

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

**Раскрываемая промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(неаудированная)
и заключение по результатам обзорной проверки
раскрываемой промежуточной сокращенной
консолидированной финансовой отчетности**

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Содержание

Стр.

Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированная)

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года (неаудированный)..... 1

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный) .. 2

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный) 3

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный)..... 4

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

1.	Общие сведения	5
2.	Основа подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	5
3.	Применение новых и пересмотренных стандартов финансовой отчетности МСФО.....	6
4.	Информация по сегментам	7
5.	Производственные и операционные расходы	7
6.	Налоги, кроме налога на прибыль	7
7.	Финансовые доходы и расходы	8
8.	Основные средства.....	8
9.	Прочие финансовые активы	8
10.	Товарно-материальные запасы	9
11.	Дебиторская задолженность	9
12.	Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	10
13.	Кредиты и займы.....	10
14.	Кредиторская задолженность и начисления.....	11
15.	Обязательства по прочим налогам	11
16.	Справедливая стоимость финансовых инструментов	11
17.	Операции со связанными сторонами	12
18.	Обязательства по капитальным затратам	13
19.	Экономическая и политическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность	13
20.	События после отчетной даты	14



Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «ННК-Варьеганнефтегаз»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ННК-Варьеганнефтегаз» (далее – «Общество») и его дочернего общества (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, раскрываемые промежуточные сокращенные консолидированные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующие пояснительные примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с основой подготовки, изложенной в Примечании 2 к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе 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 раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с основой подготовки, изложенной в Примечании 2 к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Важные обстоятельства – основа подготовки

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, в котором описывается основа подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.



Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не является промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «стандарт МСФО (IAS) 34»).

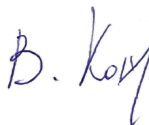
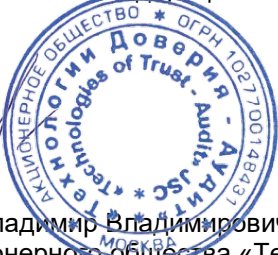
Мы не формируем модифицированный вывод в связи с этим вопросом.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34, в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для Акционеров и Совета директоров Общества, датированное 28 августа 2026 года.

28 августа 2026 года

Москва, Российская Федерация

Коноплин Владимир Владимирович, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099088)

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	99 739	101 893
Прочие внеоборотные финансовые активы	9	18 700	20 661
Отложенные налоговые активы		585	-
Прочие внеоборотные активы		225	247
Итого внеоборотные активы		119 249	122 801
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	10	3 786	1 422
Дебиторская задолженность	11	5 830	5 045
Прочие оборотные финансовые активы	9	35	3 741
Авансы выданные и прочие оборотные активы	12	3 445	647
Предоплата по налогу на прибыль		85	-
Денежные средства и их эквиваленты		1	1
Итого оборотные активы		13 182	10 856
Итого активы		132 431	133 657
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал		2	2
Нераспределенная прибыль		85 044	86 114
Итого капитал		85 046	86 116
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	22 565	21 291
Отложенные налоговые обязательства		12 705	12 467
Оценочные обязательства		1 802	1 732
Итого долгосрочные обязательства		37 072	35 490
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	14	3 101	7 540
Обязательства по прочим налогам	15	6 659	3 925
Оценочные обязательства		550	583
Прочие краткосрочные обязательства		3	3
Итого краткосрочные обязательства		10 313	12 051
Итого капитал и обязательства		132 431	133 657

Утверждено к выпуску

Генеральный директор



Таран И. А.

28 августа 2026 года

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей, за исключением данных по акциям)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся	
		30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Выручка			
Реализация нефти и газа	19	28 583	34 586
Вспомогательные услуги и прочая реализация		1 398	1 235
Итого выручка		29 981	35 821
Затраты и расходы			
Производственные и операционные расходы	5	(5 181)	(6 351)
Налоги, кроме налога на прибыль	6	(16 454)	(20 682)
Износ, истощение и амортизация		(2 547)	(2 535)
Изменение в стоимости запасов готовой продукции		429	(518)
Общехозяйственные и административные расходы		(1 193)	(1 140)
Транспортные расходы		(2 713)	(3 199)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(36)	(89)
Изменение ожидаемых кредитных убытков		201	244
Прочие (расходы)/доходы, нетто		(61)	108
Итого затраты и расходы		(27 555)	(34 162)
Операционная прибыль		2 426	1 659
Финансовые доходы	7	1 088	1 253
Финансовые расходы	7	(2 032)	(2 313)
Расходы по курсовым разницам, нетто		(115)	(5 951)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		1 367	(5 352)
(Расход)/доход по налогу на прибыль		(371)	1 453
Чистая прибыль/(убыток)		996	(3 899)
Чистая прибыль/(убыток), приходящаяся на:			
- акционеров материнской компании		996	(3 899)
- неконтролирующие доли		-	-
Итого прочий совокупный доход		-	-
Общий совокупный доход/(убыток) за вычетом налога на прибыль		996	(3 899)
Общий совокупный доход/(убыток) за вычетом налога на прибыль, приходящийся на:			
- акционеров материнской компании		996	(3 899)
- неконтролирующие доли		-	-
Прибыль/(убыток), приходящаяся на одну обыкновенную акцию (в рублях) - базовая и разводненная прибыль		42	(163)
Прибыль/(убыток), приходящаяся на одну привилегированную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль/(убыток)		42	(163)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тыс. шт.)		18 091	18 091
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тыс. шт.)		5 883	5 883

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей, за исключением данных по акциям)

	Количество обыкновенных акций (тыс. шт.)	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 1 января 2025 г.	18 091	2	88 736	88 738
Чистый убыток	-	-	(3 899)	(3 899)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
Общий совокупный убыток	-	-	(3 899)	(3 899)
Остаток на 30 июня 2025 г.	18 091	2	84 837	84 839
Остаток на 1 января 2026 г.	18 091	2	86 114	86 116
Чистая прибыль	-	-	996	996
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
Общий совокупный доход	-	-	996	996
Эффект модификации займа, выданного предприятию под общим контролем, за вычетом налога на прибыль (Примечание 9)			(2 066)	(2 066)
Остаток на 30 июня 2026 г.	18 091	2	85 044	85 046

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Раскрываемый промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся	
		30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Операционная деятельность			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		1 367	(5 352)
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		2 547	2 535
Изменение ожидаемых кредитных убытков		(201)	(244)
Финансовые доходы	7	(1 088)	(1 253)
Финансовые расходы	7	2 032	2 313
Расходы по курсовым разницам, нетто		115	5 951
Прочие		(16)	(53)
Изменения в оборотном капитале			
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(2 112)	651
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности, авансов выданных и прочих оборотных активов		(3 872)	3 588
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности, авансов полученных и начисленных расходов		63	(2 139)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		(1 165)	5 997
Платежи по налогу на прибыль		(108)	-
Проценты уплаченные		(1 642)	(2 188)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от операционной деятельности		(2 915)	3 809
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты		(2 142)	(6 873)
Займы выданные	17	(31 916)	(43 188)
Займы погашенные	17	33 142	48 455
Проценты полученные		2 863	45
Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) инвестиционной деятельности		1 947	(1 561)
Финансовая деятельность			
Кредиты и займы полученные		2 296	1 089
Погашение кредитов и займов		(1 328)	(3 337)
Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) финансовой деятельности		968	(2 248)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		-	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1	1
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		1	1
Неденежные расчеты по операционной деятельности			
Зачет аванса по налогу на прибыль в счет задолженности по прочим налогам		-	538

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

1. Общие сведения

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «ННК-Варьеганнефтегаз» (далее – ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз», или «Компания») и его дочернего общества (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти, газа и продуктов их переработки. Производственные подразделения Группы расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Тюменской области.

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз» учреждено как открытое акционерное общество 24 мая 1993 года, акции Компании обращаются на Московской бирже.

2. Основа подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Настоящая раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность составлена руководством Группы на основе промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, подготовленной Группой в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» с исключением сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»). Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34.

Решения о подготовке раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и составе чувствительной информации приняты руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 года № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 4 июля 2023 года № 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 промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Раскрываемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в миллионах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Продолжение деятельности в обозримом будущем

При оценке способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем руководство учитывало ее финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности, размер заимствований и доступных средств финансирования, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой.

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

2. Основа подготовки раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Руководство полагает, что Группа обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты утверждения настоящей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, и, следовательно, применение допущения о непрерывности деятельности при составлении настоящей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

3. Применение новых и пересмотренных стандартов финансовой отчетности МСФО

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты финансовой отчетности МСФО стали обязательными для Группы с 1 января 2026 года, но не оказали существенного влияния на раскрываемую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

- Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов, выпущенные 30 мая 2024 года;
- Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 1, МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 – ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО, выпущенные 18 июля 2024 года;
- Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 «Договоры в отношении поставки электроэнергии, зависящей от природных условий», выпущенные 18 декабря 2024 года.

В настоящее время Группа оценивает влияние следующих изменений и новых стандартов на консолидированную финансовую отчетность, которые Группа не приняла досрочно:

- Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием», выпущенные 11 сентября 2014 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты. Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность;
- Стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», выпущенный 9 апреля 2024 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Стандарт МСФО (IFRS) 18 заменяет стандарт МСФО (IAS) 1. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность;
- Стандарт МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации», выпущенный 9 мая 2024 года, поправки к стандарту МСФО (IFRS) 19, выпущенные 21 августа 2025 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Стандарт является добровольным и позволяет соответствующим определенным требованиям дочерним организациям применять стандарты финансовой отчетности МСФО с сокращенным раскрытием информации;
- Поправки к стандарту МСФО (IAS) 21 «Пересчет в гиперинфляционную валюту представления отчетности», выпущенные 13 ноября 2025 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность;

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

3. Применение новых и пересмотренных стандартов финансовой отчетности МСФО (продолжение)

- Стандарт МСФО (IFRS) 20 «Регуляторные активы и регуляторные обязательства», выпущенный 27 мая 2026 года, вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2029 года или после этой даты. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность;
- Поправки к стандарту МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия», выпущенные 26 июня 2026 года, вступают в силу для годовых периодов, когда организация впервые применяет стандарт МСФО (IFRS) 18. Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, отвечающим за операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

В соответствии с критериями, изложенными в стандарте МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», Группа не может выделить операционные сегменты для целей раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы, так как руководство не анализирует и не готовит информацию по сегментам.

Группа осуществляет разведку и разработку нефтегазовых месторождений, а также добычу и реализацию нефти и газа в Российской Федерации.

5. Производственные и операционные расходы

	За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Энергообеспечение	1 465	1 309
Расходы на оплату труда и страхование	1 291	1 067
Нефтепромысловые услуги	1 063	2 055
Транспортные услуги	508	842
Материальные затраты	193	298
Промышленная и экологическая безопасность	186	184
Прочие	475	596
Итого	5 181	6 351

6. Налоги, кроме налога на прибыль

	За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	15 224	19 189
Налог на имущество	665	696
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	557	791
Прочие	8	6
Итого	16 454	20 682

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

7. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы

	За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Процентные доходы	1 080	1 246
Влияние изменения ставок по займам выданным	8	7
Итого	1 088	1 253

Финансовые расходы

	За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Процентные расходы по кредитам и займам	1 991	2 341
За вычетом сумм, капитализированных в стоимости квалифицируемых активов	(43)	(119)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	84	91
Итого	2 032	2 313

8. Основные средства

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, сумма поступлений нефтегазодобывающих и прочих активов в результате строительства или приобретения составила 637 млн рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 4 580 млн рублей).

Обесценение нефтегазодобывающих активов

По состоянию на 30 июня 2026 года Группа не выявила каких-либо признаков обесценения основных средств, тестирования на предмет обесценения не проводилось в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 36.

9. Прочие финансовые активы

	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Прочие внеоборотные финансовые активы		
Займы выданные, включая проценты к получению	19 523	21 571
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(823)	(910)
Итого	18 700	20 661
Прочие оборотные финансовые активы		
Займы выданные, включая проценты к получению	36	3 862
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(1)	(121)
Итого	35	3 741

По состоянию на 30 июня 2026 года займы выданные включают:

- Заём, выданный конечной контролирующей материнской компании в рублях в сумме 36 млн рублей с процентной ставкой 6,38% годовых (31 декабря 2025 года: 24 млн рублей, ставка 6,38%). По ожиданию руководства заём будет погашен в течение 12 месяцев после отчетной даты. Заём, выданный конечной контролирующей материнской компании в сумме 3 838 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года со ставкой 19,16%, был погашен;

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

9. Прочие финансовые активы (продолжение)

- Заём, выданный предприятию под общим контролем в долларах США в сумме 19 513 млн рублей с процентной ставкой 7,92% годовых (31 декабря 2025 года: 21 559 млн рублей, ставка 8,11%).

На 30 июня 2026 года займы предоставлены под фиксированные ставки и ставки, привязанные к SOFR (на 31 декабря 2025 года: под фиксированные ставки и ставки, привязанные к ключевой ставке ЦБ РФ и SOFR).

В соответствии со шкалой оценки кредитного риска предоставленные займы оценивались на этапе 1 и 2.

В июне 2026 года Группа подписала дополнительное соглашение к договору займа с предприятием под общим контролем, продлив срок погашения до 31 декабря 2031 года. В результате существенной модификации Группа прекратила признание первоначального финансового актива и признала новый финансовый актив, оценив его по справедливой стоимости. Эффект от модификации был отражен в составе капитала в сумме 2 066 млн рублей за вычетом соответствующего эффекта на отложенный налог на прибыль.

10. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Незавершенное производство	1 898	-
Сырая нефть и газ	1 184	755
Прочие запасы	866	830
За вычетом резерва под обесценение товарно-материальных запасов	(162)	(163)
Итого	3 786	1 422

Компания заключила договор на выполнение работ по строительству оценочной скважины для заказчика - третьей стороны. Согласно условиям договора заказчик производит оплату выполненных работ только после получения результата. Группа применяет ограничение признания переменного возмещения по договору до достижения порога высшей степени вероятности получения вознаграждения. До достижения указанного порога выручка не признается, затраты по договору учитываются в составе незавершенного производства. Окончание работ и сдача объекта заказчику по договору - в мае 2027 года.

11. Дебиторская задолженность

	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Торговая дебиторская задолженность	5 472	4 227
Прочая дебиторская задолженность	769	1 224
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(411)	(406)
Итого	5 830	5 045

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

12. Авансы выданные и прочие оборотные активы

	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Авансы, выданные поставщикам, кроме авансов под незавершенное капитальное строительство	2 858	484
НДС к возмещению из бюджета	430	9
Единый налоговый платеж, расчеты по прочим налогам	19	20
Прочие оборотные активы	138	134
Итого	3 445	647

На 30 июня 2026 года авансы, выданные поставщикам, включают авансы, выданные подрядчикам по договорам на выполнение комплекса работ по строительству оценочной скважины (Примечание 10) в сумме 2 298 млн рублей.

13. Кредиты и займы

	Валюта	30 июня 2026 г.		31 декабря 2025 г.	
		Процентная ставка	Сумма	Процентная ставка	Сумма
Банковский кредит	Рубль	17,40%	18 500	19,15%	18 500
Займы, полученные от связанных сторон	Рубль	5%-18,02%	4 065	5%	2 791
Итого			22 565		21 291

В 2026 году Группа заключила новый договор займа с конечной контролирующей материнской компанией, лимит задолженности по которому составляет 10 000 млн рублей, процентная ставка равна ключевой ставке ЦБ РФ, увеличенной на 3,77%, срок действия договора - до 31 декабря 2030 года. На 30 июня 2026 года обязательство по договору составило 969 млн рублей, процентная ставка - 18,02%.

Кредиты и займы предоставлены под фиксированные ставки и ставки, привязанные к ключевой ставке ЦБ РФ.

