



ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 1 КВАРТАЛ 2022 ГОДА

ИЮНЬ 2022 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 ПАО «Россети Сибирь», 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.

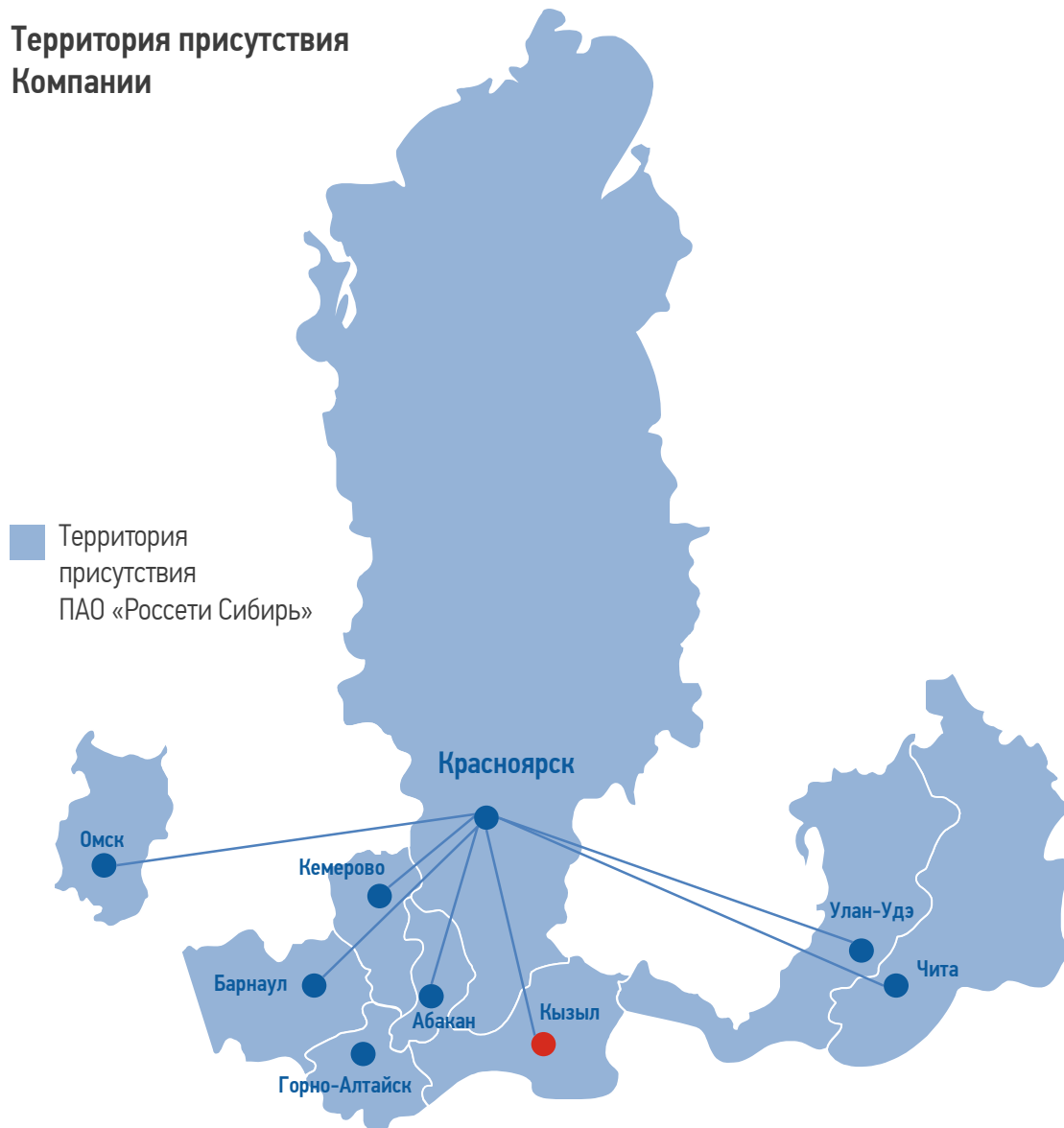
Помимо официальной информации о деятельности ПАО «Россети Сибирь», в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению ПАО «Россети Сибирь», являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, 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	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ
5	ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
6	РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА
7	ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
8	ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ
9	РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
10	IT ПРОЕКТЫ 2022

Территория присутствия Компании



Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Горно-Алтайские электрические сети (ГАЭС)
- Красноярскэнерго
- Кузбассэнерго-РЭС
- Омскэнерго
- Хакасэнерго
- Читаэнерго

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

- АО «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 – **249,8 тыс. км**

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **59 642 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	168,0	324	11 971	53 740,67	371 838,96
Бурятэнерго	351,3	202	7 398	28 202,88	210 269,30
ГАЭС	92,9	25	2 076	7 260,28	54 062,62
Красноярскэнерго	463,0	408	10 863	43 678,98	315 567,77
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	251	5 193	29 144,14	234 269,97
Омскэнерго	141,1	316	10 598	41 669,81	260 006,42
Хакассэнерго	61,6	82	3 258	10 538,30	84 038,49
Читаэнерго	431,9	192	6 485	35 521,20	200 365,11
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 800	57 842	249 756,26	1 730 418,64

* 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».

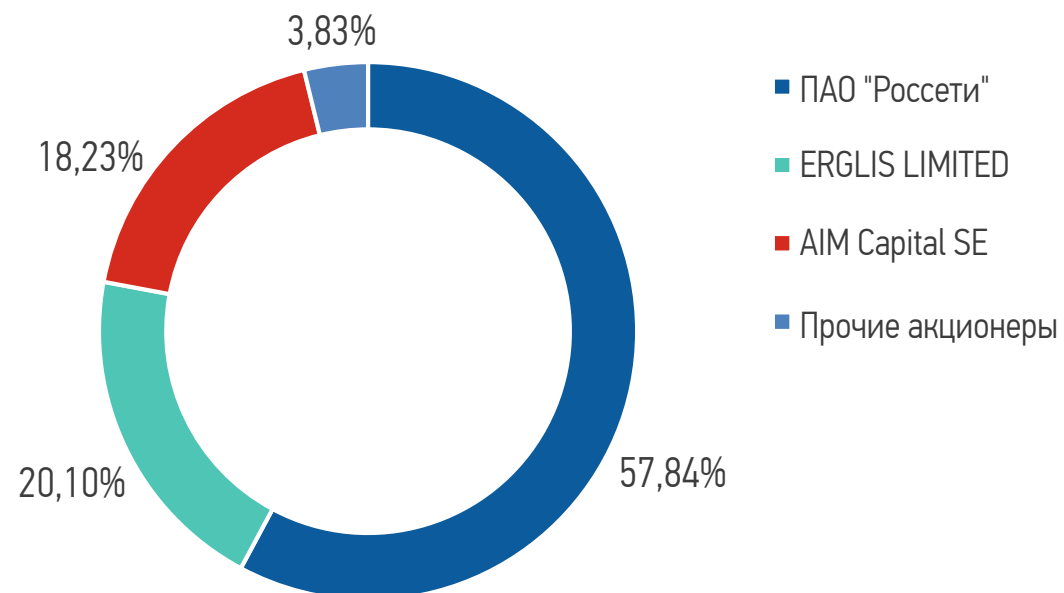
С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).


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 31.03.2022)

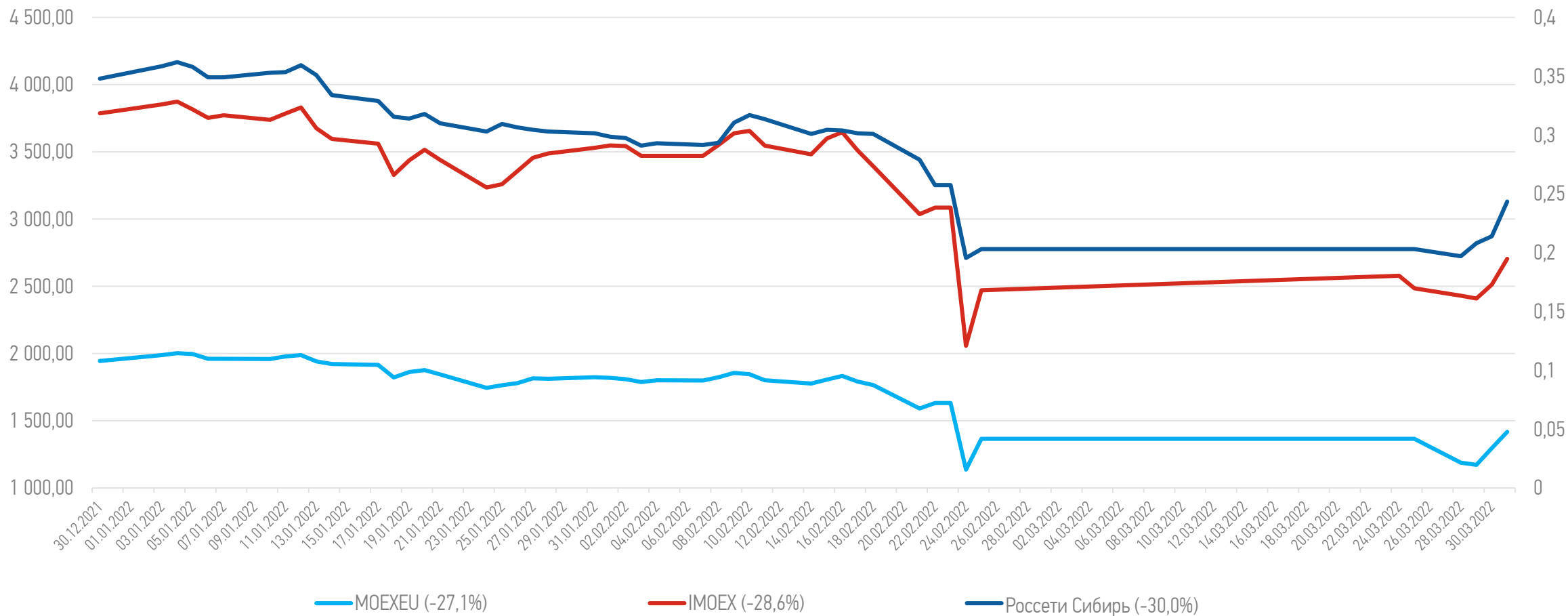
ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,30
Физические лица	2,00
Номинальные держатели	97,70

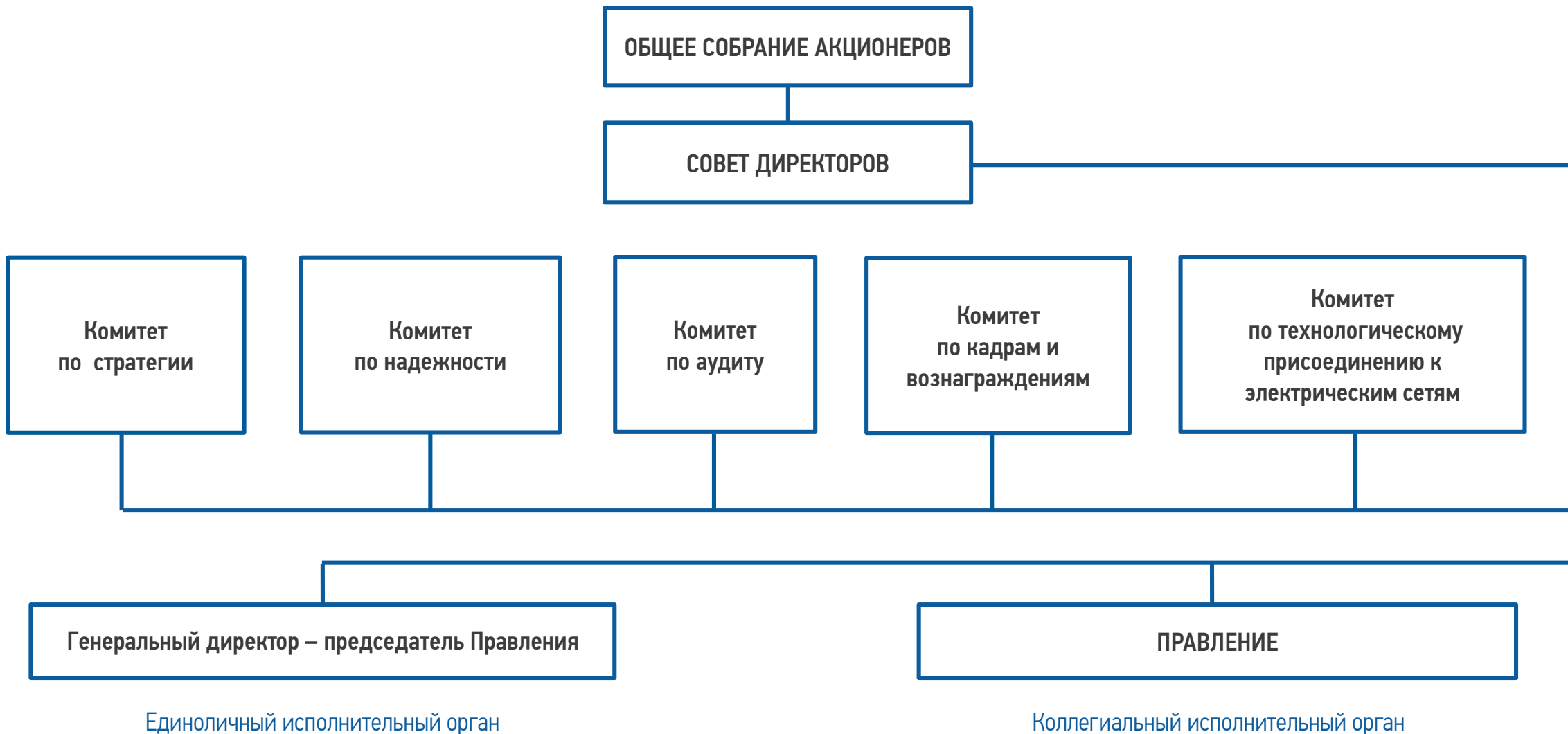
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)




 За период с 3 января по 31 марта 2022 года средневзвешенная цена акции ПАО «Россети Сибирь» снизилась на 30,0% (с 0,3480 руб. до 0,2435 руб.).

Капитализация на 31 марта 2022 года составила 23,1 млрд руб.





НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	2091,4	128,9	6,16%
Бурятэнерго	1408,8	187,7	13,32%
ГАЗС	173,5	22,6	13,05%
Красноярскэнерго	3991,1	448,2	11,23%
Кузбассэнерго – РЭС	4008,6	160,6	4,01%
Омскэнерго	2420,3	185,0	7,64%
Хакассэнерго	935,6	78,4	8,38%
Читаэнерго	1802,4	177,8	9,87%
Россети Сибирь	16 831,7	1389,3	8,25%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 квартал 2022 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 15 442,3 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2021 года на 202,8 млн кВт·ч или 1,30% меньше.

Причинами снижения объема отпуска электрической энергии из сети в 2022 году по сравнению с 2021 годом являются погодный фактор в 1 квартале 2022 года, а также плановое снижение потребления в филиале «Кузбассэнерго-РЭС» по потребителю «ЗСМК» от сетей ТСО ООО «ЕвразЭнергоТранс».

Показатели по технологическому присоединению за 1 квартал 2022 года по категориям заявителей

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	9 033	110 879,3	7 197	88 976,4	4 808	55 212,0
в т.ч. физ.лица	8 028	102 517,2	6515	83 006,7	4 157	50 041,9
от 15 до 150 кВт, всего	1 018	60 735,7	652	39 142,9	413	23 172,1
от 150 до 670 кВт, всего	161	53 218,0	60	18 115,7	51	15 715,6
более 670 кВт	72	280 289,1	28	54 454,0	10	15 981,0
объекты по производству э/энергии	3	54 010	3	30 210	1	31 500
Россети Сибирь	10 287	559 132	7 940	230 899	5 283	141 581

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2022 года в сравнении с 1 кварталом 2021 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	96,7	731	48,1	19 119	106,2	569	170,4	15 902	73,3	242	24,4	2 494
Бурятэнерго	45,8	469	-34,1	-25 925	63,6	436	49,3	7 730	88,0	579	57,8	5 689
ГАЭС	43,6	233	23,9	3 853	36,9	162	45,6	4 143	-19,4	-61	-35,6	-2 249
Красноярскэнерго	73,2	1 181	125,1	98 928	94,5	1 129	80,1	29 819	2,9	31	-21,4	-9 837
Кузбассэнерго – РЭС	46,7	213	153,0	50 781	50,1	170	-3,5	-886	11,3	35	-45,1	-7 202
Омскэнерго	30,8	302	-7,9	-2 893	31,5	238	6,0	1 200	20,6	146	4,9	598
Хакассэнерго	37,2	265	73,6	13 892	34,0	182	30,5	3 205	-2,3	-11	25,7	2 241
Читаэнерго	31,7	196	86,1	46 959	30,5	133	305,0	32 074	19,4	74	431,6	32 940
Россети Сибирь	53,6	3 590	57,8	204 713	61,3	3 019	67,7	93 188	24,4	1 035	21,1	24 673

Крупные объекты, присоединенные в 1 квартале 2022 года:

- ООО «Грин Энерджи Рус» в Читинской области – мощность присоединения 31,5 МВт;
- ООО «ЭТС» в Красноярском крае – мощность присоединения 5 МВт;
- ФИЦ КНЦ СО РАН, КНЦ СО РАН в Красноярском крае – мощность присоединения 4,2 МВт;
- ООО «Транссервис» в Красноярском крае – мощность присоединения 2,0 МВт.

Крупные объекты технологического присоединения, планируемые к присоединению в 2022 году:

- АО «УК Кузбассразрезуголь» в Кемеровской области, мощность присоединения – 20,7 МВт;
- ООО «Разрез Тайлепский» в Кемеровской области, мощность присоединения – 21 МВт;
- ООО «ОЭСК» в Кемеровской области, мощность присоединения – 11 МВт.

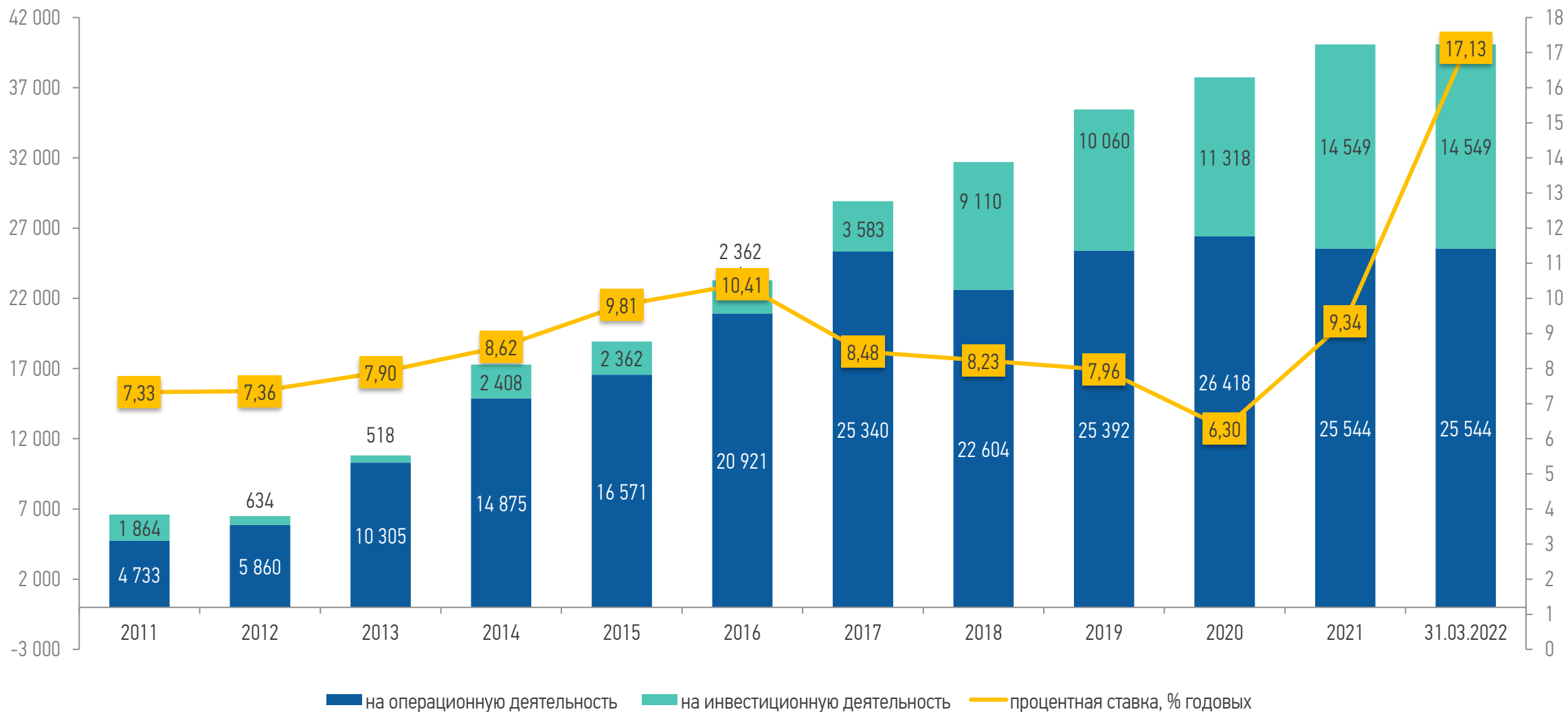
НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2021 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2022 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2022 ГОДУ (1 квартал)
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	543 929	572 233	59 911
Бурятэнерго	558 850	563 134	72 567
ГАЗС	111 675	111 035	13 748
Красноярскэнерго	750 163	790 853	120 176
Кузбассэнерго – РЭС	671 465	658 124	88 462
Омскэнерго	583 641	567 480	77 189
Хакассэнерго	227 314	200 398	39 388
Читаэнерго	518 798	509 375	99 484
Исполнительный аппарат	717	730	150
Россети Сибирь	3 966 553	3 973 363	571 075

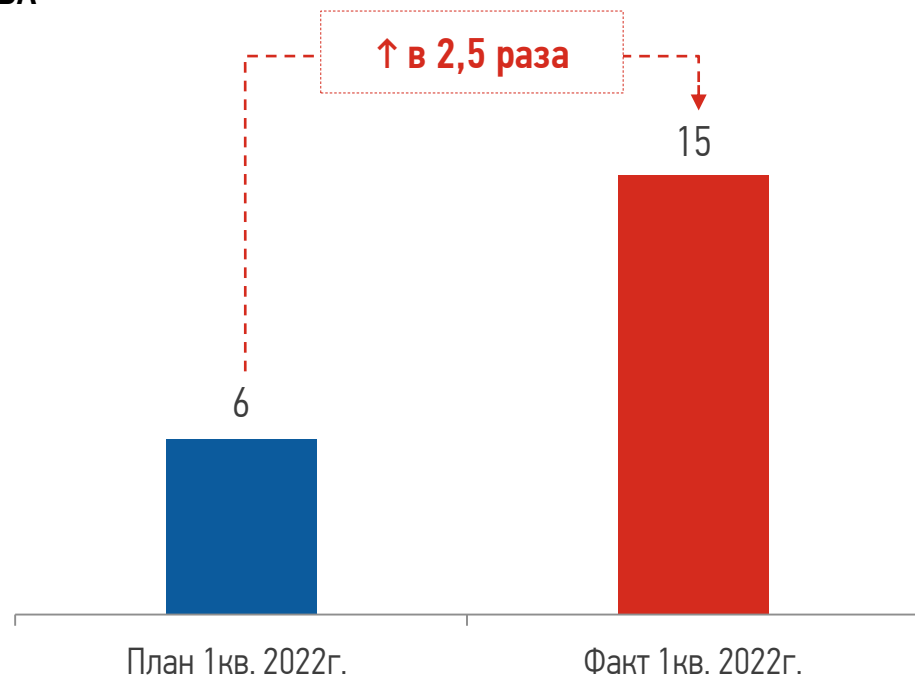
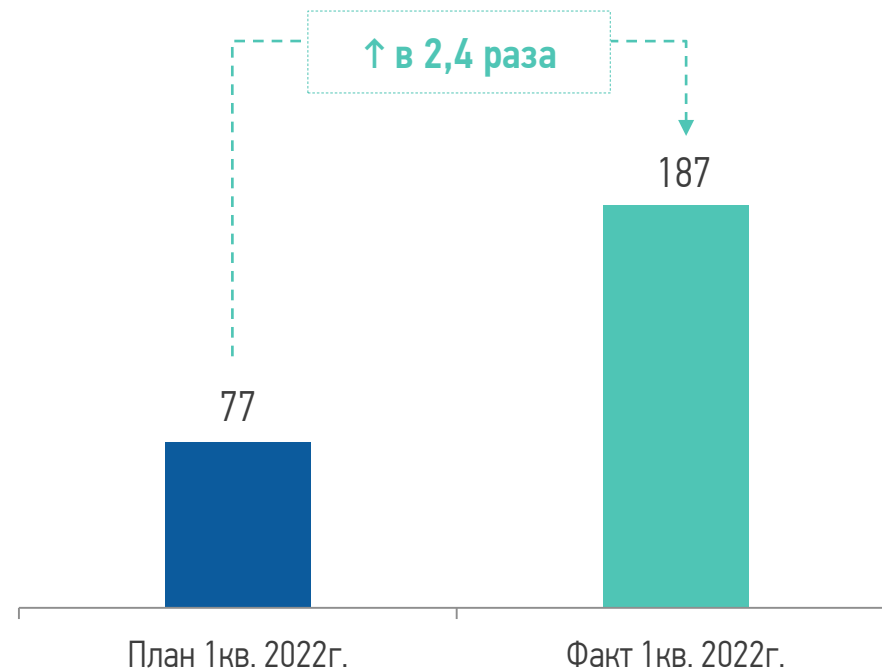
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 кв. 2021	1 кв. 2022	1 кв. 2022 /	1 кв. 2021
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	17 113	17 838	725	4%
от передачи электроэнергии	16 189	16 780	591	4%
от технологического присоединения	83	85	2	2%
Себестоимость	13 659	15 157	1 498	11%
Коммерческие расходы	68	75	6	9%
Управленческие расходы	903	1 039	136	15%
Сальдо прочих доходов и расходов	-570	-884	-313	55%
Налог на прибыль	406	155	-251	-62%
Чистая прибыль (убыток)	1 506	529	-977	-65%
от услуг по передаче электроэнергии	1 376	466	-910	-66%
от технологического присоединения	-1	-19	-18	1800%
Кредитный портфель на конец периода	37 174	40 093	2 919	8%
Средняя ставка заимствования, %	6,36%	17,13%	10,77%	x
ЕБИТДА	3 962	3 213	-749	-19%
Долг/ЕБИТДА*	3,8	4,5	0,7	20%
Кредиторская задолженность	11 618	15 581	3 963	34%
Дебиторская задолженность	16 090	16 765	675	4%

Причины отклонения основных показателей 1 квартала 2022 года от параметров 1 квартала 2021 года:


- Увеличение выручки относительно факта 1 кв. 2021 года на 725 млн руб.,** в том числе рост выручки от услуг по передаче электроэнергии (с учетом внутр. оборота) на 591 млн руб., (из них за счет сниж. котлового полезного отпуска на 765 млн кВт·ч сниж. выручки составило 795 млн руб., за счет увеличения средн. тарифа на 9% рост выручки составил 1 387 млн руб.) Увеличение выручки, при одновр. сниж. котлового полезного отпуска явилось следствием изм. тарифно-балансовой схемы расчетов между ТСО в Кемеровской области (филиал Кузбассэнерго-РЭС): перехода из доходных в расходные ТСО ООО «КЭНК» и установления на 2022 год высокого тарифа ТСО ООО «ЕвразЭнергоТранс».
- Увеличение операционных затрат на 1 641 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 386 млн руб. (из них за счет роста цены потерь на 12,6% увеличение на 399 млн руб.);
 - увеличение расходов на оплату услуг распрод. сетевых компаний – 565 млн руб. в связи с изм. схемы взаиморасчетов между ТСО на территории Кемеровской области;
 - увеличение расходов по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 163 млн руб. (из них за счет сниж. заявленной мощности на 182 МВт и увеличения норм. потерь на 13,7 млн кВт·ч сниж. на 80 млн руб., за счет роста ставки на содерж. сетей на 10 511 руб./МВт в месяц и ставки на компенсацию потерь на 22% увеличение на 243 млн руб.)
- Увеличение кредитного портфеля на 2 919 млн руб.** обусловлено, в основном, финансированием инвест. программы за счет заемных средств во 2-4 кв. 2021 года, в 1 кв. 2022 года заемные средства не привлекались.
- Рост дебиторской задолженности в связи с начислением пени по соглашению о реструктуризации задолженности АО «Читаэнергосбыт».
- Рост кредиторской задолж. в связи с получением авансов по договорам ТП, а также в связи с отражением в составе кредиторской задолж. расчетов по обязательствам по аренде на сумму 2 696 млн руб. в соответствии с ФСБУ 25/2018.

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 ЗАЩИЩЁННЫЙ
УДАЛЁННЫЙ
ДОСТУП** 


Подключение внешних пользователей с использованием ГОСТ VPN

**4 ЗАЩИТА
ПЕРИМЕТРА
СЕТИ
КОМПАНИИ** 


Защита от интернет-угроз на границе сети

ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ**1 ЗАМЕНА
ИНОСТРАННОГО
ПРОГРАММНОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ** 


Разработан план перехода на использование отечественного ПО до 2025г.

**2 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ
ДОМЕН** 

Внедрение изолированной сети для технологического оборудования и систем.
К 2024 переход на отечественное ПО – 100%

**1 ПОЭТАПНАЯ
ЗАМЕНА ОС
НА LINUX** 

Отказ от использования клиентских и серверных операционных систем на базе Windows.
К 2024 г. переход на 100%

**2 ПЕРЕХОД НА
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
R7-ОФИС** 

Замена иностранных офисных программ. Адаптация систем к использованию R7-Офис