

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «РОССЕТИ СИБИРЬ» ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА

АВГУСТ 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.

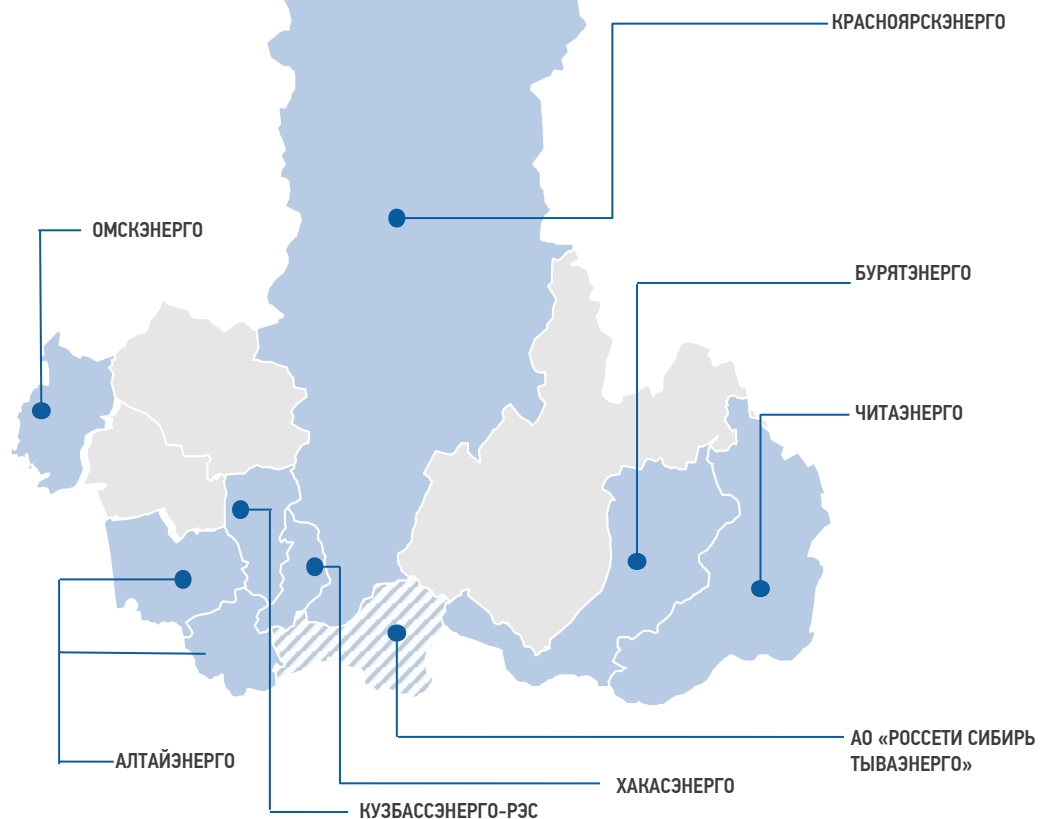
Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

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**

■ 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 – **253,83 тыс. км***

Общее количество подстанций 6-10-35-110 кВ – **63 017 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	351	14 687	61 836,75	427 726,16
Бурятэнерго	351,3	210	8 128	29 266,76	206 085,19
Красноярскэнерго	463,0	411	11 774	44 483,36	338 024,80
Кузбассэнерго – РЭС	95,7	250	5 505	29 694,54	248 824,78
Омскэнерго	141,1	319	10 797	42 102,69	271 127,58
Хакасэнерго	61,6	84	3 438	10 220,41	87 351,74
Читаэнерго	431,9	191	6 870	36 234,95	208 927,81
Итого по Россети Сибирь *	1 805,5	1 818	61 199	253 839,46	1 788 068,06

* 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».

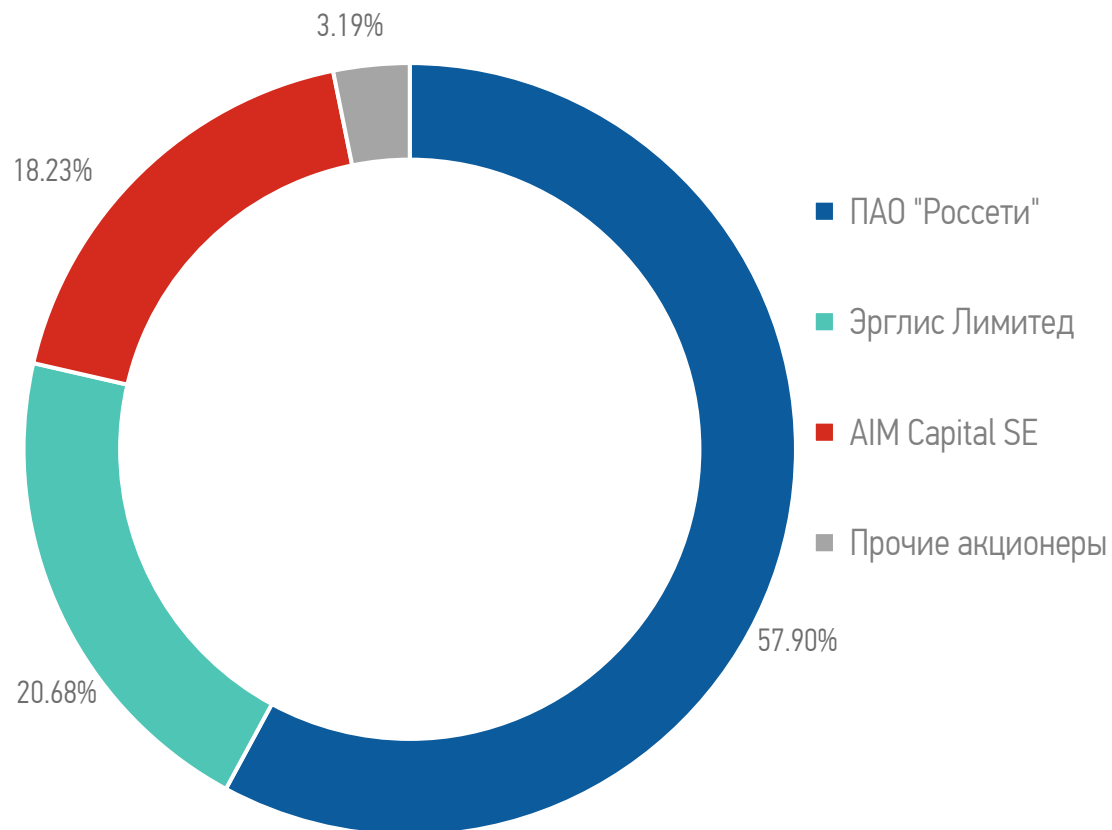
С 16.07.2025 по инициативе ПАО Московская Биржа обыкновенные акции ПАО «Россети Сибирь» переведены из Второго уровня котировального списка в Третий уровень. Причина - несоответствие требованиям к количеству акций в свободном обращении (коэффициент free-float).


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 30.06.2025)

