# **СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ** И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

### миссия компании

Наша миссия— обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения для комфортной жизни людей и свободного роста экономики России с приумножением доходности акционеров и возможности профессионального роста работников.

Компания использует передовые инновационные технологии, являясь опорой энергетической безопасности страны.

**0,9 6алла** плановое значение уровня достижения миссии

**0,991 6алла** уровень достижения миссии в 2024 году

#### Миссия достигнута!

Оценка достижения миссии Компании в 2024 году приводится в Приложении 3.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ КОМПАНИЙ ГРУППЫ «РОССЕТИ»

Стратегическое развитие «Россети Центр и Приволжье» определяется целями и задачами развития ПАО «Россети» и его дочерних обществ (компаний группы «Россети»). Оно ориентировано на реализацию отраслевых документов стратегического планирования, предусмотренных:

- ¬ Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2050 года¹;
- Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года<sup>2</sup>;
- 7 указом Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года»<sup>3</sup>;

Интегрированный годовой отчет — 2024

- прогнозами социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;
- иными документами государственного стратегического планирования в сфере электроэнергетики.

Развитие компаний группы «Россети» предполагает переход к бизнес-модели современной инновационной инфраструктуры.

## РАЗВИТИЕ КОМПАНИЙ ГРУППЫ «РОССЕТИ»

Обеспечение надежности и качества электроснабжения на заданном уровне

- Снижение количества технологических нарушений, удельной аварийности;
- снижение потерь электроэнергии в сетях:
- повышение качества обслуживания потребителей;
- реализация программ
   по снижению (недопущению роста)
   производственного травматизма,
   травматизма сторонних лиц на объектах
   «Россети Центр и Приволжье»;
- реализация экологической политики, направленной на защиту окружающей среды и др.

Повышение совокупной доходности акционеров

- повышение эффективности закупочной деятельности;
- снижение управляемых расходов (удельных операционных расходов);
- повышение инвестиционной привлекательности и акционерной стоимости

Обеспечение устойчивости к изменениям мирового и локального рынка электроэнергии

- Диверсификация бизнеса;
- увеличение доли нетарифной выручки;
- ▼ увеличение доли рынка сетевых услуг;
- развитие кадрового потенциала;
- реализация программы инновационного парвития.
- сокращение расхода ресурсов на хозяйственные нужды и др.

Достичь указанных целей планируется через развитие цифровой трансформации, новых видов бизнеса, кадрового потенциала, операционной и инвестиционной эффективности и других ключевых направлений деятельности.

#### Связь стратегических приоритетов Компании с основными рыночными трендами 2024 года

Рыночные тренды	Стратегические инициативы			
Декарбонизация и развитие зеленой энергетики	Внедрение энергосберегающих технологий в эксплуатацию сетей и снижение технологических потерь электроэнергии.			
	Развитие инфраструктуры для интеграции возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергосистему, включая работу с распределенной генерацией.			
	Реализация проектов в области зеленой энергетики, таких как зарядные станции для электромобилей			
Цифровизация энергетики	Модернизация сетевой инфраструктуры с внедрением интеллектуальных технологий.			
	Развитие цифровых платформ для работы с потребителями, в том числе личных кабинетов и мобильных приложений.			
	Применение технологий Big Data и искусственного интеллекта для прогнозирования потребления и оптимизации сетевых процессов			
Увеличение спроса на надежность и качество	Инвестиции в модернизацию оборудования для повышения устойчивости сети к внешним воздействиям.			
энергоснабжения	Разработка программ по минимизации времени ликвидации аварий, включая системы мониторинг и реагирования в реальном времени			
Рост спроса на услуги технологического	Оптимизация процессов технологического присоединения через упрощение процедур и сокращени сроков подключения.			
присоединения в связи с развитием бизнеса и промышленности	Разработка индивидуальных решений для крупных корпоративных клиентов			
Ожидание большей	Обеспечение энергетической доступности в сельских и удаленных районах.			
вовлеченности бизнеса в решение социальных задач	Участие в социальных инициативах и улучшение взаимодействия с местными сообществами.			
регионов присутствия	Реализация программ профессионального обучения и привлечения новых кадров			
Необходимость укрепления	Снижение доли зарубежной продукции в закупках.			
технологического суверенитета отрасли	Развитие сотрудничества с крупными предприятиями и исследовательскими институтами, с малы и средним бизнесом			

#### Целевые значения стратегических показателей на 2024-2030 годы

Стратегический приоритет	Показатель		2024						Цель
		план	факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Обеспечение надежного, качественного и доступного электроснабжения	П <sub>SAIDI</sub> , час.	1,72	1,38	1,60	1,58	1,55	1,53	1,51	_
потребителей	П <sub>SAIFI</sub> , шт.	1,05	0,78	0,93	0,92	0,91	0,89	0,88	_
Формирование и развитие качественной электросетевой инфраструктуры	Потери электроэнергии, %	7,38	7,21	7,69	7,54	7,37	7,26	7,16	_
Развитие научного и инно- вационного потенциала Компании, вклад в разви- тие отрасли	Доля затрат на НИОКР, % от выручки	0,19	0,199	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Поддержание высокого уровня эффективности	МЭР 5 Производительность труда относительно 2022 года, %	10,0	33,11	15,0	20,0	_	_	_	_
Повышение инвестици- онной привлекательности Компании	Доля нетариф- ной выручки от прочих видов деятельности, %	4,85	5,3	2	_	_	_	_	_

За 2024 год приведен ожидаемый уровень достижения показателя с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета показателей. Итоговое фактическое значение утверждает Совет директоров «Россети Центр и Приволжье».

Утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 № 908-р.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2021 № 3052-р.

³ В редакции указа Президента Российской Федерации от 21.07.2020 № 474.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> С 2025 года целевые значения не установлены, установлены целевые показатели по ежегодному приросту выручки.

В новом периоде стратегического планирования 2025—2030 годов развитие Компании будет осуществляться в рамках Стратегии развития публичного

акционерного общества «Федеральная сетевая компания — Россети» и его дочерних и зависимых обществ на период до 2030 года (далее — Стратегия

развития) и формируемого Компанией плана реализации мероприятий, направленных на исполнение Стратегии развития.

Интегрированный годовой отчет — 2024

#### Стратегические цели Компании и их реализация<sup>2</sup>

ПРИОРИТЕТ 1. Обеспечение надежности и качества электроснабжения на заданном уровне

GRI 203-1	GRI 203-2

Стратегические цели	Наименование	2024			Подверженность
o, parei in teetine quini	КПЭ/ФКПЭ	цель	факт	оценка достижения	рискам
Снижение количества технологических нарушений, удельной аварийности	Отсутствие значимых аварий в электрических сетях, расследуемых Ростехнадзором, кол-во	0	0	100 %, достигнут	CP 1 OP 1 OP 4
	Сохранность имущества организации, шт.	0	0	100 %, достигнут	ПР 10
Снижение потерь электроэнергии в сетях	Уровень потерь электроэнергии, %	7,38	7,23	102 %, достигнут	OP 5
	Предельный объем разногласий по объему потерь на конец отчетного периода (года), %	3,5	0,07	Достигнут	ΦP1 ΦP7
Повышение качества обслуживания потребителей	Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения, отн. ед.	1,1	1,0	100 %, достигнут	OP 6
	Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию, %	93,5	96,6	104 %, достигнут	OP 7
	Готовность к работе в отопительный сезон, ед.	1	1	100 %, достигнут	OP 3
	Получение паспорта готовности к работе в отопительный сезон, ед.	1	1	100 %, достигнут	OP 3
	Достижение фактора «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» Национального рейтинга состояния инвестиционного климата, %	100,0	92,1	Не достиг- нут <sup>4</sup>	OP 6
Реализация программ по снижению (недопущение роста) производственного травматизма, гравматизма сторонних лиц на объектах Компании	Отсутствие несчастных случаев на производстве <sup>5</sup>	0	2	Не достигнут	OP 2
Реализация экологической политики, направленной на защиту окружающей среды и др.	Отсутствие аварий и инцидентов с экологическими последствиями <sup>6</sup>	0	0	Достигнут	ПР 5

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Утверждена решением Совета директоров ПАО «Россети» от 31.03.2025 (протокол от 31.03.2025 № 682).

ПРИОРИТЕТ 1. Обеспечение надежности и качества электроснабжения на заданном уровне

GRI 203-1 GRI 203-2

Реализация целей					
Направления деятельности	2022	2023		2024	2025
			план	факт	план
Программа по повышению надежности					
Количество технологических нарушений по сети 110 кВ и более, шт.	717	573	-	673	-
Π <sub>SAIDI</sub> , час.	3,41	1,45	1,72	1,38	1,60
П <sub>SAIFI</sub> , шт.	1,46	0,89	1,05	0,78	0,93
Программа по снижению потерь электроэне	ргии				
Эффект от Программы снижения потерь за счет выполнения организационных мероприятий, млн кВт • ч / млн руб.	125,1 / 401,4	108,5 / 392,2	11,9 / 45,3	14,1 / 49,0	5,7 / 22,8
Эффект от Программы снижения потерь за счет выполнения технических мероприятий, млн кВт • ч / млн руб.	17,2 / 54,9	18,0 / 64,6	18,0 / 70,5	23,3 / 86,1	11,3 / 43,6
Программа ремонтов					
Ремонт линий электропередачи 0,4—110 кВ, км	2 945,6	2 739,3	2 008,9	2 823,7	2 015,6
Ремонт трансформаторных подстанций, шт.	7 522,0	6 930,0	6 841,0	6 901,0	6 891,
Расчистка трасс воздушных линий, га	18 859,9	19 347,0	20 356,0	19 330,6	17 630,
Качество обслуживания клиентов					
Оценка степени удовлетворенности клиентов качеством	4,54	4,49	4,80	4,68	4,80
Программа по снижению рисков возникново	ения травматизма	M3P 29			
Уровень производственного травматизма, шт.	3	2	0	2	(
Уровень производственного травматизма <sup>1</sup> , шт.	3	2	0	0	(
Затраты на реализацию Комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала, млн руб.	1 787,6	1 563,2	3 316,0	3 717,0	4 121,:
Программа по снижению рисков травматизи	ча сторонних лиц н	а объектах Ком	пании		
Уровень травматизма третьих лиц, шт.	6	12	0	14	(
Уровень травматизма третьих лиц², шт.	0	0	0	0	ı
Затраты на реализацию Комплексной программы по снижению рисков травматизма сторонних лиц, млн руб.	553,1	1 015,9	311,4	434,1	247,
Экологическая политика					
МЭР 21 Затраты на охрану окружающей среды, млн руб.	52,3	58,1	74,4	77,5	60,

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Финансовые показатели в части реализации стратегических приоритетов Компании рассчитаны по РСБУ.

<sup>3</sup> Красный — критические риски, желтый — значимые, остальные — умеренные риски. Описание значимых и критических рисков приведено в разделе «Ключевые риски», описание иных рисков приведено в Приложении 3.

Источником данных для формирования фактора «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» является опрос респондентов всех территориальных сетевых организаций субъекта, соответствующих критериям. Следовательно, на формирование итогового рейтинга влияют ТСО в регионах, достигнутые показатели которых не представляется возможным оценить.

<sup>5</sup> Показатель входит в перечень ключевых показателей стратегических целей Компании.

<sup>6</sup> Показатель входит в перечень ключевых показателей стратегических целей Компании.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Травматизм по вине работников Компании.

Травматизм по вине работников Компании.

Интегрированный годовой отчет — 2024

#### ПРИОРИТЕТ 2. Повышение совокупной доходности акционеров

Достижение целевых	( показателей					
Стратегические	Наименование					
цели	КПЭ/ФКПЭ	цель	факт	оценка достижения	рискам	
Повышение инвестиционной эффективности	(ROIC) Рентабельность инвестированного капитала по МСФО, %	11,3	12,7	112 %, достигнут	CP 2 CP 3 CP 4 OP 8 OP 1 OP 2 OP 3 OP 4 OP 5 OP 6 OP 7 OP 8 OP 9 OP 1	
Повышение эффективности закупочной деятельности	Доля договоров, заключенных по результатам состоявшихся процедур, проведенных в электронной форме, %	56,0	80,1	100 %, достигнут	CP 3 CP 4 OP 8 OP 5	
Повышение инвестиционной привлекательности и акционерной	Наименование  (ПЗ/ОКПЗ)  (ПЗ/ОКПЗ)  (ПЗ/ОКПЗ)  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПО МСОФ, %  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПО МСОФ, %  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ З ОВ ДЕКТИРОВАННОГО КАПТНУТ  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ З ОВ ДЕКТИРОВАННОГО КАПТНУТ  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ З ОВ ДЕКТИРОВАННОГО КАПТНУТ  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, %  (ПДОЛЯ ДОГОВ, МОТИТНУТ  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, МОТИТНУТ  (ПДОЛЯ ДОГОВОРОВ, МОТИТНУТ  (ПДОЛЯ ДОГОВ, МОТИТНУТ  (ПДОЛЯ ДОГОВ	ФР1 ФР4 ФР4 ФР5 ФР6				
стоимости	EBITDA <sup>2</sup> (Прибыль по операционной деятельности), тыс. руб.	32 714 739	37 341 495	,	OP 1         OP 2         OP 3           OP 4         OP 5         OP 6           OP 8         OP 9         OP 1	
	Значение кредитного рейтинга Компании от национального рейтингового агентства, шкала рейтинга	дитного рей- тинга Компании по Национальной рейтинговой шкале	дитного рей- тинга Компании по Национальной рейтинговой шкале	,	OP 9 OP 10	
по защите инс информации, Поддержание и рейтинга ко управления, в не выполнен	Обеспечение требований по защите инсайдерской информации, кол-во	0	0	,	OP 10	
	Поддержание листинга акций и рейтинга корпоративного управления, выполнен / не выполнен	Выполнен	Выполнен	,	ОР 13 ПР 7	
	Просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии, тыс. руб.	7 198 071,0	4 158 827,3	,	ΦP 7	
	Нарушение порядка совершения сделок, кол-во	0	0	Достигнут	ПР 7	
	Своевременность проведения годовых Общих собраний акционеров Компании и дочерних обществ, %	100,0	100		ПР 7	
	Количество замечаний (ошибок) к ведению бухгалтерского учета в организации, выявленных аудиторской организацией и Ревизионной комиссией при проведении проверок по итогам отчетного периода, шт.	0	0		ПР 7	
Снижение управ- ляемых расходов (удельных опера-	Рентабельность операционной деятельности по МСФО, %	13,1	13,6		ФР 1 ФР 2 ФР 3 ФР 4 ФР 5 ФР 6 ФР 8 ФР 9 ФР 10	
ционных расходов)	Долг/EBITDA по МСФО, отн. ед.	0,9	0,8	100 %, достигнут	OP 1         OP 2         OP 3           OP 4         OP 5         OP 6           OP 8         OP 9         OP 1	

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Красный — критические риски, желтый — значимые, остальные — умеренные риски. Описание значимых и критических рисков приведено в разделе «Ключевые риски», описание иных рисков приведено в Приложении 3.

#### ПРИОРИТЕТ 2. Повышение совокупной доходности акционеров

Направления деятельности	2022	2023		2024	2025
			план	факт	план
Инвестиционная программа					
Объем капитальных вложений, млрд руб. без НДС	16,4	26,7	25,8	26,1	21,1
Уровень инвестиций на техническое перевооружение и реконструкцию, млрд руб.	6,5	10,2	12,1	11,4	11,4
План закупок МЭР 9					
Доля конкурентных закупок (в стоимостном выражении), %	96,7	91,8	≥90	93,3	≥90
Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (СМСП), %	78,7	78,3	≥25	60,8	≥25
Повышение акционерной стоимости и инвести	ционной привлека	ательности			
TSR <sup>1</sup> , %	19,8	37,0	_	24,2	_
ЕВІТDА², млн руб.	28 389,7	33 597,8	32 751,5	38 503,9	46 672,3
Дивиденды					
Сумма объявленных дивидендов, млн руб.	6 533,5³	229,94	_	4 376,1 <sup>5</sup>	_
Сумма выплаченных дивидендов, млн руб.	2 871,86	3 333,87	_	4 318,1 <sup>8</sup>	_
Коэффициент положительного восприятия					
Коэффициент положительного восприятия Компании со стороны инвестиционного сообщества, %	93,9	94,1	≥80,0	96,9	≥80,0

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Рассчитывается нак прибыль/(убыток) до налогообложения по МСФО до вычета расходов на амортизацию и процентов к уплате, скорректированная на размер обесценения / (восстановление обесценения) основных средств, и выручки от оказания услуг по технологическому присоединению.

<sup>1</sup> Рассчитывается по формуле: (Рыночная цена акций на конец периода – Рыночная цена акций на начало периода + Дивиденд, выплаченный на акцию в отчетном периоде, утвержденный решением Общего собрания акционеров) / Рыночная цена акции на начало периода × 100 % (методика Компании).

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Показатель EBITDA рассчитан следующим образом: Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> Начисленные дивиденды по итогам 2021 года (3 135,6 млн руб.), по итогам девяти месяцев 2022 года (3 397,8 млн руб.).

<sup>4</sup> Начисленные дивиденды по итогам 2022 года (без учета дивидендов по итогам девяти месяцев 2022 года).

<sup>&</sup>lt;sup>5</sup> Начисленные дивиденды по итогам 2023 года.

<sup>6</sup> Выплаченные дивиденды по итогам 2021 года.

<sup>&</sup>lt;sup>7</sup> Выплаченные дивиденды по итогам 2022 года (211,0 млн руб.), девяти месяцев 2022 года (3 122,8 млн руб.).

<sup>&</sup>lt;sup>8</sup> Выплаченные дивиденды по итогам 2023 года.

49

Существенная тема: «Обеспечение стабильности локальных рынков электроэнергии».

GRI 203-2 GRI 3-3

Интегрированный годовой отчет — 2024

Стратегические	Наименование			2024	Подверженность
цели	КПЭ/ФКПЭ	цель	факт	оценка достижения	рискам1
Диверсификация бизнеса	Эффективность реализации дополнительных услуг, %	100,0	108	100 %, достигнут	ФР 3
	Повышение производительности труда относительно 2022 года, %	10,0	33,1	100 %, достигнут	OP 11
цели         КПЭ/ФКПЭ           Диверсификация бизнеса         Эффективность ридополнительных           Повышение произтруда относитель         Эффективность ридополнительных дополнительных дополнительных услуг           Увеличение доли нетарифной выручки         Эффективность ридополнительных Дополнительных Дополнит	Эффективность реализации дополнительных услуг, %	100,0	108	100 %, достигнут	ФР 3
	Повышение производительности труда относительно 2022 года, %	10,0	33,1	100 %, достигнут	OP 11
Увеличение доли нетарифной	Эффективность реализации дополнительных услуг, %	100	108	100 %, достигнут	ФР 3
выручки	Повышение производительности труда относительно 2022 года, %	тельно 2022 года, % достигнут  тъ реализации 100 108 100 %, ных услуг, % достигнут  производительности 10,0 33,1 100 %, тельно 2022 года, % достигнут  плектованности 95 95 100 %, % достигнут	OP 11		
	Уровень укомплектованности персоналом, %	95	95		OP 12
* **	Активная текучесть персонала, %	6,5	1,9	100 %, достигнут	OP 12
программы	Эффективность инновационной деятельности, %	98,0	-	-	CP 3 CP 4 OP 8
развития	Эффективность перехода на использование отечественной радиоэлектронной продукции, %	77,0	89,4	100 %, достигнут	CP 3
	Эффективность перехода на использование отечественного программного обеспечения, %	84,3	88,9	100 %, достигнут	CP 4
расхода ресурсов на хозяйственные	Своевременное выполнение планов корректирующих мероприятий (ПКМ), %	90	100	Достигнут	ФР5

