

## Импортозамещение и взаимодействие с производителями оборудования

В отчетном году Компания проанализировала возможность замещения импортной продукции в рамках инвестиционных проектов и составила перечень импортных товаров, включая радиоэлектронную продукцию, для закупок на 2024–2028 годы<sup>1</sup>.

Также разработан план перехода «Россети Центр» на преимущественное использование российской радиоэлектронной продукции до 2025 года. В технических заданиях для проектно-исследовательских работ учтены требования по минимизации применения импортного оборудования. Подготовлен отчет о доле импортной продукции в закупках, включающий данные о закупках импортного и отечественного оборудования, в том числе у предприятий оборонно-промышленного комплекса.

Доля импорта в общем объеме закупок оборудования

# 0,56%

доля импорта в закупках оборудования и материалов в 2024 году (в 8,2 раза ниже планового уровня)

### КПЭ по радиоэлектронной продукции в 2024 году

Наименование КПЭ	2024	
	план	факт
Доля расходов на закупку российской радиоэлектронной продукции в общем объеме расходов на закупку радиоэлектронной продукции, %	77,0	93,2
Увеличение вложений в российскую радиоэлектронную продукцию, млн руб.	171,414	171,414

В 2024 году проведены тестирования российской платформы проектирования и моделирования объектов различной сложности — папоСАД и графического редактора схем и чертежей — «Автограф».

Ведется активное участие сотрудников Компании в семинарах, конференциях с участием ведущих мировых и отечественных производителей электротехнического оборудования, ПО.

В частности, в 2024 году прошел ряд таких мероприятий, в том числе:

- техническая конференция Tanfor, посвященная самым важным и интересным новостям мира систем управления базами данных — 26 июня;
- «Аврора. Своя конференция» — 9 октября.

### Развитие импортозамещения в ИТ, внедрение отечественных разработок, продуктов, ПО

В 2024 году в рамках выполнения плана импортозамещения в «Россети Центр» приобретались следующие продукты ПО:

- операционная система «Альт»;
- серверная операционная система «Астра»;
- система управления базами данных «Тантор»;
- система резервного копирования «КиберБэкап»;
- система виртуализации Zvirt.

<sup>1</sup> Письмо от 16.04.2024 № ДС/ЦА-МР1/1025.

### Доля импорта в закупках оборудования и материалов, %



### Доля импорта в закупках ПО, %



Компания стремится выполнять задачи по импортозамещению, постепенно снижая долю закупленных импортных оборудования и материалов. В отчетном году доля закупок импортных материалов ниже планового показателя на 4,04 п. п., так же, как и доля закупок импортного ПО ниже планового значения на 4,31 п. п.

Также произведена закупка отечественных серверных мощностей для поэтапного перехода с корпоративной информационной системы управления ресурсами по SAP на отечественное ПО на базе 1С и запланирован переход с зарубежных систем на постоянное использование отечественных.

### Планы на 2025 год

В «Россети Центр» сформирована прогнозная потребность в импортном оборудовании, в том числе радиоэлектронном, на 2025 год.

Для контроля корректности внесения данных о производителе и стране происхождения оборудования и материалов, закупленных Компанией, планируется ежеквартальный сбор отчетной информации по закупкам перед размещением данных в автоматизированной корпоративной информационной системе управления закупочной деятельностью.

## Международное сотрудничество

На полях 27-го Петербургского международного экономического форума Генеральный директор «Россети Центр» провел ряд встреч с главами регионов, представителями ведущих предприятий страны и отрасли, а также посетил стенды Минэнерго России и ПАО «Россети».

# Финансовые результаты

## Основные финансово-экономические показатели по РСБУ

Существенная тема 2: «Долгосрочные прогнозы финансовых и операционных показателей»

### Динамика основных экономических показателей за 2022–2024 годы<sup>2</sup>, млн руб.

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
				абс.	%
<b>Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:</b>	109 702,0	123 264,9	132 294,2	9 029,3	7,3
• от передачи электроэнергии	101 663,0	112 578,1	121 446,5	8 868,4	7,9
• от технологического присоединения	2 511,0	4 548,0	5 692,7	1 144,7	25,2
• от продажи электроэнергии	596,0	417,0	—	−417,0	−100,0
• от прочей деятельности	4 932,0	5 721,8	5 155,0	−566,8	−9,9
<b>Себестоимость продукции (услуг)</b>	94 157,0	105 693,3	112 464,2	6 770,9	6,4
Валовая прибыль	15 545,0	17 571,6	19 830,0	2 258,4	12,9
Управленческие расходы	−2 236,0	−2 032,7	−2 211,3	−178,6	8,8
Коммерческие расходы	−18,0	−12,8	0,0	12,8	−100,0
Прибыль (убыток) от продаж	13 291,0	15 526,1	17 618,7	2 092,6	13,5
Проценты к получению	712,0	745,7	1 827,4	1 081,7	145,1
Проценты к уплате	−4 146,0	−4 155,2	−6 396,8	−2 241,6	53,9
Доходы от участия в других организациях	4,0	0,0	0,2	0,2	100,0
Прочие доходы	6 211,0	13 577,4	10 534,4	−3 043,0	−22,4
Прочие расходы	−9 344,0	−16 711,8	−11 191,6	5 520,2	−33,0
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	6 728,0	8 982,2	12 392,3	3 410,1	38,0
Налог на прибыль и иные платежи	−2 190,2	−2 867,4	−4 592,5	−1 725,1	60,2
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	4 537,8	6 114,8	7 799,8	1 685,0	27,6
EBITDA <sup>3</sup>	22 731,0	24 896,4	31 278,6	6 382,2	25,6

### Чистая прибыль

По итогам 2024 года финансовый результат деятельности «Россети Центр» составил 7 799,8 млн руб., что на 60,2 % выше значения, установленного бизнес-планом<sup>4</sup>. Основной фактор роста чистой прибыли по итогам 2024 года — рост выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей.

### Чистая прибыль, млрд руб.



<sup>2</sup> Информация в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью по РСБУ (с учетом ретроспективного отражения данных).

<sup>3</sup> Показатель EBITDA должен быть рассчитан следующим образом: Прибыль до налогообложения до процентных расходов, амортизации и чистого начисления / (восстановления) убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами. При этом для всего годового отчета должна быть использована единая методика расчета показателя. В случае использования скорректированной EBITDA должна быть раскрыта методика ее расчета.

Финансово-экономические показатели должны соответствовать данным бухгалтерской отчетности (с учетом ретроспективного отражения данных) и показателям отчета об исполнении бизнес-плана Компании за каждый отчетный период.

<sup>4</sup> Утвержден решением Совета директоров Компании от 22.01.2024 (протокол № 02/24).

## Структура выручки

Выручка от оказания услуг, млрд руб.



Структура выручки по типам услуг в 2024 году, %



Фактическая выручка за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год составила 121 446,5 млн руб., что на 3 692,0 млн руб., или 3,1 %, выше плана.

Относительно факта 2023 года выручка за услуги по передаче электрической энергии увеличилась на 8 868,4 млн руб., или 7,9 %, за счет увеличения «котлового» полезного отпуска на 2,4 % и среднего тарифа на передачу электрической энергии на 5,2 %.

По результатам работы за 2024 год выручка от выполнения услуг по технологическому присоединению составила 5 692,7 млн руб., превысив уровень 2023 года на 1 144,7 млн руб., или 25,2 %. Рост выручки обусловлен присоединением в отчетном периоде крупных заявителей по филиалам «Воронежэнерго» и «Тамбовэнерго».

Выручка от услуг по прочей деятельности по итогам 2024 года составила 5 155,0 млн руб., что на 9,9 % ниже уровня 2023 года.

# 7 799,8

млн руб.

финансовый результат по итогам 2024 года — максимальный уровень за предшествующие 13 лет

## Основные финансовые показатели по МСФО

МЭР 1

Динамика основных финансовых показателей за 2022–2024 годы, млн руб.	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
Выручка	114 588,9	128 454,1	138 151,1	9 697,0	7,5
Операционные расходы	104 545,8	115 418,3	122 686,3	7 268,0	6,3

## Себестоимость услуг

Себестоимость услуг, млрд руб.



Себестоимость продукции (услуг) в 2024 году составила 112 464,2 млн руб., что на 6 770,9 млн руб., или 6,4 %, выше уровня 2023 года. Рост обусловлен прежде всего:

- увеличением затрат на компенсацию потерь электроэнергии на 5,2 % за счет увеличения цены покупной электроэнергии на 6,3 %;
- ростом расходов на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии на 8,6 % за счет роста среднего тарифа территориальных сетевых организаций и увеличения ставок на содержание объектов электросетевого хозяйства в сетях ЕНЭС;
- ростом затрат на персонал на 9,8 % за счет индексации заработной платы на инфляционные факторы и оплаты сверхурочной работы при устранении нарушений электроснабжения, вызванных неблагоприятными природными явлениями.

Прибыль от продаж в 2024 году составила 17 618,7 млн руб., что выше соответствующего значения 2023 года на 2 092,7 млн руб., или 13,5 %. Увеличение прибыли от продаж обусловлено в основном увеличением выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей.

Перечисленные выше изменения доходов и расходов определили увеличение чистой прибыли в 2024 году на 1 685,0 млн руб. относительно соответствующего показателя 2023 года. Финансовый результат по итогам 2024 года составил 7 799,8 млн руб., что является максимальным уровнем за предшествующие 13 лет.

## ЕБИТДА

По итогам 2024 года ЕБИТДА составила 31 278,6 млн руб., что выше показателя 2023 года на 25,6 %. Данное увеличение обусловлено увеличением доходов от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей.

# 31 278,6

млн руб.

ЕБИТДА по итогам 2024 года

Динамика основных финансовых показателей за 2022–2024 годы, млн руб.	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
				абс.	%
Чистая прибыль	4 905,7	7 916,2	6 560,6	–1 355,6	–17,1
ЕБИТДА <sup>1</sup>	24 655,6	29 393,8	32 558,6	3 164,8	10,8
Стоимость активов	139 803,8	148 754,3	158 878,4	10 124,1	6,8
Чистый долг	39 544,7	37 633,9	39 176,7	1 542,8	4,1

# 138 151,1

млн руб.

выручка по итогам 2024 года

Основным фактором, оказавшим влияние на рост консолидированной выручки, является увеличение выручки по передаче электроэнергии вследствие роста тарифов на передачу электрической энергии и объема оказываемых услуг.

Операционные расходы по итогам 2024 года составили 122 686,3 млн руб., что на 6,3 % больше значения прошлого года.

Рост расходов на услуги по передаче электроэнергии обусловлен увеличением затрат на услуги ТСО за счет роста среднего тарифа, а также увеличением затрат на услуги по передаче электроэнергии по федеральным сетям за счет роста ставок на содержание объектов электросетевого хозяйства в сетях ЕНЭС.

Увеличение расходов на электроэнергию для компенсации технологических потерь обусловлено ростом цены покупки электроэнергии на компенсацию потерь.

Дополнительными факторами, оказавшим влияние на рост операционных расходов, являются рост расходов на вознаграждение работников, обусловленный индексацией заработной платы и оплатой сверхурочной работы при устранении нарушений электроснабжения, вызванных неблагоприятными природными явлениями и огневыми воздействиями, а также повышение амортизационных начислений вследствие ввода в эксплуатацию объектов основных средств в результате реализации инвестиционной программы.

# 32 558,6

млн руб.

прибыль до процентов, налогообложения и амортизации (ЕБИТДА) по итогам 2024 года

Увеличение показателя обусловлено в основном увеличением выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей.

