

ОАО «РН Холдинг»

Консолидированный отчет о совокупном доходе

(В миллиардах российских рублей, за исключением прибыли на акцию и количества акций)

		За годы, оканчивающиеся 31 декабря 2012 г. (реклассифицированные данные)	
	Прим.	2013 г.	
Выручка от реализации и доход/(убыток) от совместных и ассоциированных предприятий			
Реализация нефти и газа	8	1 031	948
Реализация нефтепродуктов	8	520	754
Вспомогательные услуги и прочая реализация		43	21
Убыток от совместных и ассоциированных предприятий	27	(1)	-
Итого выручка от реализации и доход/(убыток) от совместных и ассоциированных предприятий		1 593	1 723
Затраты и расходы			
Производственные и операционные расходы		159	149
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти и газа		141	112
Общехозяйственные и административные расходы		32	45
Расходы на транспортировку		107	141
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		4	5
Износ, истощение и амортизация		88	66
Налоги, кроме налога на прибыль	9	379	377
Экспортная пошлина	10	365	482
Итого затраты и расходы		1 275	1 377
Операционная прибыль		318	346
Финансовые доходы	11	6	4
Финансовые расходы	12	(3)	(4)
Прочие доходы	13	10	5
Прочие расходы	13	(13)	(8)
Курсовые разницы		15	(6)
Прибыль до налогообложения		333	337
Налог на прибыль	16	(60)	(57)
Чистая прибыль		273	280
Прочий совокупный расход – реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка			
Курсовые разницы от пересчета в валюту представления отчетности		-	(32)
Итого прочий совокупный расход – реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка, за вычетом налогов		-	(32)
Общий совокупный доход, за вычетом налогов		273	248
Чистая прибыль			
относящаяся к акционерам Группы		253	260
относящаяся к неконтролирующим долям	17	20	20
Общий совокупный доход, за вычетом налогов			
относящийся к акционерам Группы		253	231
относящийся к неконтролирующим долям		20	17
Чистая прибыль, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль	18	16,87	17,07
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		14 997	14 997

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Изменения презентации финансовой информации (продолжение)

В результате представления отчета о совокупном доходе Группы на 31 декабря 2012 г. в соответствии с форматом отчетности контролирующего акционера были сделаны следующие реклассификации:

- ▶ Услуги по переработке нефти и газа, отраженные ранее в составе статьи «Операционные расходы», учтены в составе статьи «Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов»;
- ▶ Закупки сопутствующих товаров АЗС и присадок, отраженные ранее в составе статьи «Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов», учтены в составе статьи «Операционные расходы»;
- ▶ Транспортные расходы по транспортировке нефти до НПЗ, отраженные ранее в составе статьи «Операционные расходы», учтены в составе статьи «Расходы на транспортировку»;
- ▶ Расходы, связанные с опытно-промышленной эксплуатацией месторождений с недоказанными запасами нефти и газа, отраженные ранее в составе статьи «Затраты, связанных с разведкой запасов нефти и газа», учтены в составе статьи «Операционные расходы»;
- ▶ Коммерческие расходы и расходы на производственный персонал АЗС, отраженные ранее в статье «Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы», учтены в составе статьи «Операционные расходы»;
- ▶ Доходы от реализации дочерних обществ, отраженные ранее в отдельной статье, учтены в составе статьи «Прочие доходы»;
- ▶ Убытки от выбытия и обесценения активов, отраженные ранее в отдельной статье, учтены в составе статьи «Прочие расходы»;
- ▶ Процентные доходы и прочие финансовые доходы и расходы, отраженные ранее в составе статьи «Процентные доходы и прочие чистых финансовые доходы», учтены в составе статей «Финансовые доходы» и «Финансовые расходы» соответственно.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Изменения презентации финансовой информации (продолжение)

Влияние реклассификаций на консолидированный отчет о совокупном доходе за 2012 год:

	Данные до реклассификаций	Реклассификации	Данные после реклассификаций
Выручка	1 723	(1 723)	-
Минус: экспортные пошлины	(482)	482	-
Реализация нефти и газа	-	948	948
Реализация нефтепродуктов	-	754	754
Вспомогательные услуги и прочая реализация	-	21	21
Итого выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий	1 241	482	1 723
Доходы от реализации дочерних обществ	3	(3)	-
Итого прочие операционные доходы	3	(3)	-
Производственные и операционные расходы	163	(14)	149
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	114	(2)	112
Общехозяйственные и административные расходы	53	(8)	45
Расходы на транспортировку	116	25	141
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	6	(1)	5
Износ, истощение и амортизация	66	-	66
Налоги, кроме налога на прибыль	377	-	377
Экспортная пошлина	-	482	482
Убытки от выбытия и обесценения активов	7	(7)	-
Итого затраты и прочие операционные расходы	902	475	1 377
Операционная прибыль	342	4	346
Процентные доходы и прочие чистые финансовые доходы	2	(2)	-
Финансовые доходы	-	4	4
Финансовые расходы	(1)	(3)	(4)
Прочие доходы	-	5	5
Прочие расходы	-	(8)	(8)
Курсовые разницы	(6)	-	(6)
Итого финансовые и прочие доходы и расходы и эффект курсовых разниц	(5)	(4)	(9)
Прибыль до налогообложения	337	-	337

Эффект реклассификации капитализированных расходов по процентам для целей презентации финансовой отчетности на консолидированный отчет о движении денежных средств за 2012 год приведен ниже:

	Данные до реклассификаций	Реклассификации	Данные после реклассификаций
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(165)	4	(161)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(210)	(4)	(214)