



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

АВГУСТ 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.

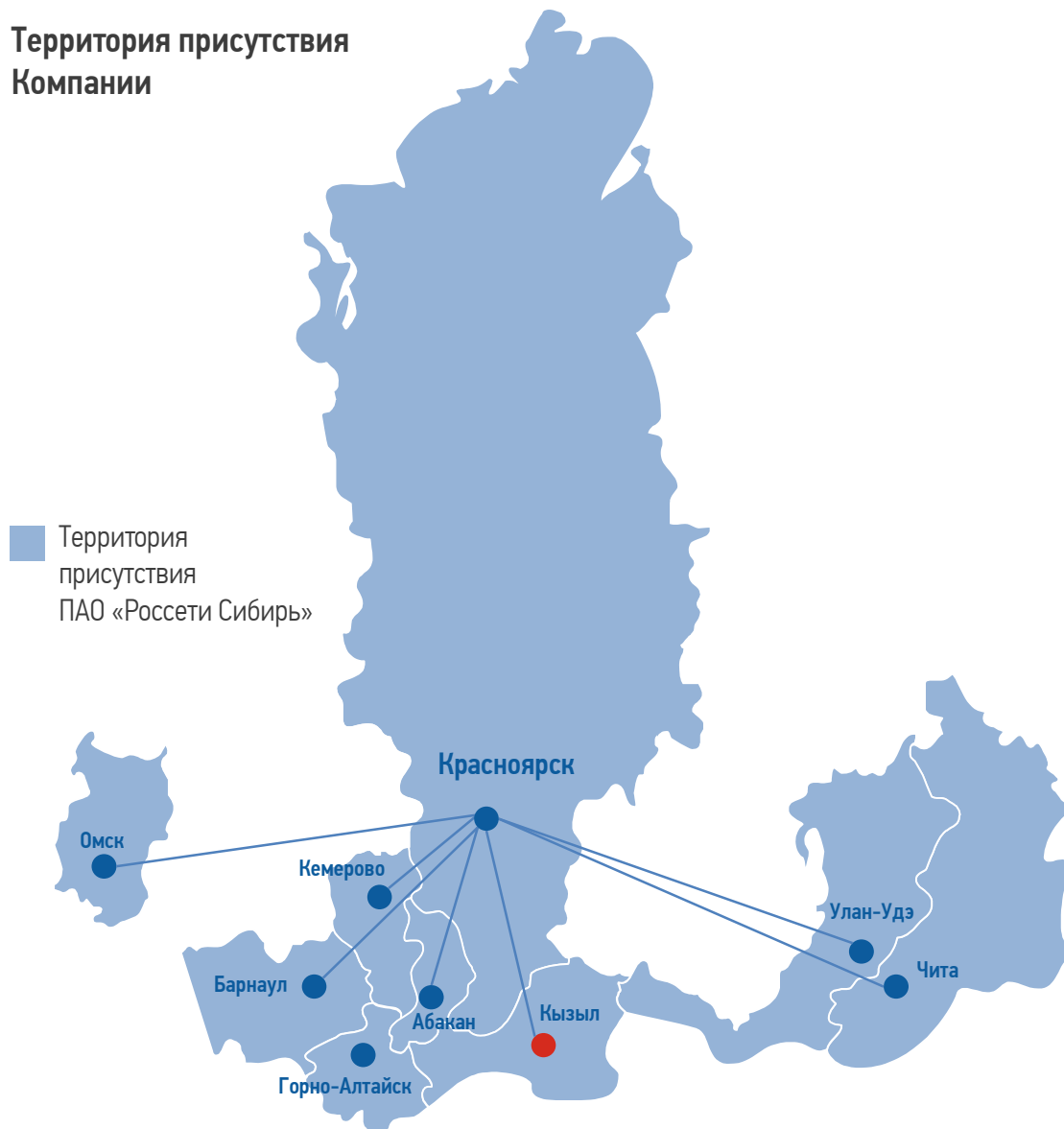
Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов 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» (с 19.08.2022 - 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 – **258,7 тыс. км**

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **61 194 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 км	ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 0,38 кВ И ВЫШЕ, ВСЕГО тыс. у.е.
		тыс. км ²	шт.	шт.	шт.		
Алтайэнерго	168,0	324	11 989	53 766,21	377,681		
Бурятэнерго	351,3	203	7 429	28 302,85	210,724		
ГАЭС	92,9	25	2 087	7 272,30	53,295		
Красноярскэнерго	463,0	407	10 924	43 874,08	316,156		
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	251	5 222	29 197,20	236,279		
Омскэнерго	141,1	316	10 625	41 679,57	260,136		
Хакассэнерго	61,6	82	3 268	10 538,41	83,837		
Читаэнерго	431,9	192	6 491	35 543,96	200,624		
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 800	58 035	250 174,61	1 738,733		

* 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».

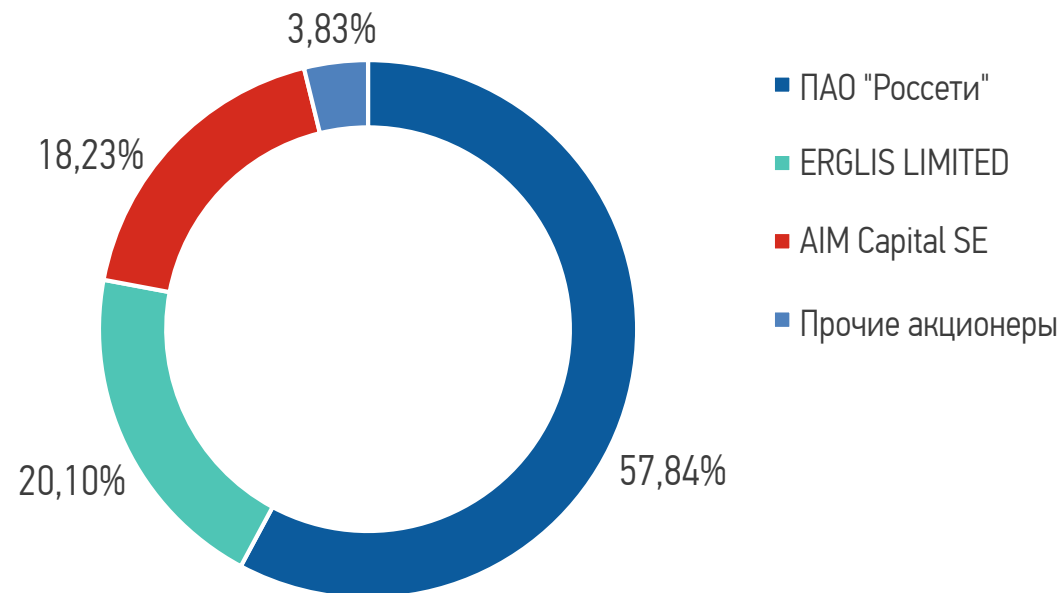
С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ПАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).


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 30.06.2022)

