

Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
ОАО «НК «Роснефть»
за 2015 год

Март 2016 г.

**Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности
ОАО «НК «Роснефть»**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2015 год:	
Бухгалтерский баланс	5
Отчет о финансовых результатах	7
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	9



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
ОАО «НК «Роснефть»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 г., отчета о финансовых результатах за 2015 год и приложений к ним.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2015 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

Д.Е. Лобачев
Генеральный директор
ООО «Эрнст энд Янг»

29 марта 2016 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «НК «Роснефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19 июля 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700043502.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская Палата России» (Ассоциация) (СРО АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 года**

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710001		
31	12	2015
00044428		
7706107510		
11.10.11	23.20	11.10.2 63.40
60.30.11	51.70	74.14
47		41
384		

Организация ОАО "НК "Роснефть" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности Промышленность по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/
форма собственности Открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
6	Нематериальные активы	1110	20 933 757	20 276 532	9 646 678
8	Результаты исследований и разработок	1120	2 514 742	2 595 082	1 952 071
7	Нематериальные поисковые активы	1130	74 650 436	64 928 439	36 457 262
7	Материальные поисковые активы	1140	11 338 131	10 015 844	5 582 686
5	Основные средства	1150	1 003 328 496	956 824 133	838 018 865
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
11	Финансовые вложения	1170	3 945 699 651	3 816 440 204	2 401 568 509
21	Отложенные налоговые активы	1180	120 214 709	73 523 479	16 008 063
9	Прочие внеоборотные активы	1190	34 679 041	38 320 987	44 977 476
	Итого по разделу I	1100	5 213 358 963	4 982 924 700	3 354 211 610
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
10	Запасы	1210	107 207 260	114 414 155	95 983 700
10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	51 445 066	56 191 201	59 707 919
15,18	Дебиторская задолженность	1230	2 025 601 916	1 847 735 638	848 191 801
	<i>в том числе:</i>				
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты</i>	1231	891 163 442	858 676 950	755 221 100
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	1232	1 134 438 474	989 058 688	92 970 701
11	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 637 719 899	645 291 444	425 964 971
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241	-	-	88 015
12	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242	-	-	773 849
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	402 389 690	127 975 011	199 904 499
	Прочие оборотные активы	1260	12 151 470	13 614 675	7 646
	<i>в том числе:</i>				
	<i>не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда</i>	1261	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	4 236 515 301	2 805 222 124	1 630 622 400
	БАЛАНС	1600	9 449 874 264	7 788 146 824	4 984 834 010

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
1,19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
19	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
19	Переоценка внеоборотных активов	1340	15	15	15
19	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 244 694	113 261 430	113 276 744
19	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
13	Прочие фонды и резервы	1365	(471 888 054)	(398 110 282)	-
20	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 792 963 117	1 640 545 004	1 275 039 243
	Итого по разделу III	1300	1 434 431 053	1 355 807 448	1 388 427 283
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1410	4 081 526 948	3 230 812 633	1 729 241 793
21	Отложенные налоговые обязательства	1420	69 693 400	58 997 819	43 735 992
24	Оценочные обязательства	1430	40 469 001	37 705 894	38 242 591
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1440	-	-	-
16	Прочие обязательства	1450	1 784 929 682	886 778 534	470 151 376
	Итого по разделу IV	1400	5 976 619 031	4 214 294 880	2 281 371 752
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1510	494 337 961	864 389 446	622 881 018
15,18	Кредиторская задолженность	1520	1 416 028 642	1 197 024 178	671 333 226
	Доходы будущих периодов	1530	1 571 330	144 815	63 798
24	Оценочные обязательства	1540	22 443 697	19 212 252	14 820 150
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	104 081 673	136 952 201	5 688 020
	Прочие обязательства	1550	360 877	321 604	248 763
	Итого по разделу V	1500	2 038 824 180	2 218 044 496	1 315 034 975
	БАЛАНС	1700	9 449 874 264	7 788 146 824	4 984 834 010

Президент ОАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

Генеральный директор ООО "РН-Учет"
(договор от 06.04.2015 №100014/09679Д)

В.А. Сурков

"19" марта 2016 г.



**Отчет о финансовых результатах
за 2015 год**

Организация ОАО "НК "Роснефть" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____
 Вид экономической деятельности Промышленность по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ _____

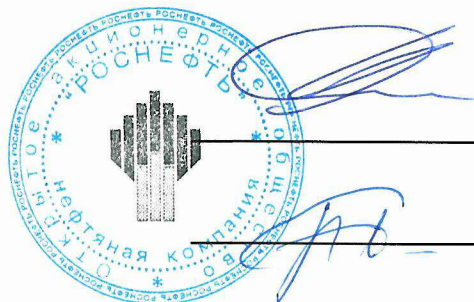
Коды		
0710002		
31	12	2015
00044428		
7706107510		
11.10.11	23.20	11.10.2 63.40
60.30.11	51.70	74.14
47	41	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2015	2014
20,26	Выручка	2110	3 831 094 945	4 299 680 200
20	Себестоимость продаж	2120	(2 612 932 721)	(2 451 243 380)
20	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	(17 007 609)	(15 103 523)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 201 154 615	1 833 333 297
20	Коммерческие расходы	2210	(1 018 103 482)	(1 610 827 753)
20	Общехозяйственные и административные расходы	2220	(66 251 075)	(66 620 484)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	116 800 058	155 885 060
20	Доходы от участия в других организациях	2310	440 667 780	507 777 727
20	Проценты к получению	2320	140 152 094	64 866 869
16,20	Проценты к уплате	2330	(327 398 599)	(129 651 537)
20	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	111 422 887	1 727
20	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	(74 488 087)	(127 866 895)
17,20	Прочие доходы	2340	143 439 564	162 688 723
13,17,20	Прочие расходы	2350	(377 310 911)	(127 328 483)
20	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	173 284 786	506 373 191
	Текущий налог на прибыль	2410	47 768 608	36 578 563
21	в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	119 534 206	186 244 916
21	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(10 695 581)	(15 261 827)
21	Изменение отложенных налоговых активов	2450	46 691 230	57 515 416
	Прочее	2460	(17 635 788)	(83 529 045)
	Налог на прибыль прошлых лет	2461	836 088	17 290 555
	Налог на вмененный доход	2464	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(27 434)	(1 292 030)
13	Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	(18 444 442)	(99 527 570)
22	Чистая прибыль (убыток)	2400	239 413 255	501 676 298

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2015	2014
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
13,19	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(73 794 508)	(398 125 596)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	165 618 747	103 550 702
22	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб/акцию)	2900	22,59	47,34

Президент ОАО "НК "Роснефть"

Генеральный директор ООО "РН-Учет"
(договор от 06.04.2015 № 100014/09679Д)



И.И. Сечин

В.А. Сурков

"29" марта 2016 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2015 год**

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
Единица измерения

ОАО "НК "Роснефть"
Промышленность
Открытое акционерное общество
тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2015
00044428		
7706107510		
11.10.11	23.20	11.10.2 63.40
60.30.11	51.70	74.14
47	41	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	105 982	-	113 276 759	5 299	-	1 275 039 243	1 388 427 283
За 2014 год								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	9 194	-	-	501 692 346	501 701 540
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	501 676 298	501 676 298
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	9 194	x	-	16 048	25 242
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(24 508)	-	(398 110 282)	(136 186 585)	(534 321 375)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	x	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(24 508)	x	(398 110 282)	x	(398 134 790)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(136 186 585)	(136 186 585)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	105 982	-	113 261 445	5 299	(398 110 282)	1 640 545 004	1 355 807 448
За 2015 год								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	15 722	-	-	239 429 153	239 444 875
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	239 413 255	239 413 255
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	15 722	x	-	15 898	31 620
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(32 458)	-	(73 777 772)	(87 011 040)	(160 821 270)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	x	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(32 458)	x	(73 777 772)	x	(73 810 230)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(87 011 040)	(87 011 040)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	105 982	-	113 244 709	5 299	(471 888 054)	1 792 963 117	1 434 431 053

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2014 год		На 31 декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 388 359 416	501 324 290	(534 296 133)	1 355 387 573
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	67 867	352 008	-	419 875
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 388 427 283	501 676 298	(534 296 133)	1 355 807 448
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 274 971 376	501 324 290	(136 170 537)	1 640 125 129
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	67 867	352 008	-	419 875
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 275 039 243	501 676 298	(136 170 537)	1 640 545 004
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	113 388 040	-	(398 125 596)	(284 737 556)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	113 388 040	-	(398 125 596)	(284 737 556)

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Чистые активы	3600	1 434 431 053	1 355 814 561	1 388 491 081

Президент ОАО "НК "Роснефть"



И.И. Сечин

Генеральный директор ООО "РН-Учет"
(договор от 06.04.2015 №100014/09679Д)

В.А. Сурков

"28 марта 2016 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2015 год**

Организация ОАО "НК "Роснефть"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Промышленность
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество
 Единица измерения тыс. руб.

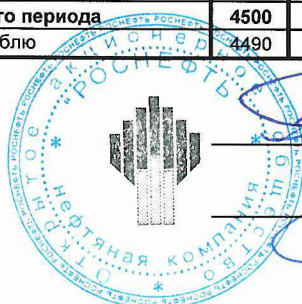
Коды
Форма по ОКУД 0710004
Дата (число, месяц, год) 31.12.2015
по ОКПО 00044428
ИНН 7706107510
по ОКВЭД 11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14
по ОКОПФ/ОКФС 47 / 41
по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код строки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	5 725 793 303	5 760 646 373
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 709 414 133	4 857 613 816
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	125 157 453	113 059 260
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	12 373 182
прочие поступления	4119	891 221 717	777 600 115
Направлено денежных средств - всего	4120	(4 451 267 732)	(4 722 726 687)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 258 900 354)	(4 022 603 294)
в связи с оплатой труда работников	4122	(27 737 080)	(23 976 322)
процентов по долговым обязательствам	4123	(219 080 002)	(81 107 628)
на расчеты по налогу на прибыль	4124	(2 137 733)	(15 221 473)
поисковые затраты	4128	(10 499 340)	(13 421 255)
на прочие платежи	4129	(932 913 223)	(566 396 715)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 274 525 571	1 037 919 686
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 795 255 507	852 901 252
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	397 631	6 416
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	6 973 058	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 378 019 323	331 399 383
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	397 968 793	506 001 126
прочие поступления	4219	11 896 702	15 494 327
Платежи - всего	4220	(2 463 384 926)	(2 455 099 603)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(125 986 501)	(173 273 415)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(169 119 011)	(256 721 722)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 103 528 398)	(1 942 511 610)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
поисковые активы	4228	(20 856 545)	(41 296 236)
прочие платежи	4229	(43 894 471)	(41 296 620)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(668 129 419)	(1 602 198 351)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 037 853 494	1 910 810 190
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 637 853 504	1 250 825 747
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	399 999 990	659 984 443
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(2 420 311 078)	(1 457 429 764)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(86 989 905)	(136 088 774)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 333 321 173)	(1 321 340 990)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(382 457 584)	453 380 426
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	223 938 568	(110 898 239)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	127 975 011	199 904 499
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	402 389 690	127 975 011
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	50 476 111	38 968 751

Президент ОАО "НК "Роснефть"

Генеральный директор ООО "РН-Учет"
(договор от 06.04.2015 №100014/09679Д)

"29" марта 2016 г.



И.И. Сечин

В.А. Сурков

ОАО «НК «Роснефть»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «НК «Роснефть» за 2015 год

Президент
ОАО «НК «Роснефть»

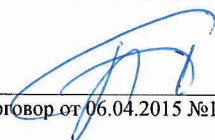


И.И. Сечин



29 марта 2016 г.

Генеральный директор
ООО «РН-Учет»



В.А. Сурков
(Договор от 06.04.2015 №100014/09679Д)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»
ЗА 2015 ГОД**

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2015 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2015 года.

1. Организация и виды деятельности

Описание Общества

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту – «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Общество является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства Российской Федерации.

Юридический адрес Общества (место нахождения)

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Органы управления Общества

Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров Общества определяются в соответствии с федеральным законодательством, Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

Адрес места проведения Общего собрания акционеров в форме собрания определяется Советом директоров Общества.

Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На Общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а если он отсутствует – один из членов Совета директоров по решению Совета директоров.

Совет директоров Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», действовавший на 31.12.2015, сформирован решением годового Общего собрания акционеров Общества, проведенного 17.06.2015.

В Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2015 входят:

Акимов Андрей Игоревич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления «Газпромбанк» (Акционерное общество);
Белоусов Андрей Рэмович	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Помощник Президента Российской Федерации;
Варниг Артур Маттиас	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Управляющий директор Норд Стрим АГ (Швейцария);
Вьюгин Олег Вячеславович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», независимый директор, Председатель Совета директоров ПАО «МДМ Банк»;
Далли Роберт Уоррен	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Директор и член Совета директоров, Председатель Исполнительного комитета Совета директоров, Президент группы компаний ВР;
Кинтеро Ордонес Гильермо	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Директор ВР Petroleo y Gas, S.A., Президент ВР Exploracion de Venezuela S.A.;

Новак Александр Валентинович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Министр энергетики Российской Федерации;
Сечин Игорь Иванович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»;
Хамфриз Дональд	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», независимый директор.

В соответствии с п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах», Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров Общества вознаграждение членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается на основании решения Общего собрания акционеров.

Решением годового Общего собрания акционеров 17.06.2015 (протокол б/н) было утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров Общества за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Акимову Андрею Игоревичу – 530 000 долларов США;
- Бокареву Андрею Рэмовичу – 530 000 долларов США;
- Варнигу Маттиасу – 580 000 долларов США;
- Лаверову Николаю Павловичу – 580 000 долларов США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 660 000 долларов США;
- Хамфризу Дональду – 580 000 долларов США;
- Чилингарову Артуру Николаевичу – 530 000 долларов США.

Указанные суммы не включают в себя компенсации командировочных расходов. Членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющимся государственными служащими (Белоусову Андрею Рэмовичу, Новаку Александру Валентиновичу), а также Председателю Правления ОАО «НК «Роснефть» Сечину Игорю Ивановичу, вознаграждения за выполнение обязанностей членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2015 г. не выплачиваются.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей по состоянию на 31.12.2015 исполнено.

Единоличный исполнительный орган Общества

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ОАО «НК «Роснефть».

С 24 мая 2012 года решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» Президентом Общества назначен Сечин Игорь Иванович (протокол заседания Совета директоров № 22 от 23.05.2012). Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30 апреля 2015 года И.И. Сечин назначен на должность единоличного исполнительного органа Общества на новый срок – 5 лет (протокол заседания Совета директоров № 32 от 30.04.2015).

Коллегиальный исполнительный орган Общества

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Правление.

В состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2015 входят:

1.	Сечин Игорь Иванович	Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»;
2.	Калинин Юрий Иванович	Заместитель Председателя Правления, вице-президент по кадровым и социальным вопросам ОАО «НК «Роснефть»;
3.	Лирон Эрик Морис	Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирующий вопросы блока добычи;
4.	Каланда Лариса Вячеславовна	Статс-секретарь – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирующий вопросы взаимодействия с органами власти;
5.	Касимиرو Дидье	Вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»;
6.	Юрченко Василий Николаевич	И.о. Вице-президента – руководителя Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»;
7.	Нарушевич Юрий Анатольевич	Вице-президент по внутреннему сервису ОАО «НК «Роснефть»;
8.	Рунь Зелько	Вице-президент по шельфовым проектам ОАО «НК «Роснефть»;
9.	Славинский Святослав Игоревич	Вице-президент по экономике и финансам ОАО «НК «Роснефть»;

- | | | |
|-----|--------------------------|--|
| 10. | Шишкин Андрей Николаевич | Вице-президент по энергетике и локализации ОАО «НК «Роснефть»; |
| 11. | Лазарев Петр Иванович | Финансовый директор ОАО «НК «Роснефть». |

В отчетном году Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» принимал следующие решения в отношении состава Правления Общества:

- о досрочном прекращении полномочий членов Правления А.В. Вотинова и И.В. Павлова и о назначении Ю.А. Нарушевича и А.Н. Шишкина (протокол № 29 от 24.04.2015);
- о досрочном прекращении полномочий члена Правления И.В. Майданника (протокол № 36 от 15.06.2015);
- о досрочном прекращении полномочий членов Правления Р.Р. Шарипова и Н.М. Мухитова и о назначении В.Н. Юрченко, о сокращении количественного состава Правления ОАО «НК «Роснефть» с 13 до 11 человек (протокол № 6 от 05.10.2015).

Вознаграждение, премии или оплата труда в иной форме членам Правления Компании за работу в органах управления дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» не выплачиваются.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В состав **Ревизионной комиссии** Общества по состоянию на 31.12.2015 входят:

- | | | |
|----|------------------------------|---|
| 1. | Афоняшин Алексей Анатольевич | Заместитель директора Департамента Министерства экономического развития Российской Федерации; |
| 2. | Зенков Олег Сергеевич | Советник Заместителя Министра – Руководителя Росимущества; |
| 3. | Пома Сергей Иванович | Заместитель Председателя Правления Саморегулируемой (некоммерческой) организации «Национальная ассоциация участников фондового рынка» (НАУФОР); |
| 4. | Сабанцев Захар Борисович | Начальник Отдела мониторинга банковского сектора, сводной и аналитической работы Департамента финансовой политики Министерства финансов Российской Федерации (Минфин России); |
| 5. | Фисенко Татьяна Владимировна | Директор Департамента бюджетного планирования и учета Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России). |

Члены Ревизионной комиссии Общества вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии в 2015 году не получали.

Структура уставного капитала Общества*

По состоянию на 31.12.2015 владельцами акций ОАО «НК «Роснефть» являлись:

- владельцем 7 365 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 69,5% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 3 189 547 616 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 30,1% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось НКО ЗАО «НРД» (Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель центральный депозитарий));
- владельцами и номинальными держателями 1 582 062 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 41 199 398 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,39% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом;
- 32 357 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,0003% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, учитывались на счете неустановленных лиц.

* Информация указана по данным реестра акционеров ОАО «НК «Роснефть».

Описание деятельности Общества

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть» (новая редакция), утвержденного годовым Общим собранием акционеров Общества 27.06.2014 (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

1. проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая сжиженный природный газ, продукты газопереработки и газохимии, электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа в сжиженном и газообразном виде, нефтепродуктов, продуктов газопереработки и газохимии, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;
2. инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
3. организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов;
4. инвестиционное управление, строительство, инженеринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности, как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
5. передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
6. оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
7. организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
8. посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
9. организацию охраны работников и имущества Общества;
10. использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
11. организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны, работа со сведениями, составляющими государственную тайну, и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Общество имеет следующие филиалы и представительства:

1. Филиал на территории Чеченской Республики, расположенный по адресу: 364051, г. Грозный, проспект Революции, д. 7/84;
2. Представительство на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
3. Представительство в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
4. Представительство на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
5. Представительство в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5;
6. Представительство в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, расположенное по адресу: 628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
7. Представительство в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
8. Представительство в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680000, г. Хабаровск, ул. Шевченко, д. 22;
9. Представительство в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, ба, Центральный международный торговый центр, башня Д;
10. Представительство на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А 1101 (Office A 1101, Tower C6, Sector W35, Bainunah Street, Bateen area, Abu Dhabi, UAE).

По итогам работы за 2015 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 4 083 человека, что на 50 человек больше по сравнению с прошлым годом. Увеличение численности произошло в результате организационно-штатных изменений, направленных на повышение эффективности бизнес-процессов: создана единая система снабжения, разделены функции заказчика и исполнителя нефтесервисных услуг, реорганизована система охраны труда и промышленной безопасности и система управления капитальным строительством.

2. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 24 марта 2000 г., 18 сентября 2006 г., 26 марта 2007 г., 25 октября 2010 г. и 24 декабря 2010 г.), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2015 год была подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

3. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности отражена корректировка вступительных показателей в соответствии с изменениями в учетной политике:

- затраты на проведение сейсмических исследований 3D, 4D на участках недр, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа в поддержку эксплуатационного бурения, капитализируются (ранее отражались в составе расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа);
- затраты на поисково-оценочное бурение на шельфе, по незаконченным работам капитализируются (ранее отражались в составе расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа);
- при расчете валовой прибыли учитываются расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа (расходы перенесены из строки 2230 в строку 2130 Отчета о финансовых результатах). Данная корректировка является изменением представления информации и не оказывает влияния на финансовый результат;
- курсовые разницы, возникающие от пересчета стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто в составе строки 2340 «Прочие доходы» либо строки 2350 «Прочие расходы» (ранее отражались развернуто: положительные курсовые разницы в составе прочих доходов, отрицательные – в составе прочих расходов). Данная корректировка является изменением представления информации о величине доходов и расходов и не оказывает влияния на финансовый результат;
- свернутое отражение процентных платежей по сделкам СВОП за 2014 год исходя из применяемой методики по сворачиванию процентных платежей по сделкам СВОП в 2015 году. Данная корректировка является изменением представления информации о величине доходов и расходов и не оказывает влияния на финансовый результат.

Также Общество приняло следующие изменения учетной политики и ключевые изменения оценочных значений, которые не повлекли ретроспективный пересчет сопоставимых показателей:

- изменено название строки 2220 Отчета о финансовых результатах с «Управленческие расходы» на «Общехозяйственные и административные расходы»;
- изменен порядок отражения в учете и отчетности налога на имущество: с 01.01.2015 налог на имущество распределяется на счета учета затрат (Себестоимость продаж, Общехозяйственные и административные расходы, Коммерческие расходы, Прочие расходы) в соответствии с назначением соответствующего имущества.

Таблица 1 Изменение вступительных остатков Бухгалтерского баланса

(тыс. руб.)

Наименование статьи На дату	№ стр.	Данные предыдущей отчетности	Данные текущей отчетности	Изменения	Обоснование
АКТИВЫ					
Нематериальные активы					
на 31.12.13	1110	9 586 295	9 646 678	60 383	В соответствии с изменениями в учетной политике (1) капитализированы затраты на проведение сейсмических исследований 3D, 4D на участках недр, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа, незавершенные по состоянию на 31 декабря предыдущих отчетных периодов.
на 31.12.14	1110	19 823 242	20 276 532	453 290	

Наименование статьи На дату	№ стр.	Данные предыдущей отчетности	Данные текущей отчетности	Изменения	Обоснование
Материальные поисковые активы					
на 31.12.13	1140	5 558 235	5 582 686	24 451	В соответствии с изменениями в учетной политике (2) затраты на поисково-оценочное бурение на шельфе, по незаконченным работам по состоянию на 31 декабря предыдущих отчетных периодов капитализированы.
на 31.12.14	1140	9 944 290	10 015 844	71 554	
Отложенные налоговые активы					
на 31.12.13	1180	16 025 030	16 008 063	(16 967)	В соответствии с изменениями в учетной политике (1) в части капитализации затрат на проведение сейсмических исследований 3D, 4D и (2) затрат на поисково-оценочное бурение на шельфе скорректирован отложенный налоговый актив.
на 31.12.14	1180	73 628 448	73 523 479	(104 969)	
БАЛАНС					
на 31.12.13	1600	4 984 766 143	4 984 834 010	67 867	
на 31.12.14	1600	7 787 726 949	7 788 146 824	419 875	
ПАССИВЫ					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
на 31.12.13	1370	1 274 971 376	1 275 039 243	67 867	Эффект от изменения в учетной политике (1) и (2) с учетом пересчета отложенных налогов.
на 31.12.14	1370	1 640 125 129	1 640 545 004	419 875	
БАЛАНС					
на 31.12.13	1700	4 984 766 143	4 984 834 010	67 867	
на 31.12.14	1700	7 787 726 949	7 788 146 824	419 875	

Таблица 2 Изменение показателей Отчета о финансовых результатах

(тыс руб.)

Наименование строки	№ стр.	Данные предыдущей отчетности за 2014 год	Изменения	Данные текущей отчетности за 2014 год	Обоснование
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	-	(15 103 523)	(15 103 523)	В соответствии с изменениями в учетной политике (3) при расчете валовой прибыли учитываются расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа (расходы перенесены из строки 2230 в строку 2130 Отчета о финансовых результатах).
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 848 436 820	(15 103 523)	1 833 333 297	
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	(15 543 533)	15 543 533	-	В соответствии с изменениями в учетной политике (1) в части капитализации затрат на проведение сейсмических исследований 3D, 4D и (2) затрат на поисково-оценочное бурение на шельфе.
Прибыль (убыток) от продаж	2200	155 445 050	440 010	155 885 060	
Проценты к получению	2320	66 169 534	(1 302 665)	64 866 869	(5) Корректировка свернутого отражения процентных платежей по сделкам СВОП за 2014 год исходя из применяемой методики по сворачиванию процентных платежей по сделкам СВОП в 2015 году.
Проценты к уплате	2330	(130 954 202)	1 302 665	(129 651 537)	
Прочие доходы	2340	1 258 575 874	(1 095 887 151)	162 688 723	(4) Курсовые разницы, возникающие от пересчета стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто в составе строки 2340 «Прочие доходы» либо строки 2350 «Прочие расходы».
Прочие расходы	2350	(1 223 215 634)	1 095 887 151	(127 328 483)	

Наименование строки	№ стр.	Данные предыдущей отчетности за 2014 год	Изменения	Данные текущей отчетности за 2014 год	Обоснование
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	505 933 181	440 010	506 373 191	
Изменение отложенных налоговых активов	2450	57 603 418	(88 002)	57 515 416	В соответствии с изменениями в учетной политике (1) в части капитализации затрат на проведение сейсмических исследований 3D, 4D и (2) затрат на поисково-оценочное бурение на шельфе скорректирован отложенный налоговый актив.
Чистая прибыль (убыток)	2400	501 324 290	352 008	501 676 298	
Совокупный финансовый результат периода	2500	103 198 694	352 008	103 550 702	
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб./акцию)	2900	47,30	0,04	47,34	

В Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

4. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства Общества учитываются отдельно от активов и обязательств других юридических и физических лиц;
- допущения непрерывности деятельности Общества, который состоит в том, что оно предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2015 году, отражены ниже в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

Существенных изменений в учетной политике Общества на 2016 год на дату подписания настоящих Пояснений не планируется.

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. Кроме того в состав основных средств относятся земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

Объекты, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, отражаются по статье 1150 «Основные средства». Остаточная стоимость таких объектов на начало года составила 507 946 млн руб., на конец периода – 512 950 млн руб.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. Основные средства права, на которые не подлежат государственной регистрации, включаются в состав основных средств на дату доставки объекта до конечного местоположения, при условии готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты и приобретенные объекты недвижимости, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, – по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002, – по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

- Здания - от 30 до 100 лет
- Сооружения - от 10 до 15 лет
- Машины и оборудование - от 5 до 7 лет

Объекты стоимостью не более 40 000 рублей за единицу с 01.01.2014 отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением.

При этом, не зависимо от стоимости, в составе основных средств отражаются:

- земельные участки;
- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;
- погружное оборудование;
- транспортные средства.

Объекты, предназначенные для передачи в аренду, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности независимо от стоимости в составе основных средств.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

Таблица 3 Информация об основных средствах

(тыс руб.)

Группы объектов основных средств	Период	На начало периода		Изменения за период				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, всего	2015	1 017 237 664	445 305 511	113 553 441	2 098 216	1 452 781	117 783 879	1 128 692 889	561 636 609
	2014	874 486 715	343 558 938	143 707 458	956 509	577 492	102 324 065	1 017 237 664	445 305 511
Здания и сооружения	2015	861 514 798	372 912 951	104 447 753	1 791 042	1 199 273	99 797 224	964 171 509	471 510 902
	2014	734 512 530	289 563 944	127 717 729	715 461	400 182	83 749 189	861 514 798	372 912 951
Машины, оборудование, транспортные средства	2015	151 679 986	71 108 447	8 918 497	232 965	182 795	17 753 395	160 365 518	88 679 047
	2014	135 954 971	53 001 709	15 951 835	226 820	164 069	18 270 807	151 679 986	71 108 447
Прочие виды основных средств, всего	2015	4 042 880	1 284 113	187 191	74 209	70 713	233 260	4 155 862	1 446 660
	2014	4 019 214	993 285	37 894	14 228	13 241	304 069	4 042 880	1 284 113
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2015	2 328 789	-	-	720	-	-	2 328 069	-
	2014	2 323 857	-	5 062	130	-	-	2 328 789	-

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 1 128 693 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2014 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 113 553 млн руб.

Таблица 4 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

(тыс руб.)

	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	252 799 313	260 170 117	248 126 006
Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами	251 518 608	253 970 461	245 392 407

Таблица 5 Информация об использовании основных средств

(тыс руб.)

Группы объектов основных средств	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Передано в аренду объектов основных средств (первоначальная стоимость) – всего, в т.ч.	1 033 294 250	917 937 906	757 457 095
здания	45 422 791	42 441 273	34 561 052
сооружения	838 692 221	737 371 853	610 020 301
Переведено объектов основных средств на консервацию (первоначальная стоимость)	29 629 845	21 745 044	21 035 314
Получено объектов основных средств в аренду (стоимость по договору или кадастровая стоимость) – всего, в т.ч.	62 186 922	53 019 747	55 171 387
земельные участки	55 319 378	48 571 323	49 619 737
прочие виды основных средств	6 867 544	4 448 424	5 551 650
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	18 466 682	16 305 272	15 451 296

Таблица 6 Информация о незавершенных капитальных вложениях

(тыс руб.)

Незавершенные капитальные вложения по видам активов	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Оборудование к установке	19 318 500	23 631 453	16 523 231
Незавершенное строительство, в т.ч.	405 039 886	347 192 735	279 910 164
авансы, выданные под строительство, приобретение, изготовление основных средств (без НДС)	48 125 961	60 878 375	53 526 109
Прочие объекты	11 913 830	14 067 792	10 657 693
Всего	436 272 216	384 891 980	307 091 088

В 2015 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 178 976 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное и разведочное бурение составил 4 287 млн руб. (без учета НДС).

Показатель «Авансы, выданные под строительство, приобретение, изготовление основных средств» содержит долю авансов, направленных на приобретение ОС, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, учитываемых в составе МПЗ. До момента окончания работ по доведению объектов до состояния, пригодного к использованию, определить их окончательную стоимость не представляется возможным. В виду чего, авансы на их приобретение на отчетную дату отражаются в составе капитальных вложений.

6. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены:

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных;
- исключительное право на топологии интегральных микросхем;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- исключительное право на селекционные достижения;
- исключительное право на секреты производства (ноу-хау);
- лицензии на добычу нефти и газа;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.);
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке, до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи такие лицензии учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод);
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D (в т.ч.: проектирование, полевые работы, супервайзинг, обработка, интерпретация, аренда лесного участка) на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа;

- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные;
- сложные объекты, включающие несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (в т.ч. сочетающие в себе исключительные и неисключительные права):
 - мультимедийный продукт;
 - аудиовизуальное произведение (кинематографическое произведение или произведение, выраженное средствами, аналогичными кинематографическим (теле- и видеофильм и пр.));
 - интернет-сайт и пр.;
- прочие нематериальные активы.

Лицензии на геологическое изучение и на изучение и добычу полезных ископаемых (смешанные лицензии) до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

При создании нематериального актива собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания нематериального актива;
- свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать;
- то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Под нематериальными активами, созданными своими силами, понимаются:

- нематериальные активы, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- нематериальные активы, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

За отчетный период Обществом созданы своими силами следующие НМА:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных – первоначальной стоимостью 264 759 тыс руб.;
- патенты – первоначальной стоимостью 535 646 тыс руб.;
- мультимедийные продукты – первоначальной стоимостью 12 914 тыс руб.
- цифровые лесоустроительные карты - первоначальной стоимостью 92 644 тыс руб.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом или способом списания стоимости пропорционально объему продукции (работ):

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель – линейным способом;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных – линейным способом;
- исключительное право на топологии интегральных микросхем – линейным способом;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров – линейным способом;
- лицензии на добычу нефти и газа, при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке – потонным методом;

- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) – потонным методом;
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке – потонным методом;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод) – линейным методом;
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа – потонным методом;
- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа – потонным методом;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные – линейным способом;
- прочие нематериальные активы – линейным способом.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Товарные знаки	от 5 до 10 лет
Патенты	от 5 до 25 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 2 до 5 лет
Лицензии на добычу нефти и газа *	от 9 до 106 лет
Лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия) *	от 15 до 176 лет
Прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод)	от 5 до 25 лет

* при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удастся рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации не меняется.

Общество не осуществляет переоценку и проверку на обесценение стоимости нематериальных активов.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов.

В учете Общества нет объектов НМА, по которым не установлен срок полезного использования.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Таблица 7 Информация о нематериальных активах

(тыс руб.)

Группы объектов нематериальных активов	Период	На начало периода		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Нематериальные активы всего:	2015	20 512 505	1 116 129	1 201 432	44 388	44 348	1 258 972	21 669 549	2 330 753
	2014	9 960 078	825 988	10 611 033	58 606	58 605	348 746	20 512 505	1 116 129
Товарные знаки	2015	7 917	4 283	2 907	-	-	1 171	10 824	5 454
	2014	7 823	3 363	94	-	-	920	7 917	4 283
Патенты	2015	37 404	6 298	535 646	-	-	13 065	573 050	19 363
	2014	27 919	4 041	9 485	-	-	2 257	37 404	6 298
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2015	922 023	814 063	264 759	42 099	42 099	185 029	1 144 683	956 993
	2014	834 491	605 968	87 532	-	-	208 095	922 023	814 063
Лицензии на добычу нефти и газа (в т.ч. смешанные лицензии на изучение и добычу после подтверждения коммерческой целесообразности)	2015	19 469 444	237 644	238 716	74	34	986 390	19 708 086	1 224 000
	2014	8 982 015	123 625	10 487 431	2	1	114 020	19 469 444	237 644
Прочие лицензии	2015	810	475	-	3	3	33	807	505
	2014	792	435	18	-	-	40	810	475
Информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше и ликвидированных по технологическим причинам	2015	-	-	38 482	-	-	122	38 482	122
	2014	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие нематериальные активы	2015	74 907	53 366	120 922	2 212	2 212	73 162	193 617	124 316
	2014	107 038	88 556	26 473	58 604	58 604	23 414	74 907	53 366

Таблица 8 Информация о нематериальных активах, созданных самим Обществом

(тыс руб.)

Первоначальная стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Всего, в т.ч.	1 904 958	1 027 942	963 056
Патенты	566 658	31 012	21 527
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	1 144 683	922 023	834 491
Прочие	193 617	74 907	107 038

Таблица 9 Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов

(тыс руб.)

Объекты незавершенных вложений	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Объем вложений в создание отдельных нематериальных активов – всего, в т.ч. по видам:	1 594 961	880 156	512 588
Товарные знаки	19 751	1 043	2 079
Патенты	1 010	321	51
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	734 256	387 902	428 795
Сейсмические исследования 3D, 4D	829 705	453 290	60 383
Прочие нематериальные активы	10 239	37 600	21 280

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Таблица 10 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

(тыс руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Всего, в т.ч.	5 789 962	9 144 588	7 487 854
Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам, товарные знаки олимпийской символики	5 789 962	9 144 588	7 487 854

Таблица 11 Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью

(тыс руб.)

Наименование нематериальных активов	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Всего, в т.ч.	971 283	637 822	131 334
Товарные знаки	26	26	26
Патенты	243	243	5
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	918 537	598 680	93 608
Лицензии на добычу нефти и газа	854	164	29
Прочие лицензии	64	64	21
Прочее	51 559	38 645	37 645

7. Затраты, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа

Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Капитализации подлежат следующие виды затрат, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа:

- затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу);
- затраты на бурение поисковых/разведочных скважин.

Капитализированные затраты на разведку и оценку приводят к созданию поисковых активов:

- разведочные/поисково-оценочные скважины – материальные поисковые активы;
- лицензии – нематериальные поисковые активы.

Расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин на шельфе по лицензионным участкам, на которых не подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа, капитализируются в следующем порядке:

- первоначально расходы на строительство поисково-оценочных, разведочных скважин на шельфе учитываются в составе материальных поисковых активов, затем при подтверждении обнаружения запасов углеводородного сырья и возможности утверждения таких запасов в Государственной комиссии по запасам как по скважине (оперативный подсчет запасов), так и по участку недр (подсчет запасов с использованием геологических результатов по скважине) переводятся в состав нематериальных поисковых активов;
- до момента принятия решения о коммерческой целесообразности добычи расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин учитываются в составе нематериальных поисковых активов в качестве информации, полученной по результатам бурения поисково-оценочных/ разведочных скважин на шельфе.

Общество ежегодно на отчетную дату и при принятии решения о целесообразности добычи нефти и газа на лицензионном участке, проверяет поисковые активы на наличие признаков, указывающих на возможное обесценение. Единицей для проведения тестов на обесценение является месторождение (лицензионный участок). При подтверждении признаков обесценения Обществом производится обесценение поисковых активов на величину балансовой стоимости лицензий и скважин, находящихся на месторождении (лицензионном участке) или в случае, если имеется возможность реализации поисковых активов – до стоимости возможной реализации.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- лицензии на геологическое изучение и добычу – в состав нематериальных активов;
- поисковые/разведочные скважины – в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

При признании добычи бесперспективной поисковые активы проходят процедуру обесценения, с последующим списанием актива на прочие расходы Общества.

Поисковые активы не амортизируются.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа, следующие затраты:

- затраты, понесенные на региональном этапе;
- затраты по проведению геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисковых/разведочных скважин, в том числе по доразведке введенных в эксплуатацию и промышленно-освоенных месторождений;
- затраты, связанные с содержанием участков недр на которых осуществляются геологоразведочные работы, на месторождениях, не введенных в промышленную эксплуатацию;
- затраты по подготовке проектных технологических документов на разработку месторождений, не введенных в промышленную эксплуатацию.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного участка недр при подтверждении на нем коммерческой целесообразности добычи или признания добычи бесперспективной.

Таблица 12 Информация о поисковых активах

(тыс руб.)

Группы лицензий	Период	На начало периода		Изменения первоначальной стоимости за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения	Поступило	Выбыло	Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения
Материальные поисковые активы	2015	10 087 080	71 236	14 665 097	13 414 046	11 338 131	-
	2014	5 582 686	-	29 655 070	25 150 676	10 087 080	71 236
Нематериальные поисковые активы, в т.ч.	2015	64 928 636	197	12 564 944	14 799	77 478 781	2 828 345
	2014	40 210 659	3 753 397	33 224 409	8 506 432	64 928 636	197
Лицензии на право пользования недрами с правом добычи	2015	42 337 678	44	770 053	44	43 107 687	2 828 153
	2014	40 208 491	3 753 151	10 625 012	8 495 825	42 337 678	44
Лицензии на право пользования недрами без права добычи	2015	320	153	38	9	349	192
	2014	431	246	12	123	320	153
Информация о результатах бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных скважин	2015	22 582 574	-	10 601 808	-	33 184 382	-
	2014	-	-	22 582 574	-	22 582 574	-
Затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ	2015	8 064	-	1 193 045	14 746	1 186 363	-
	2014	1 737	-	16 811	10 484	8 064	-

Увеличение в 2015 году нематериальных поисковых активов произошло, в основном, за счет информации, полученной по результатам бурения поисково-оценочных/разведочных скважин на шельфе в сумме 10 602 млн руб.

Обесценение нематериальных поисковых активов на отчетную дату в 2015 году составило 2 828 млн руб.

Выбытие в 2015 году материальных поисковых активов произошло, в основном, по причине перевода стоимости успешной ликвидированной поисково-оценочной скважины Университетская №1 (шельф Карского моря) в сумму 10 602 млн руб. в состав нематериальных поисковых активов, списания затрат на строительство поисково-оценочных и разведочных скважин, не давших промышленного притока нефти (сухие скважины), на сумму 1 396 млн руб. и ввода в состав основных средств на сумму 1 340 млн руб.

8. Результаты исследований и разработок

В составе результатов исследований и разработок отражаются затраты, понесенные на стадии разработки производимых (учитываемых в составе вложений во внеоборотные активы) и завершенных (признанных в составе НМА/НИОКР) научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

Затраты Общества подлежат признанию в бухгалтерском учете в качестве незавершенных НИОКР при условии единовременного выполнения условий:

- содержание договора на НИОКР указывает на то, что в ходе выполнения работ ожидается получение и (или) применение новых научных знаний (знаний, неизвестных из существующего уровня техники);
- предполагается, что при получении положительного результата работ появится возможность получения в будущем экономических выгод;
- предполагается, что при положительном окончании работ использование результатов в производстве, для управленческих нужд можно будет продемонстрировать;
- сумма расходов может быть определена и подтверждена.

При создании НИОКР собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания объектов НИОКР;
- свое намерение и способность создать объект НИОКР и использовать;
- то, как объект НИОКР будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования объекта НИОКР;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к объекту НИОКР в ходе его разработки.

Под НИОКР, созданными своими силами, понимаются:

- НИОКР, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- НИОКР, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

Затраты на НИОКР, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

По окончании научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, в случае получения положительного результата, затраты по незавершенным НИОКР формируют стоимость объекта НИОКР, в случае получения отрицательного результата затраты на НИОКР подлежат списанию в состав прочих расходов.

Списание стоимости объекта НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы.

В случае приостановления использования объекта НИОКР, расходы по нему в виде ежемесячной суммы списания подлежат включению в состав прочих расходов в течение срока, на который приостановлено использование такого объекта НИОКР.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

По наиболее существенным результатам НИОКР сроки составляют:

- Технология освоения низкопроницаемых газовых залежей Турона - 5 лет;
- Технология освоения месторождений высоковязкой нефти - 5 лет.

Таблица 13 Наличие и движение результатов НИОКР

(тыс руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода		Изменения за отчетный период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	Часть стоимости, списанная на расходы	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР	2015	201 031	631	221 453	158 959	19 416	263 525	19 206
	2014	18 250	2 802	196 353	13 572	1 934	201 031	631

Изменение стоимости НИОКР, списанной на расходы в сумме 841 тыс руб. в 2015 году и 4 105 тыс руб. в 2014 году, произведено при реклассификации объектов НИОКР в состав объектов учета НМА по остаточной стоимости в момент получения охраноспособных документов.

Таблица 14 Незаконченные и неоформленные НИОКР

(тыс руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода	Изменения за отчетный период			На конец периода
			Затраты за период	Списано затрат как не давних положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов, НИОКР или основных средств	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	2015	2 394 682	807 390	-	931 649	2 270 423
	2014	1 936 623	1 242 119	-	784 060	2 394 682

9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, в составе данной строки отражаются расходы будущих периодов, расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств и материальных поисковых активов (далее – актив АРО (ОЛЮС)) в дисконтированной оценке и другие активы.

Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам, за исключением активов АРО (ОЛЮС), признаваемых в расчетной оценке.

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы будущих периодов в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

В составе внеоборотных активов учитываются расходы по созданию оценочных обязательств (в дисконтированной оценке) по ликвидации основных средств и материальных поисковых активов.

Величина оценочного обязательства по ликвидации основных средств и материальных поисковых активов (в отношении объектов, при ликвидации которых необходимо выполнение работ по утилизации материалов и/или восстановлению земельного участка) определяется исходя из оценки затрат по состоянию на отчетную дату, которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при демонтаже объектов основных средств и восстановлении природных ресурсов на занимаемых ими участках.

Амортизация актива АРО (ОЛЮС) осуществляется потонным методом ежемесячно. Ставка применяется к остаточной стоимости на начало отчетного месяца, и при расчете ставки запасы в знаменателе корректируются на добычу с начала года до начала отчетного месяца.

Актив АРО (ОЛЮС) по ликвидации материальных поисковых активов на месторождениях с недоказанной коммерческой целесообразностью добычи не амортизируется.

Таблица 15 Информация о прочих внеоборотных активах

Прочие внеоборотные активы по видам	(тыс. руб.)		
	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев – всего	4 234 168	3 016 936	2 921 159
в т. ч. по видам:			
Программное обеспечение	3 627 501	2 594 189	1 599 324
Права на использование олимпийской символики	211 374	422 747	1 321 835
Катализаторы	395 293	-	-
Расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств	30 329 710	35 163 938	42 056 317
Дополнительные расходы по привлечению заемных средств (долгосрочные)	115 163	140 113	-
Всего	34 679 041	38 320 987	44 977 476

10. Запасы, налог на добавленную стоимость, акцизы по собственным нефтепродуктам

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение/изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы – по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса – партия);
- нефтепродукты – по средней себестоимости в разрезе каждого нефтеперерабатывающего завода;
- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе каждого нефтеперерабатывающего завода;
- нефть и газ собственного производства – по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев одновременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Запасы».

Так же по строке «Запасы» отражаются транспортно-заготовительные расходы, приходящиеся на остаток товаров на складе и на отгруженные, но не реализованные товары.

При распределении расходов на продажу (расходов по транспортировке, хранению, услуг посреднических организаций, таможенных пошлин и др.), при наличии возможности их соотнесения с конкретными партиями готовой продукции и товаров, числящихся в учете до момента реализации тех партий готовой продукции и товаров, к которым они относятся, расходы на продажу отражаются по строке «Запасы».

Суммы входного НДС, подлежащие в дальнейшем вычету и не включенные в стоимость приобретенных активов или в состав расходов, отражаются по строке 1220 Бухгалтерского баланса.

В состав данной строки так же включается сумма акциза, исчисленного при оприходовании приобретенных/произведенных прямогонного бензина, бензола, ортоксилола, параксилола (далее – ПББОП), в рамках операций по переработке ПББОП с наличием соответствующего свидетельства, вычет по которому не заявлен.

При наблюдении признаков обесценения Общество отражает снижение стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Таблица 16 Информация об НДС и акцизах

(тыс руб.)

Наименование налога	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Предъявленный налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	44 205 770	56 191 201
Акциз, начисленный при оприходовании ПББОП	7 239 296	-

Таблица 17 Информация о запасах

(тыс руб.)

Запасы по видам	На 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Всего	107 241 362	(34 102)	114 473 644	(59 489)	96 045 041	(61 341)
Сырье и материалы	12 005 826	(10 195)	12 906 302	(14 964)	11 670 020	(26 938)
Затраты в незавершенном производстве	9 536 322	x	7 555 253	x	7 104 345	x
Готовая продукция и товары	85 699 214	(23 907)	94 012 089	(44 525)	76 902 044	(34 403)
Расходы будущих периодов	-	-	-	-	368 632	-

Снижение стоимости запасов связано с тем, что большее их количество направлено на производство и отгружено покупателям. В 2013-2015 годах в залог запасы не передавались.

Таблица 18 Информация о движении запасов и резервов под снижение стоимости запасов в отчетном периоде

(тыс руб.)

Запасы по видам	Учетная стоимость МПЗ*		Движение резерва			Убыток от обесценения МПЗ, непокрытый резервом
	Поступление	Выбытие	Начислено резерва в отчетном периоде	Восстановлено резерва в связи с выбытием МПЗ	Списание резерва	
Всего	7 478 939 337	7 486 171 619	7 756	10 565	22 578	-
Сырье и материалы	1 074 329 046	1 075 229 522	2 433	7 201	1	-
Затраты в незавершенном производстве	2 445 989 889	2 444 008 820	x	x	x	x
Готовая продукция и товары	3 958 620 402	3 966 933 277	5 323	3 364	22 577	-

* Стоимостные показатели приведены с учетом перемещения запасов по видам при изменении их назначения и повторного вовлечения в производство

11. Финансовые вложения

Финансовые вложения при принятии к учету оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение. Если проверка на обесценение подтверждает их устойчивое существенное снижение стоимости, то Общество по состоянию на последнее число квартала (на последнее число отчетного года) создает (корректирует) резерв под обесценение финансовых вложений. Величина резерва под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2015 составила 25 296 млн руб.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость, до текущей рыночной стоимости проводится ежеквартально. Корректировка их оценки относится на прочие доходы (расходы).

Возможность определения текущей рыночной стоимости в общем случае определяется наличием котировок на рынке ценных бумаг. В этом случае, текущей рыночной стоимостью финансовых вложений признается их рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной и номинальной стоимостью.

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам оценка по дисконтированной стоимости не производится.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Стоимость всех финансовых вложений, ранее переоцениваемых по рыночной стоимости, отражена по текущей рыночной стоимости на отчетную дату. Финансовых вложений, оцениваемых по рыночной стоимости, с неопределенной рыночной стоимостью на отчетную дату в учете Общества нет.

Финансовых вложений, находящихся в залоге, либо переданных третьим лицам (кроме продажи) в учете Общества нет.

Таблица 19 Информация о финансовых вложениях

(тыс руб.)

Финансовые вложения по видам	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Всего	5 583 419 550	4 461 731 648	2 827 533 480
Долгосрочные вложения – всего	3 945 699 651	3 816 440 204	2 401 568 509
Паи и акции	2 491 390 235	2 395 855 245	2 058 883 618
Предоставленные долгосрочные займы	1 184 279 012	1 248 105 908	262 082 376
Прочие долгосрочные финансовые вложения	270 030 404	172 479 051	80 602 515
Краткосрочные вложения – всего	1 637 719 899	645 291 444	425 964 971
Предоставленные краткосрочные займы	702 770 801	65 310 081	251 626 492
Депозитные вклады	686 478 240	501 028 860	129 304 982
Векселя и облигации полученные	81 084 602	17 829 983	24 183 850
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	72 043	87 782	89 481
Прочие краткосрочные финансовые вложения	167 314 213	61 034 738	20 760 166

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2015 год с 3 816 440 млн руб. до 3 945 700 млн руб. произошло, в основном, за счет увеличения вложений в уставные капиталы дочерних обществ на сумму 153 340 млн руб. и реклассификации в краткосрочные вложения инвестиционных паев на 58 340 млн руб.; уменьшения суммы выданных займов на 63 827 млн руб., в т. ч. за счет предоставления и реклассификации задолженности; изменения прочих финансовых вложений на сумму 97 551 млн руб., в основном, за счет размещения долгосрочных депозитов.

В составе долгосрочных акций отражены вложения, по которым определяется рыночная стоимость. Разница между текущей рыночной стоимостью на отчетную дату и оценкой на 31.12.2015 долгосрочных финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, составляет 388 млн руб. (доход). Сумма дохода отнесена на финансовый результат в качестве прочих доходов.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2015 год с 645 291 млн руб. до 1 637 720 млн руб. обусловлено, в основном, реклассификацией займов из долгосрочной задолженности на сумму 631 872 млн руб.; увеличением размещения краткосрочных депозитов на сумму 185 449 млн руб.; а так же увеличением вложений в векселя и прочие краткосрочные вложения.

Таблица 20 Перечень дочерних и зависимых обществ

№	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2015 (тыс. руб.)	Доля участия Общества	
			Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
	Нефтедобывающие предприятия			
1	ООО «РН-Северная нефть»	6 249 936	100,00	
2	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	14 166 170	100,00	
3	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	2 976 488	100,00	
4	ООО «РН-Пурнефтегаз»	8 527 192	100,00	
5	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	3 355 057	100,00	
6	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	2 879 435	100,00	
7	АО «Ванкорнефть»	18 082 633	100,00	100,00
8	ПАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	368 085	68,70	91,60
9	ОАО «Грознефтегаз»	43	51,00	51,00
10	ОАО «РН «Ингушнефть»	51	51,00	51,00
11	ООО «НГК «Итера»	251 337 010	99,999982	
12	АО «Дагнефтегаз»	131 832	40,00	40,00
13	ПАО «ВЧНГ»	7 480 493	25,94	25,94
14	RETROVICTORIA S.A.	15 903 920	40,00	
	Нефтеперерабатывающие предприятия			
15	ООО «РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод»	279 447	100,00	
16	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	573 357	100,00	
17	АО «ВНХК»	576 384	100,00	100,00
18	ПАО «НК «Роснефть»- МЗ «Нефтепродукт»	108 102	65,42	65,42
	Предприятия нефтепродуктообеспечения			
19	ООО «РН-Находканефтепродукт»	1 050 611	100,00	
20	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	546 456	100,00	
21	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	2 028 708	100,00	
22	ООО «РН-ВНП»	97 910	100,00	
23	АО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	238 201	100,00	100,00
24	ООО «РН-Бункер»	10	100,00	
25	ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	10	100,00	
26	ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	20	100,00	
27	ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	10	100,00	
28	ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	10	100,00	
29	ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	10	100,00	
30	ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100,00	
31	ООО «РН-Аэро»	240 010	100,00	
32	ООО «РН-Трейд»	480 010	99,9999	
33	ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	612 569	89,50	96,61
34	ПАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1 044 977	99,81	99,81
35	ПАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	113 043	83,32	90,33
36	ПАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	57 161	85,99	85,99
37	ПАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	190 953	66,67	86,97
38	ПАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	51 260	64,18	64,18
39	ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	48 622	49,52	49,52
40	ПАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	6 676	45,38	60,51
41	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	30	38,00	50,67
42	ООО «РН-Абхазия»	47	51,00	
43	ООО «Ю-Кубань»	9 215	49,00	
	Прочие организации			
	<i>Холдинговые структуры</i>			
44	Rosneft Limited	1 707 564 188	100,00	100,00
45	Rosneft Industrial Holdings Limited	464	22,90	
46	ООО «РН-Переработка»	10	100,00	
47	ООО «РН-Актив»	24 153 386	99,9996	
48	ООО «РН-Коммерция»	4 520	100,00	
49	ООО «РН-Ресурс»	1 500	99,99	
50	ООО «РН-Разведка и добыча»	122 691 408	99,99992	
51	ООО «РН-Газ»	804 054	99,9934	

№	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2015 (тыс. руб.)	Доля участия Общества	
			Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
	<i>Группа сахалинских проектов</i>			
52	АО «РН-Шельф-Дальний Восток»	32 124	100,00	100,00
53	КОО «West Kamchatka Holding B.V.»	3 040	60,00	60,00
54	АО «РН-Астра»	10	100,00	100,00
55	ООО «РН-Шельф-Арктика»	4 950	99,00	
56	ОАО «Роснефть-Сахалин»	110	55,00	55,00
	<i>Управление зарубежными проектами</i>			
57	ООО «РН-Иностранные проекты»	32 361 878	100,00	
58	ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100,00	
59	ООО «РН-Эксплорейшн»	28 099	99,996	
60	КОО «Роснефть Шелл Каспизн Венчурс Лтд»	316	51,00	51,00
61	ООО «ННК»	18 037 889	60,00	
	<i>Группа сервисных предприятий</i>			
62	ООО «РН-Бурение»	25 152 767	100,00	
63	ООО «РН-Сервис»	5 693 422	50,60	
64	ЗАО «РН-Энергонепфть»	20	100	100
65	ООО «РН-Пожарная безопасность»	203 461	100,00	
66	ООО «Дубнинское»	26 015 000	100,00	
67	АО «РН-Мамонтово»	9 952 145	100,00	100,00
68	ООО «РН-Информ»	10	100,00	
69	ООО «РН-Учет»	10	100,00	
70	ОАО «Пурнефтеотдача»	309	61,54	61,54
71	ООО ЧОП «РН-Охрана»	32 021	99,98	
72	ООО «КНПЗ-Сервис»	30	100,00	
73	ООО «РН-Ведомственная охрана»	60 000	100,00	
	<i>Группа финансовых институтов</i>			
74	АО «ВБРР»	2 758 375	84,67	84,67
	<i>Группа научных организаций</i>			
75	ООО «Арктический научный центр»	300 000	66,67	
76	ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»	33 799	100,00	
77	ООО «РН-УфаНИПИнефть»	77 010	100,00	
78	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	4 825 480	100,00	
79	ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	10	100,00	
	<i>Группа логистики и транспорта</i>			
80	КОО «Роснефть-Монголия»	76 134	100,00	
81	АО «РН-Транс»	8 902 080	100,00	100,00
82	КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66	
83	АО «Роснефтефлот»	352 612	100,00	100,00
84	ООО «ТК-БА»	374 337	33,33	
	<i>Группа прочих организаций</i>			
85	АО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	3 750	100,00	100,00
86	ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент»	28 787	100,00	
87	ООО «РН-Шельф Абхазии»	96	100,00	
88	АО «Охинская ТЭЦ»	1 288 499	81,99	81,99
89	ООО «Восток-Энерджи»	56 100	51,00	
90	ООО «Пуратком»	1 742	49,00	
91	ЗАО «Росшельф»	248 326	26,42	26,42
92	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	4	25,00	25,00
93	ЗАО «Рос&Нефть»	12	25,00	25,00
94	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	3 670 467	96,20	
	<i>Ликвидация и банкротство</i>			
95	ООО «РН-Строй»	192 310	100,00	
	Всего:	2 336 486 629		

Таблица 21 Основные операции по приобретению и выбытию долгосрочных финансовых вложений

(тыс руб.)

Перечень финансовых вложений	Фактическая стоимость финансового вложения на момент приобретения или выбытия	Доля участия, %
Созданные (сформированные) финансовые вложения	61 500	
ООО «РН-Ведомственная охрана»	60 000	100,00
ООО «РН-Ресурс»	1 500	99,99
Финансовые вложения, выбывшие по причине продажи или погашения	312 420	
ООО «Охабанк»	23 489	33,40
ООО «Компания «Полярное Сияние»	288 931	50,00
Финансовые вложения, выбывшие в связи со списанием в убыток	40	
ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	30	100,00
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	10	100,00

В течение 2015 года, главным образом, произошло изменение долей и вложений по следующим обществам:

- ООО «РН-Разведка и добыча» – увеличение фактических вложений на 109 524 млн руб., доля участия увеличилась с 99,9999248117% до 99,9999248123%;
- ООО «РН-Бурение» – увеличение фактических вложений на 20 541 млн руб., доля не изменилась и составила 100%;
- ООО «РН-Актив» – увеличение фактических вложений на 11 728 млн руб., доля не изменилась и составила 99,9996%;
- ООО «РН-Иностранные проекты» – увеличение фактических вложений на 10 010 млн руб., доля не изменилась и составила 100%;
- ООО «ННК» – увеличение фактических вложений на 936 млн руб., доля не изменилась и составила 60%;
- ООО «РН-Газ» – увеличение фактических вложений на 539 млн руб. в связи с увеличением уставного капитала и увеличение доли участия до 99,9934% в результате приобретения доли в размере 14,1219%;
- АО «Роснефтефлот» – в результате приобретения акций в размере 49 шт., фактические вложения увеличились на 346,4 млн руб., прямая доля участия ОАО «НК «Роснефть» увеличилась с 51% до 100%;
- ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» – увеличение фактических вложений на 0,01 млн руб. в связи с реорганизацией ООО «РН-Кемерово-нефтепродукт» в форме присоединения к ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», доля не изменилась и составила 100%;
- и другие.

Таблица 22 Информация о долгосрочных и краткосрочных займах выданных

(тыс руб.)

Займы выданные	Остаток на 31.12.2014	Возникло (начислено)	Выбыло (погашено)	Реклассифицировано в связи с изменением срочности	Остаток на 31.12.2015
Всего, в т.ч.	1 313 415 989	752 834 742	179 200 918	-	1 887 049 813
Долгосрочные займы выданные	1 248 105 908	699 959 861	131 914 405	(631 872 352)	1 184 279 012
Краткосрочные займы выданные	65 310 081	52 874 881	47 286 513	631 872 352	702 770 801

12. Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах

Производные финансовые инструменты (деривативы) – это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

В рамках управления валютно-процентным риском Общество заключило сделки валютно-процентного свопа и валютные форвардные сделки на продажу долларов США, позволяющие сбалансировать валюты выручки и обязательств, а также снизить абсолютный размер процентных ставок по привлеченному долговому финансированию.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Метод определения справедливой стоимости сделок основывается на оценке текущей дисконтированной стоимости будущих денежных потоков с использованием данных консенсус-прогноза обменных курсов валют. Консенсус-прогноз учитывает прогноз ключевых международных банков и агентств. Основным источником информации для прогноза является система Bloomberg.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в Отчете о финансовых результатах.

Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах, отражаются в активе (пассиве) Баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

На отчетную дату краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам включают обязательства по сделкам валютно-процентного свопа.

Ниже представлена информация о сделках с производными финансовыми инструментами:

	Период выпуска	Период возврата	Номинальная сумма на 31 декабря 2015 года		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательства на 31 декабря (тыс руб.)	
			млн долл. США	млн руб.*		2015 г.	2014 г.
Свопы	2012	2015	-	-	Фиксированная	-	53 710 289
Свопы	2012	2017	641	46 739	Плавающая	21 109 026	9 267 057
Свопы	2013	2018	2 138	155 789	Плавающая	59 346 442	14 072 579
Свопы	2014	2015	-	-	Фиксированная	-	28 861 462
Свопы	2014	2019	1 010	73 576	Плавающая	23 626 205	6 253 949
Форварды	2012	2015	-	-	-	-	24 786 865
Итого			3 789	276 104		104 081 673	136 952 201

* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31.12.2015.

В 2015 году Общество завершило сделки с производными финансовыми инструментами, заключенные в период 2012-2014 гг., на номинальную сумму 4 494 млн долл. США (327 493 млн руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31.12.2015).

13. Информация об операциях хеджирования

Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями

Операции хеджирования – операции (совокупность операций) с финансовыми инструментами срочных сделок (в том числе разных видов), совершаемые в целях уменьшения (компенсации) неблагоприятных последствий (полностью или частично), обусловленных возникновением убытка, недополучением прибыли, уменьшением выручки, уменьшением рыночной стоимости имущества, включая имущественные права (права требования), увеличением обязательств Общества вследствие изменения цены, процентной ставки, валютного курса, в том числе курса иностранной валюты к валюте РФ, или иного показателя (совокупности показателей) объекта (объектов) хеджирования.

В отчетном году Обществом производились операции в рамках хеджирования риска изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями, в виду наличия валютных рисков по экспортной выручке, номинированной в иностранной валюте, главным образом, в долларах США. Для того, чтобы компенсировать влияние валютных рисков на величину будущей выручки в иностранной валюте, Общество привлекает обязательства в той же иностранной валюте.

1 октября 2014 года Общество назначило часть обязательств по кредитам и займам, номинированным в долларах США в качестве инструмента хеджирования экспортной выручки номинированной в долларах США, получение которой ожидается с высокой вероятностью. В качестве объекта хеджирования была назначена часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США в течение периода с января 2015 года по декабрь 2019 года. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования были положены равными. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты такого влияния в соответствии с Учетной политикой Общества были признаны в составе статьи «Прочие фонды и резервы»; в дальнейшем указанные эффекты подлежат переносу в состав прибыли или убытка того периода, в котором признаются хеджируемые операции.

Стратегия управления курсовыми рисками Общества предполагает хеджирование экспортной выручки в размере чистой монетарной позиции в долларах США. На периодической основе Общество приводит номинальную сумму хеджирования в соответствие с чистой монетарной позицией в долларах США. По состоянию на 31 декабря 2015 года номинальная сумма составила 3 918 млн долл. США (285 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2015 года).

Информация о суммах, признанных в составе прочих фондов и резервов по операциям хеджирования, представлена ниже:

(тыс руб.)

Наименование показателя	2015 год	2014 год	2013 год
Признано в составе прочих фондов и резервов на начало года	(398 110 282)	-	-
Возникло курсовых разниц по инструментам хеджирования потоков денежных средств до налогообложения	(215 285 868)	(497 637 852)	-
Реклассифицировано в состав прибылей и убытков	123 063 653	-	-
Прочий налоговый эффект *	18 444 443	99 527 570	-
Итого признано в составе прочих фондов и резервов	(471 888 054)	(398 110 282)	-

* Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате отражения операций хеджирования. Возникший прочий налоговый эффект отражен по строке 2466 Отчета о финансовых результатах.

Ниже представлен прогноз реклассификации в состав прибылей и убытков накопленных в составе прочих фондов и резервов от переоценки инструментов хеджирования по состоянию на 31 декабря 2015 года:

(млн руб.)

Год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого
Реклассификации	(147 465)	(147 465)	(147 465)	(147 465)	(589 860)
Налог на прибыль	29 493	29 493	29 493	29 493	117 972
Итого за вычетом налога на прибыль	(117 972)	(117 972)	(117 972)	(117 972)	(471 888)

Ожидаемая сумма переноса рассчитана с применением официального курса ЦБ РФ на 31 декабря 2015 года и может отличаться при иных фактических значениях курса в будущем.

14. Денежные средства

По статье «Денежные средства» отражаются средства Общества на счетах в банках и кредитных организациях, в операционных и иных кассах, депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня.

Для целей составления Отчета о движении денежных средств денежные потоки квалифицируются на основании критериев, установленных пунктами 9-11 ПБУ 23/2011.

Денежные потоки, которые не могут быть однозначно классифицированы, отражаются как денежные потоки от текущих операций.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Средний курс для пересчета денежных потоков не применяется. Денежные средства, не доступные для использования самим Обществом, отсутствуют.

Таблица 23 Информация о денежных средствах Общества

(тыс руб.)

Денежные средства	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Денежные средства	331 889 690	127 975 011	169 904 499
в т.ч. денежные средства, ограниченные к использованию	-	-	-
Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня	70 500 000	-	30 000 000

15. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

В Бухгалтерском балансе дебиторская задолженность поставщиков и подрядчиков включает авансы выданные, которые показываются за минусом НДС, подлежащего вычету либо принятого к вычету на отчетную дату в соответствии с НК РФ. НДС с авансов, подлежащий вычету (не предъявленный к вычету на отчетную дату), отражается в Бухгалтерском балансе по строке «Прочие оборотные активы».

Кредиторская задолженность перед покупателями и заказчиками в Бухгалтерском балансе включает авансы полученные, которые отражаются за минусом НДС с авансов полученных.

В составе дебиторской задолженности отражаются бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы компаний ОАО «НК «Роснефть».

Общество не является получателем государственной помощи.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданным авансам и прочей дебиторской задолженности с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Таблица 24 Информация о дебиторской задолженности

(тыс руб.)

Дебиторская задолженность по видам	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дебиторская задолженность – всего	2 025 601 916	1 847 735 638	848 191 801
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 134 438 474	989 058 688	92 970 701
Авансы выданные	347 614	411 972	2 312 165
Прочие дебиторы, в т.ч.	1 134 090 860	988 646 716	90 658 536
Займы, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»	1 030 781 711	849 508 635	57 319 554
Проценты по долгосрочным займам, векселям	85 938 787	127 565 240	26 090 172
Краткосрочная дебиторская задолженность	891 163 442	858 676 950	755 221 100
В том числе:			
Покупатели и заказчики	201 528 043	257 556 527	294 634 809
Авансы выданные	41 263 661	60 548 729	29 317 555
Прочие дебиторы, в т.ч.	648 371 738	540 571 694	431 268 736
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	59 835 376	96 626 391	41 977 131
Займы и векселя, выданные обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть»	117 536 411	30 973 719	7 937 676
Проценты (дисконт) по депозитам, займам, векселям	140 571 358	23 471 675	76 029 444
Расчеты по договорам комиссии, прочие дебиторы	88 272 216	208 894 597	76 024 037

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2014 составляла 1 847 736 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 15 568 млн руб. За 2015 год задолженность увеличилась на 177 866 млн руб. и по состоянию на 31.12.2015 составила 2 025 602 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 13 210 млн руб. Увеличение дебиторской задолженности, в основном, вызвано ростом задолженности по займам, выданным обществам, входящим в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть», и сумм начисленных процентов (дисконта) по займам, векселям, депозитам.

Таблица 25 Информация о кредиторской задолженности

(тыс руб.)

Кредиторская задолженность по видам	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Кредиторская задолженность	1 416 028 642	1 197 024 178	671 333 226
Поставщики и подрядчики	719 514 866	613 735 328	487 901 829
Задолженность перед работниками Общества	5 631	46 597	32 421
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	34 931 985	63 957 612	39 881 520
Авансы полученные	217 812 613	147 035 386	53 736 812
Расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	443 763 547	372 249 255	89 780 644

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2014 составляла 1 197 024 млн руб. За 2015 год задолженность увеличилась на 219 005 млн руб. и составила 1 416 029 млн руб. по состоянию на 31.12.2015. Основное увеличение кредиторской задолженности произошло перед обществами, входящими в Группу компаний ОАО «НК «Роснефть», по расчетам в рамках договоров комиссии и агентских договоров, а также по расчетам за приобретаемую продукцию, операторские услуги по добыче и процессингу.

16. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Дополнительные расходы по займам (кредитам), за исключением комиссий по привлеченным займам (кредитам) (комиссии банков за выборку кредита, за организацию кредита, за открытие и ведение кредитной линии и других комиссий (вознаграждений) банков, связанных с привлечением займов (кредитов)), признаются в составе прочих расходов единовременно.

Комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита).

Сумма не списанных на отчетную дату комиссий по привлеченным займам (кредитам) в Бухгалтерском балансе отражается в составе прочих внеоборотных или прочих оборотных активов в зависимости от оставшегося срока признания в расходах (более 12 месяцев или менее 12 месяцев соответственно).

В целях отнесения процентов по кредитам и займам на стоимость приобретенных активов под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, сооружение и изготовление.

К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов, затрат на разведку и оценку природных ресурсов или иных внеоборотных активов.

В январе-феврале 2015 года Общество привлекло краткосрочные кредиты от российского банка под плавающую ставку на общую сумму 100 млрд руб.

В феврале 2015 года Общество осуществило досрочное окончательное погашение долгосрочного необеспеченного кредита от иностранных банков на сумму 7,2 млрд долл. США (473 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения), привлеченного ранее на финансирование приобретения ТНК-ВР, с учетом процентов.

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2015 году, были направлены на финансирование текущей деятельности Общества.

В бухгалтерской отчетности на отчетную дату задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

Сумма расходов по кредитам и займам, включенных в прочие расходы, составила 5 564 млн руб.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 68 917 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 9 816 млн руб.

Сумма процентов, включенных в стоимость создаваемых (приобретаемых) инвестиционных активов, составила 14 542 млн руб. Сумма включенных в стоимость инвестиционного актива процентов, причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), по займам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, составила 14 223 млн руб.

Таблица 26 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(тыс руб.)

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31.12.2014	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2015
Долгосрочные кредиты и займы	3 230 812 633	2 454 111 153	1 490 837 479	(112 559 359)	4 081 526 948
<i>в т.ч.</i>					
• долгосрочные кредиты	1 333 575 940	445 135 206	328 932 646	(107 427 902)	1 342 350 598
• долгосрочные займы	1 072 746 234	1 548 146 996	1 155 697 842	(5 023 928)	1 460 171 460
• долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	26 794 879	60 392 188	2 745 375	(107 529)	84 334 163
• долгосрочные векселя собственные	6 311 245	-	2 744 019	-	3 567 226
• долгосрочные проценты, начисленные по векселям	1 384 335	436 763	717 597	-	1 103 501
• облигации собственные	790 000 000	400 000 000	-	-	1 190 000 000
Краткосрочные кредиты и займы	864 389 446	590 734 812	1 073 345 656	112 559 359	494 337 961
<i>в т.ч.</i>					
• краткосрочные кредиты	51 964 129	304 233 176	256 197 305	-	100 000 000
• краткосрочные займы	28 767 391	21 008	29 135 750	5 023 928	4 676 577
• текущая часть долгосрочных кредитов и займов	762 674 709	65 495 628	566 505 504	107 427 902	369 092 735
• текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов	1 749 831	55 131 852	55 440 535	-	1 441 148
• краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	12 519 561	23 203 875	32 757 962	107 529	3 073 003
• проценты, начисленные по облигациям собственным (купонный доход)	6 713 825	142 649 273	133 308 600	-	16 054 498

В январе 2015 года Общество разместило биржевые документарные неконвертируемые процентные облигации общей номинальной стоимостью 400 000 млн руб. сроком обращения 6 лет.

Ниже представлена информация о выпусках рублевых неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя по состоянию на 31 декабря:

(млн руб.)

Вид облигаций	Номер выпуска	Дата размещения	Общая номинальная стоимость млн руб.	Ставка купона	На 31 декабря	
					2015 г.	2014 г.
Облигации	04,05	Октябрь 2012	20 000	8,6%	20 000	20 000
Облигации	07,08	Март 2013	30 000	8,0%	30 000	30 000
Облигации	06,09,10	Июнь 2013	40 000	7,95%	40 000	40 000
Биржевые облигации	БО-05, БО-06	Декабрь 2013	40 000	7,95%	40 000	40 000
Биржевые облигации	БО-01, БО-07	Февраль 2014	35 000	8,90%	35 000	35 000
Биржевые облигации	БО-02, БО-03, БО-04, БО-08, БО-09, БО-10, БО-11, БО-12, БО-13, БО-14	Декабрь 2014	225 000	11,90%*	225 000	225 000
Биржевые облигации	БО-15, БО-16, БО-17, БО-24	Декабрь 2014	400 000	13,40%*	400 000	400 000
Биржевые облигации	БО-18, БО-19, БО-20, БО-21, БО-22, БО-23, БО-25, БО-26	Январь 2015	400 000	11,90%*	400 000	-
Итого долгосрочные рублевые облигации					1 190 000	790 000

* Для купонного периода, действующего по состоянию на 31.12.2015 г.

По облигациям всех вышеуказанных выпусков срок обращения составляет 6 и 10 лет, выплаты по купону осуществляются каждые шесть месяцев для облигаций со сроком обращения 10 лет и каждые три месяца для облигаций со сроком обращения 6 лет. По облигациям предусмотрена оферта досрочного приобретения/выкупа в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Кроме того, в любой момент по усмотрению эмитента, может быть осуществлено досрочное приобретение/выкуп облигаций на основании отдельных решений компании, с возможностью их последующего обращения.

