

ГРУППА ННК-АКТИВ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ
(в миллионах рублей)

	Прим.	За 2016 г.	За 2015 г.
Выручка			
Выручка от продажи нефтепродуктов		111 759	109 243
Выручка от продажи нефти		4 450	3 462
Выручка от прочей реализации		2 619	2 544
	6	118 828	115 249
Себестоимость продаж			
Себестоимость реализованных нефтепродуктов	7	(87 123)	(89 062)
Себестоимость реализованной нефти		(2 801)	(1 410)
Себестоимость прочей реализации		(1 241)	(1 367)
Амортизация нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих активов		(6 328)	(5 823)
Обесценение нефтеперерабатывающих и сбытовых активов	14	-	(1 169)
Валовая прибыль		21 335	16 418
Коммерческие расходы	8	(11 035)	(9 915)
Административные расходы	9	(5 340)	(4 081)
Амортизация сбытовых и прочих активов		(724)	(670)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто	10	(829)	185
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	15	1 314	1 368
Операционная прибыль		4 721	3 305
Процентные доходы		2 216	1 777
Финансовые расходы	11	(7 514)	(6 777)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто	12	10 143	(9 288)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		9 566	(10 983)
(Расход)/доход по налогу на прибыль	13	(1 763)	1 873
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД		7 803	(9 110)
Прибыль/(убыток), приходящийся на:			
Акционера материнской компании		7 335	(9 949)
Неконтролирующие доли	23	468	839
		7 803	(9 110)

Прилагаемые примечания на стр. 6-49 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА ННК-АКТИВ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
(в миллионах рублей)

	За 2016 г.	За 2015 г.
Прибыль/(убыток) за год	7 803	(9 110)
Прочий совокупный убыток		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка		
Переоценка пенсионных обязательств	(17)	(55)
	(17)	(55)
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка		
Эффект от пересчёта в валюту представления отчётности	(678)	(2 970)
Резерв по переоценке инвестиций	(1 625)	473
	(2 303)	(2 497)
Прочий совокупный убыток за год	(2 320)	(2 552)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК) ЗА ГОД	5 483	(11 662)
Итого совокупный доход/(убыток) приходящийся на:		
Акционера материнской компании	5 353	(11 816)
Неконтролирующие доли	130	154

Прилагаемые примечания на стр. 6-49 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА ННК-АКТИВ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(в миллионах рублей)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Курсовые разницы отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке в периоде их возникновения за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящимся к объектам незавершенного строительства, предназначенным для будущего использования в производственных целях в той мере, в какой они считаются корректировкой затрат по кредитам и займам. В таких случаях курсовые разницы включаются в стоимость соответствующих активов в качестве корректировки процентных расходов по кредитам и займам в иностранной валюте.

Группа использовала следующие курсы для составления консолидированной финансовой отчетности:

	<u>За 2016 г.</u>	<u>За 2015 г.</u>
Курс в рублях за 1 тенге		
Средний курс за квартал, заканчивающийся:		
31 марта	0,2104	0,3367
30 июня	0,1964	0,2832
30 сентября	0,1893	0,2944
31 декабря	0,1880	0,2200
На 31 декабря	<u>0,1816</u>	<u>0,2152</u>

Основные средства

Основные средства Группы включают: активы, связанные с разведкой и добычей нефти (далее «нефтедобывающие активы»); активы, связанные с переработкой нефти (далее «нефтеперерабатывающие активы»); активы, связанные с транспортировкой и сбытом нефтепродуктов и прочие активы (далее «сбытовые и прочие активы»).

Нефтедобывающие активы

Нефтедобывающие активы отражаются в учете по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Первоначальная стоимость актива включает в себя стоимость его приобретения или строительства, все затраты, необходимые для введения его в эксплуатацию, первоначальную оценку обязательств по выводу основного средства из эксплуатации, а также, для квалифицируемых активов, затраты по кредитам и займам, капитализируемые в соответствии с учетной политикой Группы. Цена приобретения или стоимость строительства представляет собой сумму уплаченных денежных средств и справедливой стоимости других видов вознаграждения за приобретенный актив.

Геологические и геофизические затраты, направленные на поддержание добычи, увеличение извлекаемости запасов и повышение эффективности бурения дополнительных эксплуатационных скважин на доказанных запасах, капитализируются в составе активов.

Амортизация нефтедобывающих активов рассчитывается по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных и вероятных запасов. База для определения амортизации включает будущие капитальные затраты, необходимые для создания возможности добычи вероятных запасов и основанные на наиболее актуальных оценках руководства.

Нефтеперерабатывающие, сбытовые и прочие активы

Сбытовые и прочие активы включают сеть АЗС, терминалы оптовой продажи нефти и прочие активы, относящиеся к непрофильной деятельности.

Нефтеперерабатывающие, сбытовые и прочие активы отражаются в учете по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Стоимость активов включает затраты по кредитам и займам, капитализируемые в соответствии с учетной политикой Группы. Данные активы амортизируются с момента их готовности к запланированному использованию линейным методом в течение сроков полезного использования, которые представлены ниже: