

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

	Прим.	За 2015 г.	За 2014 г.
Выручка			
Выручка от продажи нефтепродуктов		109 243	112 781
Выручка от продажи нефти		3 462	3 093
Выручка от прочей реализации		2 544	3 033
		115 249	118 907
Себестоимость продаж			
Себестоимость реализованных нефтепродуктов	8	(89 062)	(89 522)
Себестоимость реализованной нефти		(1 410)	(859)
Себестоимость прочей реализации		(1 367)	(2 525)
Амортизация нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих активов		(5 823)	(4 718)
Обесценение нефтеперерабатывающих и сбытовых активов	15	(1 169)	(91)
		16 418	21 192
Валовая прибыль			
Коммерческие расходы	9	(9 915)	(9 561)
Административные расходы	10	(4 081)	(2 266)
Амортизация сбытовых и прочих активов		(670)	(629)
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто	11	185	(387)
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	16	1 368	1 124
		3 305	9 473
Операционная прибыль			
Процентные доходы		1 777	1 312
Финансовые расходы	12	(6 777)	(4 163)
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто	13	(9 288)	(21 738)
		(10 983)	(15 116)
Убыток до налогообложения			
Доходы по налогу на прибыль	14	1 873	1 449
		(9 110)	(13 667)
УБЫТОК ЗА ГОД			
Убыток, приходящийся на:			
Акционера материнской компании		(9 949)	(13 626)
Неконтролирующие доли	24	839	(41)
		(9 110)	(13 667)

ГРУППА ННК-АКТИВ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ
И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
(в миллионах рублей)

	<u>За 2015 г.</u>	<u>За 2014 г.</u>
Убыток за год	(9 110)	(13 667)
Прочий совокупный (убыток)/доход		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка		
Переоценка пенсионных обязательств	(55)	64
	<u>(55)</u>	<u>64</u>
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка		
Эффект от пересчёта в валюту представления отчётности	(2 970)	2 763
Резерв по переоценке инвестиций	473	431
	<u>(2 497)</u>	<u>3 194</u>
Прочий совокупный (убыток)/доход за год	<u>(2 552)</u>	<u>3 258</u>
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК ЗА ГОД	<u>(11 662)</u>	<u>(10 409)</u>
Итого совокупный убыток приходящийся на:		
Акционера материнской компании	(11 816)	(10 894)
Неконтролирующие доли	<u>154</u>	<u>485</u>

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 2015 г.</u>	<u>За 2014 г.</u>
Курс в рублях за 1 тенге		
Средний курс за квартал, заканчивающийся:		
31 марта	0,3367	0,2069
30 июня	0,2832	0,1916
30 сентября	0,2944	0,1983
31 декабря	0,2200	0,2612
На 31 декабря	<u>0,2152</u>	<u>0,3083</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: