

# Финансовые результаты

В условиях глобальных внешних изменений и структурной трансформации экономики благодаря грамотному управлению, а также усилиям и сплоченности команд во всех филиалах Компания продемонстрировала достойный финансовый результат. Чистая прибыль «Россети Центр» превысила плановое значение почти на 5 %.

## Кредитные рейтинги<sup>1</sup>

Рейтинговое агентство	Рейтинг по международной шкале		Рейтинг по национальной шкале		Дата присвоения рейтинга	Дата последнего подтверждения рейтинга
	рейтинг	прогноз	рейтинг	прогноз		
<b>Expert</b> РЕЙТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО	–	–	<b>ruAAA</b>	Стабильный	13.12.2023	–

В 2023 году рейтинговое агентство «Эксперт РА» повысило рейтинг кредитоспособности Компании до уровня «ruAAA» со «стабильным» прогнозом (ранее действовал рейтинг на уровне «ruAA+» со «стабильным» прогнозом). Повышение рейтинга вызвано улучшением оценки прогнозной ликвидности ввиду погашения облигационных займов в ноябре 2022 года и июне 2023 года. По мнению аналитиков, это снизило неопределенность в части пиков погашения долгового портфеля.

Рейтинг обусловлен максимальной оценкой риск-профиля отрасли, в которой работает Компания, умеренно сильными рыночными и конкурентными позициями, высокими показателями маржинальности и ликвидности, низкой долговой нагрузкой при большом покрытии процентных платежей и высокой оценкой блока корпоративных рисков. Аналитики выделили умеренный внешний фактор поддержки со стороны государства в связи с сильной системной значимостью Компании и средней степенью влияния государства<sup>2</sup>.

## Основные финансово-экономические показатели по РСБУ

Динамика основных экономических показателей за 2021–2023 годы, млн руб.<sup>1</sup>

Показатель	2021	2022	2023	Отклонение 2023/2022	
				млн руб.	%
<b>Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:</b>	<b>103 168,3</b>	<b>109 702,0</b>	<b>123 264,9</b>	<b>13 562,9</b>	<b>12,4</b>
от передачи электроэнергии	97 771,1	101 662,8	112 578,0	10 915,3	10,7
от технологического присоединения	1 486,8	2 511,3	4 548,3	2 037,0	81,1
от продажи электроэнергии	591,2	595,6	416,8	–178,8	–30,0
от прочей деятельности	3 319,2	4 932,3	5 721,8	789,4	16,0
<b>Себестоимость продукции (услуг)</b>	<b>90 218,8</b>	<b>94 157,0</b>	<b>105 693,3</b>	<b>11 536,3</b>	<b>12,3</b>
Валовая прибыль	12 949,5	15 545,0	17 571,6	2 026,6	13,0
Управленческие расходы	2 315,8	2 235,8	2 032,7	–203,1	–9,1
Коммерческие расходы	15,9	17,9	12,8	–5,1	–28,2
Прибыль (убыток) от продаж	10 617,8	13 291,3	15 526,0	2 234,7	16,8
Проценты к получению	370,5	712,5	745,7	33,2	4,7
Проценты к уплате	2 518,1	4 146,2	4 155,2	9,0	0,2
Доходы от участия в других организациях	20,4	4,0	0,0	–4,0	–99,8
Прочие доходы	3 380,2	6 210,7	13 577,4	7 366,6	118,6
Прочие расходы	6 041,5	9 344,3	16 711,8	7 367,5	78,8
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>5 829,3</b>	<b>6 728,0</b>	<b>8 982,1</b>	<b>2 254,1</b>	<b>33,5</b>
Налог на прибыль и иные платежи	1 682,2	2 190,2	2 867,4	677,2	30,9
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>4 147,1</b>	<b>4 537,8</b>	<b>6 114,8</b>	<b>1 577,0</b>	<b>34,8</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>20 536,3</b>	<b>22 730,9</b>	<b>24 896,4</b>	<b>2 165,4</b>	<b>9,5</b>

### Чистая прибыль

По итогам 2023 года финансовый результат «Россети Центр» составил 6,1 млрд руб., что на 4,9 % выше значения, установленного бизнес-планом<sup>2</sup>, и на 34,8 % выше чистой прибыли 2022 года. Основным фактором – рост выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей. Это максимальный финансовый результат для Компании за предшествующие 12 лет.

