



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**РАСКРЫВАЕМАЯ СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.**

**(неаудированные данные)**

# Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

**Акционерам и Совету директоров  
ПАО «ЛУКОЙЛ»**

## Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемой раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 года, раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, раскрываемого консолидированного отчета об изменениях в капитале за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, и раскрываемого консолидированного отчета о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, а также примечаний к раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 2. Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной раскрываемой сокращенной промежуточной 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 раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2025 года и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 2.

## **Важные обстоятельства – Основа подготовки отчетности**

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, где изложены принципы подготовки и составления раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью представления Группой консолидированного финансового положения, консолидированных финансовых результатов и консолидированного движения денежных средств, раскрытие которых на общедоступных информационных ресурсах не нанесет ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Соответственно, данная раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть неприменима для иных целей. Наш вывод не был модифицирован в отношении этого обстоятельства.

## **Прочие сведения**

Группа подготовила отдельный комплект сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2025 года и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для акционеров и Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ», датированное 29 августа 2025 года.

  
Климанова Юлия Владимировна

АО «Кэпт»

Москва, Россия

29 августа 2025 года



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении**  
**(в миллионах российских рублей)**

		<b>30 июня 2025</b> <b>(неаудированные</b> <b>данные)</b>	<b>31 декабря 2024</b>
	<b>Примечание</b>		
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	488 247	1 426 264
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	551 137	700 050
Прочие краткосрочные финансовые активы		87 833	100 254
Запасы	8	496 050	640 360
Дебиторская задолженность по налогам	9	184 183	227 914
Прочие оборотные активы	10	206 686	214 611
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2 014 136</b>	<b>3 309 453</b>
Основные средства	12	4 930 688	5 016 584
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	11	441 801	519 172
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	149 109	206 280
Активы по отложенному налогу на прибыль		33 064	43 747
Гудвил и прочие нематериальные активы		93 135	94 622
Прочие внеоборотные активы		88 816	92 761
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>5 736 613</b>	<b>5 973 166</b>
<b>Итого активы</b>		<b>7 750 749</b>	<b>9 282 619</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	15	487 807	609 419
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	42 497	53 956
Обязательства по налогам	18	312 679	394 810
Оценочные обязательства	20	97 950	71 135
Прочие краткосрочные обязательства	19	365 105	357 419
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 306 038</b>	<b>1 486 739</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	302 181	326 050
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		427 987	425 600
Оценочные обязательства	20	94 288	146 257
Прочие долгосрочные обязательства		5 509	5 965
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>829 965</b>	<b>903 872</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>2 136 003</b>	<b>2 390 611</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	21	938	938
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(755 969)	(101 690)
Добавочный капитал		40 717	40 393
Прочие резервы		433 519	1 173 122
Нераспределенная прибыль		5 661 221	5 713 233
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>5 380 426</b>	<b>6 825 996</b>
Неконтролирующая доля		234 320	66 012
<b>Итого капитал</b>		<b>5 614 746</b>	<b>6 892 008</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>7 750 749</b>	<b>9 282 619</b>

\_\_\_\_\_  
 Главный исполнительный директор  
 ПАО «ЛУКОЙЛ»  
 Кочкуров С.А.

\_\_\_\_\_  
 Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»  
 Верхов В.А.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

	Примечание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 (неаудированные данные)
<b>Выручка</b>			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	28	3 601 697	4 333 568
<b>Затраты и прочие расходы</b>			
Операционные расходы		(338 734)	(314 644)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(1 204 151)	(1 594 146)
Транспортные расходы		(275 334)	(309 877)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(277 876)	(154 968)
Износ и амортизация		(261 559)	(290 607)
Налоги (кроме налога на прибыль) и экспортные пошлины		(898 170)	(972 946)
Затраты на геолого-разведочные работы		(1 192)	(2 193)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>344 681</b>	<b>694 187</b>
Финансовые доходы	23	55 938	60 402
Финансовые расходы	23	(17 096)	(19 498)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		28 581	27 661
Прибыль (убыток) по курсовым разницам		2 224	(45 529)
Прочие доходы (расходы)	24	507	(3 116)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>414 835</b>	<b>714 107</b>
Текущий налог на прибыль		(112 565)	(130 511)
Отложенный налог на прибыль		(13 704)	7 946
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>		<b>(126 269)</b>	<b>(122 565)</b>
<b>Чистая прибыль</b>		<b>288 566</b>	<b>591 542</b>
<b>Чистая прибыль, относящаяся к:</b>			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		287 023	590 234
неконтролирующим долям		1 543	1 308
<b>Прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль</b>			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(739 951)	(142 625)
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>			
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		156	25
<b>Прочий совокупный расход</b>		<b>(739 795)</b>	<b>(142 600)</b>
<b>Общий совокупный (расход) доход</b>		<b>(451 229)</b>	<b>448 942</b>
<b>Общий совокупный (расход) доход, относящийся к:</b>			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		(452 524)	447 645
неконтролирующим долям		1 295	1 297
<b>Прибыль на акцию</b>			
Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):			
базовая и разводненная	21	456,47	852,53

