



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

АВГУСТ 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.

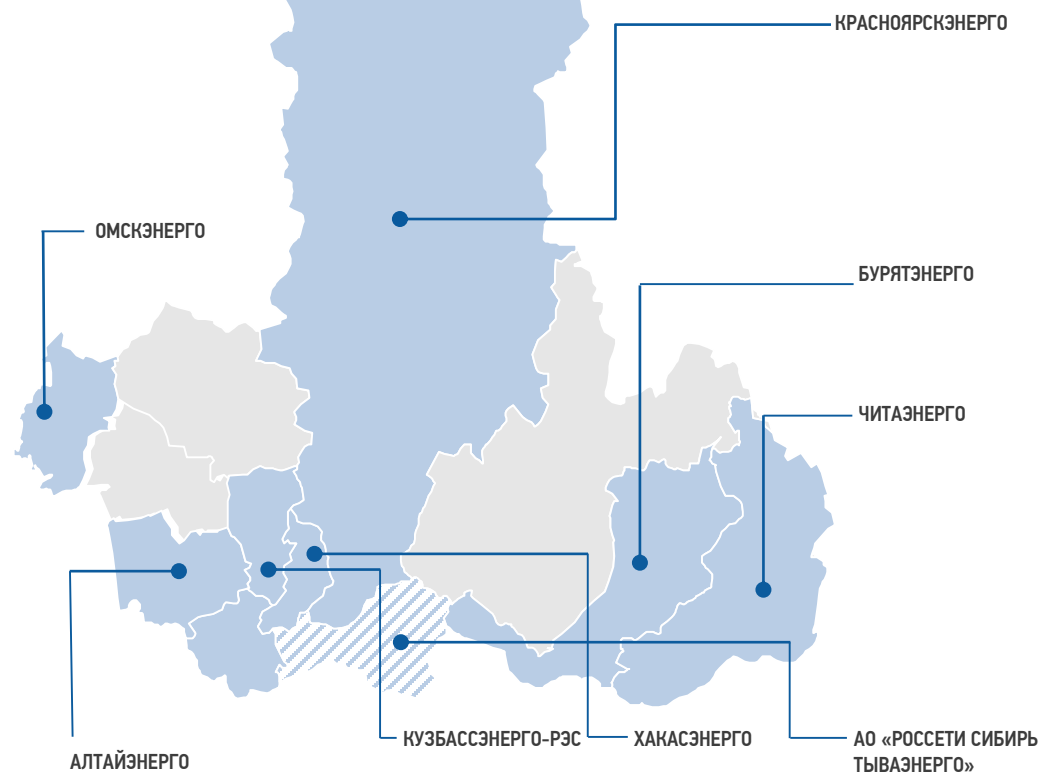
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

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
- 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 – **250,7 тыс. км**

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **60 694 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	ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 0,38 кВ И ВЫШЕ, ВСЕГО
		тыс. км ²	шт.	шт.	шт.		
Алтайэнерго	260,9	349	14 229	61 215	419,9		
Бурятэнерго	351,3	203	7 592	28 542	211,8		
Красноярскэнерго	463,0	409	11 180	44 033	320,6		
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	251	5 303	29 329	242,9		
Омскэнерго	141,1	316	10 690	41 840	261,8		
Хакасэнерго	61,6	84	3 309	10 067	84,3		
Читаэнерго	431,9	191	6 588	35 688	203,6		
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 803	58 891	250 716	1 744,9		

* 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».

