

Операционные результаты

GRI 2-6

В 2023 году ряд крупнейших предприятий по транспортировке нефти и газа в регионах присутствия Компании сократили потребление электроэнергии, что сказалось на объеме оказанных услуг. В то же время мы направили усилия на исполнение договоров технологического присоединения и диверсификацию бизнеса за счет нетарифных услуг, повышая устойчивость Компании.

Передача и потери электроэнергии

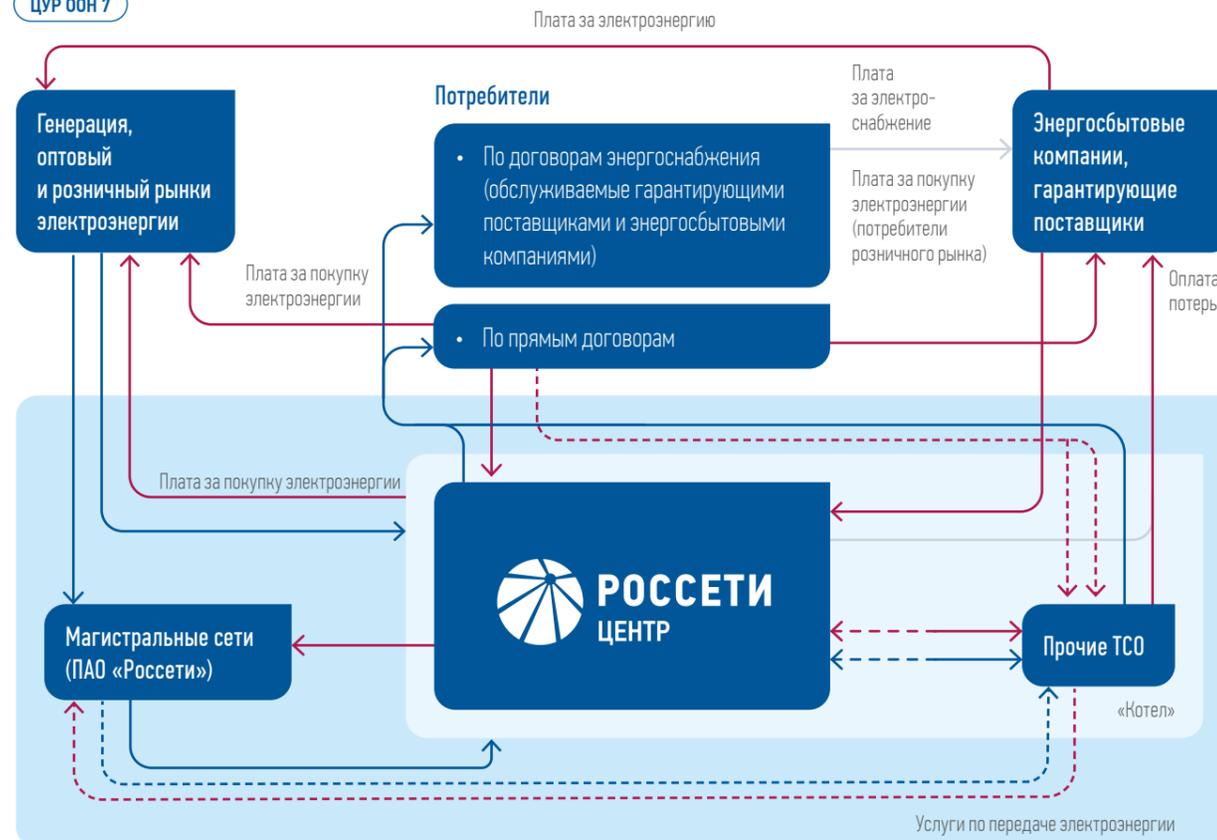
GRI 203-1, 302-2

Бизнес-модель «Россети Центр» по передаче электроэнергии устроена следующим образом. Компания получает электроэнергию от генерирующих компаний по магистральным сетям и передает ее потребителям. У потребителей могут быть заключены как прямые договоры с «Россети Центр», так и договоры энергоснабжения с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями. В первом случае они платят за электроэнергию напрямую ее производителям, а за передачу электроэнергии – «Россети Центр». Во втором случае потребители платят энергосбытовым компаниям и гарантирующим поставщикам, которые самостоятельно производят расчеты с поставщиками электроэнергии, и оплачивают «Россети Центр» услуги по ее передаче за вычетом потерь.

Компания также может выступать посредником между территориальными сетевыми организациями и ПАО «Россети». В этом случае «Россети Центр» передают им электроэнергию, полученную от ПАО «Россети», и получают от них плату за передачу.

Бизнес-модель по передаче электроэнергии

ЦУР ООН 7



--- Взаимоотношения при схеме расчетов с ТСО «нотел снизу», а также прямых договоров ТСО с ПАО «Россети»

— Электроэнергия
— Плата за услуги по передаче электроэнергии

Объем оказанных услуг

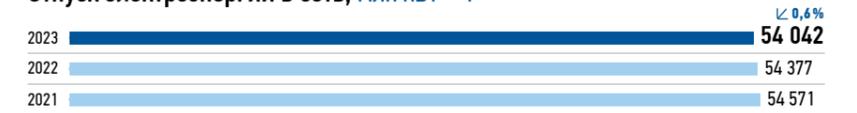
В 2023 году объем оказанных услуг снизился на 0,7 % по сравнению с 2022 годом. Наибольший спад потребления произошел по предприятиям в группах «Нефте- и газопроводы» (-21,3 %) и «Транспорт» (-3,8 %). При этом увеличилось потребление электроэнергии среди предприятий сельского хозяйства и пищевой промышленности.

Отпуск электроэнергии в сеть по итогам 2023 года составил 54 042 млн кВт • ч, что ниже на 335 млн кВт • ч, или 0,6 %, фактического показателя 2022 года. Основными факторами, способствующими снижению, являются влияние террористической активности вблизи обслуживаемого региона (филиал Белгородэнерго), а также снижение передачи крупным системообразующим потребителям филиалов Брянскэнерго (АО «Транснефтьэнерго»), Липецкэнерго (ПАО «НЛМК») и Орелэнерго (АО «Транснефтьэнерго»).

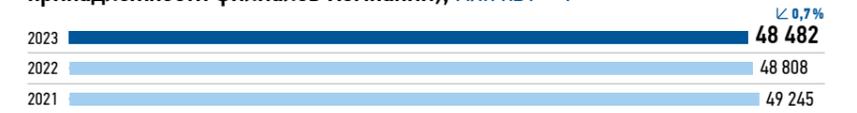
Потери электроэнергии в сетях Компании составили 5 559,6 млн кВт • ч, что на 0,2 % меньше показателя 2022 года.

В 2023 году наибольший удельный вес в общем объеме полезного отпуска электроэнергии из сетей приходился на отпуск электроэнергии по высокому напряжению (47,6 %), что отражает преобладание доли крупных промышленных потребителей в структуре отпуска. Процентное соотношение отпуска электроэнергии по уровням напряжения не претерпело значительных изменений по сравнению с 2022 годом.

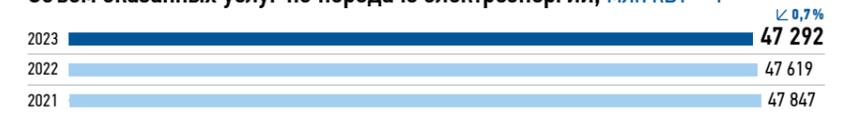
Отпуск электроэнергии в сеть, млн кВт • ч



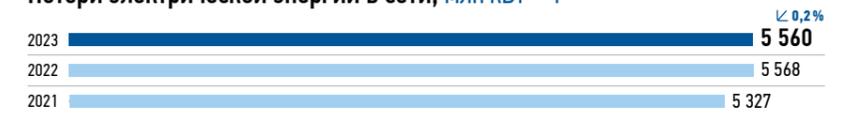
Полезный отпуск электроэнергии (в границах балансовой принадлежности филиалов Компании), млн кВт • ч



Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии, млн кВт • ч



Потери электрической энергии в сети, млн кВт • ч



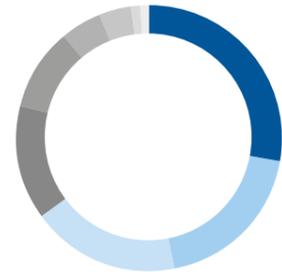
47 292 млн кВт • ч

объем оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2023 году

Структура отпуска электроэнергии по уровням напряжения в 2023 году

Уровень напряжения	Объем полезного отпуска, млн кВт • ч	Доля в полезном отпуске, %
Высокое напряжение (110 кВ)	23 072	47,6
Среднее напряжение (35 кВ)	3 340	6,9
Среднее напряжение (10 кВ)	9 921	20,5
Низкое напряжение (0,4 кВ)	12 150	25,1
Итого отпуск электроэнергии	48 482	100

Структура отпуска электроэнергии по категориям потребителей в 2023 году, %



- 28 ● Территориальные сетевые организации
- 19 ● Население и приравненные группы потребителей
- 18 ● Промышленные потребители
- 14 ● Непромышленные потребители
- 10 ● Сельское хозяйство и пищевая промышленность
- 5 ● Государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители
- 4 ● Транспорт
- 1 ● Нефтепереработка
- 1 ● Нефте- и газопроводы

По итогам работы «Россети Центр» в 2023 году объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 48 482,3 млн кВт • ч, что на 325,9 млн кВт • ч (0,7 %) меньше показателей 2022 года. Существенное снижение произошло по группе «нефте- и газопроводы» – на 27 %, или 177 млн кВт • ч, по группе «ТСО» – на 1,9 %, или 252 млн кВт • ч, за счет консолидации электросетевых активов. При этом увеличилось потребление электроэнергии по группам «сельское хозяйство», «пищевая промышленность».

Снижение электропотребления крупнейшими промышленными потребителями в 2023 году составило 186 млн кВт • ч, или 8,3 %.



Подробнее результаты производственной деятельности в разбивке по филиалам приведены в Приложении 3 к Годовому отчету.

Потери электроэнергии

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях «Россети Центр» составили 5 559,6 млн кВт • ч, или 10,29 % от отпуска в сеть. С учетом сопоставимости, в условиях 2023 года снижение потерь электроэнергии относительно 2022 года составляет 0,86 п. п.

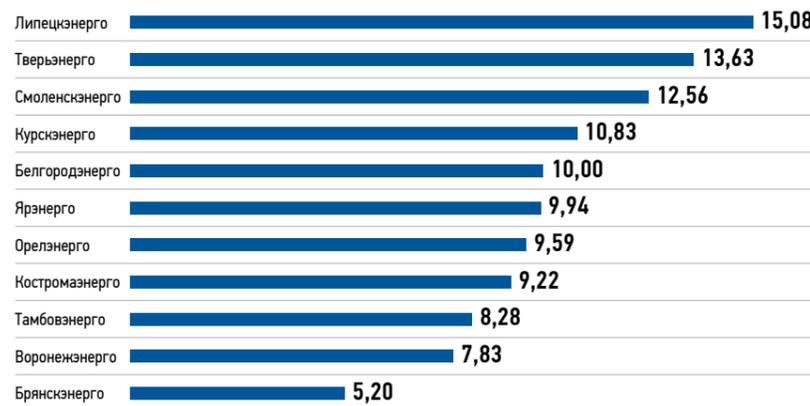
Существенное влияние на динамику уровня потерь электроэнергии оказали следующие факторы:

- повышенная террористическая активность в Белгородской области (филиал Белгородэнерго);
- консолидация сетей АО «ЛГЭК» (филиал Липецкэнерго) в 2021 году;
- модернизация учета на подстанциях ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Тамбовэнерго) в 2021 году;
- изменение методики применения расчетных методов определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в целях снижения величины разногласий с гарантирующим поставщиком (филиалы Костромаэнерго, Ярэнерго);
- крупные акты безучетного потребления (филиалы Липецкэнерго, Тамбовэнерго, Тверьэнерго, Ярэнерго).

Динамика величины потерь электроэнергии в 2021–2023 годах, %

Показатель	2021	2022	2023	2024 (план)	Отклонение, 2023/2022
Потери, факт	9,76	10,24	10,29	x	+0,1
Потери, план	9,43	9,90	10,47	10,46	+0,6
Справочно: потери электроэнергии в условиях баланса электроэнергии за 2023 год	11,06	11,15	10,29	x	-0,86 п. п.

Фактические потери электроэнергии в 2023 году в разрезе по филиалам, % от отпуска в сеть



Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

Одно из приоритетных направлений нашей работы – реализация Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе.

Эффект от реализации Программы по снижению потерь

GRI 302-4

Период	Экономия от реализации организационных мероприятий		Экономия от реализации технических мероприятий		Экономия за счет мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии	
	млн кВт • ч	млн руб.	млн кВт • ч	млн руб.	млн кВт • ч	млн руб.
2021	200,1	583,1	17,6	53,1	82,6	241,5
2022	227,1	681,2	15,5	49,1	86,6	271,1
2023 (план)	50,5	173,2	7,4	25,8	111,6	375,5
2023 (факт)	168,1	545,6	17,6	60,3	132,6	434,4
2024 (план)	25,9	95,5	11,7	43,4	148,0	511,3

Снижение потерь электрической энергии является одной из стратегических целей Компании. За счет реализации комплекса мероприятий по снижению потерь электрической энергии в 2023 году совокупный эффект в натуральном выражении составил 318,3 млн кВт • ч, в стоимостном выражении – 1 040,3 млн руб., в том числе:

- от организационных мероприятий – 168,1 млн кВт • ч (545,6 млн руб.) при плане 50,5 млн кВт • ч (173,2 млн руб.);
- технических мероприятий – 17,6 млн кВт • ч (60,3 млн руб.) при плане 7,4 млн кВт • ч (25,8 млн руб.);
- мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии – 132,6 млн кВт • ч (434,4 млн руб.) при плане 111,6 млн кВт • ч (375,5 млн руб.).

Выявление неучтенного потребления электроэнергии

Компания стремится сократить потери электроэнергии. Для этого мы выявляем и пресекаем бездоговорное и безучетное потребление.

Показатель	2021		2022		2023	
	Оплачено / включено в полезный отпуск, млн кВт • ч	Снижение затрат на покупку потерь, млн руб. без НДС	Оплачено / включено в полезный отпуск, млн кВт • ч	Снижение затрат на покупку потерь, млн руб. без НДС	Оплачено / включено в полезный отпуск, млн кВт • ч	Снижение затрат на покупку потерь, млн руб. без НДС
Бездоговорное потребление электроэнергии	12,5	37,9	9,3	28,8	10,6	35,5
Безучетное энергопотребление	128,5	369,7	132,5	390,7	76,9	248,7

По итогам 2023 года общий эффект от реализации мероприятий по снижению потерь составил

318,3
млн кВт • ч

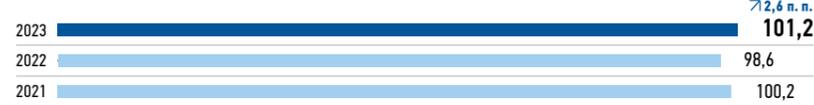
1 млрд руб.

экономический эффект Программы по снижению потерь электроэнергии в 2023 году

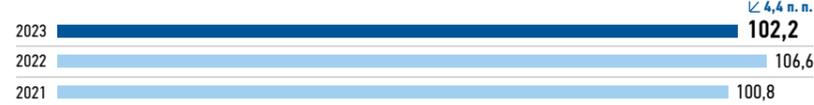
С учетом сопоставимости, в условиях 2023 года потери электроэнергии относительно 2022 года снизились на 0,86 п. п.

Расчеты за электроэнергию и услуги по ее передаче

Уровень сбора денежных средств за оказанные услуги по передаче электроэнергии, %



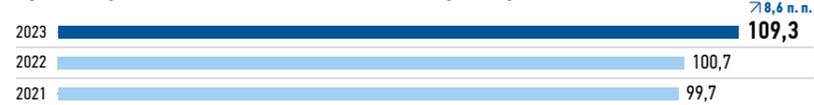
Уровень расчетов с сетевыми организациями, %



Уровень сбора денежных средств за поставленную на розничном рынке электроэнергию¹, %



Уровень расчетов с поставщиками электроэнергии², %



Планы по расчетам за электроэнергию и услугу по ее передаче, %

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028
Уровень сбора денежных средств за оказанные услуги по передаче электроэнергии	101,3	99,9	100,1	99,9	99,8
Уровень расчетов с сетевыми организациями	108,9	99,8	100,1	99,7	99,7

Планы в сфере передачи электроэнергии и сокращения потерь

В соответствии с Программой мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе «Россети Центр» на 2024 год и период до 2028 года за счет реализации комплекса мероприятий запланировано получение совокупного эффекта в натуральном выражении 368,2 млн кВт • ч, в стоимостном выражении – 1 399,1 млн руб., в том числе:

- от организационных мероприятий – 86,9 млн кВт • ч (341,9 млн руб.);
- технических мероприятий – 50,8 млн кВт • ч (206,5 млн руб.);
- мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии – 230,5 млн кВт • ч (850,7 млн руб.).

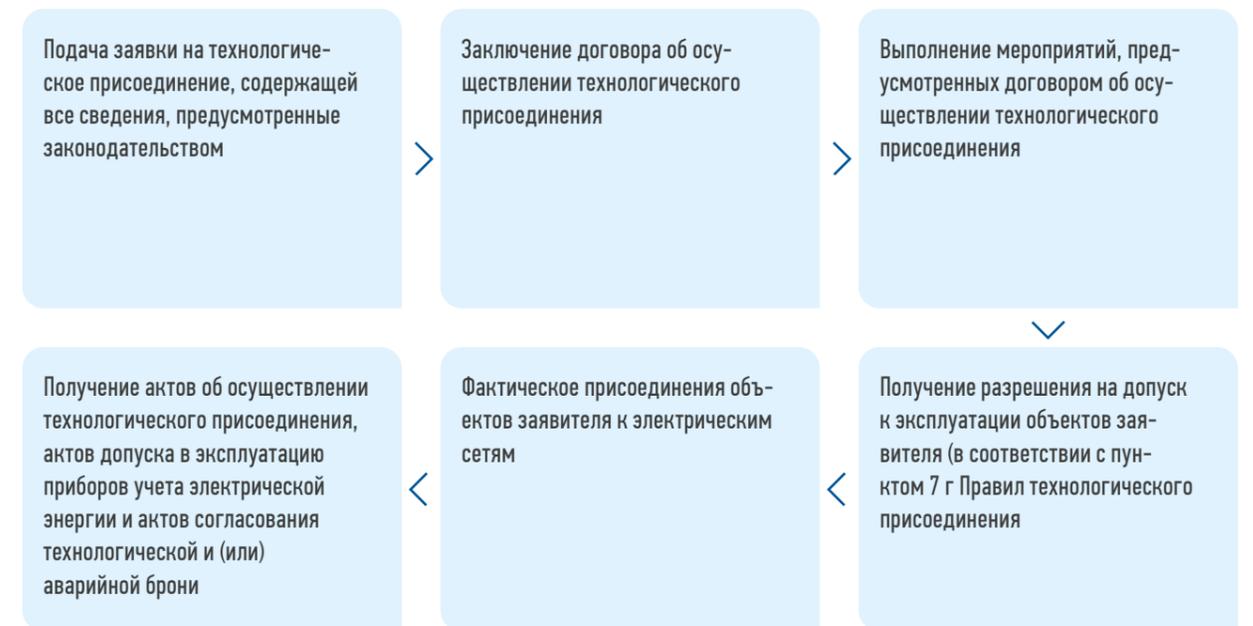


производственной деятельности, не влекущих пересмотра величины максимальной мощности, но изменяющих схему внешнего электропитания ранее присоединенных энергопринимающих устройств.

Бизнес-модель по технологическому присоединению



Порядок технологического присоединения



Фактический прием (подача) напряжения и мощности происходит с момента включения коммутационного аппарата (фиксация в положении «включено»)¹.

Заявку на технологическое присоединение в сетевую организацию можно направить через [портал tp.rf](http://portal.tp.rf), после регистрации в личном кабинете клиента, а также в личном кабинете Единого портала государственных и муниципальных услуг. Также через личный кабинет клиента потребитель может получить информацию о процессе и сроках выполнения заявки.

Технологическое присоединение

GRI 203-1

Реализуя технологическое присоединение объектов – предприятий, домовладений, социальных учреждений – к своей электросети, мы стимулируем социально-экономическое развитие регионов присутствия Компании и повышаем качество жизни людей. Услуга по технологическому присоединению оказывается вновь присоединяемым потребителям, а также потребителям, нуждающимся в увеличении потребляемой мощности и в случае необходимости изменения категории надежности электроснабжения, точек присоединения, видов

¹ В рамках подхвата функций гарантирующего поставщика электроэнергии («Россети Центр»).

² В рамках подхвата функций гарантирующего поставщика электроэнергии («Россети Центр»).

¹ За исключением заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)–13(5) и 14 Правил технологического присоединения, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. Для таких заявителей сетевая организация обеспечивает возможность присоединить свои объекты к электрическим сетям в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, заключаемых заявителем на розничном рынке.