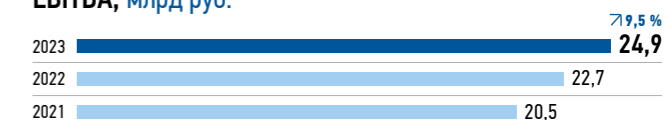
### Чистая прибыль, млрд руб.



### ЕБИТДА

По итогам 2023 года ЕБИТДА<sup>3</sup> составила 24 896,4 млн руб., что выше показателя 2022 года на 9,5 %. Данное увеличение, как и рост выручки, обусловлено положительной динамикой доходов от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей.

### ЕБИТДА, млрд руб.



<sup>1</sup> По состоянию на 31.12.2023.

<sup>2</sup> Источник: пресс-релиз «Эксперт РА» <https://raexpert.ru/releases/2023/dec13>.

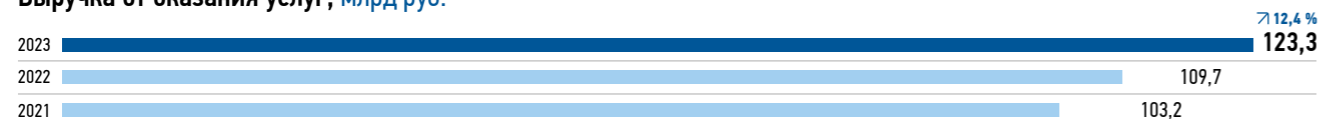
<sup>1</sup> Информация приведена в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью по РСБУ (с учетом ретроспективного отражения данных) кроме показателя ЕБИТДА, отраженного в соответствии с МСФО.

<sup>2</sup> Утвержден решением Совета директоров 17.01.2023 (протокол № 02/23).

<sup>3</sup> Показатель ЕБИТДА рассчитан по формуле: Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация.

## Структура выручки

### Выручка от оказания услуг, млрд руб.

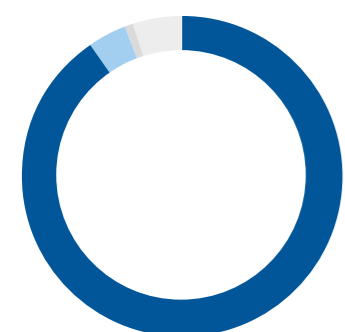


Структура выручки по типам услуг в 2023 году изменилась несущественно: основная доля по-прежнему приходится на передачу электроэнергии (91 %). Небольшое увеличение долей произошло по сегментам «Технологическое присоединение» (+2 п. п.) и выручки от прочей деятельности (на 1 п. п.).

Выручка за услуги по передаче электроэнергии составила 112,6 млрд руб., что на 1,5 % выше плана. По отношению к 2022 году она выросла на 10,7 % за счет увеличения среднего тарифа (ежегодный рост «котловых» ставок).

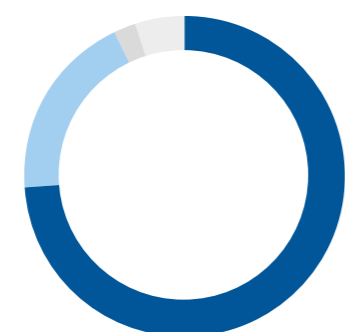
По результатам работы за 2023 год выручка от оказания услуг по технологическому присоединению составила 4,5 млрд руб., превысив уровень 2022 года на 81 %. Рост выручки обусловлен присоединением в отчетном периоде крупных заявителей по филиалам «Россети Центр» Воронежэнерго, Липецкэнерго, Курскэнерго и Белгородэнерго.

### Структура выручки по типам услуг в 2023 году, %



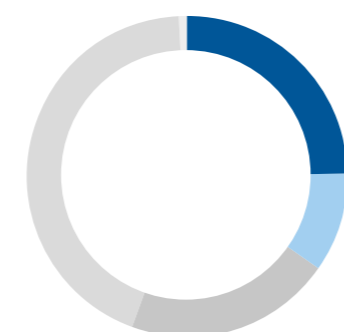
- 91 ● От передачи электроэнергии
- 4 ● От технологического присоединения
- <1 ● От продажи электроэнергии
- 5 ● От прочей деятельности

### Структура выручки от передачи электроэнергии в разбивке по потребителям в 2023 году, %



- 74 ● Гарантирующие поставщики
- 19 ● Энергосбытовые компании
- 2 ● ТСО
- 5 ● Прочие потребители

### Структура выручки от деятельности по технологическому присоединению по категориям заявителей, %

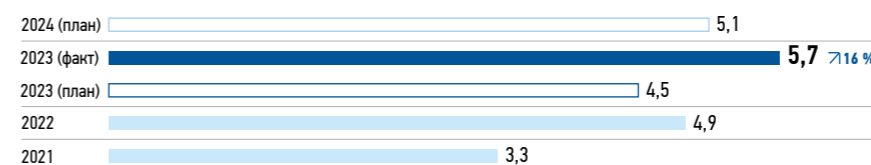


- 25 ● До 15 кВт включительно
- 10 ● Свыше 15 и до 150 кВт включительно
- 21 ● Свыше 150 и менее 670 кВт
- 44 ● Не менее 670 кВт
- <1 ● Генерация

Выручка от продажи электроэнергии снизилась относительно факта 2022 года на 178,8 млн руб., или на 30,0 %, и составила 416,8 млн руб. Снижение обусловлено тем, что на основании приказа Минэнерго России от 24.08.2023 № 687 Компания с 01.09.2023 утратила статус гарантирующего поставщика на территории Тверской области (в 2022 году деятельность по продаже электроэнергии осуществлялась целый год, в 2023 году – восемь месяцев).

Выручка от прочей деятельности по итогам 2023 года составила 5,7 млрд руб., что на 16 % выше уровня 2022 года. Основной причиной роста прочей выручки в 2023 году стало выполнение в большем объеме договоров по услугам: «Сдача имущества в аренду и услуги по размещению», «Ремонтно-эксплуатационное обслуживание», «Консультационные и организационно-технические услуги».

### Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности, млрд руб.



Рост выручки от услуг по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию (+12,2 %, до 1,0 млрд руб.) обусловлен выполнением работ по реконструкции и капитальному ремонту инфраструктуры городского электротранспорта (кабельных линий и тяговых подстанций) МУП «Брянское троллейбусное управление» в Брянской области.

Рост выручки от услуг по аренде и размещению (+29 %, до 0,5 млрд руб.) вызван увеличением объемов услуг по размещению телекоммуникационного оборудования, в том числе волоконно-оптических линий связи, в результате выявления и легализации бездоговорного размещения.

Выручка от «других прочих услуг» увеличилась на 47,5 %, до 1,2 млрд руб., за счет реализации проектов по созданию комфортной городской среды и благоустройству общественных пространств.

Прибыль от продаж в 2023 году составила 15,5 млрд руб. (+16,8 % к 2022 году). Увеличение прибыли от продаж обусловлено в основном ростом выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению потребителей.

➔

Подробная структура выручки от нетарифных услуг приведена в [Приложении 3](#) к Годовому отчету.

## Модернизация городского транспорта

В 2023 году брянские энергетики провели большую и уникальную для Компании работу в рамках реализации инфраструктурного проекта Брянской области «Модернизация городского общественного транспорта». Сотрудники Компании реконструировали четыре тяговые подстанции, полностью заменили электротехническую часть объекта: тяговые трансформаторы, выключатели, выпрямители, комплектное распределительное устройство, щит собственных нужд и другое оборудование, а также строительную часть зданий.