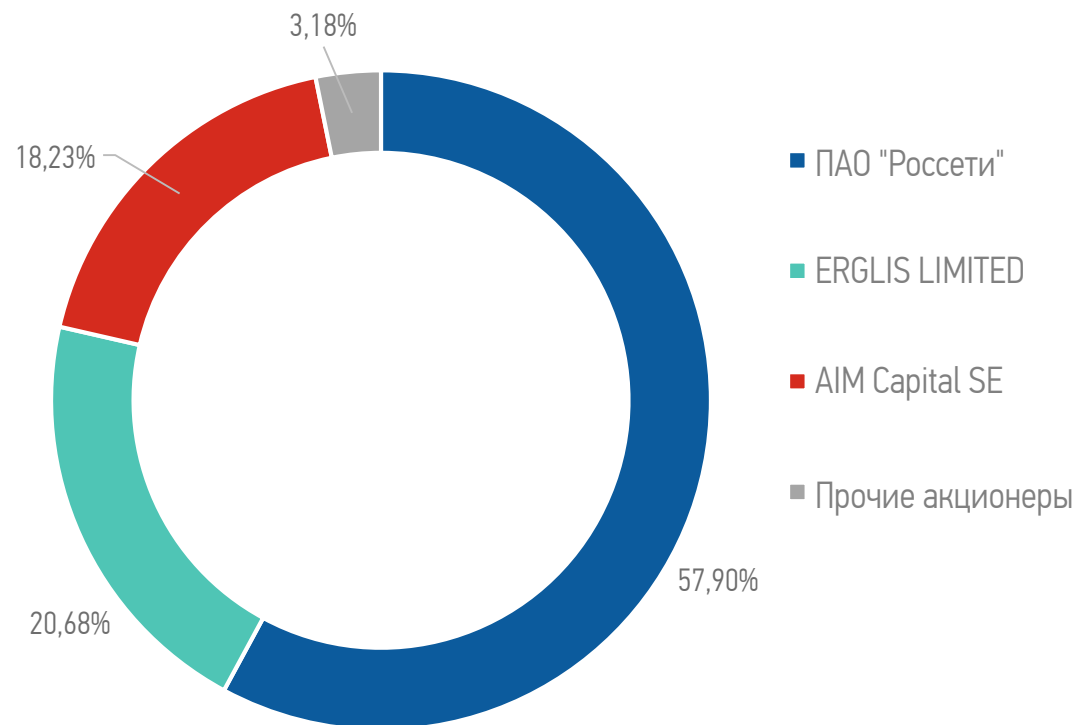
С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).


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 30.06.2023)

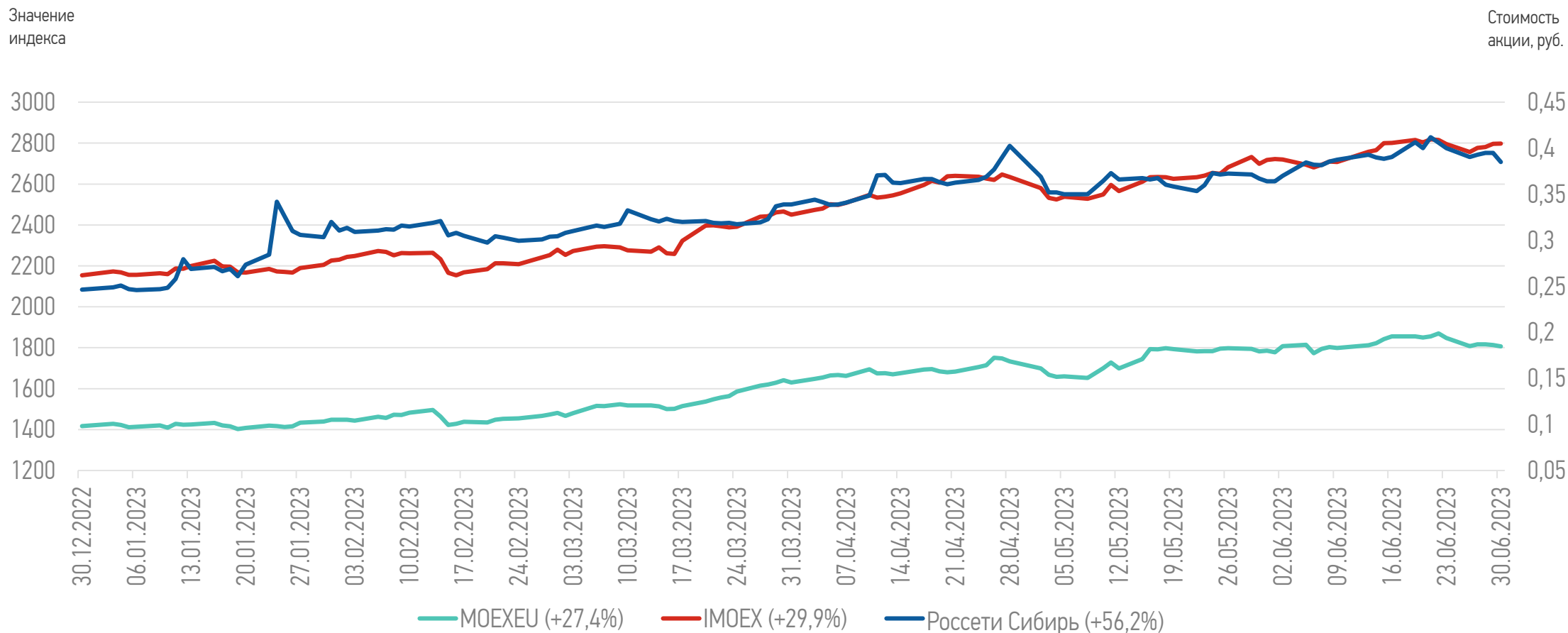
ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,23
Физические лица	1,99
Номинальные держатели	97,78

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)




 За период с 3 января по 30 июня 2023 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» увеличилась на 56.2% (с 0,2470 руб. до 0,3850 руб.).

Капитализация на 30 июля 2023 года составила 37,4 млрд руб.



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	4 223,83	255,66	6,05%
Бурятэнерго	2 563,98	282,57	11,02%
Красноярскэнерго	7 285,23	701,50	9,63%
Кузбассэнерго – РЭС	7 423,28	282,98	3,81%
Омскэнерго	4 481,35	280,79	6,27%
Хакасэнерго	1 640,50	125,75	7,67%
Читаэнерго	3 349,36	269,04	8,03%
Россети Сибирь	30 967,53	2 198,29	7,10%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 полугодие 2023 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 28 769,24 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2022 года больше на 474,12 млн кВт·ч или 1,68%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети в 1 полугодии 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, а также, более низкой средней температурой за 1 полугодие 2023 года на территории присутствия Общества в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

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

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	16610	175774,61	11236	119137,41	8012	87982,87
в т.ч. физ.лица	14414	159528,10	10068	109556,48	7090	80495,15
от 15 до 150 кВт, всего	1916	102247,42	1050	51856,97	840	37190,19
от 150 до 670 кВт, всего	383	123243,21	154	48829,92	108	34184,74
более 670 кВт	262	1102945,75	69	373162,12	36	59418,30
объекты по производству э/энергии	4	9880,00	4	112975,00	2	4968,80
Россети Сибирь	19175	1 514 091	12513	705 961	8998	223 745

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2023 года в сравнении с 1 полугодием 2022 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	-35,8	-1 231	-24,9	-29 734	-52,6	-1 403	-24,1	-14 558	-17,3	-205	3,9	1 011
Бурятэнерго	-19,1	-697	530,1	540 912	-33,2	-940	-20,0	-12 526	-34,0	-580	-37,2	-8 286
ГАЭС	18,6	301	-3,2	-1 605	-18,1	-243	-51,4	-22 649	-40,4	-229	-55,9	-5 536
Красноярскэнерго	-38,4	-2 991	-45,0	-204 264	-50,4	-3 250	60,8	127 642	13,5	299	-3,7	-2 805
Кузбассэнерго – РЭС	-38,6	-834	8,6	17 445	-50,9	-866	-49,3	-40 672	-8,7	-82	21,5	6 141
Омскэнерго	-32,7	-1 073	-38,8	-40 377	-41,1	-1 108	-25,8	-14 302	-30,6	-580	3,7	1 091
Хакасэнерго	-42,8	-1 363	54,6	46 601	-45,0	-1 074	-44,5	-20 339	-17,1	-180	-24,4	-6 702
Читаэнерго	5,0	92	-52,9	-74 611	-9,5	-139	8,0	10 560	7,2	67	-73,9	-58 361
Россети Сибирь	-28,9	-7 796	20,2	254 368	-41,9	-9 023	1,9	13 158	-14,2	-1 490	-24,7	-73 447

Крупные объекты, присоединенные в 1 полугодии 2023 года:

- АО «ЗСЖБ N 6» в Омской области – мощность присоединения 4,4 МВт;
- ООО «Логопарк «Солнечный» в Омской области – мощность присоединения 5 МВт;
- ООО «ЭнКо +» в Красноярском крае – мощность присоединения 5 МВт;
- АО «АБАКАНСКАЯ ТЭЦ» в Республике Хакасия – мощность присоединения 5 МВт;
- ОАО «РЖД» в Кемеровской области – мощность присоединения 4,1 МВт;
- ООО «ЕвразЭнергоТранс » в Кемеровской области – мощность присоединения 3,4 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;

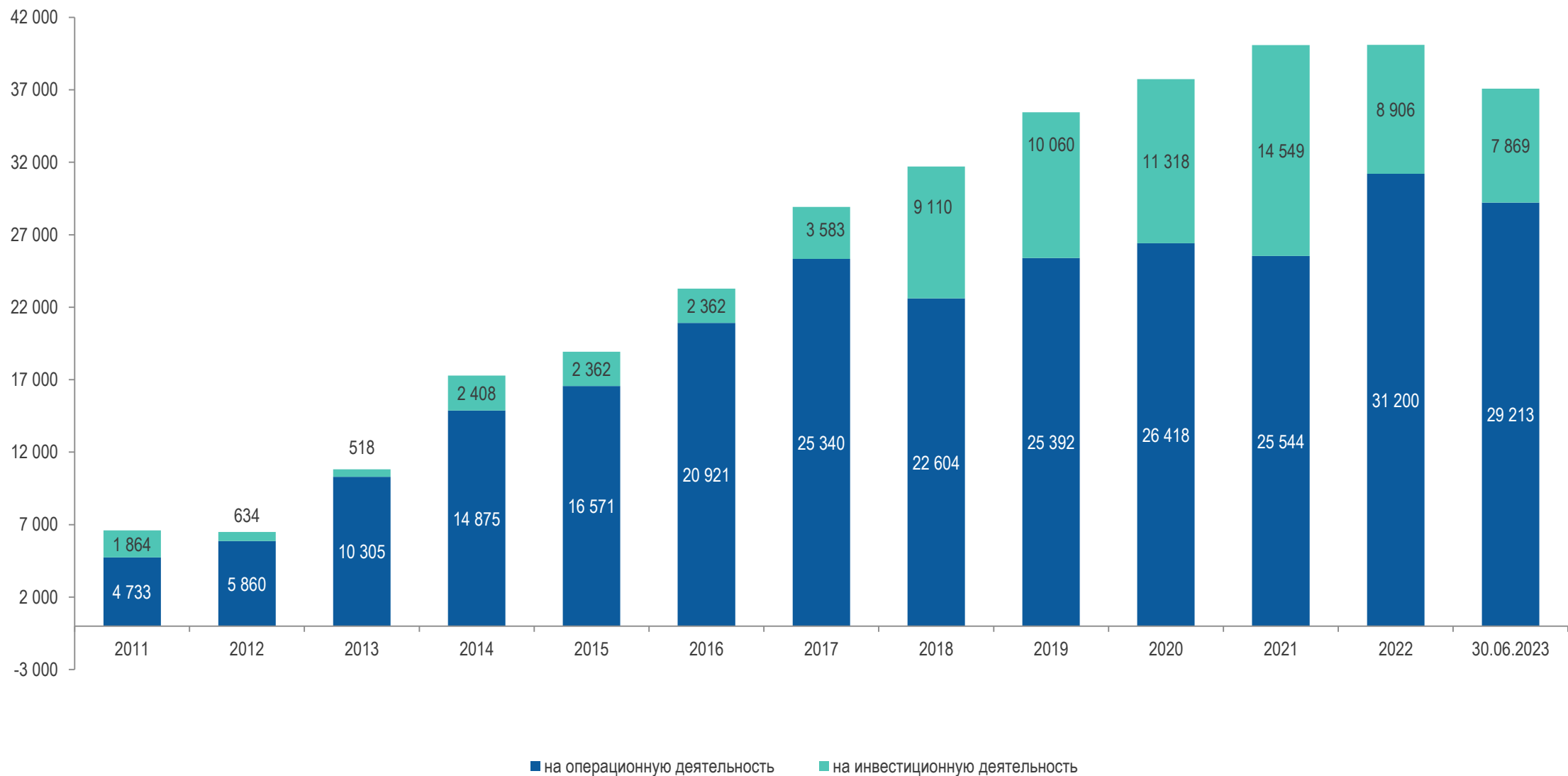
НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2022 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2023 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2023 ГОДУ (1 полугодие)
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	675 088	741 794	356 274
Бурятэнерго	587 642	633 782	313 509
Красноярскэнерго	835 223	981 150	498 259
Кузбассэнерго – РЭС	662 570	757 480	368 615
Омскэнерго	555 661	612 265	293 748
Хакасэнерго	208 308	200 640	115 994
Читаэнерго	515 825	521 149	279 060
Исполнительный аппарат	734	760	357
Россети Сибирь	4 041 050	4 449 020	2 225 818

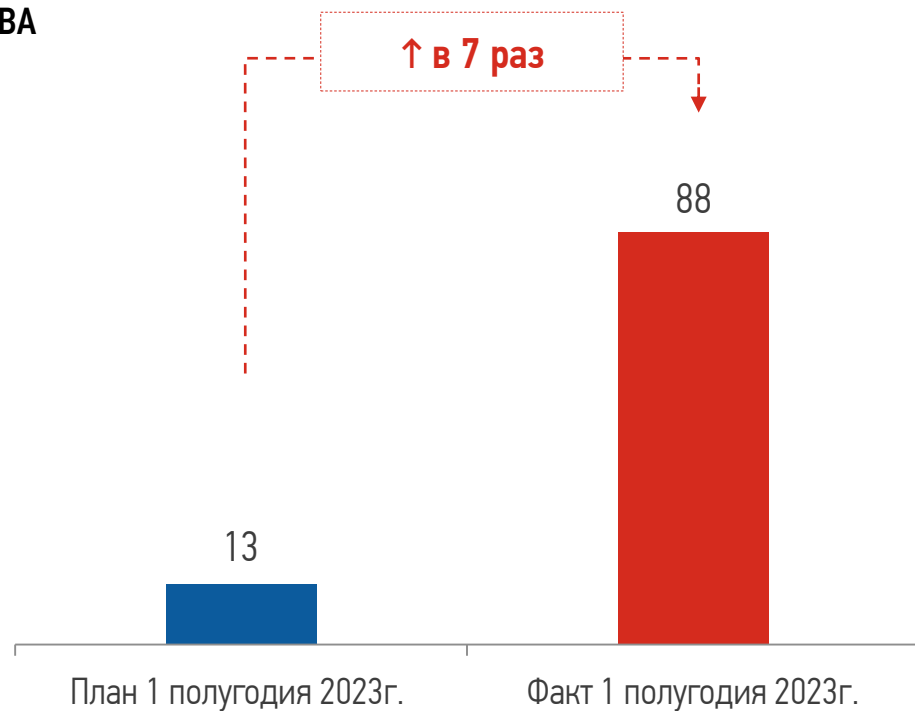
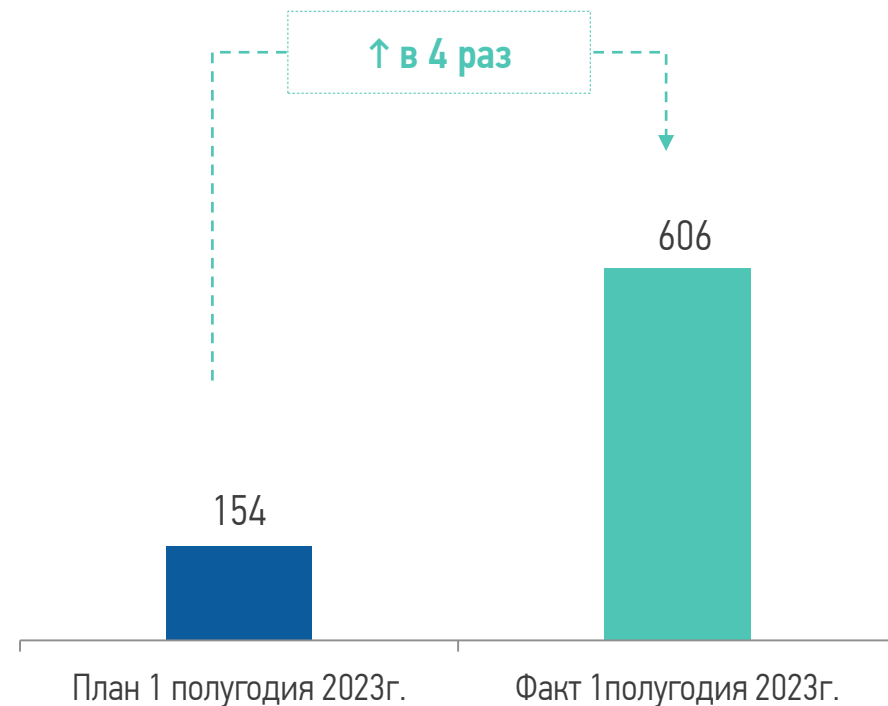
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 ПГ. 2022	1 ПГ. 2023	1 ПГ. 2023 /	1 ПГ. 2022
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	32 500	35 027	2 528	8%
от передачи электроэнергии	30 477	34 442	3 965	13%
от технологического присоединения	172	281	109	64%
Себестоимость	31 017	32 099	1 081	3%
Коммерческие расходы	150	15	-134	-90%
Управленческие расходы	2 164	2 246	82	4%
Сальдо прочих доходов и расходов	1 798	1 489	-309	-17%
Налог на прибыль	-45	374	418	929%
Чистая прибыль (убыток)	-271	1 065	1 337	493%
от услуг по передаче электроэнергии	-512	536	1 049	205%
от технологического присоединения	-23	37	59	257%
Кредитный портфель на конец периода	40 285	37 194	-3 092	-8%
ЕБИТДА	5 163	6 021	858	17%
Долг/ЕБИТДА*	4,4	3,6	-0,8	-18%
Кредиторская задолженность	16 570	19 119	2 549	15%
Дебиторская задолженность	16 856	16 357	-499	-3%

