

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 2024 ГОД

МАРТ 2025 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.

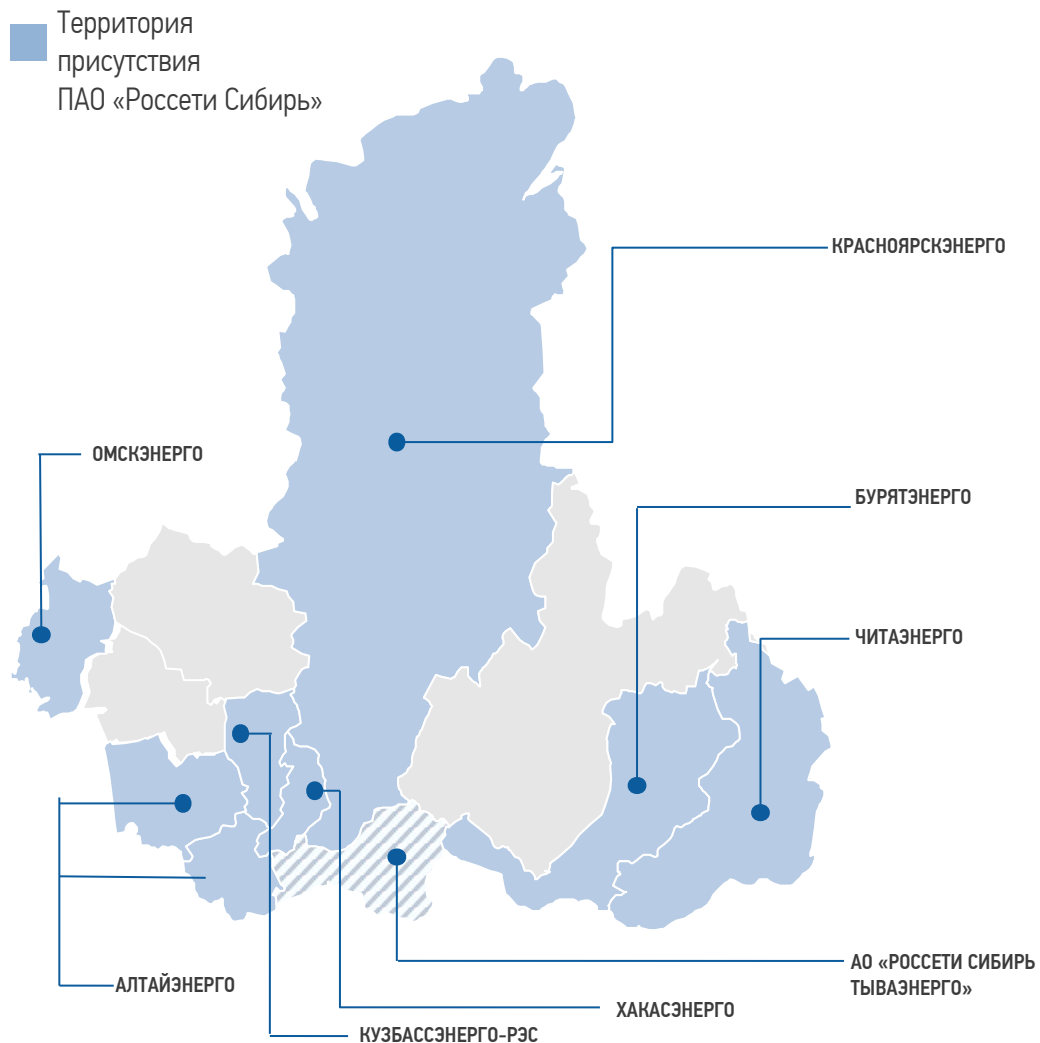
Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов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

**Территория присутствия
Компании**

Филиалы:

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

**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 – **252,53 тыс. км***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **62 246 шт.***

** без учета АО «Россети Сибирь Тываэнерго»*

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	14 575	61 581,60	424,58
Бурятэнерго	351,3	203	7 837	28 804,71	201,94
Красноярскэнерго	463,0	410	11 551	44 240,76	332,63
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	250	5 486	29 630,97	249,16
Омскэнерго	141,1	318	10 763	41 995,51	272,51
Хакасэнерго	61,6	84	3 410	10 199,07	87,19
Читаэнерго	431,9	191	6 819	36 080,34	208,33
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 805	60 441	252 533	1 776

