



ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 1 КВАРТАЛ 2024 ГОДА

ИЮНЬ 2024 КРАСНОЯРСК

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «Россети Сибирь». Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения, и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

В данной презентации могут быть приведены прогнозные заявления. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий ПАО «Россети Сибирь» в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает ПАО «Россети Сибирь». По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем.

ПАО «Россети Сибирь» предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе.

Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем.

Помимо официальной информации о деятельности ПАО «Россети Сибирь», в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению ПАО «Россети Сибирь», являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной.

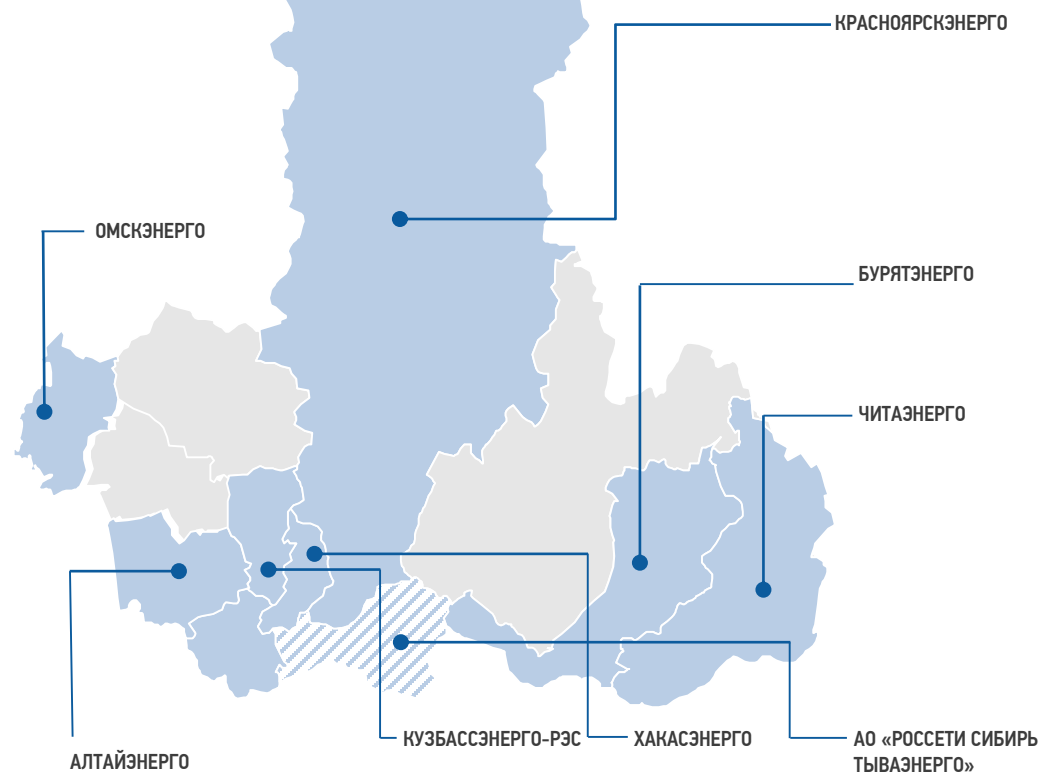
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

ПАО «Россети Сибирь» не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений, или неполноты информации. ПАО «Россети Сибирь» не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации, содержащейся в презентации.

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ
2	ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ
3	АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ
4	ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
5	РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА
6	ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
7	ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ
8	РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
9	IT ПРОЕКТЫ 2023

**Территория присутствия
Компании**

■ Территория
присутствия
ПАО «Россети Сибирь»


Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Красноярскэнерго
- Кузбассэнерго-РЭС
- Омскэнерго
- Хакасэнерго
- Читтаэнерго

**Компании, в которых Россети Сибирь выполняет функции
единоличного исполнительного органа (генерального директора):**

- АО «Россети Сибирь Тываэнерго»

Дочерние общества (ДО):

- АО «Соцсфера»
- АО «ЭСК Сибири»

Территория обслуживания – **1805,5 тыс. км²**

Охват территории обслуживания – **4 часовых пояса**

ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – **251,5 тыс. км**

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **61 312 шт.**

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ЗОНА ОБСЛУЖИВАНИЯ	КОЛИЧЕСТВО ПС 35-110 кВ		КОЛИЧЕСТВО ТП 6-10-35 /0,4 кВ		ПРОТЯЖЕННОСТЬ (ПО ТРАССЕ) ВЛ (КЛ) 0,38-110 (220) кВ км	ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 0,38 кВ И ВЫШЕ, ВСЕГО тыс. у.е.
		тыс. км ²	шт.	шт.	шт.		
Алтайэнерго	260,9	348	14 339	61 343,7	420,4		
Бурятэнерго	351,3	203	7 674	28 624,8	204,4		
Красноярскэнерго	463,0	410	11 349	44 022,4	327,8		
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	251	5 357	29 503,4	247,5		
Омскэнерго	141,1	318	10 712	41 964,5	268,0		
Хакасэнерго	61,6	84	3 348	10 126,4	84,7		
Читаэнерго	431,9	191	6 725	35 895,7	207,0		
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 805	59 504	251 481,0	1759,8		

* В таблице учтены собственные сети Россети Сибирь, а также арендуемые либо находящиеся на ремонтно-эксплуатационном обслуживании.

С июня 2008 года обыкновенные акции Общества обращались на фондовых биржах «ММВБ» и «РТС».

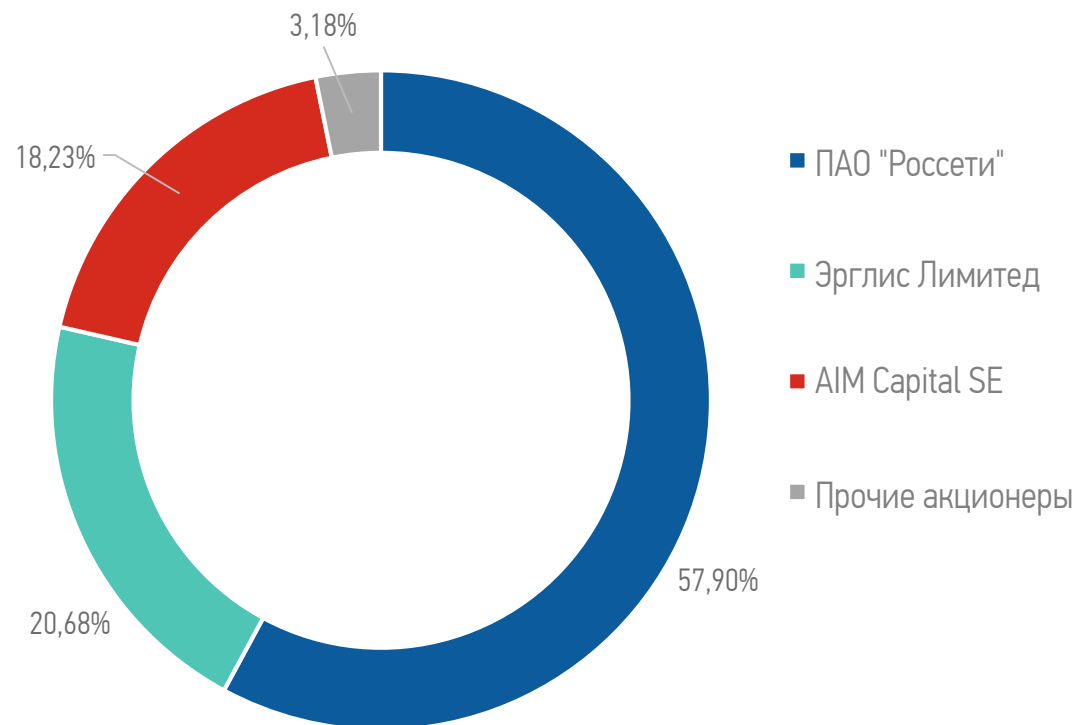
С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

Уставный капитал Общества составляет **9 988 619 381,9 руб.** и разделен на **94 815 163 249** обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек и **5 071 030 570** привилегированных акций номинальной стоимостью 10 копеек.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (на 31.03.2024)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,22
Физические лица	1,97
Номинальные держатели	97,81

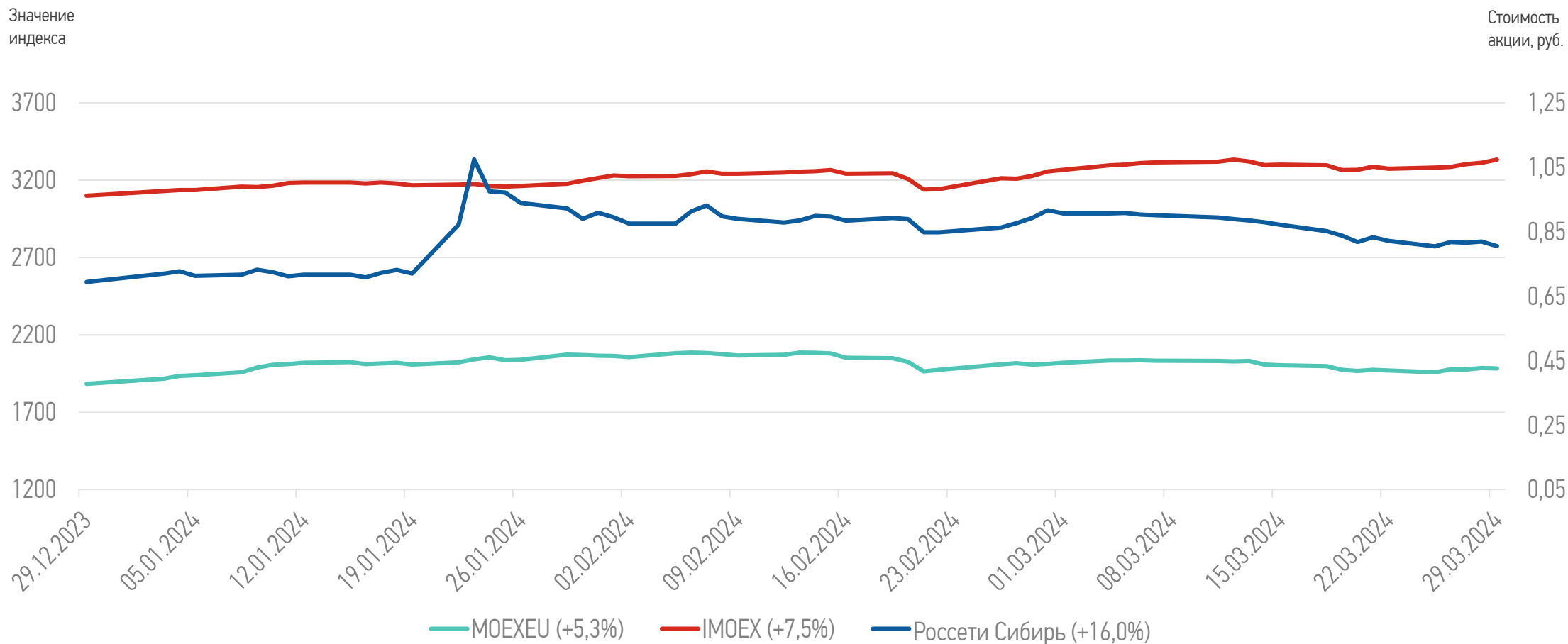
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)





За период с 3 января по 29 марта 2024 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» увеличилась на 16.0% (с 0,6945 руб. до 0,8055 руб.).

Капитализация на 31 марта 2024 года составила 76,7 млрд руб.



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	2 437,85	176,70	7,25%
Бурятэнерго	1 601,29	214,11	13,37%
Красноярскэнерго	4 255,28	469,13	11,02%
Кузбассэнерго – РЭС	4 065,63	171,07	4,21%
Омскэнерго	2 567,21	196,78	7,67%
Хакасэнерго	1 093,40	103,12	9,43%
Читаэнерго	1 893,35	184,35	9,74%
Россети Сибирь	17 914,01	1 515,25	8,46%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 квартал 2024 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 16 398,76 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2023 года больше на 912,16 млн кВт·ч или 5,89%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети в 1 квартале 2024 году по сравнению с аналогичным периодом 2023 года обусловлен температурным фактором (снижение среднесуточной температуры на 2,1 градус Цельсия), а также экономическими факторами (увеличение потребления предприятиями ОАО «Азот», АО «Газпромнефть-ОНПЗ», ОАО «Коммунарковский рудник»).