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

- **Увеличение выручки относительно факта 1 пг. 2022 года на 2 528 млн руб.**, в том числе рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 3 965 млн руб.: из них увеличение на 3 411 млн руб. - за счет роста тарифа на 11,0% (в связи с проведенной индексацией с 01.07.2022г. и 01.12.2022г.), 554 млн руб. - за счет роста объема котлового полезного отпуска на 512 млн кВт-ч.
- **Увеличение операционных затрат на 1 081 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 1 124 млн руб. (из них за счет роста цены потерь на 16,8% увеличение на 933 млн руб.);
 - увеличение расходов по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 317 млн руб. в связи с индексацией тарифа на содержание сетей ЕНЭС с 01.05.2023 на 6,3%;
 - снижение расходов на услуги ТСО (с учетом РОО) на 1 296 млн руб. в связи с изменением тарифно-балансовой схемы расчетов между ТСО в Кемеровской области.
- **Снижение кредитного портфеля на 3 092 млн руб.** обусловлено, в основном, наличием свободного денежного потока.
- **Снижение дебиторской задолженности на 499 млн руб.** обусловлено сторнированием выручки за 2022г. по контрагенту ООО «ЕвразЭнергоТранс» в сумме 1 075 млн руб. (согласно решению суда по оспариванию тарифов), а также погашением просроченной задолженности АО «Читаэнергосбыт» в размере 492 млн руб. При этом происходит рост задолженности по группе компаний «Газпромнефть» в связи с неплатежами из-за оспаривания тарифа.
- **Рост кредиторской задолженности** в связи с получением авансов по договорам ТП.

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%