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

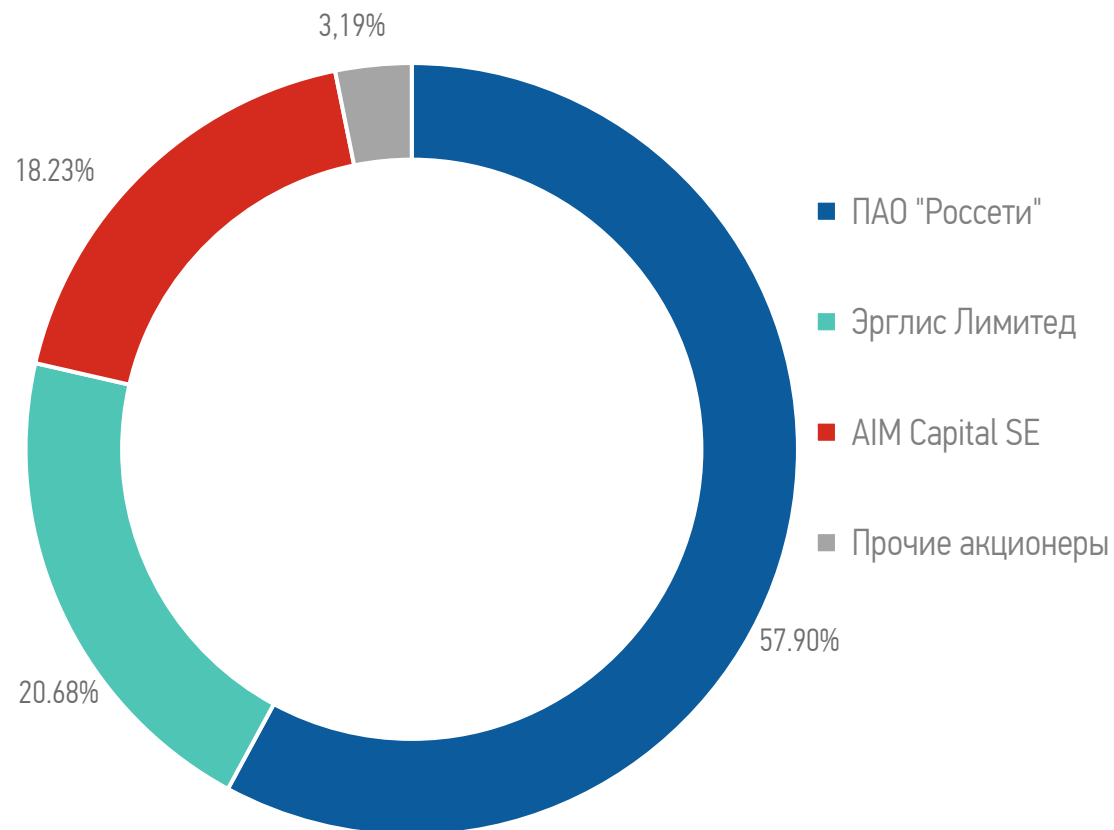
С ноября 2024 года обыкновенные акции обращаются на ПАО «СПБ Биржа».

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 31.12.2024)

ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,22
Физические лица	1,96
Номинальные держатели	97,82