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)**  
(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2024	938	(101 690)	40 393	1 173 122	5 713 233	<b>6 825 996</b>	66 012	<b>6 892 008</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	287 023	<b>287 023</b>	1 543	<b>288 566</b>
Прочий совокупный (расход) доход	-	-	-	(739 603)	56	<b>(739 547)</b>	(248)	<b>(739 795)</b>
<b>Общий совокупный (расход) доход</b>				<b>(739 603)</b>	<b>287 079</b>	<b>(452 524)</b>	<b>1 295</b>	<b>(451 229)</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(339 091)	<b>(339 091)</b>	14 128	<b>(324 963)</b>
Приобретение акций Компании	-	(654 279)	-	-	-	<b>(654 279)</b>	-	<b>(654 279)</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	324	-	-	<b>324</b>	152 885	<b>153 209</b>
<b>30 июня 2025</b>	<b>938</b>	<b>(755 969)</b>	<b>40 717</b>	<b>433 519</b>	<b>5 661 221</b>	<b>5 380 426</b>	<b>234 320</b>	<b>5 614 746</b>
31 декабря 2023	938	(2 073)	38 901	787 293	5 558 875	<b>6 383 934</b>	17 299	<b>6 401 233</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	590 234	<b>590 234</b>	1 308	<b>591 542</b>
Прочий совокупный расход	-	-	-	(142 589)	-	<b>(142 589)</b>	(11)	<b>(142 600)</b>
<b>Общий совокупный (расход) доход</b>				<b>(142 589)</b>	<b>590 234</b>	<b>447 645</b>	<b>1 297</b>	<b>448 942</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(344 818)	<b>(344 818)</b>	-	<b>(344 818)</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	1 763	121	-	<b>1 884</b>	(7 338)	<b>(5 454)</b>
<b>30 июня 2024</b>	<b>938</b>	<b>(2 073)</b>	<b>40 664</b>	<b>644 825</b>	<b>5 804 291</b>	<b>6 488 645</b>	<b>11 258</b>	<b>6 499 903</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Приме- чание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 (неаудированные данные)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>287 023</b>	<b>590 234</b>
Корректировки:			
Износ и амортизация		261 559	290 607
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(28 581)	(27 661)
Списание затрат по сухим скважинам		555	1 483
(Прибыль) убыток от выбытия и обесценения активов		(7 028)	1 557
Налог на прибыль		126 269	122 565
(Прибыль) убыток по курсовым разницам		(2 483)	46 907
Финансовые доходы		(55 938)	(60 402)
Финансовые расходы		17 096	19 498
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		(1 490)	8 328
Прочие, нетто		83 300	7 399
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		42 628	(59 089)
Запасы		43 965	(75 198)
Кредиторская задолженность		(6 288)	(7 106)
Прочие налоги		(41 743)	22 121
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(7 968)	(33 191)
Платежи по налогу на прибыль		(100 114)	(140 224)
Дивиденды полученные		40 856	21 635
Проценты полученные		59 950	52 808
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>711 568</b>	<b>782 271</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение лицензий		(116)	(299)
Капитальные затраты		(386 630)	(326 762)
Поступления от реализации основных средств		1 012	1 855
Приобретение финансовых активов		(47 357)	(73 282)
Поступления от реализации финансовых активов		62 457	42 351
Реализация дочерних компаний, за минусом выбывших денежных средств		-	96
Реализация долей в ассоциированных организациях		-	1 977
Приобретение долей участия в проектах и дочерних компаниях, за минусом приобретенных денежных средств		(47 251)	(14)
Приобретение долей и финансирование ассоциированных организаций и совместных предприятий		(21 580)	(35 651)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(439 465)</b>	<b>(389 729)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		107	12 681
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(5 535)	(23 740)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		756	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(23 951)	(51 750)
Проценты уплаченные		(15 624)	(13 653)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(295 608)	(296 316)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(30)	(63)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		12 104	-
Приобретение акций Компании		(654 279)	-
Приобретение неконтролирующих долей		-	(493)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(982 060)</b>	<b>(373 334)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(228 060)	(71 383)
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(938 017)</b>	<b>(52 175)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1 426 264	1 179 673
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>6</b>	<b>488 247</b>	<b>1 127 498</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**Примечание 1. Общие сведения**

Основными видами деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

***Условия хозяйственной и экономической деятельности***

Ухудшение геополитической ситуации с февраля 2022 г. в связи с событиями на Украине привело к введению множественных санкций Соединенными Штатами Америки (далее – США), Европейским Союзом (далее – ЕС), Великобританией и некоторыми другими странами в отношении Правительства РФ, крупных финансовых институтов, различных отраслей российской экономики, юридических и физических лиц.