Показатели по технологическому присоединению за 1 квартал 2024 года по категориям заявителей

НАИМЕНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ МОЩНОСТИ	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	8 426	96 283	5 965	67 691	4 063	43 405
в т.ч. физ.лица	7 494	88 506	5 507	63 879	3 632	40 297
от 15 до 150 кВт, всего	1 185	58 209	570	28 136	442	19 355
от 150 до 670 кВт, всего	185	60 316	68	21 155	34	10 924
более 670 кВт	96	333 927	33	106 651	23	96 871
объекты по производству э/энергии	1	4 000	0	0	0	0
Россети Сибирь	9 893	552 735	6 636	223 632	4 562	170 555

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2024 года в сравнении с 1 кварталом 2023 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	34	289	46	17 841	51	240	19	4 049	51	209	463	56 866
Бурятэнерго	29	372	-88	-441 849	75	480	-22	-6 409	-11	-84	9	785
ПО ГАЭС	6	44	65	13 107	25	107	119	10 651	29	53	41	1 012
Красноярскэнерго	14	298	7	7 938	14	186	-80	-200 498	-57	-940	-7	-2 766
Кузбассэнерго – РЭС	37	191	-9	-12 873	63	187	103	21 765	10	38	13	2 030
Омскэнерго	14	135	18	5 698	20	119	-20	-3 498	26	130	93	7 455
Хакасэнерго	62	451	-42	-29 039	69	340	74	9 286	67	308	-18	-2 255
Читаэнерго	8	71	83	27 537	28	154	109	13 309	-11	-65	-8	-881
Россети Сибирь	23	1 851	-43	-411 641	38	1 813	-40	-151 345	-7	-351	57	62 246

Крупные объекты, присоединенные в 1 квартале 2024 года:

- Государственное предприятие Красноярского края «Центр транспортной логистики» - мощность присоединения 11 МВт (несколько договоров ТП);
- ООО Специализированный застройщик «Програнд» в Кемеровской области - мощность присоединения 5 МВт;
- ЗАО «Эвалар» в Алтайском крае - мощность присоединения 2 МВт;
- АО «СК Алтайкрайэнерго» в Алтайском крае - мощность присоединения 2 МВт;
- ИП Баталов А.А. в Красноярском крае - мощность присоединения 2 МВт;
- ПАО «ТГК-4» в Забайкальском крае - мощность присоединения 1,6 МВт

Крупные объекты технологического присоединения, планируемые к присоединению в 2024 году:

- ООО ТК «Солнечный» в Красноярском крае - мощность присоединения 50 МВт;
- ПАО «Красфарма» в Красноярском крае - мощность присоединения 14 МВт;
- ЗАО «Висмут» в Забайкальском крае - мощность присоединения 12 МВт;
- АО «ОЭЗ «Байкальская гавань» в Республике Бурятия - мощность присоединения 10 МВт;
- ООО «Забайкальский известковый завод» в Забайкальском крае - мощность присоединения 5 МВт;
- ООО «Брусника. Кварталы Дравента. Омск. СЗ» в Омской области - мощность присоединения 5 МВт;
- ООО «Энерготех» в Алтайском крае - мощность присоединения 5 МВт

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2023 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2024 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2024 ГОДУ (1 квартал)
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	748 796	724 713	102 785
Бурятэнерго	622 706	613 018	90 892
Красноярскэнерго	1 075 194	785 116	139 115
Кузбассэнерго – РЭС	760 612	742 737	102 110
Омскэнерго	629 350	598 216	71 051
Хакасэнерго	237 466	201 126	35 334
Читаэнерго	599 596	527 382	95 763
Исполнительный аппарат	773	2 262	89
Россети Сибирь	4 674 493	4 194 570	637 139

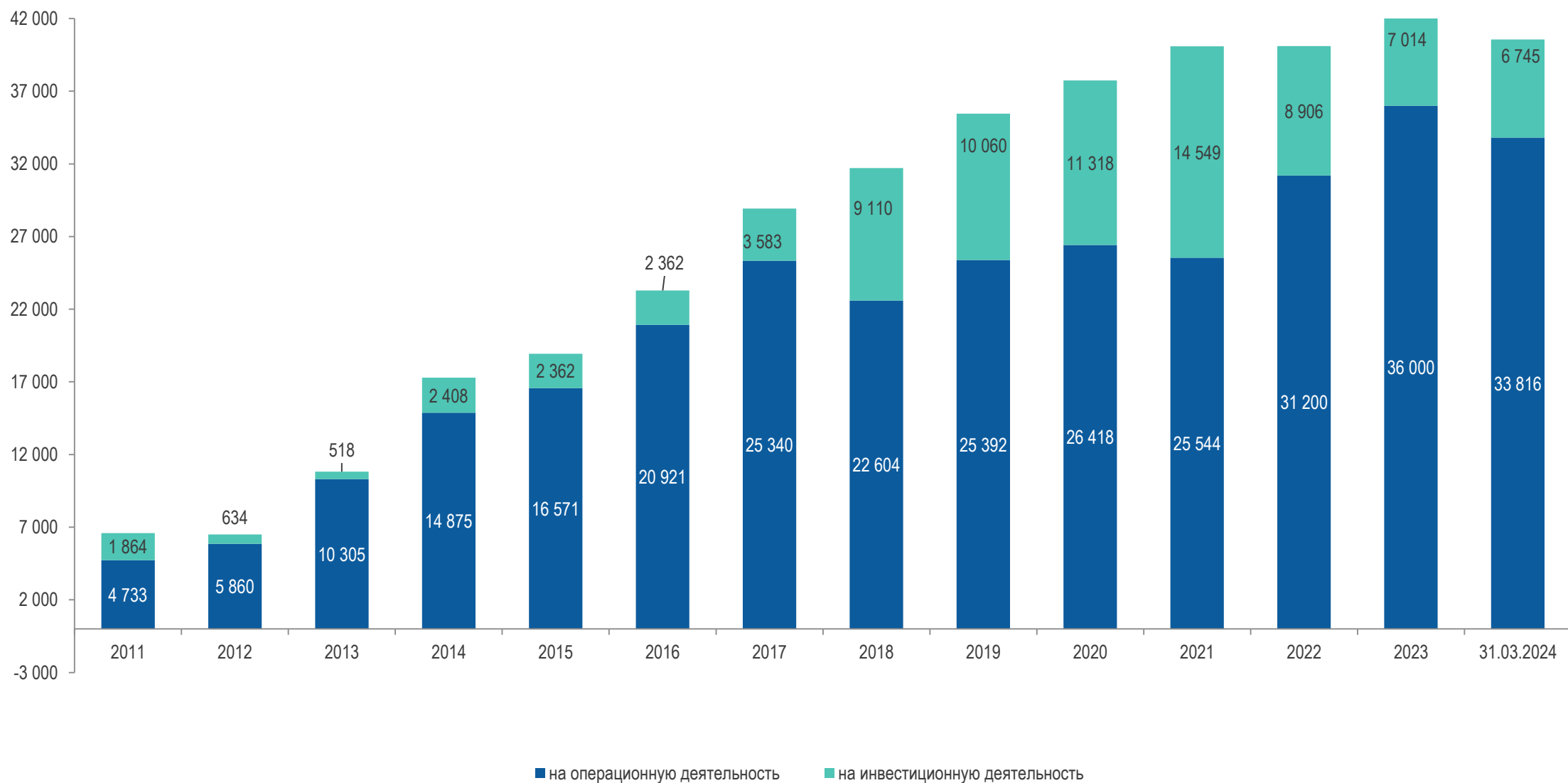
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 кв. 2023	1 кв. 2024	1 кв. 2024 / 1 кв. 2023	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	19 056	20 603	1 547	8%
от передачи электроэнергии	18 800	20 243	1 443	8%
от технологического присоединения	129	195	67	52%
Себестоимость	16 876	18 162	1 286	8%
Коммерческие расходы	7	7	1	12%
Управленческие расходы	334	350	16	5%
Сальдо прочих доходов и расходов	638	1 624	986	155%
Налог на прибыль	358	198	-159	-45%
Чистая прибыль (убыток)	1 185	619	-565	-48%
от услуг по передаче электроэнергии	1 073	265	-808	-75%
от технологического присоединения	26	49	23	86%
Кредитный портфель на конец периода	39 308	40 561	1 253	3%
Средняя ставка заимствования, %	8,8%	16,2%	7,6%	x
ЕБИТДА	3 846	3 975	129	3%
Долг/ЕБИТДА*	3,9	4,4	0,5	12%
Кредиторская задолженность	17 415	23 915	6 500	37%
Дебиторская задолженность	17 376	16 212	-1 163	-7%

