

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации

**Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность**

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(неаудировано)*

Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях капитала	9
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	10

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

**Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «ЭЛ5-Энерго»**

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «ЭЛ5-Энерго» и его дочерних организаций по состоянию на 30 июня 2026 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (далее «промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем 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 заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее заключение независимых аудиторов по обзорной проверке:



Краснихина Татьяна Евгеньевна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906104815, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 158/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

28 августа 2026 года

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2026 года
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2026 года (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	107 766 598	63 947 218
Нематериальные активы		242 333	233 530
Финансовые вложения в долеыые инструменты	8	1 956	1 956
Отложенные налоговые активы		2 950 863	1 720 725
Прочие внеоборотные активы		1 251 779	663 783
Итого внеоборотные активы		112 213 529	66 567 212
Оборотные активы			
Запасы		4 726 961	2 378 525
Торговая и прочая дебиторская задолженность		11 897 932	6 702 963
Предоплата по налогу на прибыль		609 771	295 361
Денежные средства и их эквиваленты	6	5 787 862	3 776 331
Финансовые активы		—	651 379
Прочие оборотные активы		29 520	954 309
Итого оборотные активы		23 052 046	14 758 868
Итого активы		135 265 575	81 326 080
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	7	62 330 644	35 371 898
Эмиссионный доход		6 818 747	6 818 747
Выкупленные собственные акции	7	(546 343)	—
Фонд изменения справедливой стоимости		(2 221)	(2 221)
Нераспределенная прибыль		8 146 095	2 759 758
Итого капитал, приходящийся на акционеров ПАО «ЭЛ5-Энерго»		76 746 922	44 948 182
Неконтролирующие доли участия		(161 949)	(150 672)
Итого капитал		76 584 973	44 797 510
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	9	20 557 459	14 136 349
Отложенные налоговые обязательства		2 111 436	1 350 157
Обязательство по вознаграждениям работникам		1 216 727	1 055 883
Резервы		5 179	10 357
Прочие долгосрочные обязательства	11	3 696 052	131 778
Итого долгосрочные обязательства		27 586 853	16 684 524
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	9	14 532 009	9 000 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность		8 297 291	4 321 926
Обязательства по торговому финансированию		3 207 057	3 207 051
Прочие налоги к уплате		1 272 735	993 411
Резервы	10	3 784 657	2 321 658
Итого краткосрочные обязательства		31 093 749	19 844 046
Итого обязательства		58 680 602	36 528 570
Итого капитал и обязательства		135 265 575	81 326 080

Генеральный директор
и. о. Главного бухгалтера

28 августа 2026 г.



А.А. Тналин
Н.В. Леонова

Прилагаемые примечания на стр. 10-22 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Выручка	12	56 717 493	37 756 973
Операционные расходы	13	(52 847 025)	(31 526 259)
Прочие операционные доходы		616 996	327 618
Прибыль от операционной деятельности		4 487 464	6 558 332
Финансовые доходы	14	470 076	317 032
Финансовые расходы	14	(2 736 676)	(2 554 752)
Прибыль до налогообложения		2 220 864	4 320 612
Расход по налогу на прибыль		(569 874)	(1 134 490)
Прибыль за отчетный период		1 650 990	3 186 122
Общий совокупный доход за отчетный период		1 650 990	3 186 122
Прибыль, приходящаяся на:			
Собственников ПАО «ЭЛ5-Энерго»		1 662 267	3 182 715
Держателей неконтролирующих долей участия		(11 277)	3 407
Общий совокупный доход, приходящийся на:			
Собственников ПАО «ЭЛ5-Энерго»		1 662 267	3 182 715
Держателей неконтролирующих долей участия		(11 277)	3 407
Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ПАО «ЭЛ5-Энерго», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	7 (г)	0,0344	0,0900

Генеральный директор

и.о. Главного бухгалтера

28 августа 2026 г.



А.А. Тналин

Н.В. Леонова

ПАО «ЭЛС-Энерго» и его дочерние организации
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2 220 864	4 320 612
<i>Корректировки на:</i>			
Износ и амортизацию основных средств и нематериальных активов	13	3 959 632	2 469 076
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов		373 136	16 217
Убыток от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов	13	28 633	3 159
Финансовые доходы	14	(470 076)	(317 032)
Финансовые расходы	14	2 736 676	2 554 752
Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, нетто	13	279 026	(139 423)
Изменение прочих резервов	13	17 245	(2 247)
Изменения в обязательствах с установленными выплатами		17 608	16 159
Корректировки на другие неденежные операции		(149 831)	(5 716)
Поток денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		9 012 913	8 915 557
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		3 455 042	1 731 437
Увеличение запасов		(234 942)	(157 825)
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		4 430 417	(197 239)
(Уменьшение)/увеличение суммы налогов к уплате, кроме налога на прибыль		(1 024 621)	71 570
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль		15 638 809	10 363 500
Налог на прибыль уплаченный		(956 621)	(188 697)
Чистый поток денежных средств, полученный от операционной деятельности		14 682 188	10 174 803
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	5	(3 765 090)	(4 297 152)
Проценты полученные		412 440	278 097
Денежные средства, полученные в результате реорганизации	15	1 788 800	–
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		(1 563 850)	(4 019 055)

Прилагаемые примечания на стр. 10-22 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение денежных средств по финансовой деятельности

Поступления по кредитам и займам		13 515 000	755 828
Погашение кредитов и займов		(17 498 978)	(4 674 000)
Выкуп собственных акций		(546 343)	–
Проценты и банковская комиссия уплаченные		(2 619 179)	(2 570 796)
Выплаты по обратному факторингу		(3 851 659)	–
Погашение обязательств по аренде		(105 648)	(69 584)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(11 106 807)	(6 558 552)

Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов

Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	6	3 776 331	(402 804)
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		–	–
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня	6	5 787 862	5 069 977

Генеральный директор
и.о. Главного бухгалтера
28 августа 2026 г.



(Handwritten signatures)

А.А. Тналин
Н.В. Леонова

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «ЭЛ5-Энерго»								
Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные акции	Фонд изменения справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль / (Накопленный убыток)	Итого	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2025 г.	35 371 898	6 818 747	—	(2 221)	(8 013 423)	34 175 001	(142 266)	34 032 735
Прибыль за период	—	—	—	—	3 182 715	3 182 715	3 407	3 186 122
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	—	—	—	—
Итого прочий совокупный доход за отчетный период	—	—	—	—	—	—	—	—
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	—	—	3 182 715	3 182 715	3 407	3 186 122
Остаток на 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	—	(2 221)	(4 830 708)	37 357 716	(138 859)	37 218 857
Остаток на 1 января 2026 г.	35 371 898	6 818 747	—	(2 221)	2 759 758	44 948 182	(150 672)	44 797 510
Прибыль за период	—	—	—	—	1 662 267	1 662 267	(11 277)	1 650 990
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	—	—	—	—
Итого прочий совокупный доход за отчетный период	—	—	—	—	—	—	—	—
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	—	—	1 662 267	1 662 267	(11 277)	1 650 990
Операции с собственниками компании								
Выпуск акций	15	26 958 746	—	—	—	26 958 746	—	26 958 746
Выкуп собственный акций	7 (в)	—	(546 343)	—	—	(546 343)	—	(546 343)
Эффект реорганизации	15	—	—	—	3 724 070	3 724 070	—	3 724 070
Итого операций с собственниками компании		26 958 746	(546 343)	—	3 724 070	30 136 473	—	30 136 473
Остаток на 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)		62 330 644	(546 343)	(2 221)	8 146 095	76 746 922	(161 949)	76 584 973

Генеральный директор
и.о. Главного бухгалтера
28 августа 2026 г.



А.А. Тналин
Н.В. Леонова

А.А. Тналин
Н.В. Леонова

Прилагаемые примечания на стр. 10-22 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

(а) Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «ЭЛ5-Энерго» («Компания» или «ЭЛ5-Энерго», ранее известное как ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5», Открытое акционерное общество «Энел Россия», Публичное акционерное общество «Энел Россия») было создано 27 октября 2004 года в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 года.

Компания зарегистрирована в Инспекции ФНС России по Ленинскому району г. Екатеринбурга (Свердловская область). Офис Компании расположен по адресу: Россия, 115093, Москва, Павловская ул., дом 7, стр. 1.

В 2022 году Компания была переименована в ПАО «ЭЛ5-Энерго».

Основным акционером ПАО «ЭЛ5-Энерго» является ПАО «ЛУКОЙЛ».

На 31 декабря 2025 года доля владения ПАО «ЛУКОЙЛ» составила 65,63%.

На 30 июня 2026 года доля владения ПАО «ЛУКОЙЛ» составила 80,49%.

Группа «ЭЛ5-Энерго» представляет собой ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации (далее «Группа» или «Группа «ЭЛ5-Энерго»).

Группа «ЭЛ5-Энерго» является оператором трех государственных районных электростанций («ГРЭС») и двух ветряных электростанций. С 1 апреля 2026 года в результате реорганизации в состав Группы также вошли 5 гидроэлектростанций, 3 солнечных электростанции, 12 объектов тепловой генерации, а также тепловые сети в Астраханской, Волгоградской и Ростовской областях.

Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии.

Дочерними организациями Группы «ЭЛ5-Энерго» являются:

Название компании	Страна регистрации	Владение / Голосующие акции	
		30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
АО «Теплопрогресс»	Российская Федерация	60%	60%
ООО «ЭЛ5 Финанс»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Ставропольская ВЭС»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Кольская ВЭС»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Азовская ВЭС»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Российская Федерация	100%	—
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Российская Федерация	100%	—
ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Российская Федерация	100%	—
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Российская Федерация	100%	—
ООО «Астраханские тепловые сети»	Российская Федерация	100%	—
ООО «Волгодонские тепловые сети»	Российская Федерация	100%	—
ООО «Волжские тепловые сети»	Российская Федерация	100%	—
ООО «Ростовские тепловые сети»	Российская Федерация	100%	—
ООО «ЛУКОЙЛ-ЦУР»	Российская Федерация	100%	—
ТОО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго Казахстан»	Республика Казахстан	99%	—

Обязательства инвестиционного характера раскрыты в Примечании 5.

(б) Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

Органы государственной власти Российской Федерации оказывают влияние на деятельность Группы посредством законодательного, антимонопольного и тарифного регулирования. Отраслевое регулирование в электроэнергетике осуществляется в соответствии с ФЗ-35 «Об электроэнергетике» Министерством энергетики РФ и отраслевым регулятором Ассоциация «НП Совет рынка». Антимонопольное регулирование и контроль за соблюдением законодательства по защите конкуренции, в том числе на рынках электроэнергии и мощности и в сфере теплоснабжения, осуществляется Федеральной Антимонопольной Службой (ФАС России). Тарифное регулирование, включая определение величины тарифов на продажу электроэнергии и мощности по регулируемым договорам на оптовом рынке, осуществляется Федеральной Антимонопольной Службой Российской Федерации (ФАС России); тарифное регулирование в части реализации тепловой энергии осуществляется органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (РЭК/РТК).

Тарифы на электроэнергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии (мощности), а также тарифы на тепловую энергию рассчитываются методом индексации установленных тарифов.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(б) Отношения с государством и влияние на деятельность Группы (продолжение)

Оперативно-диспетчерское управление режимами функционирования энергетического оборудования ЕЭС осуществляет АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (СО ЕЭС), 100 % голосующих акций которого находятся в собственности Российской Федерации.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в тысячах российских рублей (руб.), если не указано иное.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2025 года. Ряд новых стандартов вступили в силу с 1 января 2026 года, но они не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам вступили в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся после 1 января 2026 года, и допускается их более раннее применение, однако Группа не приняла досрочно ни один из предстоящих новых или измененных стандартов при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Сезонный характер деятельности

Деятельность Группы не носит сезонный характер. Доходы и расходы признаются по мере возникновения на протяжении всего года.

Сегментная информация

Группа определяет два сегмента деятельности «Генерация» и «Тепловые сети» на основании различий в характере деятельности. Подробнее см. примечание 16.