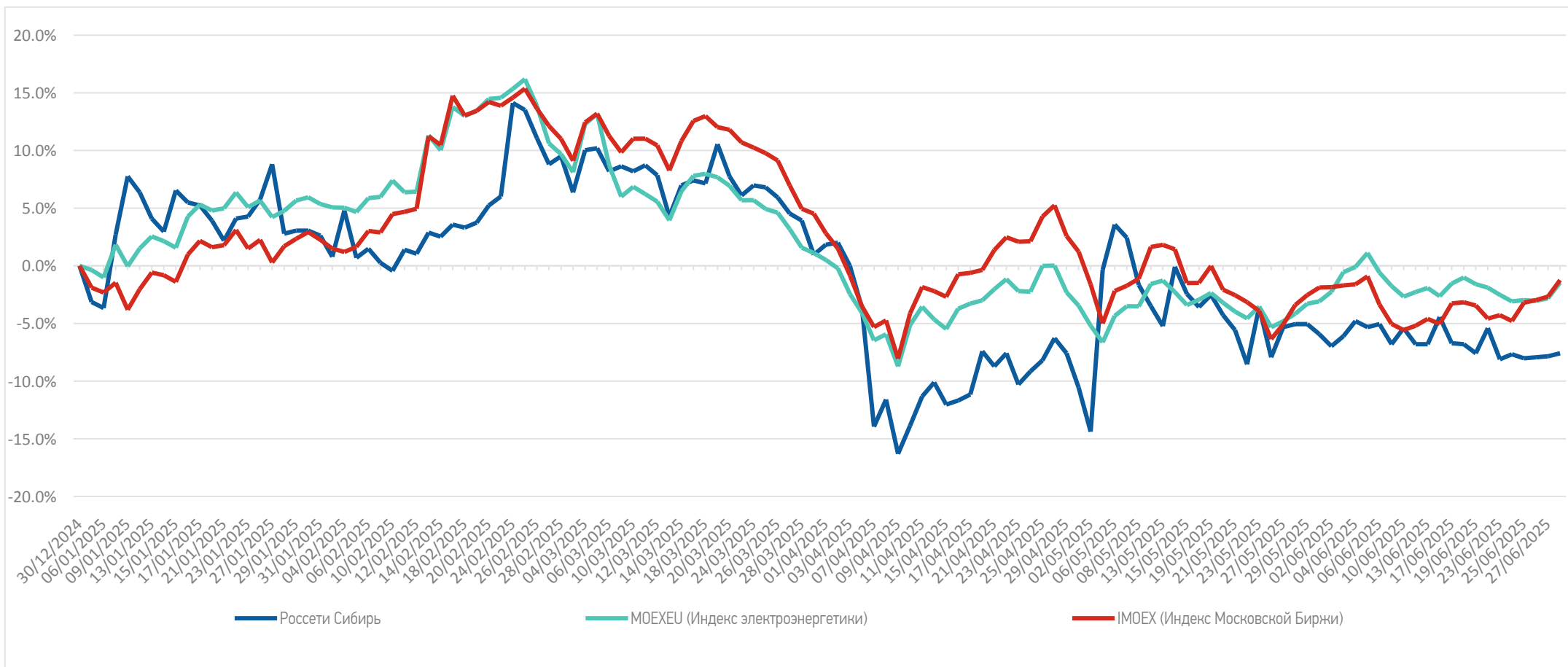
ТИП ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ	ДОЛЯ В УК, %
Юридические лица	0,20
Физические лица	1,97
Номинальные держатели	97,83

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА (с учетом привилегированных акций)




 За период с 30 декабря 2024 года по 30 июня 2025 года средневзвешенная цена 1 обыкновенной акции ПАО «Россети Сибирь» снизилась на 7,6% (с 0,5735 руб. до 0,5300 руб.).

Капитализация на 30 июня 2025 года составила 50,2 млрд руб.



НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ОТПУСК В СЕТЬ	ПОТЕРИ	ПОТЕРИ
	млн кВт·ч	млн кВт·ч	%
Алтайэнерго	4 430,18	276,99	6,25%
Бурятэнерго	2 821,43	363,35	12,88%
Красноярскэнерго	8 077,87	760,28	9,41%
Кузбассэнерго – РЭС	7 452,35	272,64	3,66%
Омскэнерго	4 594,31	301,84	6,57%
Хакасэнерго	1 887,73	157,01	8,32%
Читаэнерго	3 398,46	277,97	8,18%
Россети Сибирь	32 662,33	2 410,08	7,38%

По итогам работы ПАО «Россети Сибирь» за 1 полугодие 2025 года объем полезного отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 30 252,25 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 1 полугодия 2024 года больше на 243,31 млн кВт·ч или 0,81%.

Рост объема отпуска электрической энергии из сети за 1 полугодие 2025 года по сравнению с аналогичным периодом 2024 года обусловлен экономическими факторами (увеличение потребления отдельными предприятиями).

Показатели по технологическому присоединению за 1 полугодие 2025 года по категориям заявителей

НАИМЕНОВАНИЕ КАТЕГОРИИ	ПОДАНО ЗАЯВОК		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ		ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт, всего	19397	218014,94	12417	138813,24	10741	114130,75
в т.ч. физ.лица	17355	201660,94	11248	129110,67	9641	105599,53
от 15 до 150 кВт, всего	2693	139701,02	2213	89925,99	1162	42119,12
от 150 до 670 кВт, всего	381	113614,06	147	41620,51	110	38761,20
более 670 кВт	252	1031232,63	108	347252,26	44	77745,10
объекты по производству э/энергии	1	90000,00	1	190000,00	2	12000,00
Россети Сибирь	22724	1 592 563	14886	807 612	12059	284 756

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2025 года в сравнении с периодом 1 полугодие 2024 года по филиалам

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ПОДАНО ЗАЯВОК				ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ				ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	-15	-376	47	61 030	-20	-332	2	998	-27	-329	-60	-51 457
Бурятэнерго	-3	-128	87	101 029	-15	-412	82	45 872	3	43	19	4 638
ПО ГАЗС	-2	-37	41	30 634	-17	-188	-23	-7 339	7	39	117	10 471
Красноярскэнерго	-5	-283	9	29 309	-17	-634	-2	-2 734	-3	-55	-25	-22 045
Кузбассэнерго – РЭС	4	64	-67	-290 979	-5	-57	-86	-243 327	-6	-56	-40	-18 724
Омскэнерго	-16	-423	3	4 425	-29	-566	95	46 217	4	65	3	868
Хакасэнерго	27	676	112	90 195	53	992	118	54 960	127	1 751	123	23 412
Читаэнерго	14	309	20	39 732	7	110	429	194 438	29	325	51	11 107
Россети Сибирь	-1	-198	4	65 375	-7	-1 087	12	89 086	17	1 783	-13	-41 730

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТ ПО ТОИР ЗА 2024 ГОД	ПЛАН РАБОТ ПО ТОИР НА 2025 ГОД	ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТ ПО ТОИР ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2025 ГОДА
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Алтайэнерго	1 500 791,5	1 594 229,6	789 938,0
Бурятэнерго	1 214 814,3	959 788,3	528 477,4
Красноярскэнерго	1 878 365,2	1 583 905,7	978 476,3
Кузбассэнерго – РЭС	1 281 588,7	1 355 899,8	680 315,3
Омскэнерго	1 209 667,3	1 281 131,4	590 246,2
Хакасэнерго	434 113,7	375 509,0	189 814,4
Читаэнерго	1 002 956,4	951 013,2	430 422,4
Исполнительный аппарат	5 296,0	4 296,6	1 964,3
Россети Сибирь	8 527 593,0	8 105 773,6	4 189 654,3

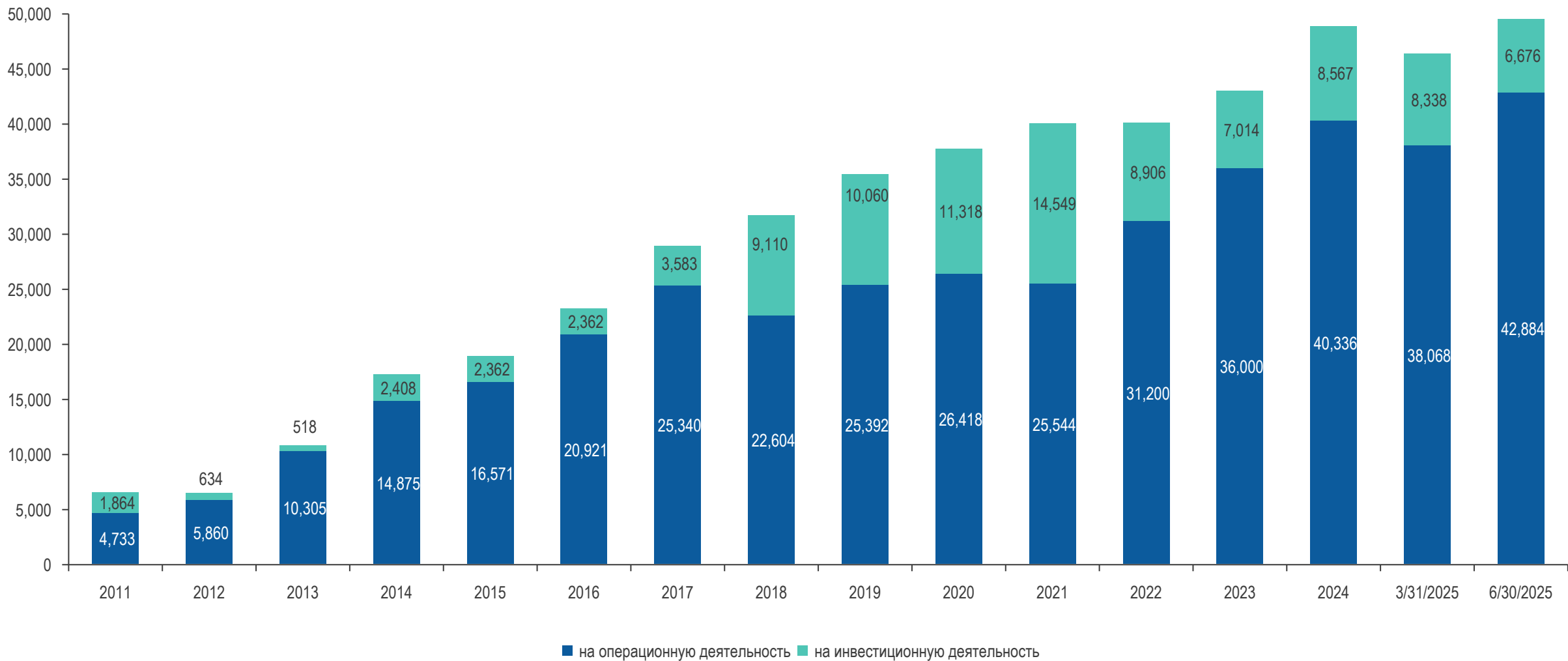
ПОКАЗАТЕЛЬ	ФАКТ	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ	
	1 ПГ 2024	1 ПГ 2025	1 ПГ 2025 /	1 ПГ 2024
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции	37 270	60 291	23 021	62
от передачи электроэнергии	36 397	59 144	22 747	62
от технологического присоединения	504	676	172	34
Себестоимость	35 100	56 057	20 957	60
Коммерческие расходы	15	14	-1	-6
Управленческие расходы	2 388	2 656	268	11
Сальдо прочих доходов/(расходов)	2 734	4 177	1 444	53
Налог на прибыль	-42	76	119	281
Чистая прибыль (убыток)	-522	-20	502	96
от услуг по передаче электроэнергии	-1 189	-895	295	25
от технологического присоединения	143	145	2	1
Кредитный портфель на конец периода	41 922	49 560	7 638	18
Средняя ставка заимствования, %	16,3%	23,9%	7,6%	X
ЕБИТДА	5 654	7 556	1 902	34
Долг/ЕБИТДА*	4,8	3,3	-1	-31
Кредиторская задолженность	24 037	30 675	6 638	28
Дебиторская задолженность	16 619	22 533	5 914	36

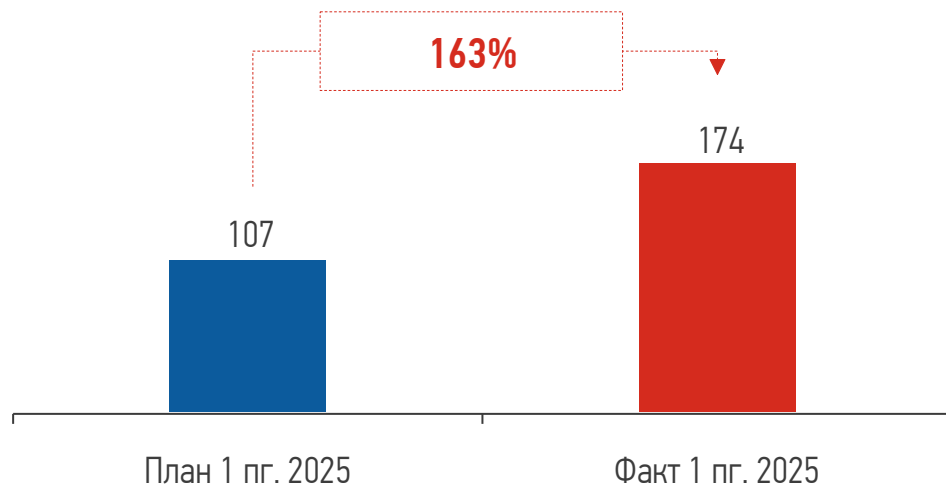
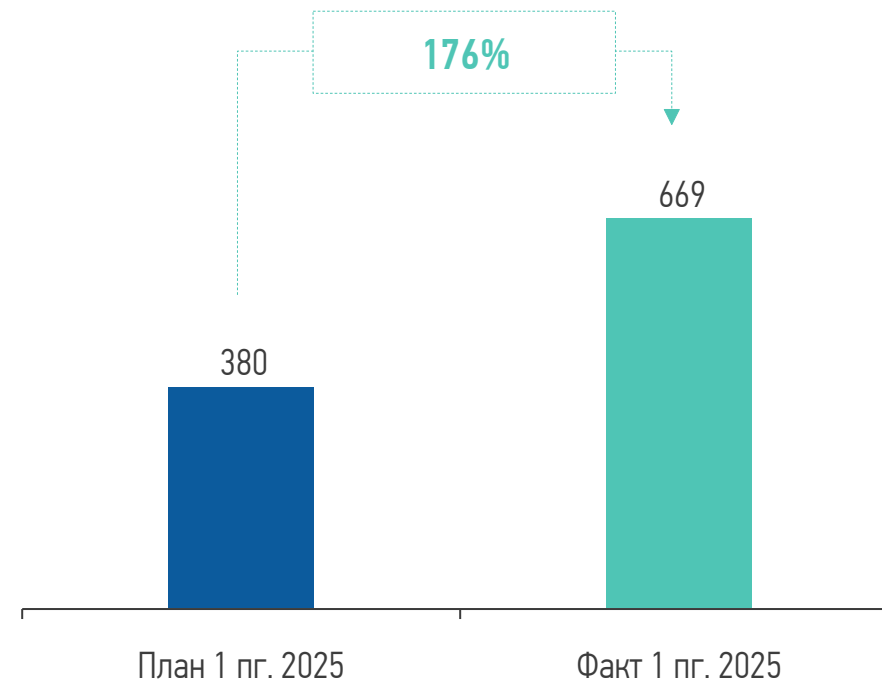
* - показатель ЕБИТДА приведен к годовому значению

Причины отклонений основных показателей 1 полугодия 2025 года от параметров 1 полугодия 2024 года:

- **Увеличение выручки на 23 021 млн руб.**, в том числе:
 - рост выручки от услуг по передаче электроэнергии на 22 747 млн руб. обусловлен ростом объема котлового полезного отпуска, а также изменением схемы взаиморасчетов на «котел сверху» вследствие вступления в силу с 01.01.2025 Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О системообразующих территориальных сетевых организациях»;
 - увеличение выручки от услуг по ТП на 172 млн руб. исходя из фактического исполнения договоров ТП.
 - увеличение выручки от реализации прочей продукции (услуг) на 102 млн руб.
- **Увеличение операционных затрат на 20 957 млн руб.** (с учетом управленческих и коммерческих расходов), в том числе:
 - рост неподконтрольных расходов вследствие вступления в силу с 01.01.2025 ФЗ № 185 «О системообразующих территориальных сетевых организациях», с одновременным ростом выручки от услуг по передаче электроэнергии увеличились затраты:
 - на оплату услуг распределительных сетевых компаний на 17 265 млн руб.;
 - на компенсацию потерь электроэнергии на 1 765 млн руб., в том числе за счет роста средневзвешенной нерегулируемой цены на ОРЭМ на покупку потерь на 60,6 коп./кВтч (21%);
 - на оплату услуг по передаче электроэнергии по сетям иных собственников ЕНЭС на 2 104 млн руб., в основном за счет роста ставки на содержание сетей ЕНЭС на 10,5% и цены на покупку потерь в сетях ЕНЭС на 32,4%;
 - рост расходов на персонал (с учетом страховых взносов) на 1 480 млн руб. в связи с проведением плановой индексации заработных плат.
- **Увеличение кредитного портфеля на 7 638 млн руб.** в связи с привлечением кредитных ресурсов на финансирование операционной деятельности и на покрытие кассовых разрывов.
- **Рост кредиторской задолженности на 6 638 млн руб.** обусловлен увеличением текущей задолженности по оплатам услуг ФСК, услуг ТСО и потерь электроэнергии, как следствие вступления в силу закона об СТСО, и увеличением объема полученных авансов по ТП.
- **Рост дебиторской задолженности на 5 914 млн руб.** обусловлен в основном увеличением текущей задолженности по передаче электроэнергии вследствие влияния закона об СТСО и роста котлового полезного отпуска, начислением процентов и восстановлением РСД в связи с переуступкой долга по соглашению о реструктуризации задолженности по передаче электроэнергии.

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 льготной категории потребителей, а также с постановкой на учёт объектов по договорам дарения и безвозмездно поступивших электросетевых комплексов.