За этот период времени США запретили ввоз из РФ определенных энергоносителей и новые инвестиции в энергетический сектор РФ со стороны американских лиц. Великобритания и ЕС ввели запреты на экспорт определенных товаров и технологий, используемых в российском энергетическом секторе. ЕС ввел меры, запрещающие новые инвестиции в энергетический сектор в России, некоторые новые приобретения, предоставление новых займов, кредитов или финансирования, создание новых совместных предприятий с компаниями, работающими в энергетическом секторе в России, а также предоставление инвестиционных услуг, напрямую связанных с такой деятельностью. Кроме того, ЕС ввел запрет на покупку, импорт или передачу нефти и некоторых нефтепродуктов, которые произведены в России или экспортируются из России, а также на связанное с этим оказание помощи и услуг, в том числе услуг по перевалке с судна на судно для перевозки этой продукции в третьи страны, с учетом определенных исключений и переходных периодов, которые призваны обеспечить дальнейшее удовлетворение энергетических потребностей ЕС. Великобритания ввела аналогичные дополнительные меры, включая, помимо прочего, запрет на импорт нефти и нефтепродуктов, произведенных в России или поставляемых из России, а также на приобретение или поставку и доставку такой нефти и нефтепродуктов с целью ввоза этих товаров в Великобританию.

С декабря 2022 г. страны «Большой семерки» и ЕС ввели предельную цену в размере 60 долл. США за барр. нефти при морских перевозках из России в другие страны. Кроме того, с февраля 2023 г. этими же странами дополнительно было введено ограничение цены на российские нефтепродукты на уровне 100 долл. США за барр. для нефтепродуктов, торгующихся с премией к нефти, и 45 долл. США за барр. для нефтепродуктов, торгующихся с дисконтом к нефти. Более того в июле 2025 г. ЕС и Великобритания договорились о снижении предельной цены до 47,6 долл. США за барр. нефти. Указанные предельные цены могут пересматриваться в будущем.

С 2024 г. США, ЕС и Великобритания последовательно усиливают санкционные ограничения против судов, связанных с транспортировкой российских углеводородов. В январе – мае 2025 г. США, Великобритания и ЕС ввели новые санкции против российской нефтяной отрасли, в том числе против нефтегазовых компаний, нефтетрейдеров и нефтесервисных предприятий, судов, а также крупных страховых компаний, занимавшихся страхованием российских перевозок нефти.

**Примечание 1. Общие сведения (продолжение)**

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и усиление волатильности на финансовых и товарных рынках, колебания курса российского рубля. Также существует риск введения дополнительных санкций.

Данная раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством влияния условий ведения бизнеса на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая среда может отличаться от оценок руководства. Руководство продолжит внимательно следить за ситуацией, чтобы обеспечить оперативное реагирование на быстро меняющиеся условия.

**Примечание 2. Основа подготовки отчетности*****Заявление о соответствии***

Настоящая раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., подготовленной Группой в соответствии с IAS 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – IAS 34), с исключением сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – чувствительная информация). Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не является сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с IAS 34, так как раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с IAS 34.

Решения о подготовке раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности и составе чувствительной информации, не подлежащей раскрытию, приняты руководством Компании с учетом требований постановлений Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 г. № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 4 июля 2023 г. № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

Настоящая раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность составлена с целью представления консолидированного финансового положения, консолидированных финансовых результатов и консолидированного движения денежных средств Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

В представленную отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся существенными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента подготовки раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за 2024 г. При подготовке настоящей раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группа привела информацию по сегментам (Примечание 28) в сокращенном формате.

Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность и примечания к ней являются неаудированными, за исключением раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 г.

Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 29 августа 2025 г.

## Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

### *Функциональная валюта и валюта представления отчетности*

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой эта компания осуществляет свою деятельность. Руководство проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Для компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на конец отчетного периода, данные о доходах и расходах – по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения операций. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражаются в составе прочего совокупного дохода.

### Примечание 3. Изменения в учетной политике

Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за 2024 г.

### Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- признание оценочных и условных обязательств;
- определение аренды.

Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей подготовки отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США. Оценки пересматриваются на ежегодной основе. Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые, по данным геологических и инженерных исследований, с достаточной долей вероятности будут извлечены в будущих периодах при существующих экономических и производственных условиях. Существующие экономические и производственные условия основываются на средней двенадцатимесячной цене нефти и затратах на конец года.

#### Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок (продолжение)

В силу неопределенности и ограниченности, присущих геологическим данным о запасах, оценке запасов свойственна неточность и при ее проведении требуется применение суждений. Кроме того, оценка запасов подвержена изменениям по мере поступления новых данных. Руководство включило в состав доказанных запасов существенные объемы, которые Группа собирается извлечь после окончания срока действия некоторых существующих лицензий в Российской Федерации. Руководство считает, что в случае окончания срока действия лицензий они будут продлены для завершения оставшейся разработки каждого соответствующего месторождения в соответствии с действующим законодательством.

#### Примечание 5. Налог на прибыль

До 2025 г. деятельность Группы в Российской Федерации облагалась налогом на прибыль по ставке 20%. С 1 января 2025 г. в соответствии с Федеральным законом от 12 июля 2024 г. № 176-ФЗ ставка налога на прибыль составляет 25%.

До 1 января 2025 г. законами субъектов Российской Федерации региональная ставка могла быть понижена для отдельных категорий налогоплательщиков, однако законодательство предусматривало определенные ограничения на использование пониженной региональной ставки. В настоящее время отдельные категории налогоплательщиков могут снижать исчисленную сумму налога на прибыль к уплате в бюджет за счет инвестиционного налогового вычета (далее – ИНВ), которому подлежат определенные расходы на приобретение и модернизацию основных средств. Законодательство предусматривает определенные ограничения и условия применения ИНВ.

Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, а также расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм.

Расход по налогу на прибыль признается на основании профессиональных суждений руководства в отношении средневзвешенной ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год, и прибыли до налога на прибыль, сформированной в промежуточном периоде.

С 1 января 2024 г. в ряде стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность, вступило в силу законодательство о Глобальном минимальном налоге (Pillar Two). В настоящее время Группа продолжает оценку обязательств, возникающих в соответствии с данным законодательством. Вместе с тем, точность оценки ограничена в связи с новизной законодательства, а также отсутствием правоприменительной, судебной и административной практики. Новое законодательство также подвержено изменениям и интерпретациям, а ряд ключевых методологических вопросов может быть разрешен только после формирования по ним устойчивой позиции налоговых органов и практики применения данного законодательства. Тем не менее, руководство не ожидает, что возможные дополнительные обязательства будут существенными. Группа применила временное обязательное освобождение и не ведет учет отложенного налога, возникающего в связи с обязательствами по глобальному минимальному налогу.

#### Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Денежные средства в российских рублях	56 391	167 444
Денежные средства в иностранных валютах	431 856	1 258 820
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>488 247</b>	<b>1 426 264</b>

**Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки**

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 27 131 млн руб. и 35 459 млн руб. по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 соответственно)	489 796	639 789
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 4 223 млн руб. и 3 956 млн руб. по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 соответственно)	61 341	60 261
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>551 137</b>	<b>700 050</b>

**Примечание 8. Запасы**

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Нефть и нефтепродукты	392 169	540 025
Материалы для добычи и бурения	39 608	37 746
Материалы для нефтепереработки	6 543	7 612
Прочие товары, сырье и материалы	57 730	54 977
<b>Итого запасы</b>	<b>496 050</b>	<b>640 360</b>

**Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам**

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Налог на прибыль	43 556	50 409
НДС к возмещению	42 697	36 310
Акцизы	44 147	70 699
Таможенные пошлины	100	461
НДС	51 954	68 437
Прочие налоги	1 729	1 598
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>184 183</b>	<b>227 914</b>

**Примечание 10. Прочие оборотные активы**

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Авансы выданные	30 864	28 013
Расходы будущих периодов	45 621	47 270
Прочие активы	130 201	139 328
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>206 686</b>	<b>214 611</b>

**Примечание 11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия**

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		30 июня 2025	31 декабря 2024
		30 июня 2025	31 декабря 2024		
<i>Совместные предприятия:</i>					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,00%	5,00%	160 214	220 093
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,50%	12,50%	47 559	60 989
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	19,99%	19,99%	60 699	83 600
Прочие				55 286	53 764
<i>Ассоциированные организации:</i>					
Ассоциированные организации				118 043	100 726
<b>Итого</b>				<b>441 801</b>	<b>519 172</b>

**Примечание 12. Основные средства**

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2024	8 035 381	2 296 923	131 282	<b>10 463 586</b>
Поступление	297 566	71 470	10 049	<b>379 085</b>
Приобретения	49 623	-	-	<b>49 623</b>
Выбытие	(15 798)	(98 988)	(713)	<b>(115 499)</b>
Курсовые разницы	(711 230)	(122 885)	(7 482)	<b>(841 597)</b>
Прочее	(1 403)	20 455	3 518	<b>22 570</b>
<b>30 июня 2025</b>	<b>7 654 139</b>	<b>2 166 975</b>	<b>136 654</b>	<b>9 957 768</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2024	(4 220 269)	(1 253 192)	(53 511)	<b>(5 526 972)</b>
Износ за период	(184 320)	(66 328)	(3 355)	<b>(254 003)</b>
Обесценение	-	(3)	-	<b>(3)</b>
Выбытие	9 494	96 579	585	<b>106 658</b>
Курсовые разницы	471 367	84 138	3 956	<b>559 461</b>
Прочее	1 294	(331)	(1 260)	<b>(297)</b>
<b>30 июня 2025</b>	<b>(3 922 434)</b>	<b>(1 139 137)</b>	<b>(53 585)</b>	<b>(5 115 156)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2024	25 469	42 622	11 879	<b>79 970</b>
<b>30 июня 2025</b>	<b>25 223</b>	<b>49 517</b>	<b>13 336</b>	<b>88 076</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2024	3 840 581	1 086 353	89 650	<b>5 016 584</b>
<b>30 июня 2025</b>	<b>3 756 928</b>	<b>1 077 355</b>	<b>96 405</b>	<b>4 930 688</b>