## Финансовые коэффициенты в 2022–2024 годах (МСФО)<sup>1</sup>

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
				абс.	%
Чистый долг / ЕБИТДА <sup>2</sup>	1,60	1,28	1,20	–0,08	–6,3
Рентабельность по ЕБИТДА <sup>3</sup>	21,5	22,9	23,6	1,7	8,5
Отношение капитализации к прибыли и др.	2,74	3,00	3,08	0,08	2,7
Коэффициент текущей ликвидности	0,52	0,62	0,56	–0,06	–9,7
Финансовый рычаг	1,65	1,45	1,45	0,00	0,0
Доля долгосрочных заемных средств	0,59	0,74	0,86	0,12	16,2
Чистый денежный поток, тыс. руб.	9 890 278	4 586 511	4 230 117	–356 394	–7,8

Рентабельность по ЕБИТДА, %



Отношение капитализации к прибыли



<sup>1</sup> Расчет производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

<sup>2</sup> ЕБИТДА рассчитывается по следующей формуле: Прибыль до налогообложения – Процентные расходы по финансовым обязательствам (отрицательные) – Процентные расходы по обязательствам по аренде (отрицательные) + Амортизация – Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (отрицательное).

<sup>3</sup> Рентабельность по ЕБИТДА рассчитывается по следующей формуле: ЕБИТДА / Выручка.

**Финансовый рычаг****Чистый денежный поток, млн руб.**

Показатель Чистый долг / EBITDA уменьшается по сравнению с предыдущими периодами за счет роста показателя EBITDA. Положительная динамика коэффициента рентабельности по EBITDA связана с опережающим ростом EBITDA по сравнению с выручкой.

Значение коэффициента текущей ликвидности, характеризующего способность предприятия погасить краткосрочные обязательства за счет текущих активов, незначительно снизилось относительно 2023 года. Это связано главным образом со снижением суммы денежных средств и их эквивалентов и ростом кредиторской задолженности. Компания планирует своевременно погашать свои краткосрочные обязательства как за счет свободных кредитных линий и размещения облигационных займов, так и за счет собственных оборотных средств.

Значение коэффициента «финансовый рычаг» находится в пределах допустимых значений, динамика по сравнению с предыдущим периодом отсутствует.

Доля долгосрочных кредитов и займов в общем долге по итогам 2024 года увеличилась и составила 86 %, что связано с привлечением долгосрочных заемных средств для целей рефинансирования ссудной задолженности.

Снижение чистого денежного потока связано с увеличением затрат на приобретение основных средств и нематериальных активов.

**Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость<sup>1</sup>**

GRI 201-1

**Созданная прямая экономическая стоимость, млн руб.**

Показатель	2022	2023	2024
Чистые продажи	114 588,9	128 454,1	138 151,1
Доход от финансовых инвестиций	434,2	581,0	1 643,8
<b>Созданная прямая экономическая стоимость</b>	<b>115 023,1</b>	<b>129 035,1</b>	<b>139 794,9</b>

GRI 203-1

**Распределенная экономическая стоимость, млн руб.**

Показатель	2022	2023	2024
Операционные затраты	62 769,6	69 587,4	74 596,0
Заработная плата и другие выплаты и льготы работникам	24 353,8	28 527,1	31 889,2
Выплаты поставщикам капитала	6 729,1	7 669,9	10 125,9
Выплаты государству	4 251,0	4 621,7	5 371,6
Затраты на благотворительность	66,4	175,0	221,6
<b>Распределенная экономическая стоимость</b>	<b>98 169,9</b>	<b>110 581,2</b>	<b>122 204,3</b>

**Нераспределенная экономическая стоимость (разница между 1 и 2)**

Показатель	2022	2023	2024
Созданная прямая экономическая стоимость	115 023,1	129 035,1	139 794,9
Распределенная экономическая стоимость	98 169,9	110 581,2	122 204,3
<b>Нераспределенная экономическая стоимость</b>	<b>16 853,2</b>	<b>18 453,9</b>	<b>17 590,6</b>

<sup>1</sup> На основе данных отчетности МСФО с учетом ретроспективного отражения данных.

**Долговая нагрузка****Дебиторская и кредиторская задолженность****Динамика дебиторской задолженности в 2022–2024 годах, млн руб.**

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение, 2024/2023	
				абс.	%
Дебиторская задолженность	16 565,5	13 793,4	12 595,9	-1 197,5	-8,7
В том числе:					
• покупатели и заказчики:	13 388,7	10 998,0	10 807,4	-190,6	-1,7
– по передаче электроэнергии	12 450,5	10 033,6	9 677,8	-355,8	-3,5
– за реализацию электроэнергии	150,2	5,5	0,0	-5,5	-100,0
• векселя к получению	–	–	–	–	–
• авансы выданные	1 011,8	634,7	448,3	-186,4	-29,4
• прочие дебиторы	2 165,0	2 160,7	1 340,2	-820,5	-38,0

**Дебиторская задолженность, млрд руб.**

# -1 197,5

млн руб.

сокращение задолженности по состоянию на 31.12.2024 с начала года

Сокращение задолженности по состоянию на 31.12.2024 с начала года составило 1 197,5 млн руб., или -8,7 %, и обусловлено:

- погашением задолженности покупателей и заказчиков в размере 190,6 млн руб. в основном за услуги по передаче электроэнергии в размере 355,8 млн руб. в связи с урегулированием разногласий и погашением просроченной задолженности АО «Тамбовская областная сбытовая компания»;
- сокращением выданных авансов в части проведения зачетов взаимных требований по компенсации потерь электроэнергии (-186,4 млн руб.);
- погашением прочей задолженности (-820,5 млн руб.), из которой сокращение текущей задолженности по переплате по налогам составило 381 млн руб.

**Динамика кредиторской задолженности в 2022–2024 годах, млн руб.**

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение, 2024/2023	
				абс.	%
Кредиторская задолженность	31 863,3	33 515,6	39 564,3	6 048,7	18,0
В том числе:					
• поставщики и подрядчики	10 342,7	12 017,4	12 947,7	930,3	7,7
• векселя к уплате	–	–	–	–	–
• налоги и сборы	3 055,3	2 146,8	1 682,5	-464,3	-21,6
• авансы полученные	7 618,1	9 312,4	11 253,4	1 941,0	20,8
• прочая кредиторская задолженность	10 847,2	10 039,0	13 680,7	3 641,7	36,3

**Чистый долг / EBITDA****Чистый долг, млрд руб.**

### Коэффициент текущей ликвидности



### Доля долгосрочных заемных средств, %



Данное увеличение обусловлено ростом текущей задолженности перед поставщиками и подрядчиками в размере 930,3 млн руб., ростом полученных авансов в размере 1 941,0 млн руб. в основном за услуги технологического присоединения в результате заключения не предусмотренных планом договоров, ростом прочей задолженности в объеме 3 641,7 млн руб. в связи с получением авансовых платежей по договору строительства высокоскоростной магистрали (ООО «ВСМ Две Столицы»).

# 464,3

 млн руб.

одновременное сокращение задолженности по налогам и сборам

Объем кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2024 составил 39 564,3 млн руб., увеличившись на 18,0 % относительно величины на начало года.

## Биржевые облигации

### Ключевые параметры выпусков биржевых облигаций, находящихся в обращении по состоянию на 31.12.2024

Основные параметры ценных бумаг	Биржевые облигации серии 001P-03 в рамках Программы биржевых облигаций серии 001P
Количество, шт.	5 000 000,00
Номинальная стоимость 1 шт., руб.	1 000
Объем, руб.	5 000 000 000,00
Идентификационный/регистрационный номер	4B02-03-10214-A-001P
Дата присвоения идентификационного/регистрационного номера	27.11.2023
Дата начала размещения	05.12.2023
Дата окончания размещения	19.02.2024
Дата погашения	18.05.2027
Наличие оферты	Нет
Ставка, % годовых	1-й купон — 15,9 % годовых, 2–42-й купон – $C_i = C_k(i) + \text{премия } 0,9 \%$ , где $C_i$ — размер процентной ставки по i-му купону ( $i = 2, 3... 42$ ), $C_k(i)$ — действующее значение ключевой ставки Банка России на 5-й рабочий день, предшествующий дате начала i-го купонного периода
Биржа	ПАО Московская Биржа
Список	Второй уровень
Купонный доход на одну облигацию, руб.	18,00 руб. (на 31.12.2024)
Рейтинг ценных бумаг, рейтинговое агентство	–

В течение всего срока обращения ценных бумаг и в 2024 году в частности Компания в полной мере соблюдала свои обязательства по выплате купонных доходов по облигациям. Выплаты осуществлялись в установленный срок и в полном объеме.