#### ПРИОРИТЕТ 3. Обеспечение устойчивости к изменениям мирового и локального рынка электроэнергии

Существенная тема: «Обеспечение стабильности локальных рынков электроэнергии».

GRI 203-2 GRI 3-3

Реализация целей					
Направления деятельности	2022	2023		2024	2025
			план	факт	план
Развитие дополнительных (нетарифных) услу	г				
Количество заявок на дополнительные (нетарифные) услуги, тыс. шт.	41,8	62,7	65,8	64,1	66,1
Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг, млн руб. / %	2 627,9 / 4,03	3 394,8 / 4,51	3 355,8 / 4,85	3 964,9 / 5,3	5 007 / –
Консолидация электросетевых активов					
Доля по НВВ на рынке услуг по передаче электрической энергии¹, %	79,2	80,4	-	80,1	-
Объем консолидации электросетевых активов², у. е.	29 870,7	51 323,0³	-	49 643,6	_
Обучение и развитие персонала МЭР 30					
Затраты на обучение персонала, млн руб.	119,7	125,6	139,9	139,6	144,7
Доля работников, прошедших обучение, %	66,7	75,9	77,6	96,0	69,4
Программа инновационного развития МЭР 4					
Затраты на внедрение инноваций, млн руб. без НДС	841,46	2 142,31	1 092,09	1 928,95	436,52
Затраты на исследования и разработки, млн руб. без НДС <sup>4</sup>	68,99	74,54	98,109	102,90	135,05
Программа энергосбережения и повышения эн	<b>іергоэффектив</b> н	ости			
Сокращение потерь электроэнергии, млн кВт • ч	37,3	36,8	33,2	40,2	25,1
Эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды, т у. т.	1 269,0	79,8	311,6	370,3	359,0

Красный — критические риски, желтый — значимые, остальные — умеренные риски. Описание значимых и критических рисков приведено в разделе «Ключевые риски», описание иных рисков приведено в Приложении 3.

Доля определена нак соотношение учтенной при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии величины НВВ филиалов /дочерних обществ Компании к общей величине НВВ всех сетевых организаций в субъекте Российской Федерации; с учетом услуг ПАО «Россети» (в части ЕНЭС), без учета оплаты потерь, с учетом экономии в ставках на потери; с учетом обществ, входящих в группу «Россети», находящихся на территории «Россети Центр и Приволжье»: АО «Свет», МУП «Выксаэнерго» (с 2023 года активы консолидированы филиалом Нижновэнерго); АО «ТГЭС»; АО «ЩГЭС», ООО «ВСК» (с 2024 года), АО «Кинешемская ГЭС» (с 2022 года активы консолидированы филиалом Ивэнерго).

<sup>2</sup> Объем приобретенных (в том числе безвозмездно) за отчетный период электросетевых активов и объем электросетевых активов, владение которыми осуществляется на временных правах (по состоянию на конец периода).

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> В том числе завершение проекта по консолидации АО «Ивгорэлектросеть» (ранее активы находились в аренде Компании, не включены в объемы 2021—2022 годов по причине внутрикорпоративной аренды).

<sup>4</sup> Фактические затраты на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки в соответствии с календарным планом по договору, без учета затрат на командировочные расходы, государственные пошлины