  

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2023	7 139 084	2 112 451	113 507	<b>9 365 042</b>
Поступление	269 626	67 110	1 936	<b>338 672</b>
Выбытие	(16 725)	(31 199)	(1 144)	<b>(49 068)</b>
Курсовые разницы	(116 707)	(48 816)	(1 277)	<b>(166 800)</b>
Прочее	(16 288)	24 235	6 045	<b>13 992</b>
<b>30 июня 2024</b>	<b>7 258 990</b>	<b>2 123 781</b>	<b>119 067</b>	<b>9 501 838</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2023	(3 574 635)	(1 059 943)	(44 796)	<b>(4 679 374)</b>
Износ за период	(186 585)	(98 812)	(5 033)	<b>(290 430)</b>
Обесценение	-	(59)	-	<b>(59)</b>
Выбытие	9 892	28 601	222	<b>38 715</b>
Курсовые разницы	74 693	30 126	676	<b>105 495</b>
Прочее	2 169	192	(2 037)	<b>324</b>
<b>30 июня 2024</b>	<b>(3 674 466)</b>	<b>(1 099 895)</b>	<b>(50 968)</b>	<b>(4 825 329)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2023	21 659	12 602	3 073	<b>37 334</b>
<b>30 июня 2024</b>	<b>23 777</b>	<b>14 013</b>	<b>8 239</b>	<b>46 029</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2023	3 586 108	1 065 110	71 784	<b>4 723 002</b>
<b>30 июня 2024</b>	<b>3 608 301</b>	<b>1 037 899</b>	<b>76 338</b>	<b>4 722 538</b>

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 681 066 млн руб. и 707 359 млн руб. по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 соответственно.

## Примечание 12. Основные средства (продолжение)

### Активы, связанные с разведкой и оценкой

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
1 января	169 929	191 734
Капитализированные расходы	13 211	15 432
Реклассификация в активы на стадии разработки	(998)	(167)
Списание на расходы	(561)	(1 436)
Курсовые разницы	(10 965)	(2 291)
Прочие движения	(906)	8
<b>30 июня</b>	<b>169 710</b>	<b>203 280</b>

## Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 июня 2025	31 декабря 2024
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Долевые инструменты	245	315
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Долгосрочные займы выданные	104 201	165 481
Долгосрочная дебиторская задолженность	8 480	9 593
Прочие финансовые активы	6	8
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Долгосрочные займы выданные	36 177	30 858
Прочие финансовые активы	-	25
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>149 109</b>	<b>206 280</b>

## Примечание 14. Приобретение дочерних компаний, долей участия в проектах, ассоциированных организациях и совместных предприятиях

29 мая 2025 г. компания Группы приобрела у австрийской компании OMV 5%-ю долю в нефтегазовом проекте Ghasha в ОАЭ за 594 млн долл. США (47 251 млн руб.), тем самым увеличив долю участия в проекте до 10%. Окончательное распределение стоимости приобретения будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

## Примечание 15. Кредиторская задолженность

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	412 312	531 335
Прочая кредиторская задолженность	75 495	78 084
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>487 807</b>	<b>609 419</b>

## Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	1 500	4 501
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	923	3 349
Текущая часть долгосрочной задолженности	40 074	46 106
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>42 497</b>	<b>53 956</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 1 500 млн руб. и 4 501 млн руб., подлежащих уплате в рублях, по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 составляла 21,85% и 22,71% годовых соответственно.

**Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам**

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	7 554	7 430
Облигации в долларах США	125 258	162 297
Обязательства по аренде	209 443	202 429
Общая сумма долгосрочной задолженности	342 255	372 156
Текущая часть долгосрочной задолженности	(40 074)	(46 106)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>302 181</b>	<b>326 050</b>

*Долгосрочные кредиты и займы*

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 7 554 млн руб. и 7 430 млн руб., подлежащих уплате в рублях, по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2026 до 2047 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 составляла 11,83% и 10,22% годовых соответственно. По состоянию на 30 июня 2025 г. долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

*Неконвертируемые облигации в долларах США*

По состоянию на 30 июня 2025 г. облигации в долларах США включают транши еврооблигаций и замещающих облигаций со сроками погашения от 2026 до 2031 гг. и ставкой купона от 2,80% до 4,75%.

*Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью*

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2024	15 280	162 297	202 429	271 469	<b>651 475</b>
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	107	-	-	-	<b>107</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(5 535)	-	-	-	<b>(5 535)</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	756	-	-	-	<b>756</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(631)	-	(23 320)	-	<b>(23 951)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(11 701)	(3 923)	<b>(15 624)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(295 608)	<b>(295 608)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(5 303)	-	(35 021)	(299 531)	<b>(339 855)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	-	8	11 701	3 953	<b>15 662</b>
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	324 963	<b>324 963</b>
Влияние изменений валютных курсов	-	(37 047)	(21 326)	(381)	<b>(58 754)</b>
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	32 161	-	<b>32 161</b>
Прочее движение	-	-	19 499	(51)	<b>19 448</b>
Всего прочее движение	-	(37 039)	42 035	328 484	<b>333 480</b>
<b>30 июня 2025</b>	<b>9 977</b>	<b>125 258</b>	<b>209 443</b>	<b>300 422</b>	<b>645 100</b>

**Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)**

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2023	42 879	149 298	203 951	185 304	<b>581 432</b>
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	12 681	-	-	-	<b>12 681</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(23 740)	-	-	-	<b>(23 740)</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(8 375)	-	(43 375)	-	<b>(51 750)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(7 670)	(5 983)	<b>(13 653)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(296 316)	<b>(296 316)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(19 434)	-	(51 045)	(302 299)	<b>(372 778)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	23	8	7 670	6 467	<b>14 168</b>
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	344 818	<b>344 818</b>
Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями	(1)	-	(12)	66	<b>53</b>
Влияние изменений валютных курсов	(13)	(6 559)	(6 931)	(107)	<b>(13 610)</b>
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	31 689	-	<b>31 689</b>
Прочее движение	(1)	-	16 285	(903)	<b>15 381</b>
Всего прочее движение	8	(6 551)	48 701	350 341	<b>392 499</b>
<b>30 июня 2024</b>	<b>23 453</b>	<b>142 747</b>	<b>201 607</b>	<b>233 346</b>	<b>601 153</b>

**Примечание 18. Обязательства по налогам**

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Налог на прибыль	35 742	36 582
Налог на добычу полезных ископаемых	90 985	134 631
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	39 599	77 824
НДС	78 678	80 511
Акцизы	38 767	37 580
Налог на имущество	9 262	8 652
Прочие налоги	19 646	19 030
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>312 679</b>	<b>394 810</b>

**Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства**

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Авансы полученные	54 154	73 759
Задолженность по дивидендам	299 974	270 784
Прочее	10 977	12 876
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>365 105</b>	<b>357 419</b>

## Примечание 20. Оценочные обязательства

	Обязательства, связанные с окончанием использования активов	Обязательства по выплате вознаграждения сотрудникам	Обязательства по природоохранным мероприятиям	Пенсионные обязательства	Обязательства по предстоящей оплате отпусков	Прочие оценочные обязательства	Итого
<b>30 июня 2025</b>	<b>84 620</b>	<b>64 718</b>	<b>7 059</b>	<b>10 410</b>	<b>13 265</b>	<b>12 166</b>	<b>192 238</b>
в т.ч.: долгосрочные	83 146	313	2 040	7 633	176	980	94 288
краткосрочные	1 474	64 405	5 019	2 777	13 089	11 186	97 950
<b>31 декабря 2024</b>	<b>96 826</b>	<b>72 850</b>	<b>7 787</b>	<b>10 699</b>	<b>10 682</b>	<b>18 548</b>	<b>217 392</b>
в т.ч.: долгосрочные	95 438	33 959	2 364	8 023	214	6 259	146 257
краткосрочные	1 388	38 891	5 423	2 676	10 468	12 289	71 135

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
1 января	96 826	99 961
Начисление обязательства в течение периода	1 711	1 967
Восстановление обязательства	(21)	(17)
Использование обязательства в течение периода	(15)	(31)
Приращение дисконта	2 879	3 080
Изменение ставки дисконтирования	(347)	(12 301)
Изменение оценок	1 759	(1 637)
Курсовые разницы	(18 172)	(3 322)
Прочее	-	(2)
<b>30 июня</b>	<b>84 620</b>	<b>87 698</b>

## Примечание 21. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

	30 июня 2025 (тыс. штук)	31 декабря 2024 (тыс. штук)
Размещенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	692 866	692 866
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(105 944)	(15 190)
<b>Акции в обращении</b>	<b>586 922</b>	<b>677 676</b>

Компания вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 85 млн штук обыкновенных акций.

### Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 мая 2025 г., было принято решение о выплате итоговых дивидендов за 2024 г. в размере 541 руб. на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2024 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2024 г. в размере 514 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2024 г. составил 1 055 руб. на одну обыкновенную акцию.

## Примечание 21. Акционерный капитал (продолжение)

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 26 апреля 2024 г., было принято решение о выплате итоговых дивидендов за 2023 г. в размере 498 руб. на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2023 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2023 г. в размере 447 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2023 г. составил 945 руб. на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 299 412 млн руб. и 270 057 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 соответственно.

### Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	287 023	590 234
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	628 792	692 336
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая и разводненная	456,47	852,53

## Примечание 22. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Оплата труда	147 452	150 284
Страховые взносы и социальные налоги	32 888	32 521
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>180 340</b>	<b>182 805</b>

## Примечание 23. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Доход от процентов по депозитам	41 021	39 681
Доход от процентов по выданным займам	12 252	14 248
Прочие финансовые доходы	2 665	6 473
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>55 938</b>	<b>60 402</b>

Финансовые расходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Расходы по процентам	13 109	12 968
Приращение дисконта	3 425	3 539
Прочие финансовые расходы	562	2 991
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>17 096</b>	<b>19 498</b>

## Примечание 24. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Прибыль от реализации и выбытия активов	12 649	8 497
Прочие доходы	11 126	8 838
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>23 775</b>	<b>17 335</b>

Прочие расходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Убыток от реализации и выбытия активов	5 618	9 995
Убыток от обесценения активов	3	59
Расходы на благотворительность	7 675	6 225
Прочие расходы	9 972	4 172
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>23 268</b>	<b>20 451</b>

## Примечание 25. Условные события и обязательства

### *Инвестиционные обязательства*

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 1 011 919 млн руб. и 1 182 875 млн руб. по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 соответственно.

### *Налогообложение*

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах Российской Федерации могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве.

**Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)**

Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании действующего законодательства. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении компаний Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

***Судебные разбирательства***

В июле 2015 г. Прокуратура при Апелляционном суде г. Плоешти (далее – Прокуратура) предъявила генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, а также LUKOIL Europe Holdings B.V., бывшей компании Группы, обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Указанные обвинения касаются периода с 2010 по 2014 гг. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. По результатам предварительных слушаний по делу прокурор представил скорректированный расчет суммы ущерба, в соответствии с которым размер ущерба был уменьшен с 2,2 млрд долл. США (172,6 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (117,7 млрд руб.). В течение 2017 г. была осуществлена экспертиза по всем имеющимся вопросам уголовного дела, итоги которой были приняты судом 12 февраля 2018 г. На судебном заседании 23 октября 2018 г. суд вынес оправдательный приговор по предъявленным обвинениям в отношении всех обвиняемых, включая генерального директора PETROTEL-LUKOIL S.A., его заместителей, а также в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. и LUKOIL Europe Holdings B.V. В результате со всех активов завода, акций, счетов PETROTEL-LUKOIL S.A. и LUKOIL Europe Holdings B.V. сняты все аресты на общую сумму около 1,5 млрд долл. США (117,7 млрд руб.). Данное решение было обжаловано Прокуратурой 1 ноября 2018 г. в Апелляционный суд г. Плоешти. 27 ноября 2019 г. Апелляционный суд г. Плоешти вынес постановление о возврате дела на новое рассмотрение в суд первой инстанции. 24 декабря 2019 г. ответчики обжаловали данное решение в порядке экстраординарной апелляции в Апелляционный суд г. Плоешти. 17 июня 2020 г. Апелляционный суд г. Плоешти отклонил апелляцию PETROTEL-LUKOIL S.A. и передал дело в суд уезда Прахова. 9 декабря 2020 г. суд уезда Прахова вынес повторный оправдательный приговор в связи с отсутствием состава преступления. 16 декабря 2020 г. Прокуратура направила протест на приговор суда. Слушания состоялись 23 сентября и 21 октября 2021 г. 25 ноября 2021 г. Апелляционный суд г. Плоешти вынес постановление о возврате дела на новое рассмотрение в суд первой инстанции (суд уезда Прахова). Слушания по делу неоднократно переносились, следующее заседание суда назначено на 16 сентября 2025 г. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечена в спор с Республикой Казахстан, вытекающий из Окончательного соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения, по вопросу возмещения затрат за 2010–2020 гг. В рамках спора стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров, и руководство считает, что суммы претензий, а также расчеты потенциальных убытков, возникающих в результате спора, являются предварительными и не должны раскрываться во избежание какого-либо негативного влияния на процесс. Руководство также считает, что конечный результат данного спора не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

## Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

## Примечание 26. Операции со связанными сторонами

Руководство считает, что у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с ассоциированными организациями и совместными предприятиями. Прочие финансовые активы в основном представляют собой займы, выданные ассоциированным организациям и совместным предприятиям. Займы и кредиты в основном представляют собой обязательства по аренде.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	20 914	1 393
Прочие финансовые активы	40 423	39 548
<b>Итого активы</b>	<b>61 337</b>	<b>40 941</b>
Кредиторская задолженность	35 563	7 274
Задолженность по кредитам и займам	1 357	1 455
<b>Итого обязательства</b>	<b>36 920</b>	<b>8 729</b>

Операции со связанными сторонами составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	24 939	29 639
Выручка от прочей реализации	1 383	821
Приобретение нефти и нефтепродуктов	102 532	129 632
Прочие закупки	17 853	6 777
Приобретение прочих финансовых активов, нетто	(2 775)	(1 259)
(Погашение) увеличение задолженности по кредитам и займам, нетто	(2 427)	889

## Примечание 27. Программа акционирования

В 2024 г. Группа внедрила программу акционирования для ключевых работников Группы на основе инструментов коллективного инвестирования (далее – Программа). На отчетную дату в Программе задействовано около 30,0 млн обыкновенных акций Компании. Справедливая стоимость указанных акций была оценена на основе их наблюдаемой рыночной цены.

Расходы по Программе, признанные в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. в составе статьи «Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, составили 140 910 млн рублей с соответствующим увеличением неконтролирующей доли в консолидированном отчете о финансовом положении.

## Примечание 28. Сегментная информация <sup>1</sup>

Группа определяет сегменты на основе различий в характере их деятельности. Результаты деятельности по сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи нефти и газа. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, занимающиеся переработкой, транспортировкой и реализацией нефти, природного газа и продуктов их переработки, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, занимающиеся генерацией, транспортировкой и реализацией тепло- и электроэнергии, а также оказывающие сопутствующие услуги. К корпоративному центру и прочим видам деятельности относится деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

### Операционные сегменты

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	3 601 697
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	<b>3 601 697</b>
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	338 734
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	277 876
ЕВИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	606 240
Расход по налогу на прибыль	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(126 269)
Финансовые доходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	55 938
Финансовые расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(17 096)
(Убыток) прибыль по курсовым разницам	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2 224
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	28 581
Прочие (расходы) доходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	507
Износ и амортизация	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(261 559)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(1 543)
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	287 023

<sup>1</sup> Информация в Примечании приводится в сокращенном формате на основании п. 17 и п. 18 приложения к постановлению Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102 с учетом осуществления Группой «ЛУКОЙЛ» видов деятельности, имеющих стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, предусмотренных пп. 39 ст. 6 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»; перечней стратегического минерального сырья, а также стратегически важных товаров и ресурсов, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.08.2022 № 2473-р и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2012 № 923.

**Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)**

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	4 333 568
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	<b>4 333 568</b>
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	314 644
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	154 968
ЕВИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	984 794
Расход по налогу на прибыль	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(122 565)
Финансовые доходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	60 402
Финансовые расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(19 498)
Убыток по курсовым разницам	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(45 529)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	27 661
Прочие расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(3 116)
Износ и амортизация	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(290 607)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(1 308)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	590 234

**Географические сегменты**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Реализация нефти на территории России	н.д.	н.д.
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация нефтепродуктов на территории России	н.д.	н.д.
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация продуктов нефтехимии в России	н.д.	н.д.
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация газа в России	н.д.	н.д.
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация энергии и связанных услуг в России	н.д.	н.д.
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Прочая реализация на территории России	н.д.	н.д.
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>3 601 697</b>	<b>4 333 568</b>

## Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	3 601 697
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>3 601 697</b>
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	338 734
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	277 876
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	287 023
<b>ЕБИТДА</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>606 240</b>

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	4 333 568
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>4 333 568</b>
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	314 644
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	154 968
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	590 234
<b>ЕБИТДА</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>984 794</b>

## Примечание 29. Справедливая стоимость

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости: Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

Уровень 2 – исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, наблюдаемые на рынке непосредственно либо опосредованно;

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024.

30 июня 2025	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	3 749	-	3 749	-	<b>3 749</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	36 177	-	-	36 177	<b>36 177</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	245	245	-	-	<b>245</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	424	-	424	-	<b>424</b>
Кредиты и займы	342 255	108 347	-	214 086	<b>322 433</b>

**Примечание 29. Справедливая стоимость (продолжение)**

31 декабря 2024	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	1 876	-	1 876	-	<b>1 876</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	30 883	-	-	30 883	<b>30 883</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	315	315	-	-	<b>315</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	1 899	-	1 899	-	<b>1 899</b>
Кредиты и займы	372 156	136 688	-	206 647	<b>343 335</b>

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3), краткосрочных кредитов и займов (уровень 3), обязательств по аренде (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных инструментов. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (уровень 3) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. Справедливая стоимость облигаций (уровень 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок.