

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КУРГАНСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

**Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая
отчетность (не прошедшая аудит), подготовленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), и**

Заключение по результатам обзорной проверки

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

ОГЛАВЛЕНИЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	3
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	4
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ.....	6
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	7
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ 8	
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ	10
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	11
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	11
2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	13
3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	15
4. ОСТАТКИ ПО РАСЧЕТАМ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	16
5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	17
6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ.....	20
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ	20
8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	21
9. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	22
10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	27
11. КАПИТАЛ.....	28
12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА.....	29
13. ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	30
14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	32
15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ НАЛОГОВ.....	32
16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	32
17. РАСХОДЫ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	33
18. ЗАТРАТЫ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО.....	34
19. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	34
20. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	35
21. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ.....	35
22. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	35
23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.....	36

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания»

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащимся в представленном на страницах 3–4 заключении независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» и его дочерних организаций (далее – «Группа»).

Руководство отвечает за подготовку промежуточной консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2024 года, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале Группы за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

При подготовке промежуточной консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащей учетной политики и ее последовательное применение;
- предоставление уместной, надежной, сопоставимой и понятной информации, включая информацию об учетной политике;
- раскрытие дополнительной информации в случае, когда соблюдение отдельных требований Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО) недостаточно для того, чтобы обеспечить понимание пользователями влияния отдельных операций, прочих событий и условий на финансовое положение Группы и ее финансовые результаты, и
- подготовку промежуточной консолидированной финансовой отчетности исходя из допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех организациях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также в любой момент времени с достаточной степенью точности предоставить информацию о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие финансовой отчетности Группы требованиям МСФО;
- принятие всех доступных мер для обеспечения сохранности активов Группы;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Настоящая промежуточная консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 29 августа 2025 года.



А.С.Прибылев

Генеральный директор ПАО «КГК»

29 августа 2025 года, Курган, Россия



Т
О
П
Р
У
С
Ь

ООО «ТОП РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел./Факс.: +7 495 363 28 48
Э-почта: mail@toprus.org
www.toprus.org

29.08.2025 № ТР-944

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчёта о финансовом положении Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (ОГРН 1064501172416, 640008, Курганская область, г. Курган, пр-кт Конституции, д.29А) и его дочерней организации (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2025 года и связанных с ним сокращенных промежуточных консолидированных отчётов о совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации (далее – сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объём обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает направление запросов, в первую очередь, лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объём обзорной проверки значительно меньше объёма аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2025 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

**Лицо, уполномоченное Председателем Правления
на подписание от имени ООО «ТОП РУСЬ», на основании
доверенности №2501 от 19 августа 2025 года,
сроком до 19 августа 2026 года**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000238 выдан
на основании решения саморегулируемой организации аудиторов
Некоммерческого партнерства «Российская
Коллегия аудиторов» от 21 ноября 2012г. № 46 на
неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций –
21706007444



Тютюнник Наталья Витальевна

**Руководитель задания по обзорной проверке,
по результатам которой составлено заключение**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан
на основании решения саморегулируемой организации
аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская
Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. № 25 на
неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций –
21706004441

Усанова Надежда Николаевна

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.3, ком.15;

Телефон: (495) 363-28-48;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2025 года (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	9 658 052	9 820 377
Активы в форме права пользования	6	249 432	272 930
Инвестиционная недвижимость	7	31 571	47 241
Нематериальные активы	8	14 762	21 899
Отложенные налоговые активы	19	3 606	65 887
Прочие внеоборотные активы		2 727	68 822
Итого внеоборотные активы		9 960 150	10 297 156
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	348 844	38 654
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9, 10	2 184 133	2 662 165
Товарно-материальные запасы		984 252	944 441
Финансовые активы	9	1 100	1 100
Авансы выданные и прочие оборотные нефинансовые активы		346 717	270 645
Итого оборотные активы		3 865 046	3 917 005
ИТОГО АКТИВЫ		13 825 196	14 214 161
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал, причитающийся акционерам			
Уставный капитал зарегистрированный	11	985 294	985 294
Собственные выкупленные акции		(4 272)	
Резерв переоценки ОС		2 065 589	2 065 881
Нераспределенная прибыль		5 273 429	4 850 514
Акционерный капитал		8 320 040	7 901 689
Неконтрольные доли участия	1	(26 810)	(5 560)
Итого капитал		8 293 230	7 896 129
Долгосрочные обязательства			
Заемные средства	9,12	319 473	320 000
Обязательство по аренде	6	244 107	270 629
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	19	1 857 619	1 862 623
Пенсионные обязательства	13	26 125	26 125
Итого долгосрочные обязательства		2 447 324	2 479 377
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	9,12	937 911	1 268 075
Обязательство по аренде	6	22 109	20 370
Кредиторская задолженность акционерам по выплате дивидендов		3 405	6 282
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	1 680 317	1 873 607
Задолженность перед персоналом организации		181 290	128 580
Кредиторская задолженность по уплате налога на прибыль		6 276	290 796
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	15	145 081	145 264
Обязательства по договорам с покупателями		108 253	105 681
Итого краткосрочные обязательства		3 084 642	3 838 655
Итого обязательства		5 531 966	6 318 032
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		13 825 196	14 214 161

Генеральный директор

А.С.Прибылев 29 августа 2025 г.

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА 6
МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
Доходы по договорам с покупателями			
Выручка от продажи электроэнергии		1 875 249	2 111 353
Выручка от продажи теплоты		2 981 635	2 666 961
Выручка от ГВС		248 619	235 266
Субсидии на выпадающие доходы		769 440	663 346
Прочие доходы от основной деятельности	16	171 130	209 406
Итого доходы от основной деятельности		6 046 073	5 886 332
Расходы по основной деятельности	17	(5 330 780)	(4 992 561)
Прибыль от основной деятельности		715 293	893 771
Затраты на финансирование	18	(90 081)	(81 049)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	18	(7 894)	(29 551)
Прибыль до налога на прибыль		617 318	783 171
Расходы по налогу на прибыль	19	(215 653)	(130 067)
Прибыль за период, приходящаяся на:		401 665	653 104
акционеров Группы		422 915	647 795
неконтрольные доли участия		(21 250)	5 309
Прочий совокупный доход			
Статьи, не подлежащие реклассификации впоследствии в состав прибыли или убытка:			
Переоценка основных средств и влияние выбытия основных средств за вычетом налога на прибыль		(292)	(30 144)
Прочий совокупный доход/(убыток) за вычетом налога на прибыль		(292)	(30 144)
Прочий совокупный доход, приходящийся на:		(292)	(30 144)
акционеров Группы		(292)	(30 144)
неконтрольные доли участия		-	-
Общий совокупный доход, приходящийся на:		401 373	622 960
акционеров Группы		422 623	617 651
неконтрольные доли участия		(21 250)	5 309

Генеральный директор

А.С. Прибылев

29 августа 2025 г.



ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2025 года	30 июня 2024 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		617 318	783 171
<i>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	5, 6, 8	482 995	454 866
(Прибыль)/Убытки от курсовых разниц	18	(2 402)	(81)
Затраты на финансирование	18	90 081	81 049
Процентные расходы по аренде активов в форме прав пользования	18	18 534	15 960
Прочие финансовые (доходы)/расходы нетто	18	(8 238)	(6 722)
Увеличение /(уменьшение) резерва под ожидаемые кредитные убытки, списание дебиторской задолженности	14	24 316	66 643-
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов		19 432	(4 733)
Поправка на прочие операции в неденежной форме		(113 252)	(229 273)
Денежные потоки от текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		1 128 784	1 160 880
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		443 739	521 417
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных средств		(2 877)	(154 394)
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(39 811)	98 322
Увеличение /(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		(188 663)	(97 595)
Пенсионные обязательства оплаченные, увеличение (уменьшение) задолженности перед персоналом		52 710	9 989
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(183)	39 055
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1 394 046	1 577 674
Налог на прибыль, уплаченный		(329 646)	(40 510)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1 064 400	1 537 164

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

Приобретение основных средств	(315 977)	(161 019)
Проценты полученные	8 238	-
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность	(307 739)	(161 019)

ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

Поступления заемных средств	2 368 099	1 832 218
Погашение займов	(2 697 753)	(2 597 713)
Выкуп собственных акций	(4 272)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	(21 427)	(81 018)
Проценты уплаченные	(91 118)	(82 382)
Дивиденды, выплаченные Группой	-	(1 400)
Итого использование денежных средств в финансовой деятельности	(446 471)	(930 295)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	310 190	445 850
Денежные средства на начало периода	38 654	132 850
Денежные средства на конец периода	348 844	578 700

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Резерв переоценки ОС	Итого	Неконтрольные доли участия	Итого капитал
На 1 января 2025 года	985 294	—	4 850 514	2 065 881	7 901 689	(5 560)
Прибыль/(убыток) за период	—	—	422 915	—	422 915	(21 250)
Выкуп акций	—	(4 272)	—	—	(4 272)	—
Прочие совокупные доходы/(расходы), за вычетом налога	—	—	—	(292)	(292)	—
Общий совокупный доход за отчетный период	—	(4 272)	422 915	(292)	418 351	(21 250)
Дивиденды	—	—	—	—	—	—
На 30 июня 2025 года	985 294	(4 272)	5 273 429	2 065 589	8 320 040	(26 810)
На 1 января 2024 года	985 294	4 969 642	1 235 132	7 190 068	(34 336)	7 155 732
Прибыль/(убыток) за период	—	647 795	—	647 795	5 309	653 104
Прочие совокупные доходы, за вычетом налога	—	—	(30 144)	(30 144)	—	(30 144)
Общий совокупный доход за отчетный период	—	647 795	(30 144)	617 651	5 309	622 960
Дивиденды	—	—	—	—	—	—
На 30 июня 2024 года	985 294	5 617 437	1 204 988	7 807 719	(29 027)	7 778 692

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. Общие сведения

Общество и его деятельность

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания» (далее - «Общество» или «Компания») образовано 1 июля 2006 года в рамках государственной реформы энергетики путём выделения генерирующих активов из ОАО «Курганэнерго» (протокол внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Курганэнерго» от 17 ноября 2005 года).

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 640000, г. Курган, проспект Конституции, дом 29А.

Основным видом деятельности Общества являются:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии.

Установленная электрическая мощность ПАО «Курганская генерирующая компания» - 473,232 мегаватт, установленная тепловая мощность - 1165,609 Гкал/час Объем выработки электрической энергии составляет - 0,68309 млрд.кВтч и тепловой энергии - 1,2996 млн.Гкал.

Структура акционеров Компании на 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года представлена следующим образом:

Акционеры	% владения	
	На 30 июня 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.
Фонд Развития электроэнергетики	-	73,49%
Небанковская кредитная организация	93,22%	19,79%
АО «Национальный расчетный депозитарий»	6,17%	6,17%
АО КБ «Агропромкредит»	0,61%	0,55%
Прочие, менее 5 % индивидуально		
Итого	100%	100%

По состоянию на 30 июня 2025 года Общество имело 2 филиала (на 31 декабря 2024 года также 2 филиала).

Консолидированная финансовая отчетность ПАО "Курганская генерирующая компания" и ее дочерних обществ (далее «Группа») подготовлена по состоянию на 30 июня 2025 года и за шесть месяцев 2025 года по указанную дату.

Согласно протоколу заседания Совета директоров ПАО «КГК» №КГК-04/2024 от 21.03.2024 г. был одобрен предварительный план реорганизации ПАО «КГК» путем присоединения дочерних организаций ООО «Курганские теплоэнергетические системы» и ООО «Шадринские тепловые сети». Присоединяемые Общества прекратили свою деятельность 26.02.2025 г. путем реорганизации в форме присоединения к ПАО «КГК».

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие дочерние и ассоциированные компании:

Наименование	Вид деятельности	Доля владения на 30.06.2025 г., %	Доля владения на 31.12.2024 г., %
ОАО «Современные коммунальные системы»	Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	69,9297%	69,9297%
ООО «Курганские теплоэнергетические системы»	Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	н/п	100%
ООО «Шадринские тепловые сети»	Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	н/п	100%

Отношения с государством

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы через регулирование Федеральной службой по тарифам тарифов на реализацию электрической и тепловой энергии. Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Экономическая среда

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Как следствие, Группа подвержена влиянию экономического и финансового рынков Российской Федерации, которым присущи черты развивающихся рынков. Законодательная, налоговая и нормативно-правовая базы находятся в процессе совершенствования, однако, тот факт, что они допускают возможность различных толкований и подвержены часто вносимым изменениям, наряду с прочими правовыми и фискальными преградами, создает ряд проблем, с которыми сталкиваются предприятия, ведущие свою деятельность на территории Российской Федерации. Настоящая финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от его оценок.

Страновые риски.

Начиная с февраля 2022 года произошел рост геополитической напряженности, создавший существенные риски для экономики Российской Федерации и приведший к значительным колебаниям курсов валют и снижению стоимости российских активов на финансовых рынках, а также к увеличению ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации. С учетом информации, доступной на данный момент, возможное влияние названных событий как на экономику Российской Федерации в целом, так и на ее отдельные отрасли не поддается какому-либо прогнозу.

Указанные события не привели к изменению уверенности руководства в отношении способности Группы продолжать осуществлять свою деятельность непрерывно в обозримом будущем.

Руководство внимательно следит за развитием ситуации с тем, чтобы при возникновении любых индикаторов негативного влияния на ее деятельность, произвести альтернативную оценку своих стратегических и операционных намерений и планов.

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Основа подготовки

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2025 г., была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью ПАО «КГК».

Функциональная валюта и валюта отчетности.

Национальная валюта Российской Федерации — российский рубль, является функциональной валютой Группы, и одновременно валютой, в которой была подготовлена настоящая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи, если не указано иного.

Применение стандартов и интерпретаций

В отчетном году Группа применила все новые Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации, утвержденные Комитетом по разъяснениям международной финансовой отчетности, являющиеся обязательными для применения при составлении сокращенной промежуточной отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2025 года.

Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными с 1 января 2025 г., но не оказали существенного влияния на Группу.

Поправки к МСФО (IAS) 21 – «Отсутствие возможности обмена валют».

Поправки выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты. Документ устанавливает порядок определения возможности обмена одной валюты на другую, а также, в частности, регламентирует определение текущего обменного курса, когда обмен валюты невозможен.

(б) использование оценок и суждений

Суждения и оценки, осуществленные руководством Группы в процессе применения учетной политики, соответствуют суждениям, описанным в консолидированной финансовой отчетности ПАО «КГК» за 2024 год.

Наиболее значимые прогнозы и оценки связаны с оценкой оставшегося срока полезного использования основных средств, оценкой запасов, оценкой резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Основные средства

Оставшийся срок полезной службы основных средств, учитываемых по исторической стоимости, руководство оценивает в соответствии с текущим техническим состоянием и расчетным периодом, в течение которого эти активы будут приносить экономическую выгоду компаниям Группы. Оценка оставшегося срока полезной службы оказывает влияние на учетную стоимость и амортизацию основных средств, учитываемых по исторической стоимости.

Резервы под обесценение запасов

Группа формирует резервы на устаревшие и неходовые запасы сырья и запасных частей, а также корректирует оценку запасов, если их стоимость может оказаться невозмещающей. Оценка чистой стоимости реализации готовой продукции проводится исходя из наиболее надежных данных на дату оценки. Указанная оценка учитывает

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

колебания цен и затрат, непосредственно связанных с событиями, произошедшими после отчетной даты, при условии, что они подтверждают наличие условий, существовавших на конец отчетного периода.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и активам по договору

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Группа применяет упрощенный подход при расчете ожидаемых кредитных убытков. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа рассчитывает ожидаемые кредитные убытки на индивидуальной основе по формуле:

$$ECL = EAD * PD * LGD * D, \text{ где}$$

ECL- величина ожидаемых кредитных убытков;

EAD- величина кредитного требования, подверженная риску дефолта;

PD - вероятность дефолта контрагента на период в один год;

LGD - ожидаемый уровень потерь, %;

D - фактор дисконтирования.

Величина кредитного требования, подверженная риску дефолта, определяется Группой как денежные потоки, причитающиеся в соответствии с договором. Фактор дисконтирования отражает первоначальную эффективную процентную ставку или ее приблизительное значение для инструмента.

Ожидаемый уровень потерь определяется Группой на основе собственной статистики за 5 лет и будет пересматриваться на каждую отчетную дату. Для определения вероятности дефолта контрагента Группа использует матрицы дефолтов рейтингового агентства Эксперт РА и внутренние рейтинги для контрагентов, которые не получили внешние рейтинги.

Оценка взаимосвязи между ожидаемыми кредитными убытками, уровнями дефолта и ожидаемыми уровнями потерь является значительной расчетной оценкой. Величина ожидаемых кредитных убытков чувствительна к изменениям в показателях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателей в будущем.

Условные обязательства по уплате налогов

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Для тех случаев, когда, по мнению руководства Группы, существует значительное сомнение в сохранении стабильного положения компаний Группы с точки зрения налогового законодательства, в финансовой отчетности по МСФО признаются надлежащие обязательства. Подробная информация представлена в Примечании 19.

Отложенные налоговые активы признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчетности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

Обязательства по выплатам работникам

Стоимость предоставления вознаграждений по пенсионному плану с установленными выплатами и прочих обязательств по окончании трудовой деятельности, а также приведенная стоимость обязательства по пенсионным выплатам устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

использование различных демографических допущений, однако вследствие непредвиденных событий могут возникать существенные расхождения между прогнозами, полученными с использованием допущений, и фактическими денежными потоками. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности.

В виду сложности оценки и долгосрочного характера обязательств по планам с установленными выплатами подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений.

Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату.

(в) Прибыль на акцию

Группа представляет показатель базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, причитающихся на долю держателей обыкновенных акций материнского предприятия, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

3. Краткое описание основных положений учетной политики

Подготовка промежуточной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 требует использования определенных существенных учетных оценок. Она также требует от руководства Компании применять суждение при использовании учетной политики Компании. Области, в которых при подготовке финансовой отчетности были применены существенные суждения и оценки, и их влияние раскрываются в прим. 2 (б).

Учетная политика и методы расчета, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют учетной политике и методам, использованным и описанным в годовой финансовой отчетности ПАО «КГК» за 2024 год.

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. Остатки по расчетам и операции со связанными сторонами

Связанными сторонами по отношению к Группе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, являлись:

- 1) Фонд развития электроэнергетики, который является основным акционером ПАО «КГК»;
- 2) Ключевой управленческий персонал;
- 3) Члены Совета директоров.

Ниже представлены остатки задолженности и обороты по операциям со связанными сторонами.

	<u>На 30 июня 2025 г</u>		<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года</u>		
	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Продажи связанным сторонам	Закупки у связанных сторон	Проценты к получению
Фонд развития электроэнергетики	38 799	83 712	11	—	—
	38 799	83 712	11	—	—
	<u>На 30 июня 2024 г.</u>		<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года</u>		
	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Продажи связанным сторонам	Закупки у связанных сторон	Проценты к получению
Фонд развития электроэнергетики	199 699	—	22	—	—
	199 699	—	22	—	—

Дебиторская задолженность Фонда развития электроэнергетики возникла по договорам уступки права требования с ПАО «КГК». Кредиторская задолженность ОАО «СКС» перед фондом также является задолженностью по договорам уступки права требования.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров.

Общий размер краткосрочных вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу (генеральный директор, директора подразделений) в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составил 48 773 тыс. рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года - 46 567 тыс. рублей). Другие вознаграждения не выплачивались.

Вознаграждение членам Совета директоров ПАО «КГК» в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, не выплачивалось.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. Основные средства

	Здания	Сооружения и линии электропередач и теплосети	Машины и оборудование	Земля	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	ВСЕГО
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	2 597 220	6 400 733	6 321 275	14 306	353 141	569 189	16 255 864
Поступление	-	-	-	-	-	311 839	311 839
Перевод из незавершенного строительства	6 592	48 641	30 301	-	10 189	(95 723)	-
Внутреннее перемещение	(16 166)	165 194	-	1 163	(150 191)	-	-
Перевод из инвестиционной недвижимости	5 039	-	-	10 631	-	-	15 670
Выбытие	-	(24 831)	(2 210)	-	(34)	(8 098)	(35 173)
Корректировка по переоценке	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 30 июня 2025 года	2 592 685	6 589 737	6 349 366	26 100	213 105	777 207	16 548 200
Накопленная амортизация							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(1 093 326)	(3 520 398)	(1 639 026)	-	(182 738)	-	(6 435 488)
Начислена амортизация	(39 604)	(174 281)	(241 209)	-	(16 457)	-	(471 551)
Внутреннее перемещение	1 163	(64 112)	-	-	62 949	-	-
Выбытие	-	15 256	1 605	-	30	-	16 891
Сальдо на 30 июня 2025 года	(1 131 767)	(3 743 535)	(1 878 630)	-	(136 216)	-	(6 890 148)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	1 503 894	2 880 335	4 682 249	14 306	170 403	569 189	9 820 376
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года.	1 460 918	2 846 202	4 470 736	26 100	76 889	777 207	9 658 052

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5 Основные средства (продолжение)

	Здания	Сооружения и линии электропередач и теплосети	Машины и оборудование	Земля	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	ВСЕГО
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2023 г.	2 536 955	6 069 473	5 069 544	13 898	348 805	395 748	14 434 423
Поступление	—	—	—	—	—	165 612	165 612
Перевод из незавершенного строительства	8 309	11 651	23 640	23 439	2 751	(69 790)	—
Выбытие	(349)	(5 961)	(15 254)	-	(1 266)	(4 056)	(26 886)
Сальдо на 30 июня 2024 года	2 544 915	6 075 163	5 077 930	37 337	350 290	487 514	14 573 149
Накопленная амортизация							
Сальдо на 31 декабря 2023 г.	(1 039 633)	(3 147 643)	(1 339 290)	(5)	(157 979)	-	(5 684 549)
Начислена амортизация	(19 071)	(201 166)	(191 458)	0	(22 766)	-	(434 461)
Выбытие	116	6 793	831	-	1 152	-	8 892
Сальдо на 30 июня 2024 года	(1 058 588)	(3 342 016)	(1 529 917)	(5)	(179 593)	-	(6 110 119)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	1 497 322	2 921 830	3 730 253	13 893	190 826	395 748	8 749 872
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года	1 486 327	2 733 148	3 548 013	37 332	170 697	487 514	8 463 030

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5 Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выданные под основные средства.

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию.

Оценка основных средств

Модель учет по справедливой стоимости применяется для всех Групп основных средств, за исключением группы «Прочие основные средства», по которой применяется метод учета по первоначальной стоимости за вычетом начисленной амортизации.

Тестирование на обесценение

Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. Рынок для такого рода объектов не является активным в Российской Федерации и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов не является достаточным. Соответственно, возмещаемая стоимость основных средств определяется как ценность от использования основных средств, с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Группа провела тестирование на обесценение внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2024 года.

При проведении теста на обесценение были применены следующие допущения:

- Денежные потоки прогнозировались на основе фактических результатов операционной деятельности и прогнозных данных, предоставленных руководством Группы;
- Экономическая ситуация в РФ: сохранение среднесрочного темпа роста экономики;

В отношении внеоборотных активов Группы обесценение выявлено не было.

В результате проведенной оценки влияния возможных изменений ключевых допущений на ценность от использования внеоборотных активов, Группой не было выявлено факторов, которые бы свидетельствовали о необходимости признания убытка от обесценения основных средств на 30 июня 2025 года. Тем не менее, Группа продолжает анализировать влияние изменений экономической среды на ее деятельность, с тем чтобы по мере появления дополнительной информации по среде- и долгосрочным прогнозам энергопотребления в РФ и утверждению дальнейших планов Группы, обновить тестирование на обесценение внеоборотных активов в последующие периоды.

Капитализированные проценты

В стоимость поступившего незавершенного строительства капитализированные проценты по займам за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года не включались (за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года также не включались)..

6. Активы в форме права пользования

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющих у Группы, и их изменения в течение периода.

	Активы в форме права пользования					Обязательства по аренде
	Земельные участки	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого	
На 01 января 2025 года	98 620	145 746	26 797	1 766	272 929	290 999
Новые договоры	1 223	4 515	(679)	45	5 104	5 104
Внутреннее перемещение	(20 637)	18 236	4 055	(1 654)	-	-
Выбытие	(1 418)	(1 466)	(2 714)	(8)	(5 605)	(2 884)
Модификация	(9 302)	(4 602)	1 104	340	(12 459)	(24 109)
Амортизация	(2 204)	(5 562)	(2 281)	(489)	(10 536)	-
Процентный расход						18 534
Платежи						(21 427)
На 30 июня 2025 года	66 282	156 868	26 282	-	249 432	266 216

	Активы в форме права пользования					Обязательства по аренде
	Земельные участки	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого	
На 01 января 2024 года	121 854	215 075	31 812	9 806	378 547	411 854
Новые договоры	-	2 106	-	6	2 112	6 378
Выбытие	-	(35 914)	-	(5 189)	(41 103)	(41 103)
Модификация	(18 162)	(20 344)	-	-	(38 506)	(38 506)
Амортизация	(3 076)	(9 611)	(4 314)	(773)	(17 774)	-
Процентный расход						15 960
Платежи						(39 708)
На 30 июня 2024 года	100 616	151 312	27 498	3 850	283 276	314 876

7. Инвестиционная недвижимость

Остаток на 01 января 2025 г.

Перевод в состав основных средств

Остаток на 30 июня 2025

Остаток на 01 января 2024 г.

Изменения в справедливой стоимости инвестиционной недвижимости, отраженные в составе прибыли или убытка

Остаток на 30 июня 2024

	Земельные участки	Здания	Итого
Остаток на 01 января 2025 г.	36 793	10 448	47 241
Перевод в состав основных средств	(10 631)	(5 039)	(15 670)
Остаток на 30 июня 2025	26 162	5 409	31 571
Остаток на 01 января 2024 г.	12 841	6 219	19 060
Изменения в справедливой стоимости инвестиционной недвижимости, отраженные в составе прибыли или убытка	(10 630)	(6 219)	(16 849)
Остаток на 30 июня 2024	2 211	-	2 211

8. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Гудвил	Итого
Первоначальная стоимость	10 498	266 490	276 988
Сальдо на 31 декабря 2024 года	174	-	174
Поступления	(4 523)	(6 401)	(10 924)
Выбытие	6 149	260 089	266 238
Сальдо на 30 июня 2025 года			
Накопленная амортизация и обесценение	(6 675)	(248 414)	(255 089)
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(908)		(908)
Начисления за период	4 521		4 521
Выбытие	(3 062)	(248 414)	(251 476)
Сальдо на 30 июня 2025 года			
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	3 823	18 076	21 899
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года	3 087	11 675	14 762
Сальдо на 31 декабря 2023 года	9 277	266 490	275 767
Поступления	298	—	298
Выбытие	(115)	—	(115)
Сальдо на 30 июня 2024 года	9 460	266 490	275 950
Накопленная амортизация и обесценение	(4 579)	(248 414)	(252 993)
Сальдо на 31 декабря 2023 года	(2 631)	—	(2 631)
Начисления за период	115	—	115
Выбытие	(7 095)	(248 414)	(255 509)
Сальдо на 30 июня 2024 года			
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	4 698	18 076	22 774
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года	2 365	18 076	20 441

Гудвилл, образованный при приобретении ООО «КТЭС», списан в расходы текущего периода в связи с ликвидацией компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

9. Финансовые активы и финансовые обязательства

Ниже представлена общая информация о финансовых инструментах Группы, включая обзор всех финансовых инструментов Группы, классификация и информация об их справедливой стоимости по состоянию на 30 июня 2025 года и на 31 декабря 2024 года.

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 184 133	2 730 987
Краткосрочные займы, предоставленные юридическим лицам	1 100	1 100
Денежные средства и их эквиваленты	348 844	38 654
Итого финансовые активы	2 534 077	2 770 741
Внеоборотные	-	68 822
Оборотные	2 534 077	2 701 919
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Банковские кредиты	1 257 384	1 588 075
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 680 317	1 873 607
Обязательства по финансовой аренде	266 216	290 999
Итого финансовые обязательства	3 203 917	3 752 681
Долгосрочные	563 580	590 629
Краткосрочные	2 640 337	3 162 052

Группа имеет ряд финансовых активов (таких как торговая дебиторская задолженность, наличные денежные средства), возникающих непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

В состав основных финансовых обязательств Группы входят банковские кредиты и иные займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты, главным образом, используются для финансирования операционной и инвестиционной деятельности Группы.

Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- риск изменения процентных ставок
- кредитный риск
- риск ликвидности
- рыночный риск
- инфляционный риск

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах к управлению капиталом.

Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности

Основные принципы управления рисками

Совет директоров несёт общую ответственность за установление механизма управления рисками и надзор за ним.

Политика управления рисками Группы устанавливаются с тем, чтобы выявить и проанализировать риски, с которыми сталкивается Группа, определить надлежащие пределы риска и средства контроля, а также обеспечить мониторинг рисков и соблюдение пределов. Политика и система управления рисками регулярно пересматриваются с целью отражения изменений рыночных условий и деятельности Группы.

Риск изменения процентных ставок

Группа подвержена риску изменения рыночных процентных ставок, связанному с кредитами и займами Группы с плавающими процентными ставками. Используемые Группой принципы политики по управлению процентами по кредитам и займам сводятся к привлечению кредитов и займов, как с переменными, так и с фиксированными процентными ставками. Группа оценивает процентный риск как умеренный.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей.

Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Денежные средства и их эквиваленты	348 844	38 654
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 184 133	2 730 987
Финансовые активы	1 100	1 100
Итого финансовые активы	2 534 077	2 770 741

а) Денежные средства

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта.

б) Дебиторская задолженность

В данный момент времени отмечается низкая платёжеспособность потребителей жилищно-коммунальной сферы, в том числе компаний, управляющих жилым фондом городов присутствия Группы, и рост дебиторской задолженности по основной деятельности.

Отвлечение оборотных средств в дебиторскую задолженность приводит к дефициту денежных средств, росту кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками и, как следствие, привлечению заемного капитала, увеличению кредитного портфеля Группы и, соответственно, увеличению затрат на его обслуживание, что оказывает отрицательное влияние на текущую ликвидность и платёжеспособность.

В рамках управления указанным риском Группа разрабатывает и реализует методы выхода на прямые расчеты с конечными потребителями тепла, осуществляет ряд мероприятий по повышению эффективности претензионной и исковой работы.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

Задолженность крупнейших дебиторов на отчетные даты представлена в следующей таблице:

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Население (физ. лица)	955 721	1 155 208
ВОСТОК ЭК АО	210 203	100 850
ЦФР	28 528	93 314
Русич Индустриальный Парк ООО	72 699	72 684
СУЭНКО АО	24 918	54 707
Интер РАО ПАО	199	40 528
Фонд развития электроэнергетики (Фонд Развитие)	38 799	38 799
ЕРЦ Прогресс ООО	6 860	29 101
Интертехэлектро-Новая генерация ООО	28 991	28 991
Чеченэнерго АО	15 791	-
Россети Северный Кавказ ПАО	61 153	-
Энергосбыт ЗАО Шумихинского р-на	-	28 009
Тобольское ГУ по эксплуатации объектов сельхозводоснабжения управления "Курганмелиоводхоз"	22 281	22 281
ООО "Дельта"	345	18 865
Волгоградэнерго ПАО	289	16 554
Водный Союз АО	962	3 161
Прочие	716 394	1 027 935
Всего	2 184 133	2 730 987

Риск ликвидности:

Риск ликвидности заключается в вероятности получения убытка из-за нехватки денежных средств в требуемые сроки и, как следствие, в неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства перед контрагентами при наступлении сроков их погашения.

Предпосылками данного риска могут являться снижение поступлений от основной деятельности, связанные в настоящее время не только с сезонным характером деятельности Группы, но и с задержкой расчетов потребителей за тепловую энергию, а также изменением уровня ликвидности в российском банковском секторе.

