

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

GRI 2-12 GRI 3-3

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

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО РСБУ

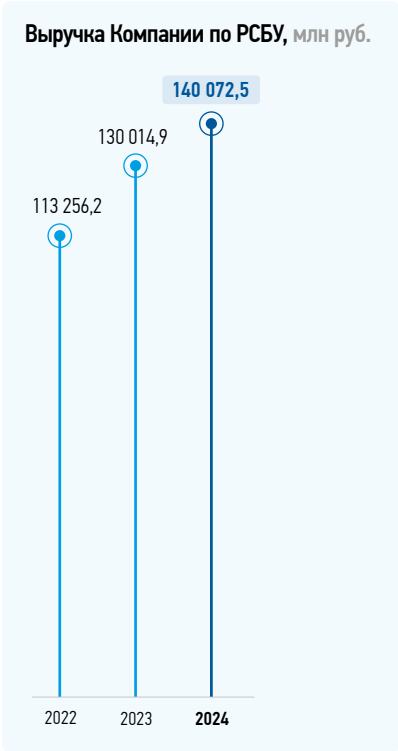
Динамика основных экономических показателей за 2022–2024 годы¹, млн руб.

№ п/п	Показатель	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
					млн руб.	%
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	113 256,2	130 014,9	140 072,5	10 057,6	+7,7
1.1.	• от передачи электроэнергии	108 021,9	121 191,1	131 216,5	10 025,4	+8,3
1.2.	• от технологического присоединения	2 606,4	5 429,0	4 891,1	−537,9	−9,9
1.3.	• от продажи электроэнергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	• от прочей деятельности	2 627,9	3 394,8	3 964,9	570,1	+16,8
2	Себестоимость продукции (услуг)	93 310,9	106 450,0	116 132,5	9 682,5	+9,1
3	Валовая прибыль	19 945,3	23 564,9	23 940,0	375,1	+1,6
4	Управленческие расходы	935,0	773,3	810,1	36,8	+4,8
5	Коммерческие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Прибыль (убыток) от продаж	19 010,3	22 791,6	23 129,9	338,3	+1,5
7	Проценты к получению	714,1	1 310,7	3 904,9	2 594,2	+197,9
8	Проценты к уплате	2 804,1	3 241,1	5 467,9	2 226,8	+68,7
9	Доходы от участия в других организациях	1,5	3,0	12,9	9,9	+330,0
10	Прочие доходы	3 921,0	5 553,0	5 621,1	68,1	+1,2
11	Прочие расходы	6 648,7	8 644,7	8 039,4	−605,3	−7,0
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	14 194,1	17 772,5	19 161,5	1 389,0	+7,8
13	Налог на прибыль и иные платежи	3 285,8	4 192,5	5 534,7	1 342,2	+32,0
14	Чистая прибыль (убыток)	10 908,3	13 580,0	13 626,8	46,8	+0,3
15	EBITDA ²	28 389,7	33 597,8	38 503,9	4 906,1	+14,6

По итогам 2024 года финансовый результат деятельности «Россети Центр и Приволжье» составил 13 626,8 млн руб. и на 30,0 % превысил значение, установленное бизнес-планом, утвержденным решением Совета директоров Компании 22.01.2024 (протокол от 22.01.2024 № 635). Основным фактор роста чистой прибыли по итогам 2024 года относительно уровня утвержденного бизнес-плана — увеличение выручки по передаче электроэнергии и прочей деятельности.

Выручка

МЭР 1



Обзор результатов

1 2 3 4 5 6



>140 млрд руб.
выручка Компании за 2024 год

+7,7 %
рост выручки к 2023 году

Фактическая выручка за услуги по передаче электроэнергии за 2024 год составила 131 216,5 млн руб., что на 4,1 % выше плана.

Относительно факта 2023 года выручка за услуги по передаче электроэнергии увеличилась на 10 025,4 млн руб., или 8,3 %, за счет увеличения объема полезного отпуска на 2,6 % и среднего котлового тарифа — на 5,4 %.

По результатам работы за 2024 год выручка от выполнения услуг по технологическому присоединению составила 4 891,1 млн руб., что ниже уровня 2023 года на 537,9 млн руб., или 9,9 %. Снижение обусловлено выполнением в 2023 году крупного договора технологического присоединения в филиале Тулэнерго.

Выручка от услуг по прочей деятельности в 2024 году составила 3 964,9 млн руб., увеличившись на 570,1 млн руб., или 16,8 %. Основной причиной роста стало выполнение в большем объеме договоров по услугам «Строительно-монтажные работы», «Аренда».

Себестоимость продукции (услуг)

Себестоимость продукции (услуг) в 2024 году составила 116 132,5 млн руб., что на 9 682,5 млн руб., или 9,1 %, выше уровня 2023 года. Рост обусловлен прежде всего увеличением затрат на покупную электроэнергию для целей компенсации потерь на 6,2 % за счет роста объема потерь на 0,9 % и повышения средневзвешенного тарифа по покупную электроэнергию для целей компенсации потерь на 5,2 %; увеличением расходов на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии на 11,9 % за счет роста среднего тарифа ТСО и ставок на содержание объектов электро-сетевого хозяйства в сетях ЕНЭС.

Также на себестоимость повлияли рост амортизационных отчислений основных средств на 10,3 % вследствие ввода в эксплуатацию новых объектов; увеличение расходов на персонал на 8,7 % за счет индексации заработной платы на инфляционные факторы и оплата сверхурочной работы при устранении нарушений электроснабжения, вызванных неблагоприятными природными явлениями.

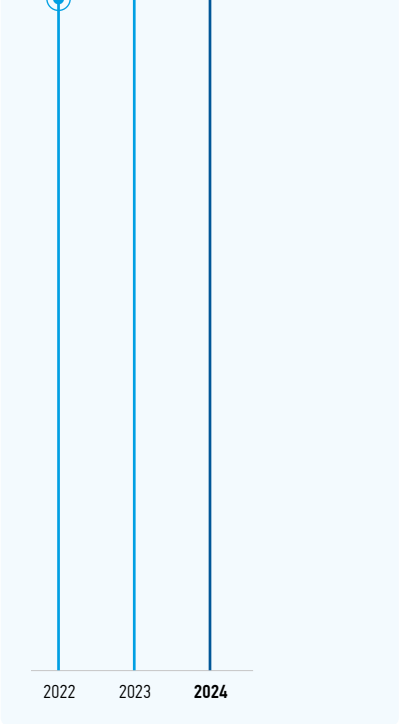
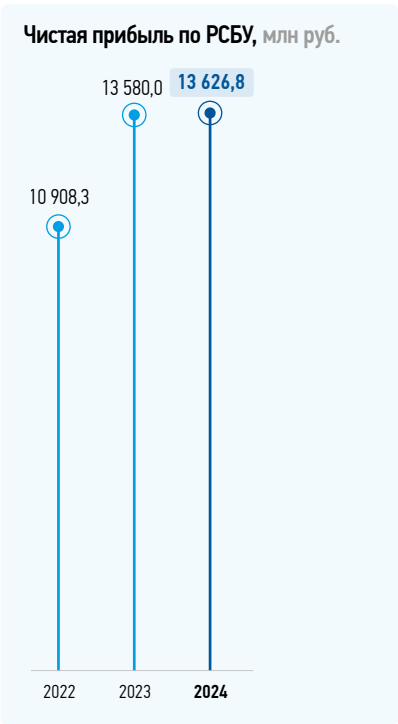
Перечисленные выше изменения доходов и расходов повлияли на увеличение чистой прибыли в 2024 году на 0,3 % относительно соответствующего показателя 2023 года. Финансовый результат по итогам 2024 года составил 13 626,8 млн руб., что превышает результаты деятельности Компании за предшествующие 13 лет.

EBITDA

Прибыль от продаж

Прибыль от продаж в 2024 году составила 23 129,9 млн руб., что выше соответствующего значения 2023 года на 1,5 %. Увеличение прибыли от продаж связано с ростом выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Чистая прибыль



13,6 млрд руб
чистая прибыль Компании за 2024 год

Рекордный уровень за
13 лет

По итогам 2024 года показатель EBITDA составил 38 503,9 млн руб., увеличившись на 4 906,0 млн руб., или на 14,6 %, относительно 2023 года. Рост показателя обусловлен увеличением выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

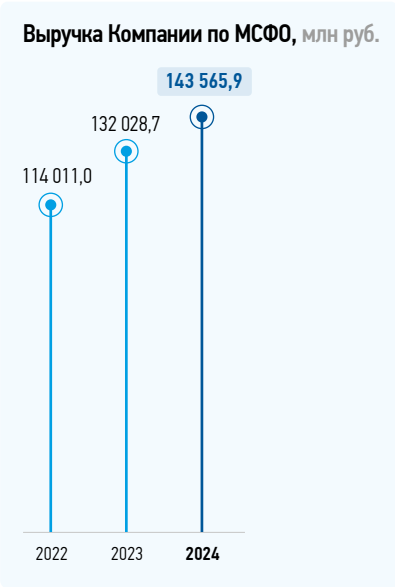
+14,6 %
увеличение EBITDA к 2023 году

¹ Информация в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью по РСБУ (с учетом ретроспективного отражения данных).
² Показатель EBITDA рассчитан следующим образом: Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО МСФО

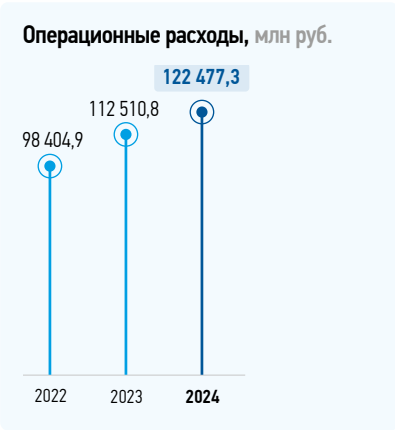
Выручка

МЭР 1



Выручка по итогам 2024 года составила 143 565,9 млн руб., что выше уровня предыдущего года на 11 537,2 млн руб., или 8,7 %. Основным фактором, оказавшим влияние на рост консолидированной выручки, стало увеличение выручки по передаче электроэнергии вследствие роста тарифов и увеличение объема оказываемых услуг.

Операционные расходы



Операционные расходы по итогам 2024 года составили 122 477,3 млн руб., что на 8,9 % выше уровня предыдущего года.

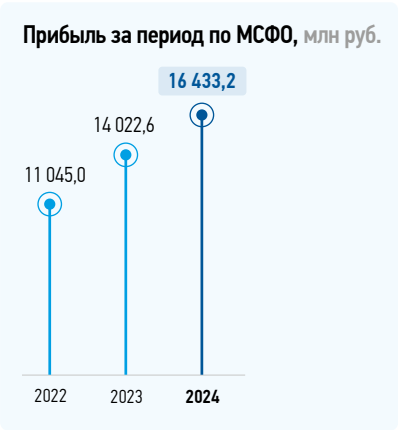
На рост операционных расходов повлияли следующие факторы: увеличение затрат на вознаграждение работников, обусловленное индексацией заработной платы и оплатой сверхурочной работы при устранении нарушений электроснабжения, вызванных неблагоприятными природными явлениями, а также повышение амортизационных начислений вследствие ввода в эксплуатацию объектов основных средств в рамках реализации инвестиционной программы.

Рост расходов на электроэнергию для компенсации технологических потерь обусловлен увеличением объема передачи электроэнергии и ростом средневзвешенного тарифа.

Повышение расходов на услуги по передаче электроэнергии обусловлено 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 ЕНЭС и увеличения объема заявленной мощности.

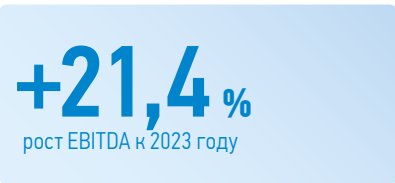
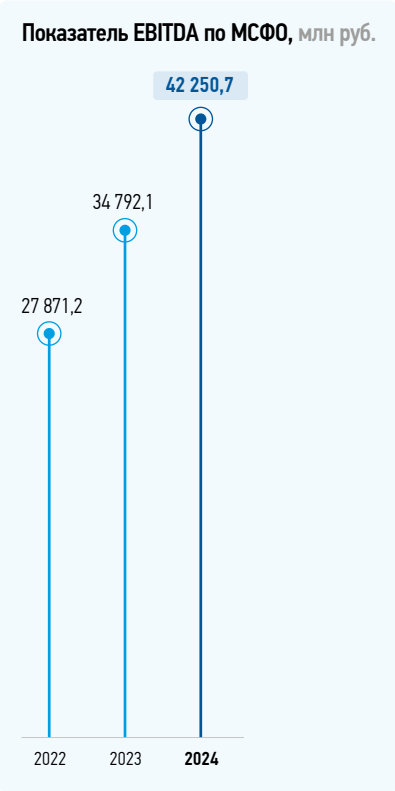
Увеличение других операционных расходов вызвано как инфляционным повышением цен, так и ростом объема нерегулируемых услуг относительно уровня прошлого года, а также расширением объема мероприятий, направленных на снижение уровня потерь электроэнергии в сетях (расходы возмещаются сокращением затрат на компенсацию потерь электроэнергии).

Прибыль



Прибыль за отчетный период составила 16 433,2 млн руб., увеличившись на 2 410,6 млн руб., или 17,2 %, по сравнению с результатом 2023 года.

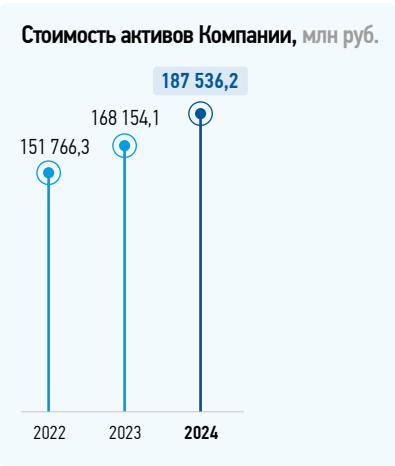
EBITDA



Прибыль до уплаты процентов, налогообложения и амортизации (показатель EBITDA) по итогам 2024 года возросла на 21,4 % по сравнению с предыдущим годом, до 42 250,7 млн руб. Увеличение показателя обусловлено ростом выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

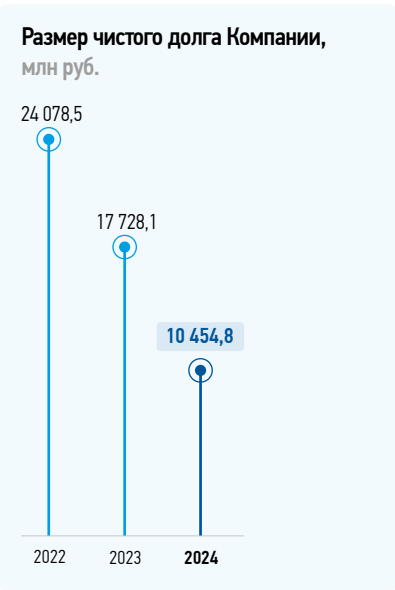
Обзор результатов

Активы



По состоянию на 31.12.2024 активы группы «Россети Центр и Приволжье» достигли 187 536,2 млн руб. (на 31.12.2023 — 168 154,1 млн руб.), что выше уровня прошлого года на 19 382,1 млн руб., или на 11,5 %.

Чистый долг



Чистый долг составил 10 454,8 млн руб. (на 31.12.2023 — 17 728,1 млн руб.), что ниже уровня прошлого года на 7 273,3 млн руб., или на 41 %. Снижение величины чистого долга обусловлено увеличением денежных средств и их эквивалентов по состоянию на 31.12.2024.

ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ ПО МСФО

Финансовые коэффициенты в 2022–2024 годах

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение, 2024/2023	
				абс.	%
Чистый долг / EBITDA ¹	0,86	0,51	0,25	−0,26	−51,0
Рентабельность по EBITDA, %	24,4	26,4	29,4	3,0	+11,4
Отношение капитализации к прибыли	2,54	2,48	2,36	−0,12	−4,8
Коэффициент текущей ликвидности	0,56	0,93	0,87	−0,06	−6,5
Финансовый рычаг	1,07	0,93	0,88	−0,05	−5,4
Доля долгосрочных заемных средств	0,40	0,96	0,70	−0,26	−27,1
Чистый денежный поток, тыс. руб.	11 601 047	9 823 864	12 268 066	2 444 202	+24,9



Показатель «Чистый долг / EBITDA» в 2024 году существенно уменьшился по сравнению с предыдущими периодами за счет роста денежных средств и снижения обязательств, а также увеличения 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 значения 2023 года, что связано с опережающим ростом краткосрочных обязательств над ростом краткосрочных активов. Компания планирует своевременно погашать свои краткосрочные обязательства как за счет свободных



кредитных линий и размещения облигационных займов, так и за счет собственных оборотных средств.

Снижение коэффициента «финансовый рычаг» обусловлено более высоким ростом собственного капитала над ростом обязательств. Уровень показателя находится в пределах допустимых значений.