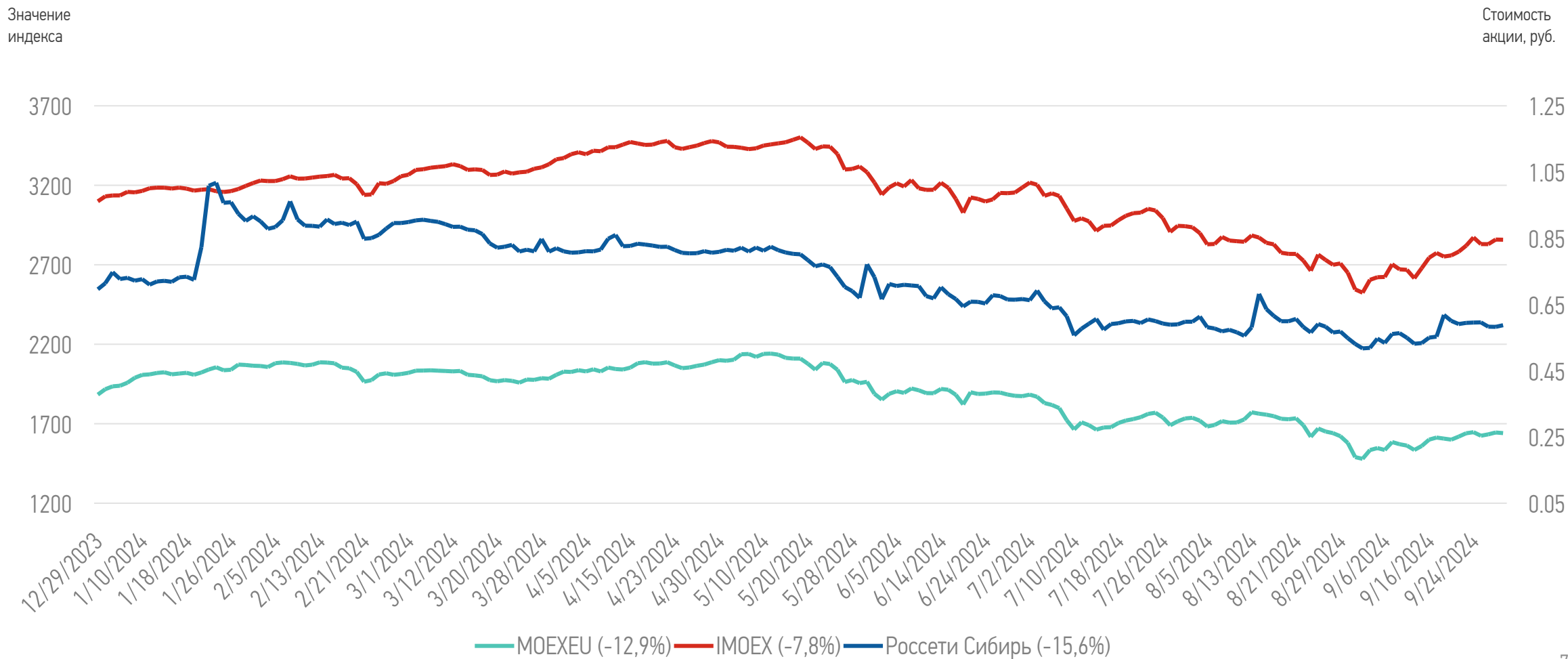
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)





За период с 3 января по 30 декабря 2024 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» снизилась на 17,6% (с 0,6960 руб. до 0,5735 руб.).

Капитализация на 30 декабря 2024 года составила 54,4 млрд руб.



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	8 920,22	626,47	7,02%
Бурятэнерго	5 289,95	653,33	12,35%
Красноярскэнерго	15 099,96	1535,72	10,17%
Кузбассэнерго – РЭС	15 105,30	586,02	3,88%
Омскэнерго	9 238,54	625,70	6,77%
Хакасэнерго	3 628,21	284,56	7,84%
Читаэнерго	6 642,93	571,64	8,61%
Россети Сибирь	63 925,12	4 883,43	7,64%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 2024 год объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 63 925,12 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2023 года больше на 2 333,32 млн кВт·ч или 4,11%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети за 2024 года по сравнению с аналогичным периодом 2023 года обусловлен температурным фактором (снижение среднесуточной температуры на 0,4 градус Цельсия), а также экономическими факторами (увеличение потребления отдельными предприятиями).

Показатели по технологическому присоединению за 12 месяцев 2024 года по категориям заявителей

НАИМЕНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
МОЩНОСТИ						
до 15 кВт, всего	50 703	549 033	33 902	363 559	24 335	258 244
в т.ч. физ.лица	45 783	509 698	31 517	344 717	22 223	241 696
от 15 до 150 кВт, всего	6 917	318 586	3 931	160 577	2 197	96 354
от 150 до 670 кВт, всего	1007	331 212	338	106 452	246	77 891
более 670 кВт	761	3 475 161	189	739 609	106	450 979
объекты по производству э/энергии	6	206 276	2	8 900	0	46 000
Россети Сибирь	59 394	4 880 268	38 362	1 379 096	26 884	929 468