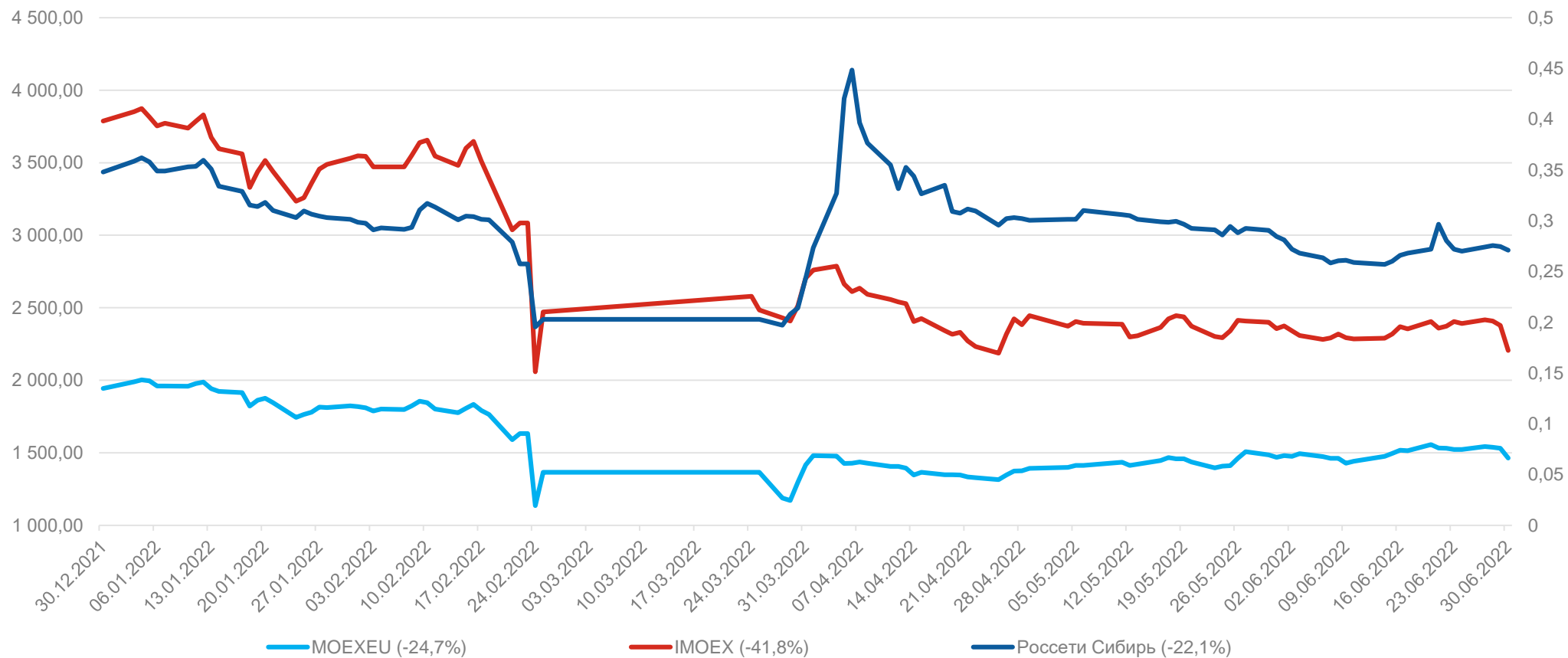
ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,30
Физические лица	2,00
Номинальные держатели	97,70

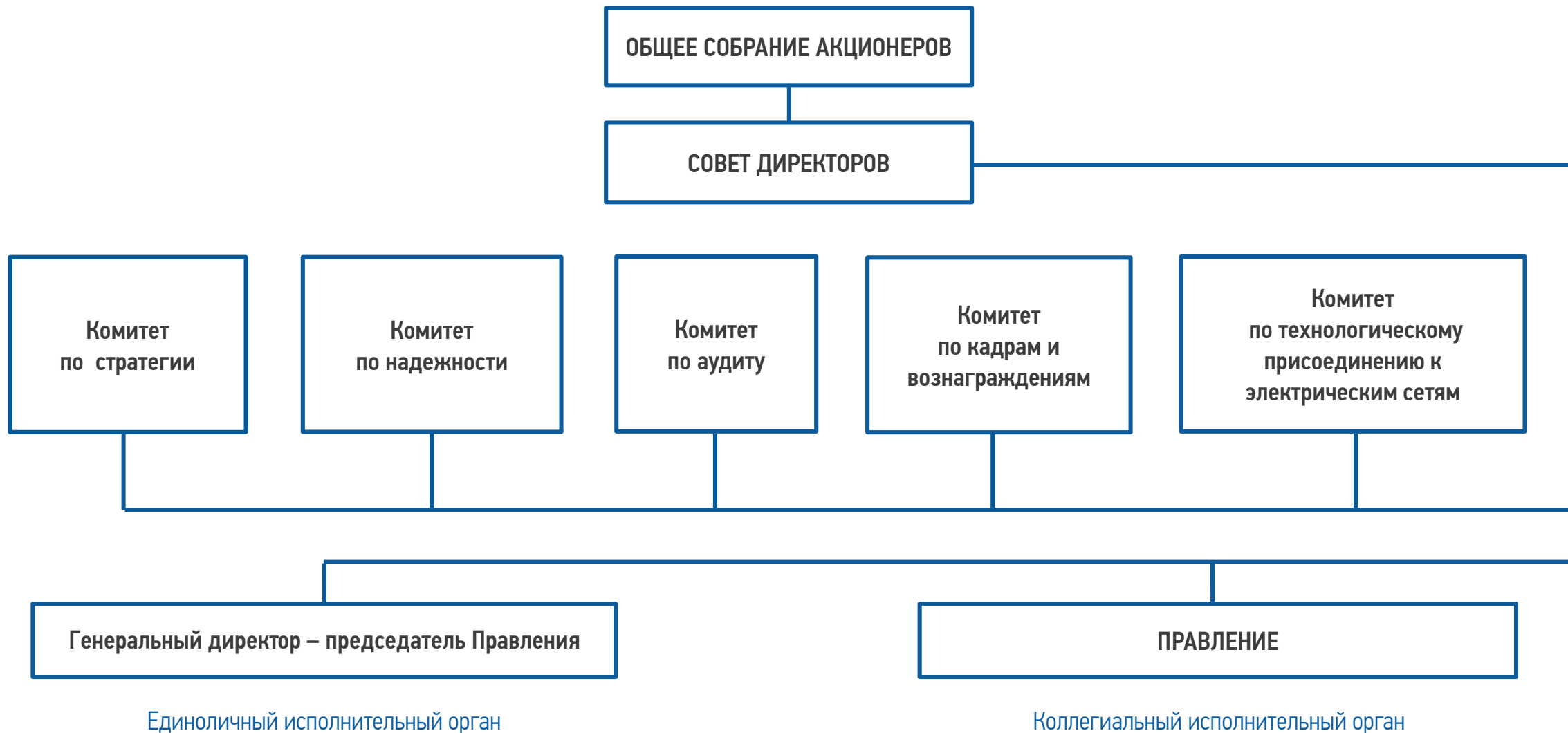
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)