Доля долгосрочных кредитов и займов в общем долге по итогам 2024 года снизилась до 70 %, что связано с реклассификацией ссудной задолженности, а также с погашением долгосрочных кредитов и займов.

Увеличение чистого денежного потока обусловлено ростом процентов к получению и снижением затрат на приобретение основных средств и нематериальных активов.

¹ EBITDA 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).

Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость¹

GRI 201-1

Созданная прямая экономическая стоимость, млн руб.

Показатель	2022	2023	2024
Чистые продажи	114 011,0	132 028,6	143 565,9
Доход от финансовых инвестиций	624,0	1 372,0	3 358,9
Доход от продажи активов	0	0	0,0
Созданная прямая экономическая стоимость	114 635,0	133 400,6	146 924,8

Распределенная экономическая стоимость, млн руб.

Показатель	2022	2023	2024
Операционные затраты	61 350,2	69 973,1	76 156,6
МЭР 24	20 110,0	22 991,2	25 691,2
Заработная плата и другие выплаты и льготы работникам			
Выплаты поставщикам капитала	6 620,2	7 852,4	9 914,6
Выплаты государству	5 596,3	6 879,5	6 380,1
GRI 203-1	110,0	145,0	112,6
Затраты на благотворительность			
Распределенная экономическая стоимость	93 786,7	107 841,2	118 255,1

Нераспределенная экономическая стоимость (разница между созданной прямой экономической стоимостью и распределенной экономической стоимостью), млн руб.

Показатель	2022	2023	2024
Созданная прямая экономическая стоимость	114 635,0	133 400,6	146 924,7
Распределенная экономическая стоимость	93 786,7	107 841,2	118 255,0
Нераспределенная экономическая стоимость	20 848,3	25 559,4	28 669,7

ДОЛГОВАЯ НАГРУЗКА

Дебиторская и кредиторская задолженность

Динамика изменения дебиторской задолженности в 2022–2024 годах, млн руб.

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение, 2024/2023	
				млн руб.	%
Дебиторская задолженность, в том числе:	35 210,9	29 985,1	25 464,3	−4 520,8	−15,1
Покупатели и заказчики	26 481,1	21 696,5	18 573,2	−3 123,3	−14,4
• за услуги по передаче электроэнергии	25 246,9	20 307,2	16 746,9	−3 560,3	−17,5
• за реализацию электроэнергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Векселя к получению	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Авансы выданные	886,6	313,3	244,9	−68,4	−21,8
Прочая дебиторская задолженность	7 843,2	7 975,3	6 646,2	−1 329,1	−16,7

¹ На основе данных отчетности МСФО с учетом ретроспективного отражения данных.

Обзор результатов

1 2 3 4 5 6



Сокращение задолженности по состоянию на 31.12.2024 с начала года составило 4 520,8 млн руб., или 15,1 %, что вызвано следующими причинами:
➤ погашение задолженности покупателей и заказчиков в размере 3 560,3 млн руб. в основном за услуги

по передаче электроэнергии контрагентами ПАО «ТНС энерго НН» и ООО «Лукойл-Энергосети»;
➤ сокращение авансов, выданных в части проведения зачетов взаимных требований по компенсации потерь электроэнергии (−68,4 млн руб.);

➤ сокращение прочей задолженности на 1 329,1 млн руб. в основном за счет погашения задолженности по договору уступки права требования долга ООО «Инфраструктурные инвестиции-3» в размере 980,9 млн руб.

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

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение, 2024/2023	
				млн руб.	%
Кредиторская задолженность, в том числе:	34 740,8	31 337,7	30 912,4	−425,3	−1,4
• поставщики и подрядчики	9 505,4	10 624,4	12 189,3	+1 564,9	+14,7
• векселя к уплате	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
• авансы полученные	5 604,8	6 684,3	8 735,8	+2 051,5	+30,7
• налоги и сборы	2 260,6	2 169,4	1 548,7	−620,7	−28,6
• прочая кредиторская задолженность	17 370,0	11 859,6	8 438,6	−3 421,0	−28,8

Объем кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2024 составил 30 912,4 млн руб., что на 425,3 млн руб., или 1,4 %, меньше величины задолженности по состоянию на начало года.

Одновременно увеличена задолженность перед поставщиками и подрядчиками в размере 1 564,9 млн руб. и в части полученных авансов в размере 2 051,5 млн руб.

➤ биржевые облигации серии БО-04 номинальной стоимостью 5 млрд руб. со сроком обращения 10 лет (идентификационный номер выпуска 4B02-04-12665-E от 23.05.2013).

Биржевые облигации

По состоянию на 31.12.2024 в Списке ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже, находятся следующие неразмещенные облигации Компании:
➤ биржевые облигации серии БО-03 номинальной стоимостью 5 млрд руб. со сроком обращения 10 лет (идентификационный номер выпуска 4B02-03-12665-E от 23.05.2013);

В течение всего срока обращения ценных бумаг Компания в полной мере соблюдала свои обязательства по выплате купонных доходов по облигациям и погашению номинальной стоимости выпусков облигаций. 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	22.12.2022	18.12.2024



Рейтинговое агентство «Эксперт РА» 18.12.2024 подтвердило рейтинг кредитоспособности «Россети Центр и Приволжье» на уровне «ruAAA», прогноз

по рейтингу — «стабильный».

Рейтинг кредитоспособности Компании обусловлен максимальной оценкой риск-профиля отрасли, в которой она работает, умеренно сильными рыночными и конкурентными позициями, высокими показателями маржинальности и ликвидности, низкой долговой нагрузкой и высокой оценкой блока корпоративных рисков. В рамках рейтинговой оценки

агентство выделяет умеренный внешний фактор поддержки со стороны собственника благодаря его высокому финансовому потенциалу и умеренно высокой вероятности оказания финансовой поддержки Компании в случае необходимости.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОДДЕРЖКА

GRI 201-4

В 2024 году получена сумма 15 960 тыс. руб. бюджетных средств на финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Эта сумма была использована полностью в текущем периоде.

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

GRI 3-3

Существенная тема: «Анализ изменений в законодательстве Российской Федерации, оказывающих влияние на сетевые компании».

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



Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Для взаиморасчетов за услуги по передаче электроэнергии органами регулирования устанавливаются тарифы для разных групп потребителей.

Виды тарифов

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

Обзор результатов

1 2 3 4 5 6



Единые (котловые) тарифы на 2024 год были установлены по полугодиям, прирост тарифных ставок с 01.07.2024 для прочих потребителей в среднем составил 9,1 %. В Удмуртской Республике тарифы для прочих потребителей были установлены с превышением прироста предельного максимального уровня (20,6 %) по согласованию с ФАС России¹.

В целях снижения перекрестного субсидирования на 2024 год органами регулирования субъектов Российской Федерации была введена дифференциация тарифов для населения по диапазонам электропотребления. Прирост среднего тарифа по группе население во втором полугодии 2024 года в среднем по Компании составил 9,9 % относительно первого полугодия.

В Ивановской области (за исключением 2023 года) и Удмуртской Республике действует смешанная модель котла, в прочих регионах — модель «котел сверху». С учетом договорной модели взаиморасчетов в регионах структура НВВ Компании выглядит следующим образом.

Структура НВВ филиалов «Россети Центр и Приволжье» в 2022–2024 годах, млн руб.

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение, 2024/2023	
				млн руб.	%
НВВ по передаче электроэнергии (доходная)	106 810,3	120 952,4	128 364,5	7 411,1	+6,1
НВВ собственная ²	54 368,7	64 380,9	66 580,1	2 199,2	+3,4
Услуги ПАО «Россети» (в части ЕНЭС)	12 650,7	14 784,2	16 747,6	1 963,4	+13,3
Расходы на покупку потерь электроэнергии	16 267,3	15 802	16 942,4	1 140,4	+7,2
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной моделью)	23 523,6	25 985,3	28 093,4	2 108,1	+8,1

НВВ на 2024 год в целом по филиалам Компании была утверждена в сумме 128 364,5 млн руб., что на 7 411,1 млн руб., или на 6,1 %, превысило уровень 2023 года.

Собственная НВВ филиалов «Россети Центр и Приволжье» была утверждена в размере 66 580,1 млн руб., что на 2 199,2 млн руб., или на 3,4 %, превысило уровень 2023 года.

При определении собственной НВВ филиалов на 2024 год применялись следующие два метода долгосрочного регулирования: ➤ метод долгосрочной индексации НВВ: филиалы Ивэнерго, Кировэнерго, Мариэнерго, Удмуртэнерго; ➤ метод доходности инвестированного капитала (по согласованию с ФАС России): филиалы Владимирэнерго, Калугаэнерго, Нижновэнерго, Рязаньэнерго, Тулэнерго.