Динамика показателей по технологическому присоединению за 12 месяцев 2024 года в сравнении с периодом 12 месяцев 2023 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	-6	-315	7	22 981	-6	-190	25	25 583	-5	-119	91	63 576
Бурятэнерго	42	2 790	0	-1 989	34	1 567	-5	-8 941	12	377	163	98 671
ПО ГАЗС	-8	-306	45	69 977	-6	-140	13	6 258	37	361	149	23 359
Красноярскэнерго	9	1 066	-7	-74 753	3	230	-48	-268 196	2	98	43	69 469
Кузбассэнерго – РЭС	36	1 084	19	155 544	17	353	174	219 118	15	282	39	29 046
Омскэнерго	7	341	41	105 674	6	203	49	46 628	1	18	11	7 174
Хакасэнерго	248	10 111	104	214 031	248	7 167	192	102 449	282	4 650	132	46 916
Читаэнерго	31	1 285	30	174 369	23	667	-44	-85 093	2	57	107	54 598
Россети Сибирь	37	16 056	16	665 834	35	9 857	3	37 806	27	5 724	73	392 807

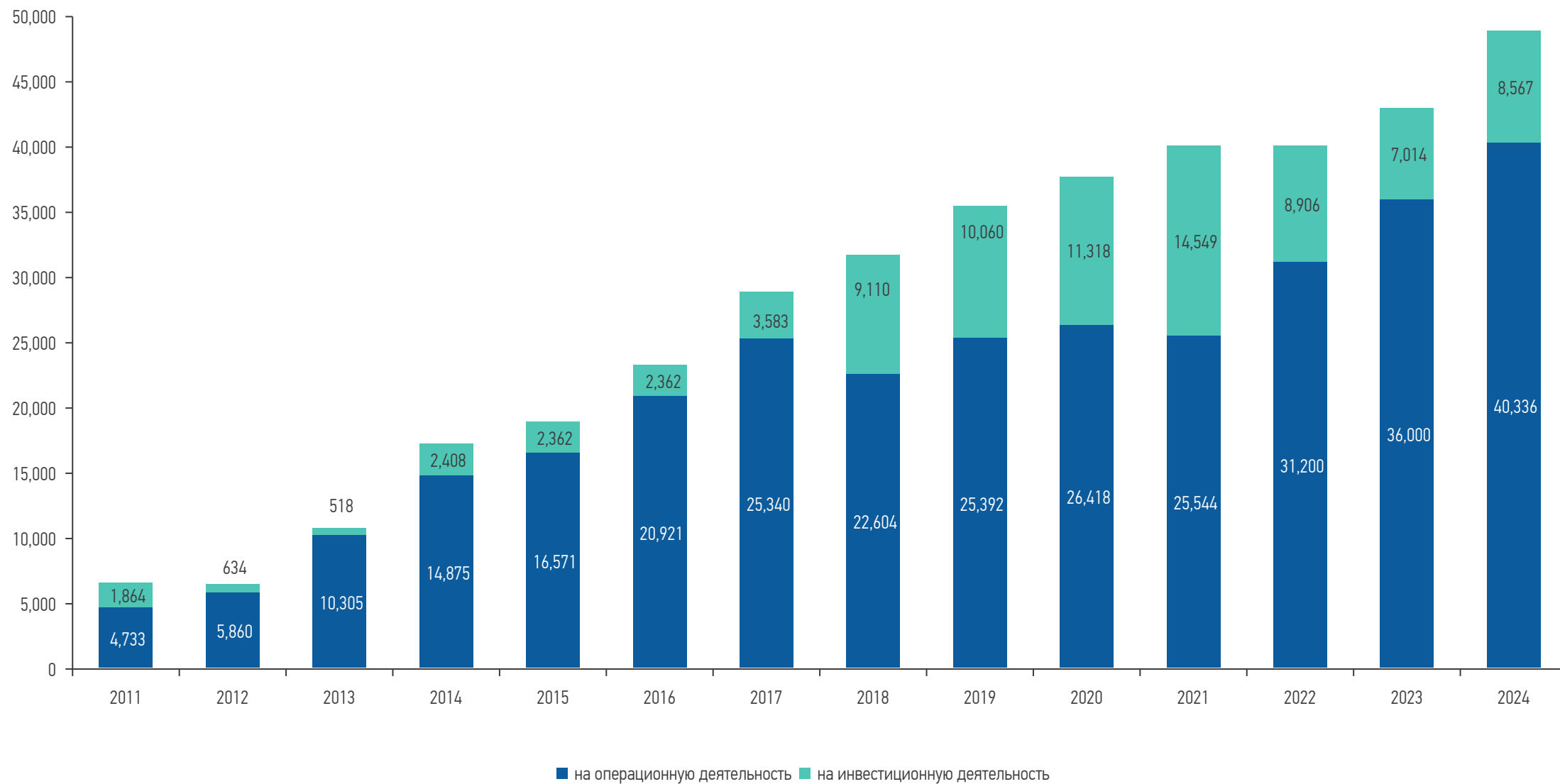
НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТ ПО ТОИР ЗА 2023 ГОД	ПЛАН РАБОТ ПО ТОИР НА 2024 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТ ПО ТОИР ЗА 2024 ГОД
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	1 407 752,4	1 368 255,1	1 500 791,5
Бурятэнерго	1051075,3	1 029 195,6	1 214 814,3
Красноярскэнерго	1 896 007,8	1 569 092,9	1 878 365,2
Кузбассэнерго – РЭС	1 159 482,8	1 172 605,6	1 281 588,7
Омскэнерго	1 098 704,3	1 143 706,8	1 209 667,3
Хакасэнерго	430 833,3	412 195,2	434 113,7
Читаэнерго	1 055 862,2	906 850,5	1 002 956,4
Исполнительный аппарат	4 969,6	6 832,8	5 296,0
Россети Сибирь	8 104 687,6	7 608 734,6	8 527 593,0

