



ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 1 КВАРТАЛ 2023 ГОДА

ИЮНЬ 2023 КРАСНОЯРСК

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением сделать 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.

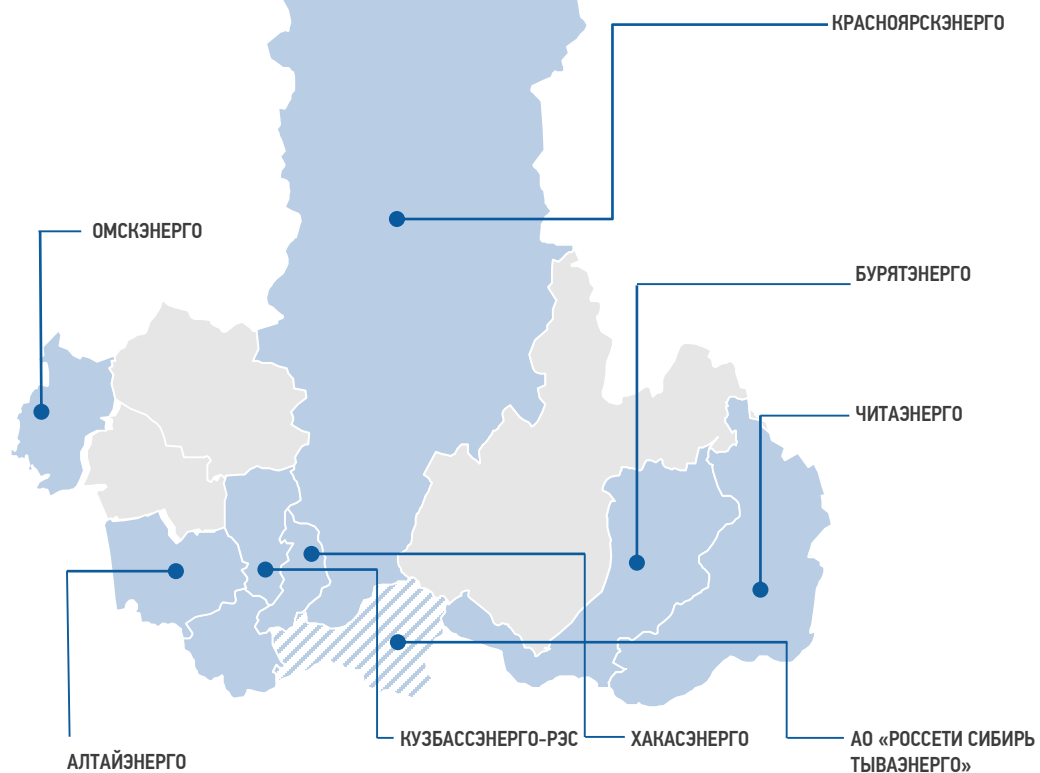
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

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
- Читэнерго

**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 – **250,2 тыс. км**

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **60 271 шт.**

ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

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	ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 0,38 кВ И ВЫШЕ, ВСЕГО
	тыс. км ²	шт.	шт.	км	тыс. у.е.
Алтайэнерго	260,9	349	14186	61 151,1	419,76
Бурятэнерго	351,3	203	7 536	28 476,2	211,48
Красноярскэнерго	463,0	409	11 008	43 893,1	317,01
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	250	5 270	29 271,4	237,42
Омскэнерго	141,1	316	10 668	41 776,9	260,64
Хакасэнерго	61,6	82	3 278	10 026,7	83,52
Читаэнерго	431,9	191	6 525	35 589,5	200,94
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 800	58 471	250 185	1 730,77

* 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».

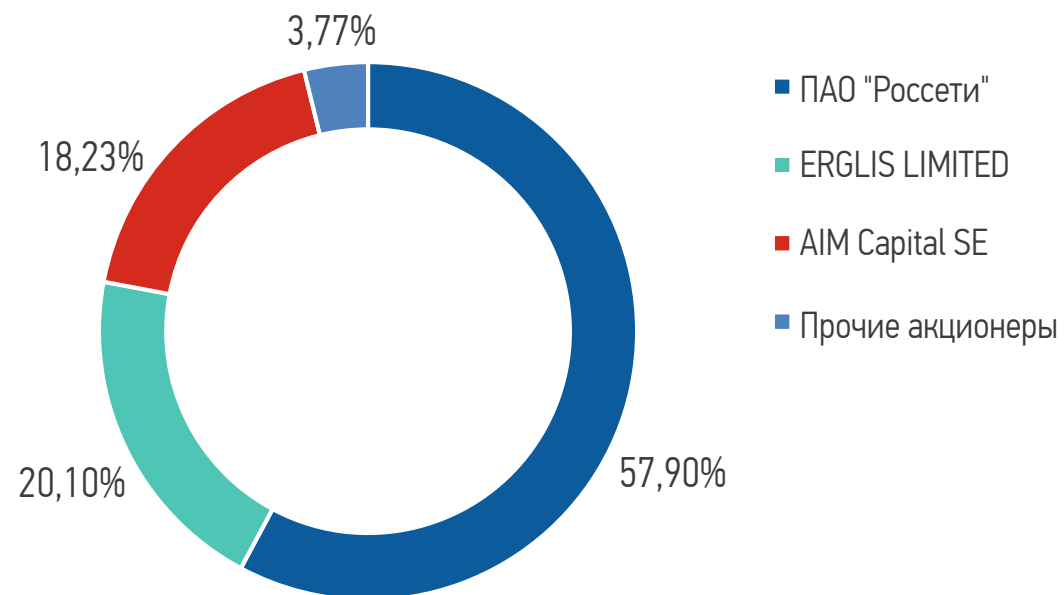
С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

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 31.03.2023)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,30
Физические лица	1,94
Номинальные держатели	97,76

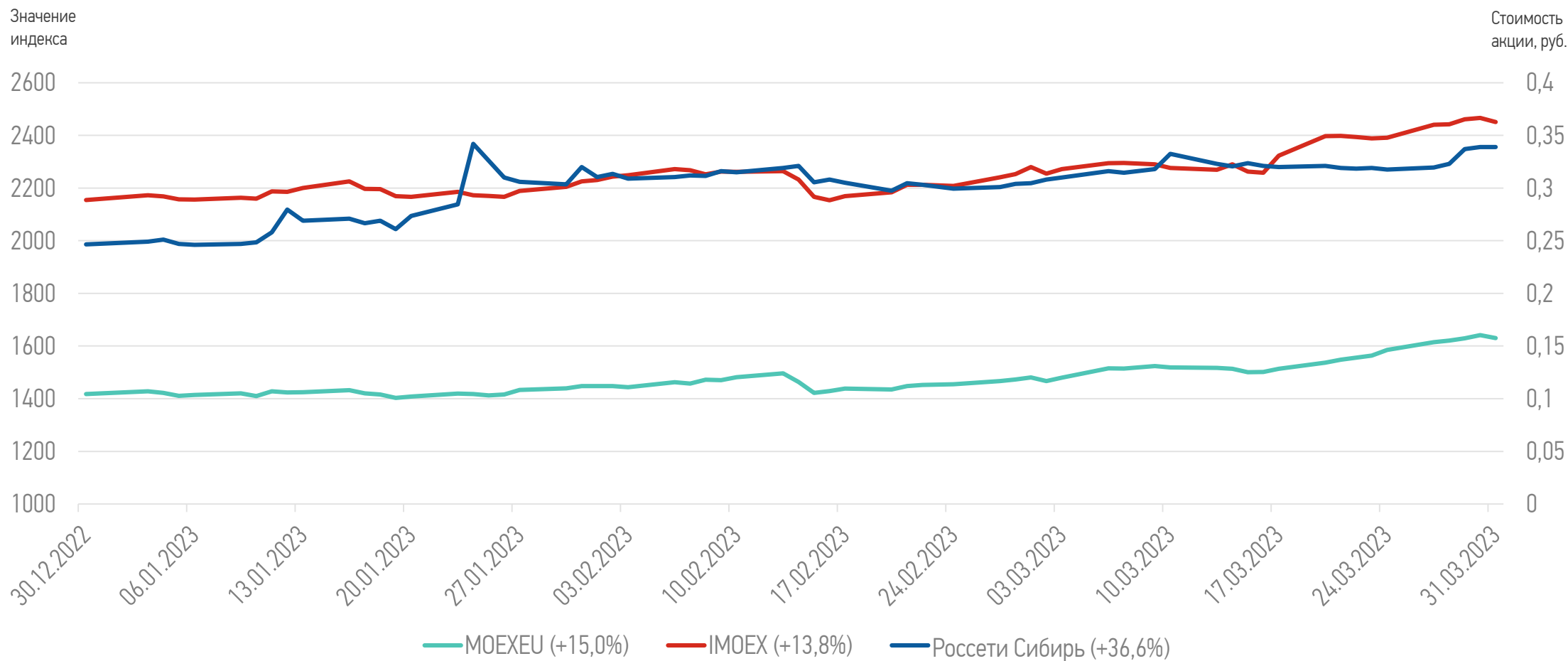
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)