## Кредитные рейтинги

Рейтинговое агентство	Рейтинг по международной шкале		Рейтинг по национальной шкале		Дата присвоения рейтинга	Дата последнего подтверждения рейтинга
	рейтинг	прогноз	рейтинг	прогноз		
Эксперт РА	–	–	ruAAA	Стабильный	17.12.2021	10.12.2024

Рейтинг кредитоспособности Компании обусловлен максимальной оценкой риск-профиля в своей отрасли. Его характеризуют умеренно сильные рыночные и конкурентные позиции, высокие показатели рентабельности и ликвидности, низкая долговая нагрузка при достаточном покрытии процентных платежей и высокая оценка блока корпоративных рисков.

## Тарифная политика

Деятельность «Россети Центр» по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям регулируется государством, которое в лице Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) и региональных регуляторов устанавливает тарифы на оказание услуг.



## Государственная поддержка

GRI 201-4

### Получение в 2022–2024 годах государственной поддержки, млн руб.

Показатель	2022	2023	2024
Получено бюджетных средств — всего	71 456,0	10 452,0	136 704,0
<b>В том числе:</b>			
• на финансирование капитальных затрат	60 000,0	0,0	120 000,0
• на финансирование текущих расходов	11 456,0	10 452,0	16 704,0

## Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии органами регулирования устанавливаются:

Тарифы	Группы потребителей	Форма установления
Единые (котловые) тарифы (для взаиморасчетов между потребителями и сетевой организацией-котлодержателем)	Население	Утверждаются по категориям населения в одноставочном виде без разбивки по уровням напряжения, с разбивкой по диапазонам потребления
	Прочие потребители	Утверждаются в двухставочном и одноставочном виде с разбивкой по уровням напряжения
Индивидуальные тарифы (для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями)	Сетевые организации	Утверждаются в двухставочном и одноставочном виде без разбивки по уровням напряжения

На 2024 год единые (котловые) тарифы были установлены по полугодиям, прирост тарифных ставок с 01.07.2024 для прочих потребителей в среднем составляет 9,1 %.

В трех регионах присутствия тарифы для прочих потребителей были установлены с превышением прироста предельного максимального уровня по согласованию с ФАС России:

- Липецкая область — 13,7 %<sup>1</sup>;
- Смоленская область — 10 %<sup>2</sup>;
- Тамбовская область — 19,9 %<sup>3</sup>.

В целях снижения перекрестного субсидирования в 2024 году была введена дифференциация тарифов для населения по диапазонам потребления. Прирост среднего тарифа по группе население второго полугодия к первому полугодю 2024 года составил в целом по Компании 12 %.

С учетом договорной модели взаиморасчетов в регионах (Брянская область — «смешанная» модель котла, в прочих регионах — котел «сверху») структура НВВ Компании выглядит следующим образом.

### Структура НВВ в 2022–2024 годах, млн руб.

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
				млн руб.	%
НВВ по передаче электрической энергии (доходная), в том числе:	100 443,8	113 568,8	119 565,7	5 996,9	5,3
НВВ собственная <sup>4</sup>	49 433,2	58 061,0	59 699,2	1 638,2	2,8
Услуги ПАО «Россети» (в части ЕНЭС)	17 666,6	20 138,8	22 424,9	2 286,1	11,4
Затраты на покупку потерь электрической энергии	19 530,7	20 070,2	20 991,1	921,0	4,6
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	13 813,3	15 298,8	16 450,4	1 151,6	7,5

Необходимая валовая выручка на 2024 год в целом по филиалам «Россети Центр» была утверждена в размере 119 566 млн руб., что на 5 997 млн руб., или 5,3 %, превысило уровень 2023 года.

Собственная необходимая валовая выручка филиалов Компании утверждена в размере 59 699 млн руб., что на 1 638 млн руб., или 2,8 %, превысило уровень 2023 года.