Для сохранения ландшафта в центре города энергетики провели более 30 км кабельных линий путем горизонтально направленного бурения практически без приостановки работы подстанций и с минимальными ограничениями по движению троллейбусного транспорта Советского и Бежицкого районов города Брянска.

## Себестоимость услуг

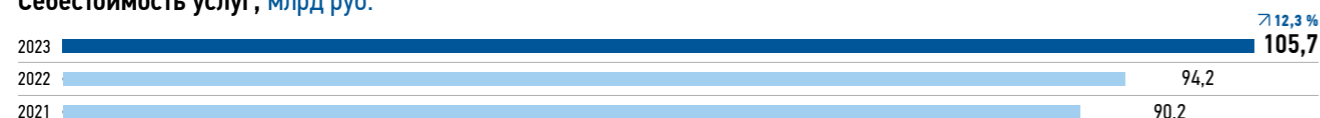
Себестоимость услуг в 2023 году составила 105,7 млрд руб. (+12,3 % к 2022 году).

Рост обусловлен прежде всего:

- увеличением затрат на компенсацию потерь электроэнергии на 9,7 % за счет роста цены покупной электроэнергии и небольшого увеличения объема потерь;
- ростом расходов на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии на 14,1 % за счет роста среднего тарифа ТСО и увеличения ставок на содержание объектов электросетевого хозяйства в сетях ЕНЭС;
- ростом расходов на услуги производственного характера для исполнения обязательств Компании по договорам оказания дополнительных сервисных услуг на 24,9 %;

- ростом затрат на персонал на 19,1 % за счет индексации заработной платы на уровень инфляции и оплаты сверхурочной работы при устранении нарушений электроснабжения, вызванных неблагоприятными природными явлениями.

### Себестоимость услуг, млрд руб.



## Дебиторская и кредиторская задолженности

### Дебиторская задолженность

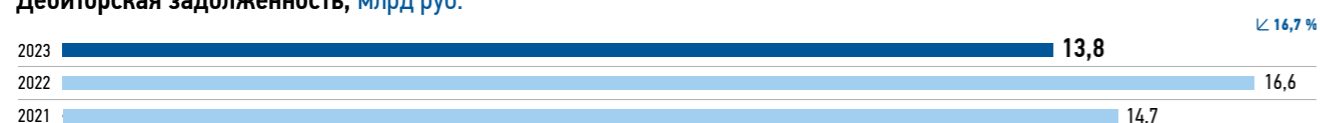
Сокращение задолженности на 31.12.2023 составило 2,77 млрд руб. (–16,7 %) и обусловлено:

- погашением задолженности покупателей и заказчиков в размере 2 390,6 млн руб. в основном за услуги по передаче электроэнергии в размере 2,4 млрд руб. контрагентами ПАО «ТНС Энерго Ярославль», ПАО «Новолипецкий металлургический комбинат» и ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»;
- сокращением авансов, выданных в части проведения зачетов взаимных требований по компенсации потерь электроэнергии (–377,1 млн руб.);
- погашением прочей задолженности (–4,3 млн руб.).

# 73%

дебиторской задолженности на 31.12.2023 приходилось на задолженность по передаче электроэнергии

### Дебиторская задолженность, млрд руб.



### Динамика дебиторской задолженности в 2021–2023 годах, млн руб.

Показатель	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	Отклонение, 2023/2022	
				млн руб.	%
<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>14 712,5</b>	<b>16 565,5</b>	<b>13 793,4</b>	<b>–2 772,1</b>	<b>–16,7</b>
В том числе:					
покупатели и заказчики:	12 535,5	13 388,7	10 998,1	–2 390,6	–17,9
• по передаче электроэнергии	11 646,5	12 450,5	10 033,6	–2 416,9	–19,4
• за реализацию электроэнергии	144,9	150,2	5,5	–144,7	–96,3
векселя к получению	–	–	–	–	–
авансы выданные	578,5	1 011,8	634,7	–377,1	–37,3
прочие дебиторы	1 598,5	2 165,0	2 160,7	–4,3	–0,2

## Долговая нагрузка

Объем кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2023 составил 33,5 млрд руб., увеличившись на 1,7 млрд руб., или 5,2 % относительно величины на начало года.