Структура НВВ в 2024 году не претерпела существенных изменений. Наибольшую долю по-прежнему занимает собственная НВВ филиалов «Россети Центр и Приволжье» — 51,9 %, прочие составляющие: затраты на услуги ПАО «Россети» (в части ЕНЭС) — 13,0 %, услуги прочих ТСО — 21,9 %, затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь в электрических сетях — 13,2 %.

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

Показатель	2022	2023	2024	Прирост 2023/2022, %	Прирост 2024/2023, %
Средний тариф на услуги по передаче электроэнергии	2,255	2,522	2,67	+11,8	+5,9

+5,9 %

прирост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии в 2024 году

➤ Подробная информация о динамике НВВ филиалов, средневзвешенных тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2022–2024 годах в разрезе филиалов приведена в [Приложении 3](#).

¹ Приказ ФАС России от 30.11.2023 № 935/23 «О согласовании решения Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год».

² С учетом экономии, учтенной в ставках на потери.

На прирост средневзвешенных единых (котловых) тарифов в 2024/2023 годах повлияли следующие показатели, учтенные при расчете тарифов:

1. Плановое увеличение котлового полезного отпуска электроэнергии на 0,4 %.

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
				млн кВт • ч	%
Котловой полезный отпуск электроэнергии, млн кВт • ч	48 100	48 829	49 044	215	+0,4

2. Увеличение необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона на 6,4 %.

Показатель	2022	2023	2024	Отклонение 2024/2023	
				млн кВт • ч	%
Необходимая валовая выручка, млн руб.	108 483,9	123 134,2	130 971,2	7 837	+6,4

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям

Порядок определения платы за технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства регламентируется Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Согласно Методическим указаниям ценовое регулирование услуг по технологическому присоединению осуществляется путем установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:

- на период регулирования;
- в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

➤ Методика расчета и применения тарифных ставок, а также изменения в законодательстве в 2024 году подробно описаны в [Приложении 3](#).

Особенности оплаты льготного технологического присоединения

Для заявителей-льготников с энергопринимающими устройствами (ЭПУ) до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) плата определяется путем выбора минимального значения из расчета стоимости мероприятий с применением стандартизированных ставок и расчета с применением льготной ставки на 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с ЭПУ до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) 3-й категории надежности на уровне 0,4 кВ и ниже и расстоянием до ЭПУ 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 ценообразования¹ выпадающие доходы от предоставления льгот по оплате технологического присоединения компенсируются сетевой организации через тариф на услуги по передаче электроэнергии.

Тарифные решения на 2024 год

Стандартизированные тарифные ставки

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

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

➤ Подробная информация о средних стандартизированных тарифных ставках в разрезе филиалов приведена в [Приложении 3](#), а также на [официальном сайте Компании](#).

Средний прирост стандартизированных тарифных ставок на организационно-технические мероприятия на 2024 год по сравнению с 2023 годом составил 4 %.

Обзор результатов

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В 2024 году принято одно решение по установлению размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту для ПАО «Т Плюс» в размере 1,4 млн руб. в Удмуртской Республике.

Компенсация выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению

При установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год органами регулирования учтена компенсация выпадающих доходов от предоставления льгот по оплате технологического присоединения по факту деятельности за 2022 год и плановые значения на 2024 год.

➤ Подробные сведения о компенсации выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению в разрезе филиалов Компании приведены в [Приложении 3](#).

Размер льготной ставки на технологическое присоединение

Размер льготных ставок на 2024 год ограничен следующими предельными значениями¹:

1. Для социально незащищенной категории заявителей — 1 114,07 руб/кВт с НДС;
2. Для прочих льготных заявителей:

Показатель	Первое полугодие 2024 года	Второе полугодие 2024 года	Среднее значение по 2024 году
Минимальное значение, руб/кВт с НДС	4 456	5 570	5 013
Максимальное значение, руб/кВт с НДС	11 141	11 141	11 141

В рамках указанных предельных значений в регионах утверждены размеры льготной ставки за 1 кВт присоединяемой мощности.



¹ Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

¹ Определяются на основании пункта 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

² На диаграмме указаны среднегодовые значения льготной ставки исходя из установленных ставок по полугодиям.