Благодаря разумному управлению риском ликвидности включает поддержание достаточной величины денежных средств и легко реализуемых ценных бумаг для сохранения способности Группы исполнять текущие обязательства. Временно свободные денежные средства размещаются в краткосрочные финансовые инструменты.

Для минимизации рисков ликвидности Группа осуществляет ежегодное, квартальное и месячное планирование движения потоков наличности, инвестиционных программ, управление дебиторской задолженностью.

Рыночный риск

Рыночный риск - это риск изменения цен на рынке, в том числе изменение курсов валют, процентных ставок и цен на акции, влияющих на доходы Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Целью управления рыночным риском является управление и контроль над воздействием рыночных рисков в допустимых пределах, при оптимизации прибыли.

В рамках планируемой финансово-экономической политики Группа собирается привлекать различные заёмные средства и своевременно осуществлять погашение как текущих, так и будущих обязательств. Следовательно, Группа подвержена риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Чем выше отношение заёмных средств к собственным средствам Группы, тем больше она зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности. На настоящий момент основным индикатором денежно-кредитной политики является ключевая ставка ЦБ РФ. Ключевая ставка регулирует краткосрочные

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

взаимоотношения ЦБ и банков и влияет на то, сколько банки будут платить за деньги, взятые на небольшой период.

Изменение ключевой ставки не отразилось на величине процентных ставок по уже имеющимся кредитам и займам, привлеченным Группой. Но в случае роста процентных ставок на рынке, Группа будет вынуждена привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности, что может отрицательно повлиять на операционные результаты Группы.

а) Риск изменения процентных ставок

На данный момент риск изменения процентной ставки оценивается как умеренный. В свою очередь, Группа осуществляет годовое, квартальное, месячное планирование денежных потоков и соблюдает Положение о кредитной политике.

В случае отрицательного влияния изменения процентных ставок Группа предполагает осуществлять следующие действия:

- привлекать долгосрочные кредиты и займы с целью избежать негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- привлекать кредиты с плавающей процентной ставкой;
- снижать доли кредитов и займов в оборотных средствах Группы.

б) Валютный риск

Подверженность Группы риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается как незначительная, так как все продажи, закупки, обязательства Группы выражены в валюте Российской Федерации.

Инфляционный риск

Изменение уровня инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране и влияет на изменение процентных ставок.

В период 2025-2026 годов прогнозируется рост цен и тарифов на товары и услуги естественных монополий и, прежде всего, на электроэнергию. Такая ситуация обусловлена либерализацией рынка электроэнергии и мощности, введением долгосрочного рынка мощности и увеличением вводов новых мощностей, а также переходом к регулированию тарифов электросетевых организаций с использованием метода доходности инвестированного капитала, дающего компаниям возможность закладывать в ставки возврат своих инвестиций.

При повышении темпов инфляции для Группы могут возникнуть следующие риски:

- потери, связанные с уменьшением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- увеличение процентов к уплате;
- увеличение себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цен на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- уменьшение реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию Инвестиционной программы;
- увеличение срока окупаемости инвестиционных проектов за счет роста издержек.

При возникновении вышеперечисленных рисков Группа планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 12-20 % в год и потенциальной доходности деятельности, по мнению Группы, значение инфляции, при которой у Группы возникнут трудности, составляет не менее 20-25 % в год.

Предполагаемые действия по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

В случае если значение инфляции превысит указанное критическое значение, Группа планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов и провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Основным показателем, наиболее подверженным изменениям, связанным с финансовыми рисками, является прибыль. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков, и, соответственно, снижается прибыль. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой электро- и теплоэнергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Максимальная степень подверженности каждому виду риска ограничена справедливой стоимостью каждого класса финансовых инструментов.

Расчетная справедливая стоимость отдельных финансовых инструментов была определена на основе имеющейся рыночной информации или иных методов оценки, предусматривающих значительную долю субъективных суждений при интерпретации рыночных данных и выработке оценочных значений.

Методы оценки

Анализ финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости и объединенных по уровням 1-3 в зависимости от возможности надежного определения их справедливой стоимости, представлен следующим образом:

Уровень 1 – *рыночная котировка*: при оценке финансовых инструментов используются котировки (нескорректированные) на активных рынках по идентичным инструментам.

Уровень 2 – *метод оценки с использованием наблюдаемых исходных данных*: финансовые инструменты с рыночными котировками для аналогичных инструментов на активном рынке или рыночными котировками для аналогичных инструментов на неактивном рынке, или финансовые инструменты, оценка которых проводится на основе наблюдаемых исходных данных.

Уровень 3 – *метод оценки с использованием существенных ненаблюдаемых исходных данных*: финансовые инструменты, оценка которых проводится на основе методов оценки, согласно которым существенные исходные данные не наблюдаются

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств рассчитывается в соответствии с общепринятыми моделями определения стоимости на основе анализа дисконтированных денежных потоков, с применением текущих рыночных процентных ставок. В части долгосрочных заемных средств рыночная ставка процента соответствует ставки процента по долгосрочному целевому кредиту, выданному Компании ПАО Сбербанк России. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды (лизинга) определяется на основании аналогичных договоров аренды.

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), торговой и прочей дебиторской задолженности (уровень 3), торговой и прочей кредиторской задолженности (уровень 3) и обязательства по аренде (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

Справедливая стоимость инвестиционного имущества определялась независимыми оценщиками, имеющими соответствующую профессиональную квалификацию и опыт по проведению оценки объектов недвижимости в Российской Федерации. При проведении оценки был использован сравнительный метод, как к объектам, имеющим активный рынок. При определении справедливой стоимости инвестиционной недвижимости применялось следующее ключевое допущение, не наблюдаемое на рынке (уровень 3): торговая скидка – с целью корректировки запрашиваемой цены продажи. Изменение существенных ненаблюдаемых исходных данных может повлиять на оценку справедливой стоимости инвестиционной недвижимости.

10. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 993 017	2 401 194
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(333 681)	(314 867)
Задолженность по уступленным правам требования	107 478	177 031
Прочая дебиторская задолженность	584 691	631 365
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(167 372)	(163 736)
Финансовая дебиторская задолженность	2 184 133	2 730 987

Торговая и прочая дебиторская задолженность номинирована в российских рублях.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено ниже:

	2025	2024
Остаток на 1 января	478 603	446 459
Увеличение за период	29 011	67 201
Суммы, списанные в уменьшение торговой дебиторской задолженности	(1 136)	-
Уменьшение, вызванное восстановлением списанных сумм	(5 425)	(558)
Остаток на 30 июня	501 053	513 102

Информация о подверженности Группы кредитному риск, раскрыта в Примечании 9.

11. Капитал

Уставный капитал

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Выпущенный и полностью оплаченный:		
Уставный капитал зарегистрированный:		
обыкновенные акции	881 664	881 664
привилегированные акции	103 630	103 630
Неоплаченная часть реализованных акций	–	–
Итого уставный капитал	985 294	985 294

В отчетном периоде движений уставного капитала не было, на 30 июня 2025 года общее количество разрешенных к выпуску акций составило 136 846 458 штуки номиналом 7.2 (Семь целых две десятых) рубля, включая 122 453 406 именные обыкновенные бездокументарные и 14 393 052 именные привилегированные акции.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода.

У Компании нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, поэтому разводненная прибыль (убыток) на акцию равна базовой прибыли (убытку) на акцию.

	За 6 месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года	За 6 месяцев, закончившийся 30 июня 2024 года
Прибыль / (убыток) за период, приходящийся на владельцев обыкновенных акций	332 386	572 233
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении	122 453 406	122 453 406
Базовый и разводненный (убыток)/ прибыль на акцию	2,71	4,67

Дивиденды

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2024 начислены в размере 250 000 тыс. руб. решением общего собрания акционеров ПАО «Курганская генерирующая компания» от 18 июня 2025 года. По состоянию на 30.06.2025 задолженность акционерам по выплате дохода составляет 3 405 тыс. руб., дивиденды за 2024 год по состоянию на эту дату не начислялись, так как установленная дата возникновения обязательств – 3 июля 2025 года.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2023 начислены в размере 250 000 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2024 задолженность акционерам по выплате дохода составляет 4 882 тыс. руб. Дивиденды по привилегированным акциям составили 45 302 тыс. руб., по обыкновенным акциям – 204 698 тыс. руб.

12. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная ставка	Срок погашения	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Долгосрочные кредиты и займы					
ФОНД РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИЙ ППК	Рубли	3,00%	25.01.2048	319 473	320 000
Итого долгосрочные кредиты и займы				319 473	320 000
Краткосрочные кредиты и займы					
ПАО Сбербанк России	Рубли	Ключевая ставка ЦБ РФ+3%-5,3%	22.05.2028	917 177	1 225 849
ООО КБ «Кетовский»	Рубли	22%-27%	25.06.2026	19 000	42 226
Краткосрочные проценты по долгосрочным заемным средствам				1 733	-
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных заемных средств				937 911	1 268 075
ИТОГО:				1 257 384	1 588 075

Ограничительные финансовые условия

Заключенные Компанией кредитные договоры с ПАО Сбербанк России содержат ряд ограничительных условий, которые включают требования по поддержанию определенного уровня финансовых коэффициентов, а также обеспечение ежемесячного поступления выручки на свои счета, открытые в ПАО Сбербанк России в размере, установленном договором с банком.

Компания выполняет все ограничительные условия кредитного договора.

Обеспечение

По договорам залога и ипотеки с ООО КБ «Кетовский» залоговая стоимость имущества Группы составляет 53 838 тыс. руб. (залог оборудования и транспортных средств, залог (ипотека) недвижимости).

13. Пенсионные обязательства

Пенсионные планы с установленными выплатами

В сумму обязательств по планам с установленными выплатами включены обязательства Группы по следующим видам выплат пособий работникам:

- Негосударственные пенсии бывшим работникам Компании (PBF);
- Единовременные выплаты работникам и пенсионерам к юбилейным возрастам (JB);
- Единовременные пособия в случае смерти работников и пенсионеров (FE).

Группа осуществляет выплаты пособий напрямую получателям. Резервирования средств под эти выплаты не ведется.

Условия и размеры пособий регламентируются Коллективным договором и другими документами Группы.

Ниже приводится оценка величины пенсионных обязательств, а также актуарных допущений по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года.

	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2025			За год, закончившийся 31.12.2024.		
	Выплаты по окончанию трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого	Выплаты по окончанию трудовой деятельнос ти	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого
Суммы пенсионных обязательств, отраженные в Отчете о финансовом положении:						
Сумма обязательств	19 114	7 011	26 125	19 114	7 011	26 125
Изменения обязательства по пособиям в течение периода:						
Обязательства по посо-биям на начало периода	19 114	7 011	26 125	24 137	8 165	32 302
Стоимость текущего стажа	-	-	-	328	2 019	2 347
Стоимость процентов	-	-	-	2 839	893	3 732
Актуарные (прибыли)/убытки	-	-	-	(2 585)	(1 938)	(4 523)
опыт	-	-	-	(5 440)	(923)	(6 363)
изменения в финансовых предположениях	-	-	-	(165)	(1 205)	(1 370)
Выплаты пособий	-	-	-	-	-	-
Обязательства по посо- биям на конец периода	19 114	7 011	26 125	19 114	7 011	26 125
Суммы, отраженные в Отчете о совокупном доходе:						
Стоимость текущего стажа	-	-	-	328	2 019	2 347
Чистый расход по процентам	-	-	-	2 839	893	3 732
Эффекты переоценки прочих долгосрочных	-	-	-	-	-	-

ПАО «Курганская генерирующая компания»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ
(НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Пенсионные обязательства (продолжение)

	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2025			За год, закончившийся 31.12.2024.		
	Выплаты по окончанию трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого	Выплаты по окончанию трудовой деятельнос ти	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого
пособий - Актуарные (прибыли)/убытки						
опыт	-	-	-	-	(1 938)	(1 938)
изменения в актуарных предположениях	-	-	-	-	(923)	(923)
Итого отражено на счете прибылей и убытков	-	-	-	3 167	51	3 218
Эффекты переоценки пособий по окончании трудовой деятельности:						
Актуарные (прибыли)/убытки						
опыт	-	-	-	(2 585)	-	(2 585)
изменения в актуарных предположениях	-	-	-	(5 440)	-	(5 440)
Итого отражено в прочем совокупном доходе	-	-	-	(8 025)	-	(8 025)
Наилучшая оценка суммы взносов работодателя, которые будут уплачены в годовом периоде после даты оценивания	174	1 264	1 438	174	1 264	1 438
Средневзвешенная дюра- ция обязательств, лет	7,55	4,93	5,79	7,55	4,93	5,79
Основные актуарные предположения:						
Ставка дисконтирования	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%
Уровень инфляции	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Рост заработной платы	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Таблица смертности	Russia-АПА	Russia-АПА	Russia-АПА	Russia-АПА	Russia-АПА	Russia- АПА

14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 099 348	1 122 643
Прочая кредиторская задолженность	580 969	750 964
Итого	1 680 317	1 873 607

15. Кредиторская задолженность по уплате налогов

	На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
Налог на доходы физических лиц	19 689	7 749
Налог на добавленную стоимость	41 642	45 900
Налог на имущество	22 042	21 609
Страховые взносы во внебюджетные фонды	51 735	35 518
Прочие налоги	9 973	34 488
Итого	145 081	145 264

16. Прочие доходы от основной деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
Выручка от прочих видов деятельности	21 241	28 577
Прочие операционные доходы	149 889	180 829
Итого	171 130	209 406

Выручка от прочих видов деятельности, в основном, представляет собой выручку от оказания услуг промышленного характера. Информация о полученных субсидиях представлена в Приложении 21.

17. Расходы по основной деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
Расходы на топливо (газ, мазут, уголь)	(1 983 313)	(1 996 750)
Зарплата, выплаты работникам, налоги с ФОТ	(1 076 674)	(927 645)
Производственные материальные затраты (электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение)	(635 814)	(547 204)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(472 560)	(454 866)
Себестоимость проданной покупной электроэнергии	(410 003)	(378 789)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	(136 332)	(127 299)
Агентское вознаграждение по сбыту энергоресурсов	(177 632)	(164 101)
Прочие материалы	(69 875)	(49 988)
Прочие услуги сторонних организаций	(38 961)	(65 655)
Налоги, кроме налога на прибыль	(51 535)	(50 859)
Транспортные услуги	(34 752)	(35 715))
Услуги диспетчеризации	(41 551)	(41 551)
Вневедомственная охрана	(21 416)	(18 367)
Страхование имущества	(13 112)	-
Консультационные, юридические, аудиторские услуги	(6 003)	(15 304)
Амортизация активов в форме права пользования	(10 536)	-
(Расходы) / доходы от списания ОС	(10 307)	(2 307)
Расходы по арендной плате	(18 218)	(3 449)
(Начисление) / восстановление резерва под кредитные убытки	(23 586)	(66 643)
Прочие расходы	(98 600)	(46 069)
Итого расходов	(5 330 780)	(4 992 561)

В течение отчетного периода существенные суммы расходов, признанных в себестоимости, представляли собой расходы на обслуживание и обновление основных средств.

18. Затраты на финансирование и финансовые расходы, нетто

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
Процентные расходы по заемным средствам	(90 081)	(81 049)
Затраты на финансирование	(90 081)	(81 049)
Процентные расходы по аренде	(18 534)	(15 960)
Реализация финансовых вложений (расход)	-	(20 393)
Процентный доход	8 238	6 722
Курсовые разницы	2 402	81
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(7 894)	(29 551)
Итого затраты на финансирование и прочие финансовые доходы/(расходы)	(97 975)	(110 600)

19. Налог на прибыль

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
Текущий налог на прибыль	(45 126)	(41 564)
Пени и штрафы по налогам	(69)	(864)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(170 458)	(87 639)
Итого расходы по налогу на прибыль	(215 653)	(130 067)

Отложенный налог на прибыль.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 25 процентов, (в 2024 году - по ставке 20 процентов), которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства реализуются. Отложенные налоговые активы отражаются в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для их покрытия. Временные разницы, касающиеся основных средств, относятся к различиям в амортизационных ставках и переоценке.

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в отчете о прибылях и убытках:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
Прибыль до налогообложения	617 318	783 171
Теоретический налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(154 330)	(195 793)
Налоговый эффект от статей, не принимаемых к учету для целей налогообложения	(61 323)	65 726
Итого расходы по налогу на прибыль	(215 653)	(130 067)

20. Договорные обязательства

Обязательства по приобретению основных средств.

По состоянию на 30 июня 2025 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 65 211 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года отсутствуют).

21. Государственные субсидии

В 1-м полугодии 2025 года были предоставлены из областного бюджета субсидии на возмещение выпадающих доходов в связи с осуществлением теплоснабжения и горячего водоснабжения по подлежащим государственному регулированию тарифам, в сумме 769 440 тыс. руб. (ПАО «КГК»). Субсидии израсходованы по целевому назначению.

В 1-м полугодии 2024 года сумма полученных и израсходованных по целевому назначению субсидий составила 663 346 тыс. руб.

22. Условные активы и обязательства

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь полноценного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает стороной в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Также по состоянию на 30 июня 2025 года ПАО «Курганская генерирующая компания» является ответчиком по нескольким искам Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области (далее - Департамент) о взыскании средств субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по теплоснабжению на территории города Кургана, в связи с их нецелевым использованием, а именно:

- субсидии в размере 500 000 тыс. руб., полученной в рамках исполнения условий Соглашения с ПАО «КГК» о предоставлении субсидии в 2024 году. Решением Арбитражного суда Курганской области от 14.02.2024 в удовлетворении заявленных исковых требований отказано, однако истец обратился с апелляционной жалобой. Согласно Постановлению Арбитражного суда Уральского округа №Ф09-3442/25 от 21.08.2025 г. решение Арбитражного суда Курганской области от 14.02.2025 по делу №А34-11556/2024 и постановление Восемнадцатого арбитражного апелляционного суда от 04.06.2025 по тому же делу осталось без изменения, кассационная жалоба Управления Федерального казначейства по Курганской области и Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области – без удовлетворения.

- субсидии в размере 242 970 тыс. руб., полученной в рамках Соглашения от 09.08.2023 с ООО «ШТС» о предоставлении субсидии в 2023 году и субсидии в размере 163 346 тыс. руб., полученной в рамках Соглашения с ООО «ШТС» от 07.06.2024 о предоставлении субсидии в 2024 году. В настоящее время по обоим искам

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2025 ГОДА И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

рассмотрения по существу арбитражным судом не производились, первичное рассмотрение назначено на сентябрь-октябрь 2025 году.

С учетом всех установленных судом обстоятельств, примененных норм права и сложившейся на сегодняшний день судебной практикой, в том числе Верховного Суда РФ, Руководство Группы не ожидает отмены решения как неправильно принятого судебного акта и принятия решения о взыскании средств субсидии.

По мнению руководства, в настоящее время нет существующих претензий или исков к Группе, вынесения окончательных решений по которым могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую отчетность.

Охрана окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

23. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 30 июня 2025 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.