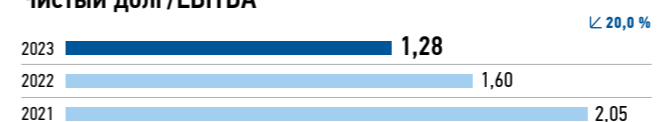
Это обусловлено ростом текущей задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 16,2 %, до 12 млрд руб., ростом авансов полученных на 22,2 %, до 9,3 млрд руб., в основном за услуги технологического присоединения в результате заключения не предусмотренных планом договоров на оказание услуг технологического присоединения.

Одновременно сокращена задолженность по налогам и сборам на 29,7 %, до 2,1 млрд руб., и по прочей задолженности на 7,5 %, до 10 млрд руб., за счет погашения задолженности по дивидендным выплатам за девять месяцев 2022 года.

### Динамика кредиторской задолженности в 2021–2023 годах, млн руб.

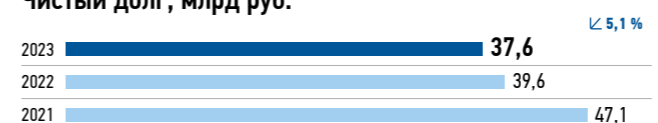
Показатель	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	Отклонение, 2023/2022	
				млн руб.	%
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>24 428,4</b>	<b>31 863,3</b>	<b>33 515,6</b>	<b>1 652,3</b>	<b>5,2</b>
В том числе:					
• поставщики и подрядчики	9 618,4	10 342,7	12 017,4	1 674,7	16,2
• векселя к уплате	–	–	–	–	–
• налоги и сборы	2 406,7	3 055,3	2 146,8	–908,5	–29,7
• авансы полученные	4 406,3	7 618,1	9 312,4	1 694,3	22,2
• прочая кредиторская задолженность	7 997,3	10 847,2	10 039,0	–808,2	–7,5

### Чистый долг/ЕБИТДА<sup>1</sup>



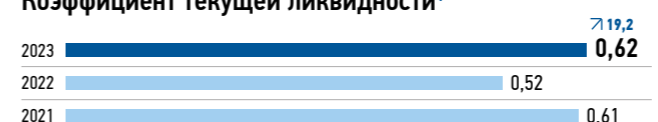
Показатель чистый долг / ЕБИТДА снижается по сравнению с предыдущими периодами за счет роста денежных средств и снижения обязательств, а также увеличения показателя ЕБИТДА.

### Чистый долг, млрд руб.<sup>2</sup>



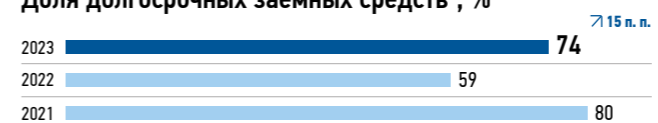
Значение коэффициента текущей ликвидности, характеризующего способность Компании погасить краткосрочные обязательства за счет текущих активов, выросло относительно значения по итогам 2022 года главным образом ввиду снижения краткосрочных обязательств. Мы планируем своевременно погашать свои краткосрочные обязательства как за счет свободных кредитных линий и размещения облигационных займов, так и за счет собственных оборотных средств.

### Коэффициент текущей ликвидности<sup>1</sup>



Доля долгосрочных кредитов и займов в общем долге по итогам 2023 года увеличилась и составила 74 %, что связано с привлечением долгосрочных заемных средств для целей рефинансирования ссудной задолженности.

### Доля долгосрочных заемных средств<sup>1</sup>, %



<sup>1</sup> Показатель рассчитан по МСФО.

<sup>2</sup> Показатель «Чистый долг» рассчитан по МСФО по формуле: Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства – Денежные средства и денежные эквиваленты.