За период с 3 января по 31 марта 2023 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» увеличилась на 36,6% (с 0,2470 руб. до 0,3375 руб.).

Капитализация на 31 марта 2023 года составила 32,0 млрд руб.



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	2 278,93	145,56	6,39%
Бурятэнерго	1 456,60	194,61	13,36%
Красноярскэнерго	4 029,68	440,62	10,93%
Кузбассэнерго – РЭС	3 918,71	172,18	4,39%
Омскэнерго	2 440,34	183,34	7,51%
Хакасэнерго	931,46	86,63	9,30%
Читаэнерго	1 832,61	178,80	9,76%
Россети Сибирь	16 888,33	1 401,74	8,30%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 квартал 2023 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 15 486,6 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2022 года больше на 44,3 млн кВт·ч или 0,29%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети в 1 квартале 2023 году по сравнению с аналогичным периодом 2022 года обусловлен увеличением потребления ОАО «РЖД» (увеличение грузоперевозок) на территориях Республики Бурятия, Красноярского края и Забайкальского края.

Показатели по технологическому присоединению за 1 квартал 2023 года по категориям заявителей

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	6739	71363,11	4162	43646,24	4384	49012,25
в т.ч. физ.лица	5759	63622,91	3674	39423,56	3934	45260,75
от 15 до 150 кВт, всего	927	48838,28	555	24981,95	458	19734,29
от 150 до 670 кВт, всего	185	61647,31	73	24721,31	54	16834,92
более 670 кВт	188	777549,02	32	276667,42	15	17759,00
объекты по производству э/энергии	3	4978,20	1	4960,00	2	4968,80
Россети Сибирь	8042	964 376	4823	374 977	4913	108 309

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2023 года в сравнении с 1 кварталом 2022 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	-43,0	-639	-34,0	-20 025	-57,3	-633	-14,3	-3 619	-29,0	-166	-3,5	-444
Бурятэнерго	-14,9	-223	904,5	453 757	-42,3	-475	26,8	6 274	-38,2	-472	-45,2	-7 026
ГАЭС	2,1	16	1,1	211	-29,5	-177	-32,1	-4 248	-26,9	-68	-40,1	-1 632
Красноярскэнерго	-25,0	-699	-31,7	-56 450	-42,3	-982	275,0	184 388	50,1	547	6,2	2 228
Кузбассэнерго – РЭС	-23,8	-159	73,5	61 695	-41,5	-211	-13,6	-3 318	8,4	29	71,9	6 298
Омскэнерго	-27,3	-351	-4,9	-1 657	-39,5	-392	-18,3	-3 878	-41,5	-354	-36,9	-4 711
Хакасэнерго	-25,7	-251	109,4	35 840	-31,0	-222	-8,2	-1 130	-3,8	-18	13,9	1 525
Читаэнерго	7,5	61	-67,1	-68 127	-4,4	-25	-71,4	-30 391	29,0	132	-72,7	-29 510
Россети Сибирь	-21,8	-2 245	72,5	405 244	-39,3	-3 117	62,4	144 078	-7,0	-370	-23,5	-33 272

Крупные объекты, присоединенные в 1 квартале 2023 года:

- ООО «Материалстройсервис» в Алтайском крае – мощность присоединения 2 МВт;
- ООО «ИСКРА-ПРИБОР» в Красноярском крае – мощность присоединения 3 МВт;
- АО «АБАКАНСКАЯ ТЭЦ» в Республике Хакасия – мощность присоединения 5 МВт;
- ОАО «РЖД» в Кемеровской области – мощность присоединения 4,1 МВт;
- ООО КЭНК в Кемеровской области – мощность присоединения 1,6 МВт;