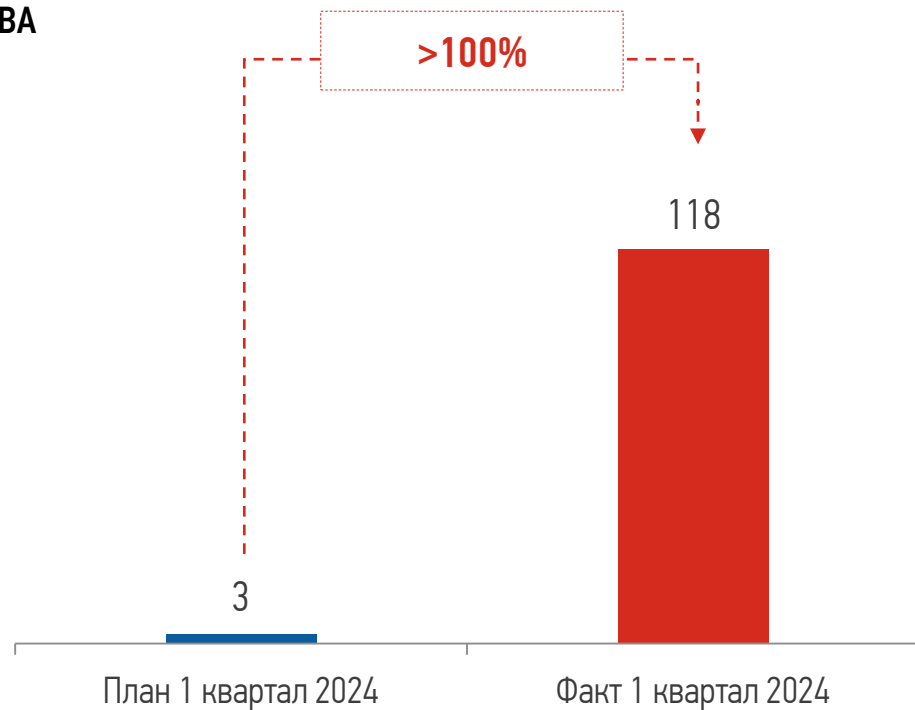
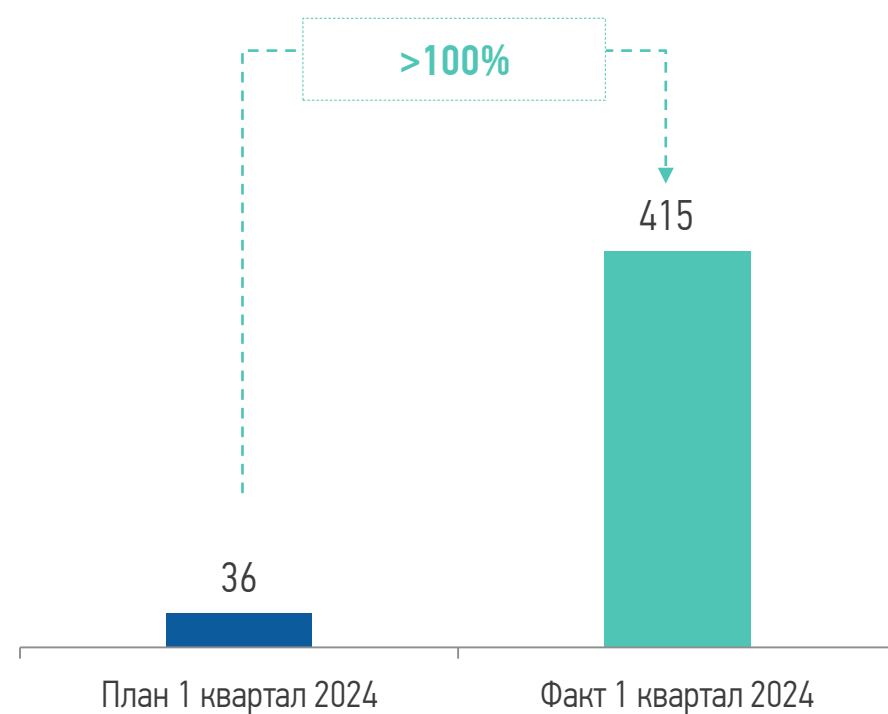
*- показатель ЕБИТДА приведен к годовому значению

Причины отклонения основных показателей 1 квартала 2024 года от параметров 1 квартала 2023 года:

- Увеличение выручки относительно факта 1 кв. 2023 года на 1 547 млн руб.,**
 - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 1 443 млн руб., из них за счет роста объема котлового полезного отпуска на 845 млн кВтч (5,5%) увеличение выручки на 1 083 млн руб.; за счет роста тарифа на 2,1% увеличение выручки на 360 млн руб.;
 - увеличение выручки от услуг по ТП на 67 млн руб. за счет осуществления в 1 квартале 2024 года договоров ТП, запланированных к исполнению в 2023 году;
 - увеличение выручки от реализации прочей продукции (услуг) на 37 млн руб.
- Увеличение операционных затрат на 1 286 млн руб.**
 (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 268 млн руб. (увеличение на 326 млн руб. за счет роста фактического объема потерь на 108 млн кВтч (7,7%); снижение на 58 млн руб. за счет снижения тарифа на покупку потерь на 3,5 коп/кВтч (-1,2%);
 - увеличение расходов на оплату услуг распределительных сетевых компаний – 34 млн руб. в связи с ростом полезного отпуска и увеличением индивидуальных тарифов;
 - увеличение расходов по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 454 млн руб. (по причине роста заявленной мощности на 253 МВт (6,4%), а также роста ставки на содержание сетей ЕНЭС на 15 177 руб./МВт в месяц (с 01.05.2023 увеличилась ставка на содержание сетей ЕНЭС на 6,3%);
 - рост затрат по статье «Услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования» на 120 млн руб. по причине выполнения внеплановых аварийно-восстановительных работ по аварийным объектам, устранение предписаний надзорных органов;
 - рост затрат на персонал составило 455 млн руб. в связи с проведением индексации ФОТ с 01.07.2023 на 8% по всем филиалам, кроме филиала Читаэнерго (Читаэнерго – 5%) в соответствии с утвержденной программой доведения ММТС до ОТС.
- Увеличение кредитного портфеля на 1 253 млн руб.** в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование ИПР.
- Уменьшение дебиторской задолженности** по передаче электроэнергии в связи с погашением реструктуризированной ДЗ по АО «Читаэнергосбыт» и корректировкой выручки 2022 года по ООО «ЕвразЭнергоТранс».
- Рост кредиторской задолженности** в связи с получением авансов по договорам ТП и соглашениям о компенсации затрат

ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЕТОМ ЗАЙМОВ)



**Мощность,
МВА****Протяженность ЛЭП,
км**

*План ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 19.12.2023 №23@



Перевыполнение плана по вводу трансформаторной мощности и ЛЭП связано с постановкой на учет объектов по договорам дарения и безвозмездно поступивших электросетевых активов.

ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ**1 МОНИТОРИНГ
ОБНАРУЖЕНИЯ
ВТОРЖЕНИЙ**

Непрерывный мониторинг событий информационной безопасности на базе отечественных решений (SIEM, IDS)

**2 ЗАЩИТА
ОТ DDOS-АТАК**

Защита сайта компании и других публичных ресурсов от распределённых сетевых атак

**3 ПИЛОТНЫЙ ПРОЕКТ
ЗАЩИТЫ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ
ОБЪЕКТОВ**

Защита периметра телекоммуникационной сети цифровых подстанций

**4 ЗАЩИТА
ПЕРИМЕТРА
СЕТИ
КОМПАНИИ**

Защита от интернет-угроз на границе сети

**ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ****1 ЗАМЕНА
ИНОСТРАННОГО
ПРОГРАММНОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

100% перевод значимых объектов КИИ на отечественное ПО до 2025 года, остальные объекты до 2030 года.

**2 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ
ДОМЕН**

Внедрение изолированной сети для технологического оборудования и систем.
К 2025 году переход на отечественное ПО – 100%

**3 ПОЭТАПНАЯ ЗАМЕНА НА
ОТЕЧЕСТВЕННУЮ
ОПЕРАЦИОННУЮ
СИСТЕМУ**

Отказ от использования клиентских и серверных операционных систем на базе Windows.

К 2025 г. переход на 100%

**4 ПЕРЕХОД НА
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
ОТЕЧЕСТВЕННЫХ
ОФИСНЫХ ПРОГРАММ**

Замена иностранных офисных программ и почтовых приложений.

К 2025 г. переход на 100%