### Средневзвешенные «котловые» тарифы на услуги по передаче электроэнергии в 2022–2024 годах, руб./кВт • ч



### Структура котловой НВВ в 2024 году, %



<sup>1</sup> Подробнее о тарифном регулировании, в том числе о динамике средневзвешенных «котловых» тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2022–2024 годах в разрезе филиалов, читайте в [Приложении № 3 к Годовому отчету](#)

При определении собственной НВВ филиалов на 2024 год в отношении всех филиалов Компании применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Структура «котловой» НВВ в 2024 году не претерпела существенных изменений.

Наибольшую долю по-прежнему занимает собственная НВВ филиалов «Россети Центр» — 49,9 %. Прочие составляющие: затраты на услуги ПАО «Россети» (в части ЕНЭС) — 18,8 %, услуги прочих ТСО — 13,8 %, затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях филиалов — 17,6 %.

На прирост средневзвешенных тарифов в 2024 году повлияли следующие показатели, учтенные при расчете тарифов:

1. Снижение котлового полезного отпуска электроэнергии на 1 %

### Котловой полезный отпуск электрической энергии, млн кВт • ч



2. Увеличение необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона на 5,2 %

### «Котловая» необходимая валовая выручка, млн руб.



## Плата за технологическое присоединение

Порядок определения платы за технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства регламентируется Методическими указаниями<sup>5</sup>.

Ценовое регулирование услуг по технологическому присоединению осуществляется в соответствии с установленными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифами на период регулирования.

<sup>5</sup> Методика расчета и применения тарифных ставок, а также изменения в законодательстве в 2024 году подробно описаны в [Приложении № 3 к Годовому отчету](#)

## Особенности оплаты льготного технологического присоединения

### Для заявителей-льготников

#### С энергопринимающими устройствами до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)

- плата определяется выбором минимального значения из расчета стоимости мероприятий с применением стандартизированных ставок и расчетом с применением льготной ставки на 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

<sup>1</sup> Приказ ФАС России от 28.11.2023 № 916/23.

<sup>2</sup> Приказ ФАС России от 22.11.2023 № 880/23.

<sup>3</sup> Приказ ФАС России от 21.11.2023 № 870/23.

<sup>4</sup> С учетом экономии, учтенной в ставках на потери.

<sup>5</sup> Утверждены приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

<sup>6</sup> Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

## Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей

**С энергопринимающими устройствами до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) 3-й категории надежности на уровне 0,4 кВ и ниже и расстоянием до энергопринимающих устройств 200 м (город) / 300 м (село), не чаще одного раза в три года**

- в плату не включаются расходы на строительство объектов «последней мили».

В соответствии с [Основами ценообразования](#)<sup>6</sup> выпадающие доходы от предоставления льгот по оплате технологического присоединения компенсируются сетевой организации через тариф на услуги по передаче электрической энергии.

## Тарифные решения на 2024 год

### Стандартизированные тарифные ставки

На 2024 год установлены стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств:

- организационно-технические мероприятия;
- мероприятия «последней мили»;
- установка приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности).

<sup>6</sup> Подробнее об установленных стандартизированных тарифных ставках в разрезе филиалов читайте в [Приложении № 3 к Годовому отчету](#), а также [на сайте Компании](#)

Средний прирост стандартизированных тарифных ставок на организационно-технические мероприятия на 2024 год по сравнению с 2023 годом составил 3 %.

<sup>6</sup> Подробнее о льготном технологическом присоединении и по индивидуальному проекту читайте в [Приложении № 3 к Годовому отчету](#)

## Компенсация выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год органы регулирования учли компенсацию выпадающих доходов от предоставления льгот по оплате технологического присоединения по факту деятельности за 2022 год и плановые значения на 2024 год.

<sup>6</sup> Подробные сведения о компенсации выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению в разрезе филиалов «Россети Центр» приведены в [Приложении № 3 к Годовому отчету](#)

<sup>6</sup> Информация о тарифной задолженности по результатам оспаривания тарифных решений приведена в [Приложении № 3 к Годовому отчету](#)