Крупные объекты технологического присоединения, планируемые к присоединению в 2023 году:

- ООО «ЮНИГРИН ПАУЭР» в Забайкальском крае, мощность присоединения – 54 МВт;
- ООО «РАЗРЕЗ ТАЙЛЕПСКИЙ» в Кемеровской области, мощность присоединения – 21 МВт;
- АО «УК КУЗБАССРАЗРЕЗУГОЛЬ» в Кемеровской области, мощность присоединения – 20,7 МВт;
- ООО «РАЗРЕЗ КИРБИНСКИЙ» в Республике Хакасия, мощность присоединения – 12,5 МВт;
- ПАО «КОММУНАРОВСКИЙ РУДНИК» в Республике Хакасия, мощность присоединения – 12 МВт;

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2022 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2023 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2023 ГОДУ (1 квартал)
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	675 088	741 794	84 432
Бурятэнерго	587 642	633 782	98 553
Красноярскэнерго	835 223	1 045 084	179 857
Кузбассэнерго – РЭС	662 570	757 480	96 557
Омскэнерго	555 661	612 265	88 174
Хакасэнерго	208 308	200 640	39 810
Читаэнерго	515 825	521 149	115 065
Исполнительный аппарат	65 942	760	357
Россети Сибирь	4 041 050	4 512 954	702 805

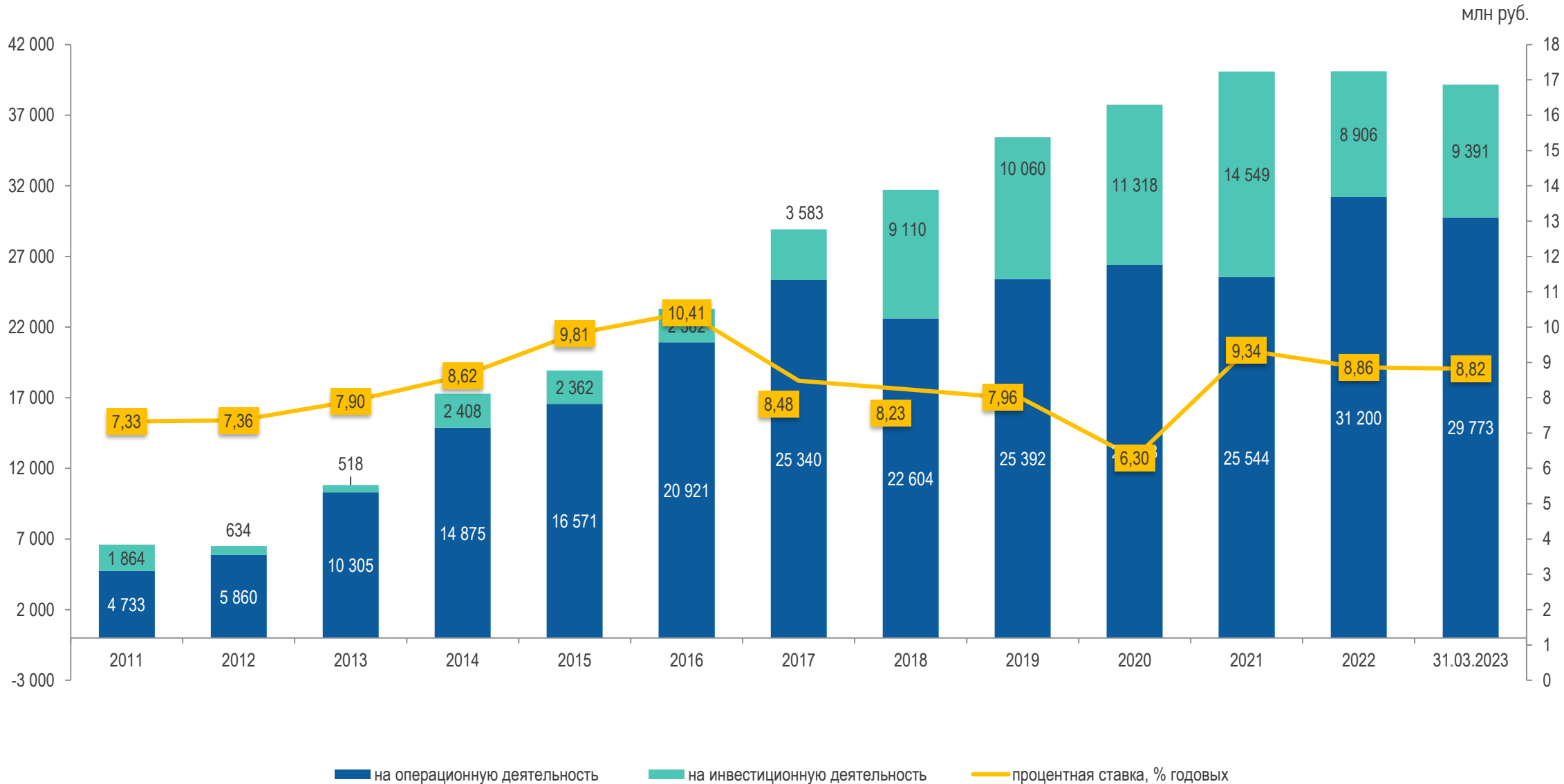
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 кв. 2022	1 кв. 2023	1 кв. 2023 /	1 кв. 2022
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	17 838	19 056	1 218	7%
от передачи электроэнергии	16 780	18 800	2 019	12%
от технологического присоединения	85	129	44	52%
Себестоимость	16 271	16 876	605	4%
Коммерческие расходы	75	7	-68	-91%
Управленческие расходы	1 039	1 127	88	8%
Сальдо прочих доходов и расходов	884	638	-246	-28%
Налог на прибыль	155	358	203	131%
Чистая прибыль (убыток)	529	1 185	656	124%
от услуг по передаче электроэнергии	466	1 073	607	130%
от технологического присоединения	-19	26	46	-236%
Кредитный портфель на конец периода	40 352	39 308	-1 045	-3%
Средняя ставка заимствования, %	17,1%	8,8%	-8,3%	x
ЕБИТДА	3 213	3 846	633	20%
Долг/ЕБИТДА*	4,3	3,9	-0,4	-8%
Кредиторская задолженность	15 581	17 415	1 833	12%
Дебиторская задолженность	16 765	17 376	610	4%

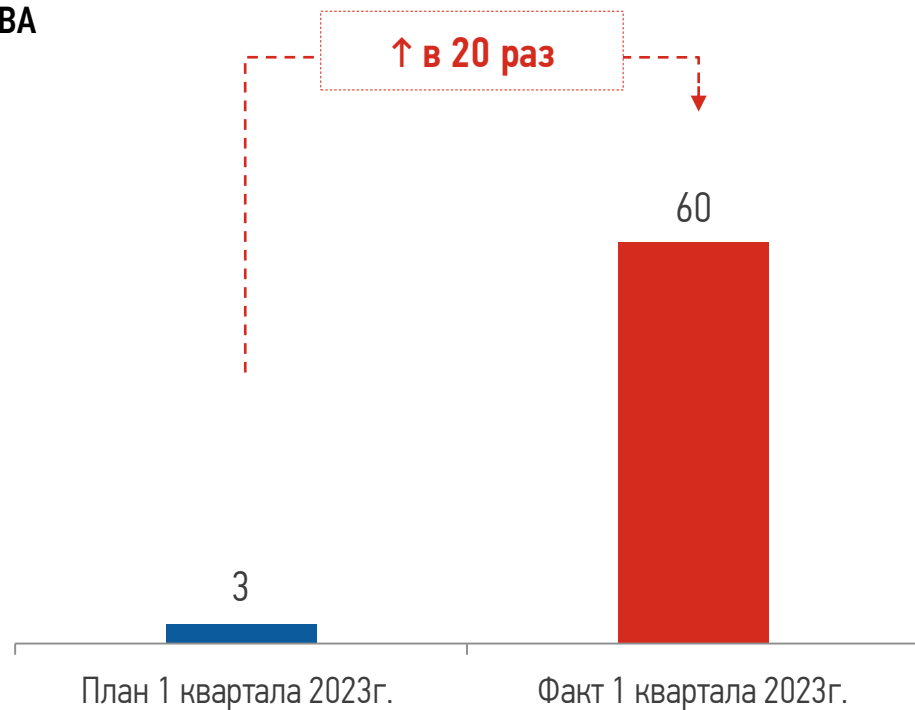
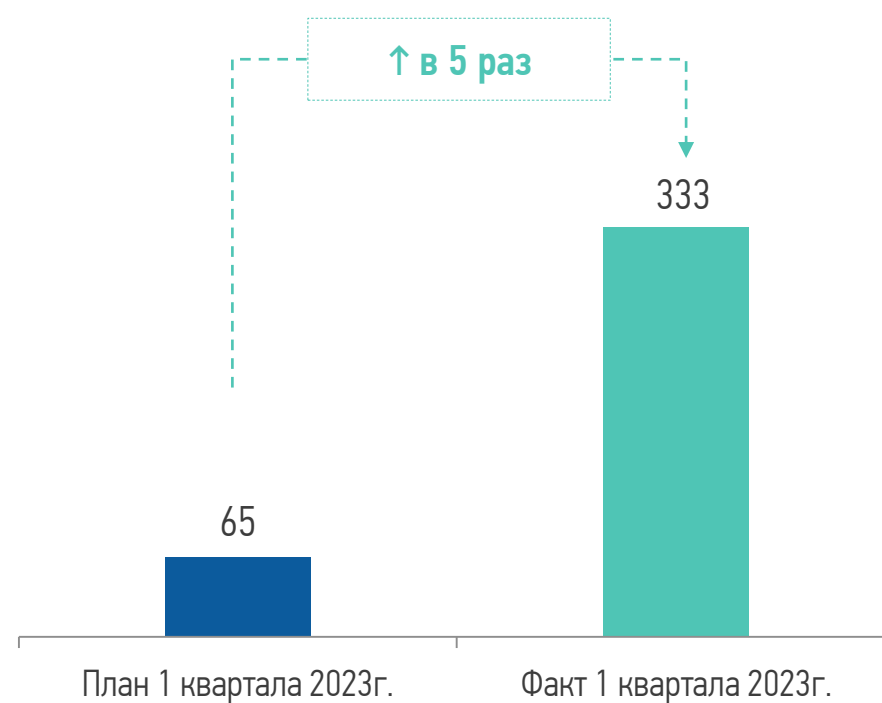
Причины отклонения основных показателей 1 квартала 2023 года от параметров 1 квартала 2022 года:

- **Увеличение выручки относительно факта 1 кв. 2022 года на 1 218 млн руб.**, в том числе рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 2 019 млн руб.: из них за счет роста тарифа на 11,4% (в связи с проведенной индексацией с 01.07.2022г. и 01.12.2022г.) – увеличение выручки на 1 922 млн руб., за счет роста объема котлового полезного отпуска на 89 млн кВт·ч – увеличение выручки составило 98 млн руб.
- **Увеличение операционных затрат на 605 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 622 млн руб. (из них за счет роста цены потерь на 17% увеличение на 591 млн руб.);
 - снижение расходов на оплату услуг распределительных сетевых компаний – 65 млн руб. в связи с ростом полезного отпуска и увеличением индивидуальных тарифов;
 - увеличение расходов по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 592 млн руб. (из них за счет роста ставки на содержание сетей на 37 652 руб./МВт в месяц и ставки на компенсацию потерь на 42,3 коп/кВтч увеличение на 576 млн руб.).
- **Снижение кредитного портфеля на 1 045 млн руб.** обусловлено, в основном, наличием свободного денежного потока.
- **Рост дебиторской задолженности** в связи с начислением пени по соглашению о реструктуризации задолженности АО «Читаэнергосбыт», а также неплатежами контрагентов по передаче электроэнергии из-за оспаривания тарифов.
- **Рост кредиторской задолженности** в связи с получением авансов по договорам ТП.

*- показатель ЕБИТДА приведен к годовому значению

ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ (С УЧЕТОМ ЗАЙМОВ)



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

Перевыполнение плана по вводу ЛЭП и трансформаторной мощности связано с исполнением обязательств по договорам технологического присоединения потребителей, в том числе льготной категории; с постановкой на учет 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 подстанция (до конца 2023 г.)

**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%