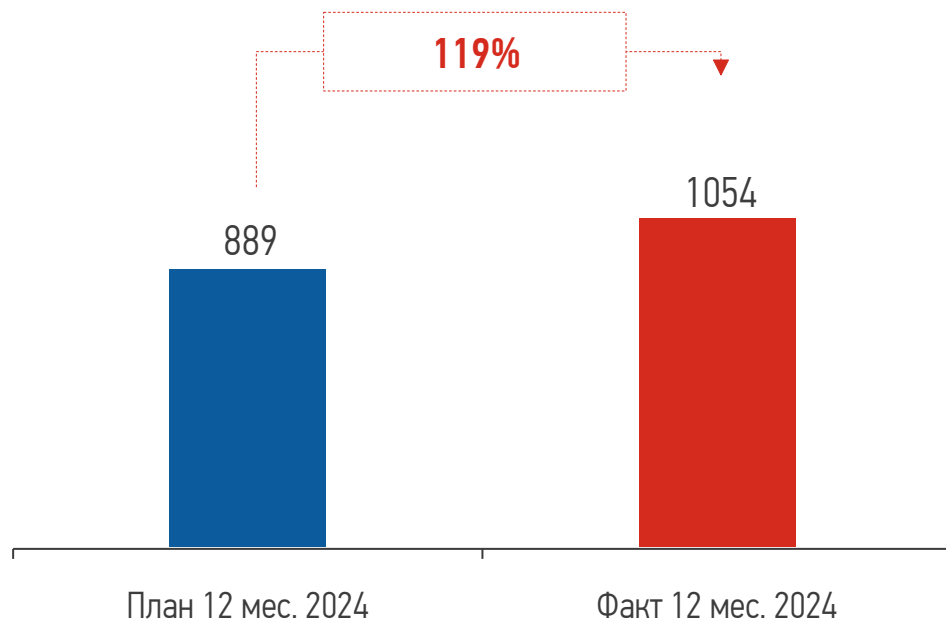
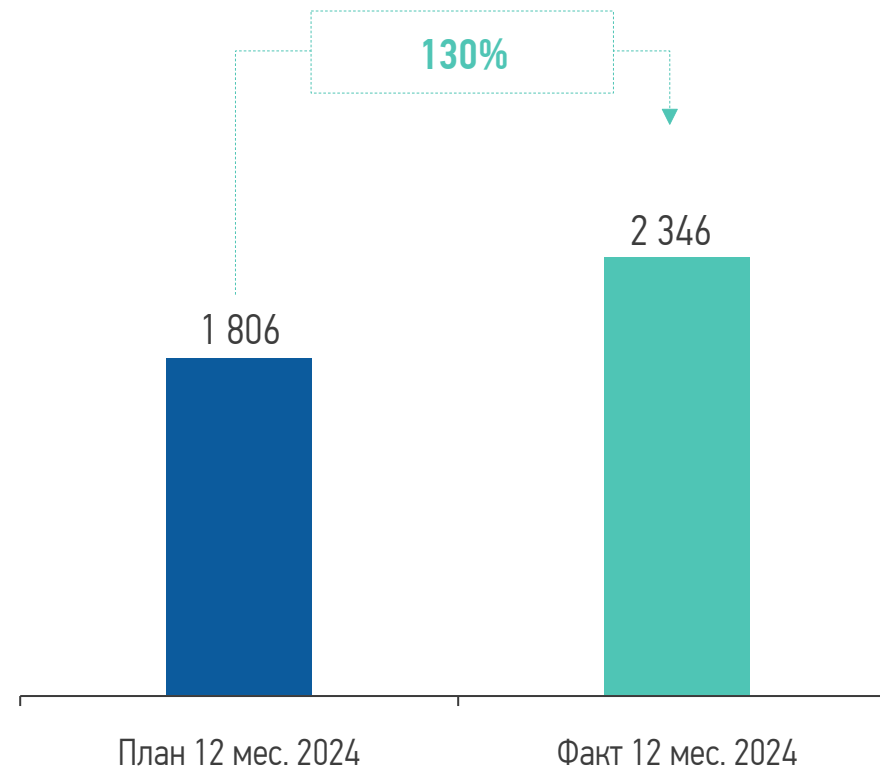
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ 2023	ФАКТ 2024	ОТКЛОНЕНИЕ 2024 / 2023	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	69 232	77 875	8 643	12
от передачи электроэнергии	66 999	73 716	6 717	10
от технологического присоединения	1350	2816	1 466	109
Себестоимость	66 182	72 467	6 285	9
Коммерческие расходы	31	28	-3	-11
Управленческие расходы	5001	5589	587	12
Сальдо прочих доходов и расходов	3 830	5 373	1 543	40
Налог на прибыль	-51	732	783	-1537
Чистая прибыль (убыток)	-729	-696	33	-4
от услуг по передаче электроэнергии	-3 499	-4 034	-535	15
от технологического присоединения	816	1762	946	116
Кредитный портфель на конец периода	43 014	48 903	5 889	14
Средняя ставка заимствования, %	16,33%	21,56%	0	X
ЕБИТДА	9 171	13 196	4 026	44
Долг/ЕБИТДА	4,7	3,7	-1,0	-21
Кредиторская задолженность	21 620	25 912	4 293	20
Дебиторская задолженность	15 489	19 478	3 989	26

Причины отклонения основных показателей 2024 года от параметров 2023 года:

- **Увеличение выручки на 8 643 млн руб., в том числе:**
 - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 6 717 млн руб., из них: 5 127 млн руб. за счет роста среднего тарифа на 8,7%; 1 590 млн руб. за счет роста объема котлового полезного отпуска на 702 млн кВтч.;
 - увеличение выручки от услуг по ТП на 1 466 млн руб. за счет осуществления в 2024 году договоров ТП, запланированных к исполнению в 2023 году и выполнением ТП по вновь заключенным договорам;
 - увеличение выручки от реализации прочей продукции (услуг) на 460 млн руб.
- **Увеличение операционных затрат на 6 285 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - увеличение затрат на компенсацию потерь электроэнергии на 1 773 млн руб., в основном за счет роста средневзвешенной нерегулируемой цены на ОРЭМ на покупку потерь на 7,9% и ростом отпуска электроэнергии в сеть;
 - увеличение расходов на оплату услуг распределительных сетевых компаний на 484 млн руб. обусловлено ростом индивидуальных тарифов;
 - увеличение расходов на оплату услуг по передаче электроэнергии по сетям иных собственников ЕНЭС на 1 189 млн руб. за счет роста ставки на содержание сетей ЕНЭС на 7,1% и роста цены на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 16,5%;
 - рост затрат на персонал составил 2 160 млн руб. в связи с проведением индексации ФОТ.
- **Увеличение кредитного портфеля на 5 889 млн руб.** в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование инвестиционной и текущей деятельности.
- **Рост дебиторской задолженности** обусловлен начислением пеней по соглашению о реструктуризации долга с крупным дебитором.
- **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, утверждённой приказом Минэнерго России от 24.12.2024 №46@



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.