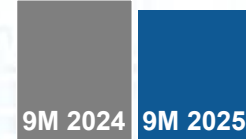


Россети Центр и Приволжье

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

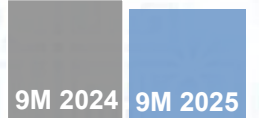
### Выбросы парниковых газов (косвенные), т CO<sub>2</sub>-экв (Область охвата 2\*\*)

44 485,6 40 998,3



Россети Центр

37 976,2 34 942,4



Россети Центр и Приволжье

\*\* 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/)