Прочие раскрытия

Раскрытие по обратному факторингу существенным образом не отличается от представленного в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2025 года, и поэтому не представлено в данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Некоторые элементы учетной политики Группы, а также раскрытие информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость была определена для целей подсчета и/или раскрытия информации, с использованием следующих методов. В случаях, когда это применимо, дальнейшая информация о допущениях, сделанных при определении справедливых стоимостей, раскрывается в примечаниях, касательно конкретных активов и обязательств.

(а) Финансовые вложения в долевыми инструментами

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток или прочий совокупный доход, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату, при наличии.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

(в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату.

(г) Производные инструменты

Справедливая стоимость форвардных контрактов основывается на их рыночных котировках, если таковые имеются. Если рыночная цена отсутствует, то справедливая стоимость определяется путем дисконтирования разницы между договорной и текущей стоимостью форвардного контракта с учетом остаточного срока погашения контракта с использованием рыночных ставок.

Справедливая стоимость валютно-процентных свопов основывается на их биржевых котировках. Эти котировки тестируются на предмет обоснованности путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков на основе условий и срока погашения каждого контракта и использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам на дату оценки. Справедливая стоимость отражает кредитный риск инструмента и включает корректировки с учетом кредитного риска компании Группы и контрагентов в соответствующих случаях.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

(а) Приобретение и выбытие

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа приобрела активы на общую сумму 3 663 039 тыс. руб.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа приобрела активы на общую сумму 4 367 861 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2026 года основные средства Группы включают авансовые платежи за основные средства в сумме 5 041 245 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года: 4 158 941 тыс. руб.).

Внеоборотные активы, полученные в рамках реорганизации раскрыты в примечании 15.

В соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» Группа на конец отчетного периода оценила, есть ли какие-либо признаки того, что активы могут быть обесценены (или признаки восстановления обесценения, признанного в предыдущих периодах) с учетом как внешних, так и внутренних источников информации.

Группа проанализировала изменение ключевых допущений, которые используются для определения возмещаемой стоимости (ценности использования) основных средств и других внеоборотных активов и не обнаружила признаков того, что по состоянию на отчетную дату активы могут быть обесценены или может потребоваться восстановление обесценения, признанного в предыдущих периодах.

(б) Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 30 июня 2026 года будущие капитальные затраты, в отношении которых были подписаны договоры, составили 35 949 923 тыс. руб. (31 декабря 2025 года: 8 097 186 тыс. руб.) включая 308 636 тыс. руб. в отношении проектов ВИЭ (31 декабря 2025 года: 262 140 тыс. руб.).

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в) Аренда

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

	Земля	Прочее	Итого	Обязательства по аренде
На 1 января 2026 г.	52 625	175 506	228 131	255 343
Изменение состава Группы	24 025	98 535	122 560	140 348
Поступления	619 058	2 201	621 259	621 259
Выбытия	—	(9 208)	(9 208)	(9 700)
Расходы по амортизации	(12 514)	(57 445)	(69 959)	—
Процентный расход	—	—	—	44 127
Платежи	—	—	—	(105 515)
На 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	683 194	209 589	892 783	945 862

По состоянию на 30 июня 2026 года долгосрочные обязательства по аренде в сумме 769 655 тыс. руб. включены в состав долгосрочных обязательств в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении, краткосрочные обязательства по аренде и начисленные проценты в сумме 176 207 тыс. руб. включены в состав торговой и прочей кредиторской задолженности по текущим обязательствам.

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Расчетные счета	5 787 862	1 776 331
Депозиты до востребования	—	2 000 000
Итого	5 787 862	3 776 331

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года денежные средства и их эквиваленты представлены в основном в рублях.

7. КАПИТАЛ

(а) Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 30 июня 2026 года в сумме 62 330 644 тыс. руб. включает 62 330 643 610 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 руб. за акцию. Все разрешенные к выпуску акции были выпущены и полностью оплачены.

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2025 года в сумме 35 371 898 тыс. руб. включал 35 371 898 370 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 руб. за акцию.

Увеличение количества акций обусловлено дополнительным выпуском акций при присоединении ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» в размере 13 839 992 781 акций и дополнительным выпуском акций при присоединении АО «ВДК-Энерго» в размере 13 118 752 459 акций.

Держатели обычных акций имеют право на объявляемые к выплате дивиденды и имеют право одного голоса на акцию на собраниях акционеров Компании.

(б) Дивиденды

Собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «ЭЛ5-Энерго» по итогам 2025 года.

(в) Собственные акции, выкупленные у акционеров

В рамках процедуры выкупа собственных акций по требованию акционеров, в период с 29 декабря 2025 года по 9 февраля 2026 года было принято 373 требования от акционеров, имевших такое право, в общем размере 966 миллионов акций. Расходы ПАО «ЭЛ5-Энерго» на выкуп собственных акций составили 546 млн рублей.

7. КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(г) Прибыль на акцию

Показатель прибыли на акцию по состоянию на 30 июня 2026 года был рассчитан на основе прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, как показано ниже.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.
Акции в обращении на 1 января	35 371 898 370	35 371 898 370
Влияние выпуска акций в связи с реорганизацией	13 479 372 620	—
Влияние удерживаемых собственных акций	(483 232 979)	—
Средневзвешенное количество акций за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	48 368 038 012	35 371 898 370
Прибыль, приходящаяся на собственников ПАО «ЭЛС-Энерго», тыс. руб.	1 662 267	3 182 715
Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ПАО «ЭЛС-Энерго», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0344	0,0900

8. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 30 июня 2026 года приблизительно равна их балансовой стоимости.

Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости

Процентные ставки, используемые для дисконтирования оцененных денежных потоков, в соответствующих случаях основываются на кривой доходности государственных облигаций на отчетную дату плюс соответствующий кредитный спред, и составили, как указано ниже:

	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Кредиты и займы	15,00%-19,00%	16,34%-20,66%

Производные финансовые инструменты

В соответствии со стратегией по управлению рисками Группа при необходимости хеджирует изменение будущих денежных потоков.

На 30 июня 2026 года на балансе Группы производные финансовые инструменты отсутствуют.

Иерархия справедливой стоимости

Таблица, приведенная ниже, содержит анализ финансовых инструментов, учтенных по справедливой стоимости, в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа определила следующие уровни справедливой стоимости:

- Уровень 1: котировки, полученные на активном рынке для идентичных активов и обязательств.
- Уровень 2: оценки, отличающиеся от котировок, указанных в уровне 1, что наблюдаются для активов или обязательств, либо непосредственно (то есть, так как цены) или косвенно (например, полученных от цены).
- Уровень 3: оценки для активов или обязательств, которые не основаны на рыночных данных (не имеющие котировок).

8. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Иерархия справедливой стоимости (продолжение)

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы по справедливой стоимости на 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)				
Финансовые вложения в долевы инструменты	—	—	1 956	1 956
	—	—	1 956	1 956
Активы по справедливой стоимости на 31 декабря 2025 г.				
Финансовые вложения в долевы инструменты	—	—	1 956	1 956
	—	—	1 956	1 956

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, переклассификации между уровнем 1 и уровнем 2 не было.

9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Срок погашения	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Долгосрочные кредиты и займы			
Кредиты и займы деноминированные в рублях	2027-2037	19 271 392	14 136 349
Проектное финансирование в рублях	2027-2047	1 286 067	—
Итого долгосрочные кредиты и займы		20 557 459	14 136 349
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Кредиты и займы деноминированные в рублях		14 500 000	9 000 000
Проектное финансирование в рублях		32 009	—
Итого краткосрочные кредиты и займы		14 532 009	9 000 000

По состоянию на 30 июня 2026 года у Группы есть возможность привлечения финансирования в рамках договоров займа и возобновляемых кредитных линий в размере 89,14 млрд руб. Также у Группы имеется зарегистрированная программа биржевых облигаций в размере не более 50 млрд руб., в рамках которой Группа может размещать отдельные выпуски совокупно не более 40 млрд руб. Таким образом, Группа сможет исполнить свои финансовые обязательства по мере наступления срока их погашения.

Долгосрочные кредиты в сумме 10 000 000 тыс. руб. на 30 июня 2026 года (5 000 000 тыс. руб. на 31 декабря 2025 года) содержат ежеквартальные нефинансовые ковенанты. Нарушений ковенантов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, не было и не ожидается в течение, как минимум, следующих 12 месяцев.

10. РЕЗЕРВЫ

	Краткосрочные 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	Краткосрочные 31 декабря 2025 г.
Резерв по судебным делам	2 684 849	1 867 921
Резервы, связанные с персоналом	952 939	393 090
Прочие	146 869	60 647
Всего	3 784 657	2 321 658

Увеличение резервов связано с перерасчетом предполагаемых сумм денежного оттока.

11. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Отложенный доход	2 599 390	–
Обязательство по аренде	769 655	131 778
Прочие	327 007	–
Всего	3 696 052	131 778

Отложенный доход представляет собой выгоду, полученную от займа, предоставленного по ставке процента ниже рыночной.

12. ВЫРУЧКА

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Электроэнергия	34 996 872	23 756 482
Мощность	15 309 609	11 086 525
Тепло	5 613 455	2 566 573
Техническая вода и конденсат	359 742	297 321
Прочее	437 815	50 072
Всего выручки от договоров с покупателями	56 717 493	37 756 973

13. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Затраты на топливо	31 920 527	20 296 670
Вознаграждение работникам	4 745 140	2 512 306
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов	3 959 632	2 469 076
Приобретенная электроэнергия	3 111 803	1 901 423
Приобретение энергии для собственных нужд	1 941 125	1 025 348
Платежи Администратору торговой системы Центру финансовых расчетов и Оператору системы	870 472	578 464
Водопотребление	800 120	675 857
Ремонт и техническое обслуживание	736 614	777 465
Консультационные юридические и информационные услуги	507 458	69 710
Коммунальные услуги	407 277	108 091
Сырье и материалы	398 715	263 276
Налоги за исключением налога на прибыль и налогов на фонд заработной платы	335 661	107 031
Расходы на охрану и безопасность	298 900	168 518
Резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности/(восстановление резерва)	279 026	(139 423)
Убыток от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов	28 633	3 159
Резервы	17 245	(2 247)
Прочее	2 488 677	711 535
Всего	52 847 025	31 526 259

14. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы и расходы Группы преимущественно относятся к доходам и расходам по процентам.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Доходы по процентам	457 724	294 659
Курсовые разницы, нетто	–	22 373
Прочие	12 352	–
Финансовые доходы	470 076	317 032
Расходы по процентам	(2 610 675)	(2 466 755)
Эффект дисконтирования, чистый	(119 129)	(72 607)
Курсовые разницы	(6 872)	–
Прочие, нетто	–	(15 390)
Финансовые расходы	(2 736 676)	(2 554 752)

15. РЕОРГАНИЗАЦИЯ

1 апреля 2026 года была осуществлена государственная регистрация завершения процесса реорганизации ПАО «ЭЛ5-Энерго», в рамках которой к ПАО «ЭЛ5-Энерго» присоединились АО «ВДК-Энерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» с их дочерними обществами. АО «ВДК-Энерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» прекратили свою деятельность. ПАО «ЭЛ5-Энерго» является правопреемником данных организаций. Также 1 апреля 2026 года была внесена запись в реестр акционеров о размещении акций ПАО «ЭЛ5-энерго» путем конвертации и обмена на акции компаний АО «ВДК-Энерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго».

В результате реорганизации доля Группы в уставном капитале каждого из дочерних обществ АО «ВДК-Энерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» составила 99-100%. Реорганизация в форме присоединения была проведена между организациями, находящимися под общим контролем.

По результатам реорганизации в состав компании вошли 5 гидроэлектростанций, 3 солнечных электростанции, 12 объектов тепловой генерации, а также тепловые сети в Астраханской, Волгоградской и Ростовской областях.

Группа пришла к выводу, что приобретенная совокупность видов деятельности и процессов является бизнесами.

Так как в результате завершённой 1 апреля 2026 года реорганизации произошло присоединение АО «ВДК-Энерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» к компании ПАО «ЭЛ5-энерго» с одновременным прекращением деятельности АО «ВДК-Энерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», оценка выручки и прибыли присоединенных компаний за период с даты реорганизации до 30 июня 2026 года является нерациональным.

В результате присоединения ПАО ЭЛ5-Энерго разместило в пользу единственного акционера АО «ВДК-Энерго» и Единственного участника ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» 26 958 745 240 (Двадцать шесть миллиардов девятьсот пятьдесят восемь миллионов семьсот сорок пять тысяч двести сорок) дополнительных обыкновенных акции ПАО «ЭЛ5-Энерго». В результате размещения дополнительных обыкновенных акций ПАО «ЭЛ5-Энерго» в пользу единственного акционера АО «ВДК-Энерго» и единственного участника ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» общее количество размещенных обыкновенных акций ПАО «ЭЛ5-Энерго» составило 62 330 643 610 (шестьдесят два миллиарда триста тридцать миллионов шестьсот сорок три тысячи шестьсот десять).

Так как реорганизация была проведена под общим контролем, признание приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения осуществлено по стоимости учета предшественника. Деятельность присоединенных компаний и их дочерних обществ учтена перспективно с даты получения контроля.

15. РЕОРГАНИЗАЦИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В следующей таблице представлена обобщенная информация о признанных суммах в отношении приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения:

тыс. руб.	Стоимость учета предшественника на дату приобретения
Внеоборотные активы	44 882 986
Основные средства, включая активы в форме прав пользования	43 506 464
Нематериальные активы	32 395
Долгосрочная дебиторская задолженность	200 825
Отложенные налоговые активы	1 141 214
Прочие долгосрочные активы	2 088
Оборотные активы	13 022 067
Запасы	2 069 119
Предоплата по налогу на прибыль	53 601
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 110 547
Денежные средства и их эквиваленты	1 788 800
Долгосрочные обязательства	19 411 238
Кредиты и займы	15 400 312
Отложенные налоговые обязательства	638 115
Резервы	7 487
Обязательства по пенсионным планам	275 004
Прочие долгосрочные обязательства	3 090 320
Краткосрочные обязательства	7 811 000
Кредиты и займы	1 228 634
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 334 058
Текущие налоги к уплате	1 303 945
Резервы	944 363
Итого чистых идентифицируемых активов	30 682 815
Выпущенные акции в оплату активов (номинал)	(26 958 745)
Разница, отраженная в капитале (нераспределенной прибыли)	3 724 070

16. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

В связи с завершившейся 1 апреля 2026 года реорганизацией, на 30 июня 2026 года Группа определяет два сегмента деятельности «Генерация» и «Тепловые сети» на основании различий в характере деятельности.

К сегменту «Генерация» относятся компании Группы, осуществляющие производство электрической и тепловой энергии. В сегмент «Тепловые сети» включены компании, занимающиеся передачей тепловой энергии.

За шесть месяцев,
закончившихся
30 июня 2026 г.

(неаудированные данные)	Генерация	Тепловые сети	Прочее	Исключение	Итого
Выручка от реализации					
третьи стороны	54 504 167	2 209 687	3 639	–	56 717 493
внутригрупповая выручка	1 962 572	6 381	190	(1 969 143)	–
Итого выручка от реализации	56 466 739	2 216 068	3 829	(1 969 143)	56 717 493
Чистая прибыль/(убыток)	2 111 614	(474 349)	13 725	–	1 650 990

17. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) Условия ведения деятельности

В 2026 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Группа. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов, других предприятий и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран.

В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера.

Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на растущее давление на российскую экономику Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введены контрсанкции, меры валютного контроля и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций.

В 2025 году ключевая ставка снизилась с 21% до 16%. В первом полугодии 2026 года произошло дальнейшее понижение ключевой ставки с 16% до 14,25%.

Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

Представленная промежуточная сокращенная консолидированная 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 оценок их руководством.

17. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(б) Страхование

Группа применяет комплексный подход к страхованию. Страховое покрытие Группы включает как обязательные, так и добровольные виды страхования в отношении активов, ответственности перед третьими лицами и других страхуемых рисков Группы. В отношении рисков, которые не покрываются страхованием, руководство Группы принимает надлежащие меры по снижению потенциального негативного влияния на имущественные интересы Группы.

(в) Судебные разбирательства

Группа не является стороной каких-либо иных судебных разбирательств, которые при принятии окончательного решения могут оказать существенное неблагоприятное влияние на финансовое положение Группы, за исключением тех, в отношении которых резерв был начислен и отражен в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

(г) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами и налогоплательщиками. Проверками правильности исчисления налогов занимаются налоговые органы в рамках налогового мониторинга, выездных налоговых проверок и иных мероприятий налогового контроля. Данные обстоятельства могут привести к возникновению налоговых рисков у Группы.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в отчетности в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

В целом руководство Группы полагает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. По налогам, где существует неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, исходя из наилучшей оценки руководством вероятного оттока ресурсов, которые будут необходимы для погашения данных обязательств.

(д) Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могли бы возникнуть в результате изменений в законодательстве или гражданских процессуальных документах. Влияние этих потенциальных изменений не может быть оценено. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что нет никаких существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо обязательств, включенных в резерв.

18. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Стороны являются связанными, если одна из сторон имеет возможность осуществлять контроль над другой стороной, либо оказывает значительное влияние в принятии финансовых и операционных решений. При рассмотрении операций со связанными сторонами внимание направлено на приоритет экономического содержания над юридической формой.

В процессе осуществления своей хозяйственной деятельности Группа осуществляет сделки со связанными сторонами.

Связанные стороны включают акционеров, директоров, филиалы и предприятия, которые контролирует основное хозяйствующее общество ПАО «ЛУКОЙЛ» и также ключевой управленческий персонал.

Сделки с основным хозяйствующим обществом и предприятиями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу:

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа осуществила следующие сделки с основным хозяйствующим обществом и компаниями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии и мощности	1 323 164	131 154
Прочая реализация	167 645	26 586
Закупки	(3 102 441)	(12 442)

На 30 июня 2026 года Группа отразила следующие остатки по расчетам с основным хозяйствующим обществом и компаниями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу:

	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	240 266	677 133
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 108 644)	(53 957)

На 30 июня 2026 года Группа отразила следующие остатки по расчетам с основным хозяйствующим обществом:

	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Займы полученные	(9 271 392)	(9 136 349)

Сделки с прочими связанными сторонами

Сделки с другими связанными сторонами представляют собой сделки с пенсионным фондом НПФ.

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Платежи в негосударственный пенсионный фонд	146 929	42 986

По состоянию на 30 июня 2026 года Группа отразила следующие остатки с пенсионным фондом НПФ.

	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2025 г.
Прочая кредиторская задолженность	(2 142)	(27)

18. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Операции с ключевым управленческим персоналом

Ключевой управленческий персонал – это лица, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации как прямо, так и косвенно, включая любого директора (как исполнительного, так и не исполнительного) указанной организации.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров и членам Правления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, представлена в таблице ниже и включает все типы вознаграждения, такие как заработную плату, премии, доходы в натуральной форме и другие:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г. (неаудированные данные)	30 июня 2025 г. (неаудированные данные)
Вознаграждение	187 308	110 020
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	35 453	22 620

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, займы ключевому управленческому персоналу не предоставлялись.

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами отраженная в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении Группы, включает обязательства по ключевым руководящим сотрудникам в сумме 266 450 тыс. руб. на 30 июня 2026 года (на 31 декабря 2025 года: 297 576 тыс. руб.).

На 30 июня 2026 года в состав Совета директоров входили 11 человек, в состав Правления – 7 человек.

19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В июле 2026 года было заключено два кредитных соглашения с крупными коммерческими банками: одно с лимитом 5 000 млн руб. сроком до июля 2029 года, другое с лимитом 5 000 млн руб. сроком до июля 2031 года.

Кроме того, в июле-августе 2026 года были получены транши по кредитным договорам на общую сумму 18 500 млн. рублей сроком от 10 месяцев до 2 лет и были получены транши по инвестиционному кредиту дочернего общества общей суммой 1 715,7 млн руб. сроком до 31 марта 2041 года.

Также, в июле-августе 2026 года были произведены погашения по кредитам и займам на общую сумму 19 142,5 млн руб.