В соответствии с условиями действующего долгосрочного кредитного соглашения, балансовая стоимость обязательства по которому на 30 июня 2026 года составляла 18 500 млн рублей (31 декабря 2025 года: 18 500 млн рублей), Группа обязана соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ковенанты на конец каждого отчетного квартала. Ковенанты включают: своевременную уплату основного долга и процентов, соблюдение установленных лимитов для финансовых показателей, в том числе для выручки, поступлений денежных средств, соотношения долга к среднемесячной выручке, соотношения показателя EBITDA плюс проценты к получению к процентам к уплате и прочим, целевое использование заемных средств, своевременное предоставление кредитору указанных в кредитном соглашении документов и финансовой отчетности и прочие. По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года у Группы не было нарушений ковенантов, которые потребовали бы реклассификации долгосрочных кредитных обязательств в состав краткосрочных. Обязательства по кредитному договору обеспечены договорами поручительства.

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

14. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Торговая кредиторская задолженность	2 063	4 719
Заработная плата и связанные начисления	742	479
Кредиторская задолженность за основные средства	243	2 043
Краткосрочные авансы полученные	53	290
Прочая кредиторская задолженность	-	9
Итого	3 101	7 540

15. Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Налог на добавленную стоимость	3 171	1 727
Налог на добычу полезных ископаемых	2 665	1 537
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	355	182
Налог на имущество	327	340
Прочие	141	139
Итого	6 659	3 925

16. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определялась Группой исходя из имеющейся рыночной информации (если она существовала) и надлежащих методик оценки. Вместе с тем, для интерпретации рыночных данных с целью определения оценочной справедливой стоимости необходимо применять суждения. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Для определения и раскрытия справедливой стоимости Группа использует следующую иерархию способов определения стоимости:

- уровень 1: справедливая стоимость инструментов определяется по нескорректированным котировкам идентичных активов и обязательств на активных рынках;
- уровень 2: справедливая стоимость инструментов оценивается на основе рыночных цен путем их корректировки;
- уровень 3: справедливая стоимость инструментов оценивается на основе исходных данных, отличных от рыночных цен (неочевидные данные).

Оценка справедливой стоимости долгосрочного займа выданного (уровень 3 иерархии справедливой стоимости) была выполнена с помощью модели дисконтированных денежных потоков с применением действующих процентных ставок на рынке заимствования новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. По состоянию на 30 июня 2026 года примененная ставка дисконтирования для долгосрочного займа выданного в долларах США составила 7,92% (31 декабря 2025 года: 8,1%), балансовая стоимость займа меньше его справедливой стоимости на 813 млн рублей (на 31 декабря 2025 года – на 910 млн рублей).

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

16. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2026 года примененные ставки дисконтирования для долгосрочных кредитов и займов полученных варьировались от 17,34% до 18,02% (31 декабря 2025 года: от 18,9% до 19,15%). По состоянию на 30 июня 2026 года балансовая стоимость кредитов и займов, полученных под фиксированные ставки, была меньше их справедливой стоимости на 401 млн рублей (31 декабря 2025 года: меньше на 306 млн рублей). Балансовая стоимость долгосрочного кредита и долгосрочного займа с процентной ставкой, привязанной к ключевой ставке ЦБ РФ, примерно соответствует их справедливой стоимости.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, краткосрочных займов выданных, кредиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Справедливая стоимость финансовых инструментов относится к уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

17. Операции со связанными сторонами

Ниже представлены существенные остатки по взаиморасчетам и операции со связанными сторонами.

Остатки по счетам взаиморасчетов со связанными сторонами

	На 30 июня 2026 г.	На 31 декабря 2025 г.
Конечная контролирующая материнская компания		
Займы выданные, включая проценты к получению	36	3 862
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(1)	(121)
Займы полученные	969	-
Предприятия под общим контролем		
Займы выданные, включая проценты к получению	19 513	21 559
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(823)	(910)
Дебиторская задолженность	406	569
Авансы выданные и прочие оборотные активы	77	47
Авансы выданные под капитальное строительство	28	29
Займы полученные	3 096	2 791
Кредиторская задолженность и начисления	197	673

Все остатки в расчетах со связанными сторонами являются необеспеченными. Каких-либо гарантий в отношении остатков в расчетах со связанными сторонами не было выдано или получено.

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

17. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами

	За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2026 г.	30 июня 2025 г.
Конечная контролирующая материнская компания		
Финансовые доходы	262	309
Займы выданные	31 916	43 131
Погашение займов выданных	33 142	47 283
Проценты полученные	2 863	44
Займы полученные	2 296	-
Погашение займов полученных	1 328	-
Предприятия под общим контролем		
Реализация нефти и газа	354	-
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1 381	1 218
Закупки услуг	1 297	1 374
Закупки в рамках инвестиционной деятельности	92	186
Прочие доходы, нетто	-	58
Финансовые доходы	825	943
Финансовые расходы, признанные в составе прибыли или убытка	305	35
Капитализированные финансовые расходы	-	80
Займы выданные	-	57
Погашение займов выданных	-	1 172
Заём полученный	-	684
Погашение займа полученного	-	2 932

Операции с конечной контролирующей материнской компанией, предприятиями под общим контролем относятся к операциям, осуществляемым в ходе обычной деятельности на условиях, которые руководство считает аналогичными условиям операций с третьими сторонами, кроме займов выданных и полученных, условия по которым раскрыты в Примечаниях 9 и 13, соответственно.

18. Обязательства по капитальным затратам

Договорные обязательства по капитальным затратам Группы, включая налог на добавленную стоимость, по состоянию на 30 июня 2026 года составляли 4 159 млн рублей (31 декабря 2025 года: 5 168 млн рублей).

19. Экономическая и политическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся в 2026 году геополитическая напряженность вокруг ситуации, связанной с Украиной, и внешние санкционные ограничения продолжают оказывать существенное влияние на экономическую среду в Российской Федерации.

В целях смягчения денежно-кредитных условий, поддержки экономической активности Банк России снизил ключевую ставку с 16% на начало 2026 года до 14% в июле 2026 года.

Прилагаемые примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Примечания к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

19. Экономическая и политическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

В 2026 году мировая экономика столкнулась с существенным изменением рыночной конъюнктуры. Эскалация геополитического конфликта на Ближнем Востоке, связанная с Ираном, повлекла за собой сбои в глобальных логистических цепочках, рост стоимости фрахта и страхования судов, а также создала существенные риски для стабильности мировых поставок углеводородов. Данные факторы спровоцировали высокую волатильность мировых цен на сырую нефть и нефтепродукты в 2026 году.

Пересмотр производственной программы Группы в сложившихся макроэкономических условиях привел к снижению выручки от реализации нефти и газа за 6 месяцев 2026 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по займам, дебиторской задолженности и аналогичным активам Группа использует подтверждаемую прогнозную информацию, включая прогнозы макроэкономических показателей. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

Руководство анализирует влияние макроэкономической среды на свою деятельность, однако неопределенность текущей ситуации не позволяет с какой-либо степенью уверенности прогнозировать влияние на будущие финансовые результаты и ликвидность Группы. Руководство предпринимает всевозможные меры для обеспечения стабильной работы Группы в сложившихся условиях.

20. События после отчетной даты

В июле 2026 года Группа досрочно погасила транши, полученные по долгосрочному договору займа с конечной контролирующей материнской компанией.

В августе 2026 года конечная контролирующая материнская компания была реорганизована в форме присоединения в рамках сделки под общим контролем.

В августе 2026 года Компания заключила договор поручительства с банком в отношении обязательств предприятия под общим контролем по денежным требованиям в размере не более 9 200 млн рублей.

Контактная информация

ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»

Юридический адрес:

Российская Федерация, 628464, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Радужный,
2 микрорайон, д. 21.

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 628464, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Радужный,
2 микрорайон, д. 21.

Тел.:

+7 (346) 684-27-70

Вебсайт компании:

<http://www.varyeganneftegaz.ru/> (на русском языке)