 За период с 3 января по 30 июня 2022 года средневзвешенная цена акции ПАО «Россети Сибирь» снизилась на 30,0% (с 0,3480 руб. до 0,2710 руб.).

Капитализация на 30 июня 2022 года составила 25,7 млрд руб.





НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	3828,4	216,9	5,67%
Бурятэнерго	2459,2	272,4	11,08%
ГАЗС	306,4	36,8	12,01%
Красноярскэнерго	7078,1	674,1	9,52%
Кузбассэнерго – РЭС	7477,5	264,3	3,53%
Омскэнерго	4389,7	277,6	6,32%
Хакассэнерго	1586,8	115,5	7,28%
Читаэнерго	3287,5	260,8	7,93%
Россети Сибирь	30 413,47	2 118,35	6,97%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 полугодие 2022 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 28 295,1 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2021 года на 392,9 млн кВт·ч или 1,37% меньше.

Причинами снижения объема отпуска электрической энергии из сети в 2022 году по сравнению с 2021 годом являются погодный фактор в 1 полугодии 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 полугодие 2022 года по категориям заявителей

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	23956	299617,21	19755	249610,96	9615	113129,66
в т.ч. физ.лица	21780	281221,88	18315	236616,36	8407	103159,71
от 15 до 150 кВт, всего	2477	153561,31	1558	100976,47	762	42103,63
от 150 до 670 кВт, всего	374	119946,41	152	45156,97	81	25502,55
более 670 кВт	160	632558,25	66	212819,40	27	54751,04
объекты по производству э/энергии	4	54040,00	5	84240,00	3	61705,00
Россети Сибирь	26 971	1 259 723	21 536	692 804	10 488	297 192

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2022 года в сравнении с 1 полугодием 2021 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	69,7	1 412	23,9	23 054	83,9	1 216	77,0	26 305	34,0	300	12,5	2 842
Бурятэнерго	18,5	570	-28,1	-39 833	30,6	663	47,0	20 058	18,6	267	-22,1	-6 331
ГАЭС	37,5	440	62,2	19 539	34,7	346	116,8	23 729	-25,4	-193	-44,3	-7 875
Красноярскэнерго	124,2	4 319	164,7	282 233	141,2	3 775	169,2	131 881	-22,7	-649	-16,8	-15 132
Кузбассэнерго – РЭС	53,8	756	102,4	102 891	59,8	637	22,0	14 888	16,1	131	-41,8	-20 550
Омскэнерго	32,7	808	3,7	3 705	42,9	809	42,0	16 368	30,5	442	2,5	717
Хакассэнерго	71,0	1 321	95,4	41 697	67,1	959	34,1	11 621	8,1	79	33,0	6 807
Читаэнерго	17,5	275	-20,9	-37 182	20,7	251	247,8	94 147	-4,3	-42	307,8	59 621
Россети Сибирь	58,0	9 901	45,9	396 103	67,2	8 656	95,8	338 997	3,3	335	7,3	20 099

Крупные объекты, присоединенные в 1 полугодии 2022 года:

- ООО «Грин Энерджи Рус» в Забайкальском крае – мощность присоединения 61,7 МВт;
- ООО «Участок Коксовый» в Кемеровской области – мощность присоединения 5,8 МВт;
- ООО «ЭТС» в Красноярском крае – мощность присоединения 5 МВт;
- ООО «СибПромМонтаж» в Красноярском крае – мощность присоединения 5 МВт;
- ООО «Термит» в Красноярском крае – мощность присоединения 4,9 МВт;
- ОАО «РЖД» в Красноярском крае – мощность присоединения 4,1 МВт;
- АО «СибПСК» в Кемеровской области – мощность присоединения 4 МВт.

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

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

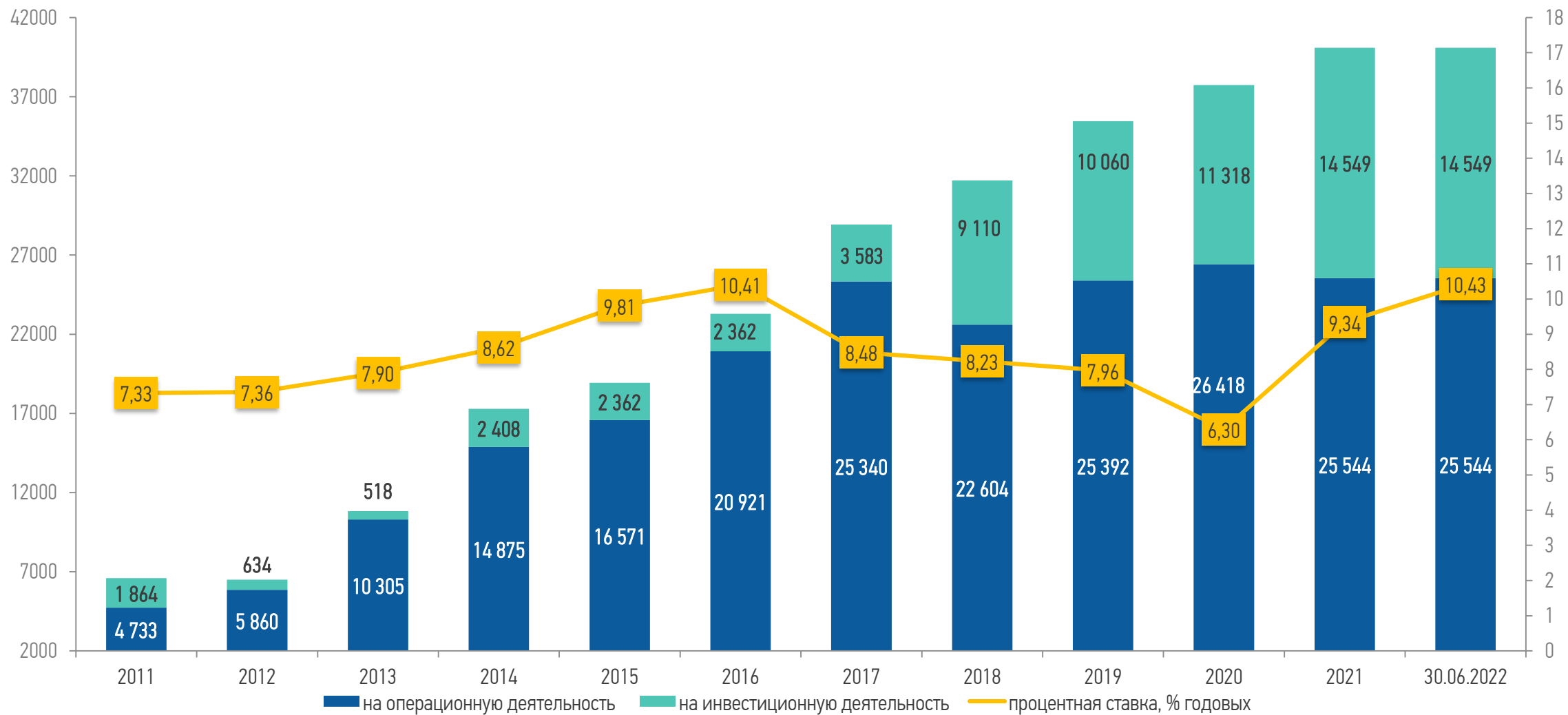
НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2021 ГОД	ПЛАН РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2022 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2022 ГОДУ (1 полугодие)
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	543 929	572 233	256 312
Бурятэнерго	558 850	563 134	253 763
ГАЗС	111 675	111 035	50 987
Красноярскэнерго	750 163	790 853	388 042
Кузбассэнерго – РЭС	671 465	658 124	329 073
Омскэнерго	583 641	567 480	271 492
Хакассэнерго	227 314	200 398	117 156
Читаэнерго	518 798	509 375	251 913
Исполнительный аппарат	717	730	282
Россети Сибирь	3 966 553	3 973 363	1 919 019

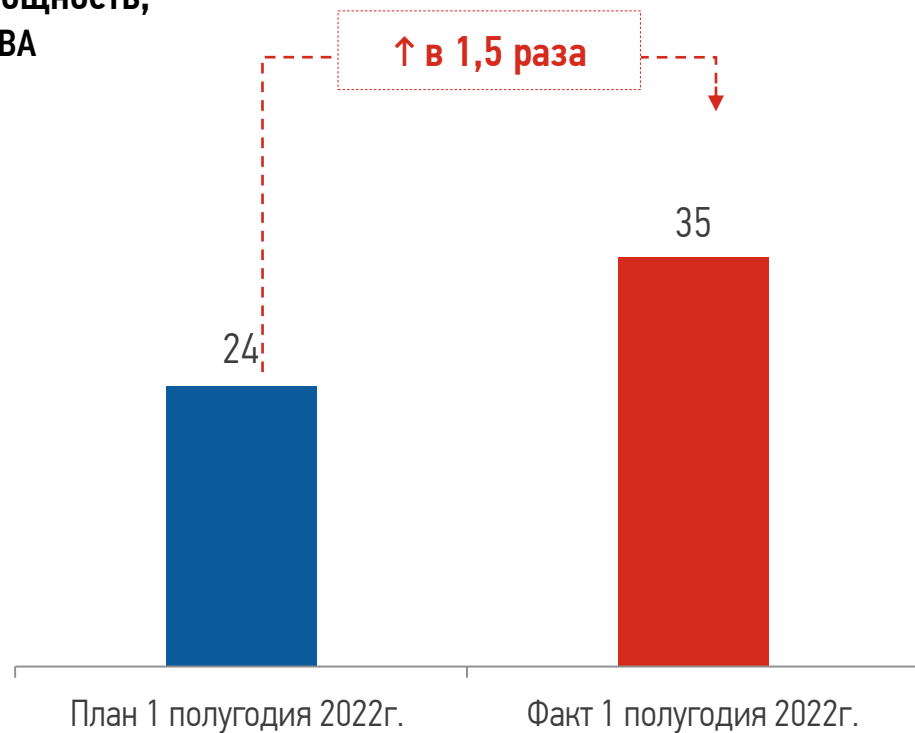
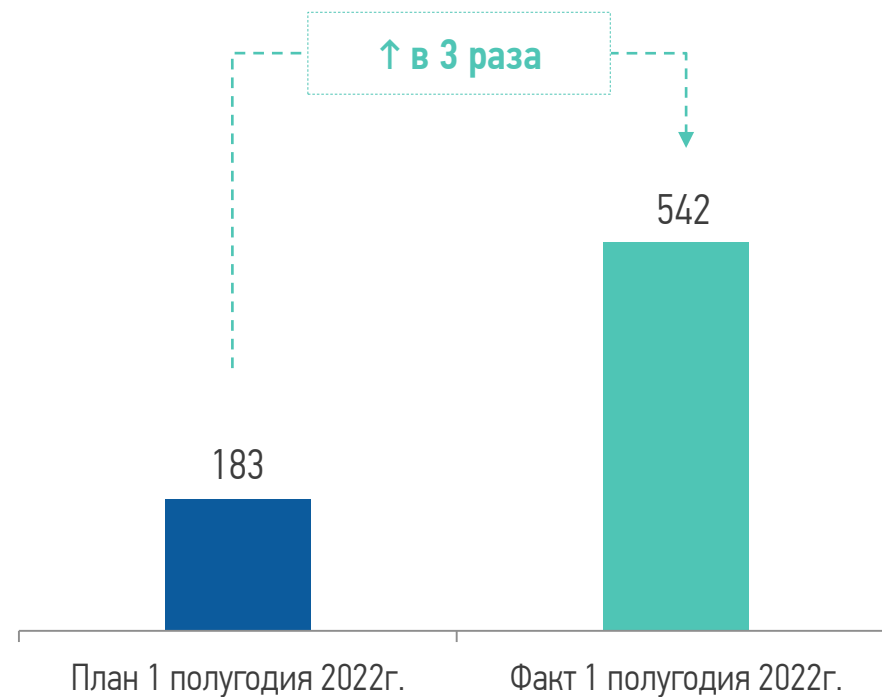
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 ПГ. 2021	1 ПГ. 2022	1 ПГ. 2022 /	1 ПГ. 2021
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	30 877	32 500	1 623	5%
от передачи электроэнергии	29 179	30 477	1 298	4%
от технологического присоединения	188	172	-16	-9%
Себестоимость	26 155	28 703	2 549	10%
Коммерческие расходы	138	150	11	8%
Управленческие расходы	1 859	2 164	305	16%
Сальдо прочих доходов и расходов	-1 136	-1 798	-662	58%
Налог на прибыль	337	-45	-382	-113%
Чистая прибыль (убыток)	1 251	-271	-1 522	-122%
от услуг по передаче электроэнергии	1 025	-512	-1 537	-150%
от технологического присоединения	-78	-23	55	-71%
Кредитный портфель на конец периода	38 760	40 285	1 525	4%
Средняя ставка заимствования, %	6,86%	10,43%	3,57%	x
ЕБИТДА	5 690	5 163	-527	-9%
Долг/ЕБИТДА*	3,9	4,4	0,5	12%
Кредиторская задолженность	10 293	16 570	6 277	61%
Дебиторская задолженность	15 775	16 856	1 081	7%

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


- **Увеличение выручки относительно факта 1 пг. 2021 года на 1 623 млн руб.**, в том числе рост выручки от услуг по передаче электроэнергии (с учетом внутреннего оборота) на 1 298 млн руб., (из них за счет снижения котлового полезного отпуска на 1 411 млн кВт-ч снижение выручки составило 1 438 млн руб., за счет увеличения среднего тарифа на 9,9% рост выручки составил 2 736 млн руб.) Увеличение выручки, при одновременном снижении котлового полезного отпуска явилось следствием изменения 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 2 865 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - увеличение затрат на компенсацию потерь э/э на 507 млн руб. (из них за счет роста цены потерь на 11,3% увеличение на 542 млн руб.);
 - снижение расходов на оплату услуг распределительных сетевых компаний – 73 млн руб. в связи с изменением индивидуальных тарифов;
 - увеличение расходов по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 270 млн руб. (из них за счет снижения заявленной мощности на 182 МВт снижение на 181 млн руб., за счет роста ставки на содержание сетей на 10 511 руб./МВт в месяц и ставки на компенсацию потерь на 35,2 коп/кВтч увеличение на 451 млн руб.)
- **Увеличение кредитного портфеля на 1 525 млн руб.** обусловлено, в основном, финансированием инвестиционной программы за счет заемных средств во 2-4 кв. 2021 года, в 1 полугодии 2022 года заемные средства не привлекались.
- 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, ростом задолженности по инвестиционной деятельности, поставщикам сырья и материалов, а также в связи с отражением в составе кредиторской задолженности расчетов по обязательствам по аренде 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** 


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%