Досрочное приобретение/выкуп облигаций не является досрочным погашением облигаций.

24.07.2012 Обществом осуществлен выпуск и последующая продажа векселей в количестве 40 штук номинальной стоимостью 274 млн руб. каждый с последовательными (поквартальными) сроками погашения в течение 10 лет, с процентной ставкой 9% годовых общей стоимостью 10 976 млн руб. Часть векселей была оплачена в 2012-2015.

График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31.12.2015 приведен ниже:

(млн руб.)

2016 г.	-
2017 г.	-
2018 г.	-
2019 г.	549
2020 г. и позже	3 018
Итого долгосрочная задолженность:	3 567

График погашения долгосрочных кредитов и займов, облигаций собственных по состоянию на 31.12.2015 приведен ниже:

(млн руб.)

2016 г.	369 093
2017 г.	388 061
2018 г.	386 142
2019 г.	315 826
2020 г. и позже	2 902 493
Итого долгосрочная задолженность:	4 361 615

Часть кредитов обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти.

Общая стоимость выданных Обществом гарантий и поручительств на 31.12.2015 составила 69 074 млн руб., в т. ч. стоимость обеспечений, выданных в иностранной валюте, составила 1 165 млн долл. США и 86 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	23,38
Поручительства	76,62

В 2013 году вступили в силу соглашения, подписанные ОАО «НК «Роснефть» в 2012 году в рамках реализации сотрудничества на шельфе РФ с компаниями Eni S.p.A, Statoil ASA и ExxonMobil Oil Corporation, предусматривающие предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными, а также обеспечивают уплату партнерами бонусов за коммерческие открытия в пользу ОАО «НК «Роснефть».

Во втором квартале 2013 года ОАО «НК «Роснефть» предоставила безусловную неограниченную бессрочную гарантию (поручительство) в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающую полное покрытие потенциальных обязательств компании «РН Нордик Ойл АС» в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам «РН Нордик Ойл АС» в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи «РН Нордик Ойл АС» лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией Statoil.

Во втором квартале 2014 года вступили в силу соглашения, подписанные в 2013 году между ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil Oil Corporation в рамках реализации сотрудничества по семи новым проектам на шельфе РФ. Данные соглашения также предусматривают предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными, а также обеспечивают уплату партнером бонуса за коммерческие открытия в пользу ОАО «НК «Роснефть».

В рамках реализации сотрудничества ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil Oil Corporation по трудноизвлекаемым запасам нефти и газа в Западной Сибири действует соглашение, предусматривающее предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными и обеспечивают уплату партнером бонуса в пользу ОАО «НК «Роснефть» за каждый баррель добытой нефти с момента начала коммерческой добычи.

В четвертом квартале 2015 года вступил в силу Договор гарантии материнских компаний между ОАО «НК «Роснефть» и Statoil ASA в целях предоставления каждым из партнеров по проекту своему контрагенту гарантии исполнения своими аффилированными лицами обязательств в рамках договорной документации по проекту.

Таблица 27 Информация о прочих долгосрочных обязательствах

(тыс руб.)

Прочие долгосрочные обязательства по видам	Остаток на начало года	Получено (начислено)	Погашено (реклассифицировано в состав краткосрочной задолженности)	Остаток на конец года
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	886 778 534	1 026 902 043	128 750 895	1 784 929 682
Долгосрочная предоплата по договорам на поставку нефти и нефтепродуктов	886 778 534	1 026 902 043	128 750 895	1 784 929 682

В течение 2013-2014 гг. Общество подписало ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем будущих поставок по данным контрактам составляет порядка 400 млн тонн.

Основные условия контрактов перечислены ниже:

- Предоплата составляет не более 30% от стоимости общего объема нефти по контрактам;
- Цена нефти определяется на основе текущих рыночных котировок;
- Погашение предоплаты осуществляется путем физической поставки нефти.

С 1 января 2015 года начались плановые поставки нефти по долгосрочным контрактам, предусматривающим предоплату. Зачет предоплаты по указанным контрактам за 2015 год составил 89 млрд руб. (2,86 млрд долл. США по курсу на дату предоплат).

17. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменение курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывает значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Таблица 28 Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2015 г.	72,88
2014 г.	56,26
2013 г.	32,73
2012 г.	30,37

Для целей отражения в отчетности курсовой разницей признается совокупность всех операций пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте и подлежащих отражению в составе прочих доходов или прочих расходов. Результирующий (сальдированный) показатель от всех операций пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, за отчетный период составил 38 487 млн руб. и отражен в составе прочих доходов Общества.

Курсовые разницы по деятельности Общества за пределами территории РФ, зачисленные в отчетном периоде в состав добавочного капитала, составили: положительные курсовые разницы – 15,7 млн руб., отрицательные – 32,5 млн руб.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов, за исключением обязательств, являющихся инструментами хеджирования (см. Примечание 13).

Операции, связанные с конвертацией валюты, отражаются в Отчете о финансовых результатах по строкам «Прочие доходы» и «Прочие расходы» сальдировано, в качестве дохода (расхода) признаются только курсовые выгоды или потери.

Таблица 29 Объемы доходов и расходов по операциям купли-продажи иностранной валюты

Доходы и расходы	(тыс руб.)	
	За 2015 год	За 2014 год
Объем доходов	19 762 892	17 695 842
Объем расходов	(150 138 051)	(20 933 253)
Итого сальдо доходов и расходов, отраженных в отчете о финансовых результатах в качестве прочих доходов и расходов	(130 375 159)	(3 237 411)

18. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов в 2015 году составили:

- налог на прибыль – 20 %;
- налог на добавленную стоимость – 18 %.

В 2015 году по сравнению с 2014 годом количество участников консолидированной группы налогоплательщиков (далее «КГН») с ответственным участником ОАО «НК «Роснефть», созданной в целях исчисления и уплаты налога на прибыль, уменьшилось с 58 до 51 обществ.

Налог на добычу полезных ископаемых, подлежащий включению в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, в 2015 году составил 450 435 млн руб., в 2014 году – 423 746 млн руб.

Экспортная пошлина в 2015 году была начислена в сумме 660 077 млн руб., в 2014 году – 1 321 783 млн руб.

Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами представлены в таблице:

Таблица 30 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

	(тыс руб.)		
	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов – всего	59 835 376	96 626 391	41 977 131
Налог на добавленную стоимость (НДС)	45 647 489	54 462 735	33 120 119
Налог на прибыль	13 307 620	42 033 002	8 727 381
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	839 002	112 449	42 979
Задолженность государственных внебюджетных фондов	41 265	18 205	86 652
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами – всего	34 931 985	63 957 612	39 881 520
Налог на добычу полезных ископаемых	25 947 941	29 100 332	35 993 842
Налог на прибыль	-	31 896 657	1 586 914
Акциз	6 233 998	-	-
Налог на имущество	2 552 887	2 166 381	2 021 339
Прочая задолженность по налогам и сборам	195 645	792 963	278 354
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 514	1 279	1 071

По сравнению с 31.12.2014 текущая дебиторская задолженность по налогам и сборам снизилась на 36 791 млн руб., в основном, за счет осуществления возврата из бюджета сформированной в 2014 году переплаты по налогу на прибыль по КГН, а так же за счет снижения размера НДС, подлежащего возмещению из бюджета по итогам IV квартала 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года.

Кредиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31.12.2014 снизилась на 29 026 млн руб. в основном в связи с уплатой в 2015 году начисленного в декабре 2014 года налога на прибыль с дивидендов полученных от иностранной организации.

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков сборов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. Руководство Общества полагает, что результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение, поскольку расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

19. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2015 составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

Резервный и добавочный капитал

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5% уставного капитала. На 31.12.2015 резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,299 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2015 составляет 113 245 млн руб. (на 31.12.2014 добавочный капитал составлял 113 261 млн руб.).

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В 2015 году Общество не выкупало собственные акции.

Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.2015 составили 1 434 431 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (1 355 815 млн руб.) составило 78 616 млн руб. или 6%. Чистые активы Общества на 31.12.2015 превышают его уставный капитал на 1 434 325 млн руб.

20. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

При необходимости для обеспечения своевременного представления в бухгалтерские службы первичных учетных документов, в Обществе применяется методология начислений при наличии условий признания выручки в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99). В этом случае, регистрация выручки в бухгалтерском учете осуществляется на основании оперативной информации, представленной структурными подразделениями Общества.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем общехозяйственные и административные расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции (за исключением общехозяйственных расходов, непосредственно связанных с приобретением, сооружением или изготовлением активов, которые включаются в стоимость активов).

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией с учетом остатков готовой продукции (товаров) на складе.

Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе расходов на продажу.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2015 составила 1 553 550 млн руб., на 31.12.2014 – 1 640 545 млн руб. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло, в основном, за счет начисленных дивидендов – 87 011 млн руб.

На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

Таблица 31 Доходы и расходы Общества

(тыс руб.)

Показатели	За 2015 год	За 2014 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)	3 831 094 945	4 299 680 200
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	3 185 557 660	3 441 078 265
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	639 508 667	852 186 984
<i>посреднической деятельности</i>	6 028 618	6 414 951
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 612 932 721)	(2 451 243 380)
<i>В т. ч.: по основному виду деятельности</i>	(2 166 834 263)	(1 947 017 090)
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	(446 098 458)	(504 226 290)
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	(17 007 609)	(15 103 523)
Валовая прибыль	1 201 154 615	1 833 333 297
Коммерческие расходы	(1 018 103 482)	(1 610 827 753)
Общехозяйственные и административные расходы	(66 251 075)	(66 620 484)
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	116 800 058	155 885 060
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	56 484 728	350 488 131
<i>В т. ч.:</i>		
Проценты к получению	140 152 094	64 866 869
Проценты к уплате	(327 398 599)	(129 651 537)
<i>В том числе:</i>		
<i>Расходы по амортизации дисконта АРО (ОЛЮС)</i>	(3 409 695)	(2 838 142)
Доходы от участия в других организациях*	440 667 780	507 777 727
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	111 422 887	1 727
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(74 488 087)	(127 866 895)
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	21 434 684	56 551 513
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг</i>	13 868 107	56 063 110
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	(19 686 069)	(60 442 852)
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг</i>	(13 931 424)	(55 386 838)
Иные прочие доходы	122 004 880	106 137 210
<i>В том числе:</i>		
<i>Курсовые разницы</i>	38 487 421	32 919 984
<i>Возврат акциза</i>	7 312 732	41 386 079
Иные прочие расходы	(357 624 842)	(66 885 631)
<i>В том числе:</i>		
<i>признание отложенного эффекта хеджирования в составе прочих расходов</i>	(123 063 653)	-

* Дивиденды, полученные от нерезидента Российской Федерации, отражены в составе показателя за 2014 год по строке «Доходы от участия в других организациях» Отчета о финансовых результатах в нетто-оценке за вычетом соответствующего налога на доходы, подлежащего уплате в бюджет Российской Федерации. Сумма налога на доходы составила 32 185 566 тыс руб.

Таблица 32 Распределение расходов Общества по элементам затрат, признанных в Отчете о финансовых результатах (тыс руб.)

Показатели	За 2015 год	За 2014 год
Материальные затраты	3 048 645 113	3 520 824 697
Затраты на оплату труда	15 666 233	15 113 857
Отчисления на социальные нужды *	3 190 032	3 503 771
Амортизация	114 883 206	100 025 990
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	17 007 609	15 103 523
Прочие затраты**, в т.ч. НДС	514 902 694	489 223 302
Итого по элементам затрат	3 714 294 887	4 143 795 140
Остатки незавершенного производства, готовой продукции и др.	83 147 591	92 850 069
Итого расходы по обычным видам деятельности***	3 714 294 887	4 143 795 140

* суммы страховых взносов в государственные внебюджетные фонды отражены в Отчете о движении денежных средств в разделе «Денежные потоки от текущих операций» в составе прочих платежей;

** пересчет эффекта от пересмотра оценочных значений по ОЛЮС включается в прочие затраты;

*** с учетом общехозяйственных, административных и коммерческих расходов.

21. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Сумма текущего налога на прибыль формируется в бухгалтерском учете путем отражения:

- условного дохода (расхода);
- постоянного налогового актива;
- постоянного налогового обязательства;
- отложенного налогового актива;
- отложенного налогового обязательства.

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно, в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Создаваемый в бухгалтерском учете резерв по сомнительным долгам является источником формирования временной разницы.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о финансовых результатах справочно.

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 33 Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах

(тыс руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	73 523 479	126 922 184	80 230 954	120 214 709
Отложенное налоговое обязательство	58 997 819	15 983 619	5 288 038	69 693 400
Постоянный налоговый актив	x	171 812 044	x	x
Постоянное налоговое обязательство	x	52 277 838	x	x

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2015 год составил 34 657 млн руб., за 2014 год – 101 275 млн руб.

В составе движения отложенных налогов за отчетный период, отраженного по строкам 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» и 2450 «Изменение отложенных налоговых активов», включены суммы отложенных налогов, списанных и/или начисленных в связи с подачей уточненных налоговых деклараций, списанных отложенных налоговых обязательств и активов, которые никогда не будут реализованы.

В составе отложенного налогового актива отражены убытки КГН, не использованные для уменьшения налога на прибыль в отчетном (налоговом) периоде, но которые будут приняты в целях налогообложения в последующих отчетных (налоговых) периодах. Все отложенные налоговые активы планируется реализовать в течение 10 лет с даты их возникновения.

В 2014 году ряд изменений был внесен в порядок налогообложения в РФ прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций и вступил в силу с 1 января 2015 года. В соответствии с указанными изменениями нераспределенная прибыль зарубежных дочерних обществ, признаваемых контролирующими иностранными компаниями, может формировать дополнительную налоговую базу у ОАО «НК «Роснефть» (и у некоторых российских дочерних обществ, через которые осуществляется участие в иностранных обществах). Таким образом, нераспределенная прибыль (с учетом применимых исключений) контролируемых иностранных компаний за 2015 год, признаваемых таковыми по состоянию на 31.12.2016, подлежит включению в отдельную налоговую базу российских контролируемых лиц за 2016 год. Потенциальные будущие налоговые затраты в отношении прибыли контролируемых иностранных компаний учтены при расчете отложенных налоговых обязательств.

Постоянные и временные разницы, повлекшие корректировку условного расхода по налогу на прибыль, приведены в таблице.

Таблица 34 Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного расхода по налогу на прибыль

(тыс руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Вычитаемые временные разницы	367 617 395	634 610 920	401 154 770	601 073 545
Налогооблагаемые временные разницы	294 989 095	79 918 095	26 440 190	348 467 000
Положительные постоянные разницы	x	859 060 220	x	x
Отрицательные постоянные разницы	x	261 389 190	x	x

22. Выплата дивидендов

Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

Сумма дивидендов

Чистая прибыль Общества за 2015 год составляет 239 413 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2015 год составляет 22,59 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2015 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в I полугодии 2016 года.

По итогам работы Общества за 2014 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 17.06.2015 (протокол б/н от 22.06.2015) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 87 011 млн руб., что составляет 8,21 руб. на 1 акцию. По состоянию на 31.12.2015 Общество выплатило дивиденды в сумме 86 931 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением (1) лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, (2) возвратов, направленных в Общество номинальными держателями в соответствии со ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах».

23. Условные факты хозяйственной деятельности. Оценочные обязательства

Условные активы и обязательства

1. В 2006 году компания «Юкос Капитал С.а.р.л.» (далее – «Юкос Капитал») инициировала разбирательства в международных арбитражных судах против ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Самаранефтегаз», и ОАО «Томскнефть» ВНК, заявив в качестве основания своих требований неисполнение обязательств по нескольким рублевым займам с суммами основного долга 11,2 млрд руб. (ОАО «Юганскнефтегаз»), 4,35 млрд руб. (ОАО «Томскнефть» ВНК), 2,4 млрд руб. (ОАО «Самаранефтегаз») и процентов по ставке 9% годовых по каждому из займов. В период с 2006 по 2007 годы международные арбитражные суды вынесли решения в пользу Юкос Капитал, после чего Юкос Капитал подала несколько исков в различные российские и иностранные суды с целью признания и приведения в исполнение указанных международных арбитражных решений.

В период с 2007 по 2013 годы различные российские арбитражные суды признали вышеуказанные договоры займа ничтожными, кроме того арбитражные решения, вынесенные против ОАО «Юганскнефтегаз», были отменены компетентным судом РФ, а иски о признании и приведении в исполнение на территории России арбитражных решений, вынесенных против ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз», были отклонены.

Решения в отношении ОАО «Юганскнефтегаз» были приведены в исполнение в Нидерландах (суд первой инстанции отклонил приведение в исполнение) несмотря на их отмену компетентным судом. Несмотря на то, что Роснефть не согласна с решениями судов Нидерландов о приведении в исполнение, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска. В иностранных юрисдикциях указанные споры продолжались в отношении процентов по арбитражному решению против ОАО «НК «Роснефть» в Англии, о приведении в исполнение международных арбитражных решений против ОАО «Самаранефтегаз» – в США, против ОАО «Томскнефть» ВНК – во Франции, Ирландии и Сингапуре.

Кроме того, компания «Юкос Интернешнл (ЮК) Б.В.» инициировала против компании Роснефть и других соответчиков, не связанных с компанией Роснефть, разбирательство в Нидерландах, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн долл. США (24 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 30 ноября 2015 г.) плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 г., и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл (ЮК) Б.В.» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа об аресте счета в банке. 11 февраля 2015 г. Окружной суд Амстердама вынес решение, которым удовлетворил требование «Юкос Интернешнл (ЮК) Б.В.» признать приказы о замораживании средств на счете вынесенными ненадлежащим образом, однако отклонил порядок расчета убытков, использованный истцом, указав, что вопрос убытков должен явиться предметом отдельного судебного разбирательства, включая вопрос о том, несет ли сама «Юкос Интернешнл (ЮК) Б.В.» ответственность за якобы понесенные ею убытки.

В марте 2015 года ОАО «НК «Роснефть» и ряд ее дочерних обществ, включая ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «АНХК», заключили Соглашение об урегулировании споров с компаниями Yukos Finance B.V., Юкос Капитал, Stichting Administratiekantoor Yukos International, Stichting Administratiekantoor Financial Performance Holdings, Consolidated Nile, LP, General Nile, LLC, Юкос Интернешнл (ЮК) Б.В., Luxtona Limited, Financial Performance Holdings B.V., Yukos Hydrocarbons Investments Limited, CN & GN (PTC) Ltd. и контролирующими эти компании физическими лицами. В соответствии с условиями Соглашения стороны отказались от всех взаимных претензий и прекратили все существующие судебные и иные споры, включая указанные выше споры, а также обязались не предъявлять друг к другу никаких претензий

в будущем в связи с банкротством и ликвидацией НК «Юкос». Соглашение не предусматривает никаких денежных или иных выплат со стороны ОАО «НК «Роснефть» или ее дочерних обществ. 31 марта 2015 года стороны завершили сделку и подписали все необходимые документы по отзыву всех введущихся судебных процессов в Голландии, Англии, России, США и других юрисдикциях.

2. В октябре-ноябре 2014 года бывшие акционеры ОАО «РН Холдинг» предъявили к ОАО «НК «Роснефть» исковые требования о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при принудительном выкупе. Решением суда первой инстанции в удовлетворении исковых требований отказано. Истцами поданы апелляционные жалобы на решение суда.

3. Приказом от 05.11.2014 года №694/14 ФАС России возбуждено дело по ч.4 ст.11 ФЗ «О защите конкуренции» в отношении ОАО «НК «Роснефть», ОАО «АНК «Башнефть», ОАО «Лукойл», в связи с выявлением признаков соглашения при биржевых торгах на базе Уфимских НПЗ в период с июня по октябрь 2014 года. В настоящее время производство по делу приостановлено.

4. Применяемый при формировании отчетности порядок расчета таможенных пошлин, отражаемых в составе коммерческих расходов, предполагает его осуществление исходя из объема реализованных товаров, ставки таможенной пошлины и курса доллара США на дату оформления полной таможенной декларации. При этом некоторый объем коммерческих расходов отчетного периода отражается на основании временных таможенных деклараций.

Величина отклонений таможенных пошлин по реализованным в отчетном году товарам, начисленным по временным таможенным декларациям, и таможенных пошлин, начисленных по полным таможенным декларациям, в случае оформления последних после отчетной даты, отражается в составе прочих доходов и расходов года, следующего за отчетным. Так в составе прочих расходов за 2015 год отражена корректировка таможенных пошлин, относящихся к экспорту 2014 года, в сумме 30 млрд руб.

5. С 1 января 2012 года принципы определения рыночных цен, в целях налогового контроля, изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с совершением сделок между взаимозависимыми лицами, на отчетность Общества разработаны методики ценообразования по всем типам ключевых контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами, проводятся на ежегодной основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

В связи с тем, что Обществом были в достаточном объеме представлены в ФНС РФ и территориальные налоговые органы пояснения по сделкам, совершенным в 2012-2013 годах между взаимозависимыми лицами, ФНС РФ не воспользовалась правом на вынесение решения о проведении проверки полноты исчисления и уплаты налогов в отношении сделок между взаимозависимыми лицами за 2012-2013 годы и, соответственно, 30 июня 2014 года и 31 декабря 2015 года истек срок на вынесение таких решений. Общество считает, что риски, связанные с ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в 2012-2013 годах, не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Оценочные обязательства

Оценочное обязательство – обязательство Общества с неопределенной величиной и (или) сроком исполнения. Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества, указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что Общество выполнит такие обязанности.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- у Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной жизни, исполнение которой Общество не может избежать. В случае, когда у Общества возникают сомнения в наличии такой обязанности, оно признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно (вероятность > 50%);
- величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), вступившим в силу с бухгалтерской отчетности за 2011 год, у Общества существуют оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью.

Оценочное обязательство, связанное с экологической деятельностью, возникает в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества.

Величина оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, определена исходя из оценки затрат (планируемых затрат), которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при

восстановлении земель и водных объектов, состояние которых нарушено, по состоянию на отчетную дату. Оценка производится на основе данных внутренней (управленческой) отчетности организации, формирующей систему экологической информации.

Информация об оценочных обязательствах Общества приведена в таблице.

Таблица 35 Информация об оценочных обязательствах

(тыс руб.)

Наименование	Описание оценочного обязательства	Период	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Сумма оценочного обязательства, списанная в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	Сумма оценочного обязательства, списанная в связи с ее избыточностью или прекращением выполнения условий признания	Увеличение (+)/ уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/ доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, сформированные за счет расходов по обычным видам деятельности – всего, в т. ч. по видам:								
Всего:		2015	22 299 088	15 328 317	12 619 680	374 819	(356 770)	24 276 136
		2014	18 043 203	16 698 136	10 079 168	274	(2 362 809)	22 299 088
Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год	Планируемая сумма выплат работникам вознаграждения по итогам работы за год с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2015	12 990 646	10 290 915	10 056 590	-	-	13 224 971
		2014	9 038 246	11 617 589	7 665 189	-	-	12 990 646
Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпускных	Обязательство Общества перед работниками по оплате отпускных, исходя из количества дней неиспользованного отпуска на конец отчетного периода, с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2015	1 696 655	2 596 954	2 060 501	-	-	2 233 108
		2014	1 208 250	2 306 964	1 818 559	-	-	1 696 655
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Формируется по всем видам экологических обязательств. Расчет осуществляется в разрезе мест возникновения. Отражается в учете по приведенной стоимости	2015	7 578 588	1 402 346	478 040	-	(356 770)	8 146 124
		2014	7 796 707	2 739 640	594 950	-	(2 362 809)	7 578 588
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	Оценочные обязательства признаются отдельно по каждому судебному разбирательству	2015	33 199	1 038 102	24 549	374 819	-	671 933
		2014	-	33 943	470	274	-	33 199
Оценочные обязательства, сформированные за счет увеличения стоимости активов:								
Всего:		2015	34 619 058	4 740 182	1 695 254	-	972 576	38 636 562
		2014	35 019 538	2 654 103	2 271 534	-	(783 049)	34 619 058
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	Формируется по всем недвижимым нефтегазовым активам. Расчет осуществляется в разрезе месторождений. Отражается в учете по приведенной стоимости.	2015	32 338 573	3 798 263	1 016 633	-	1 185 059	36 305 262
		2014	34 822 844	1 337 929	615 653	-	(3 206 547)	32 338 573
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Обязательства, подлежащие включению в стоимость активов (08*)	2015	2 280 485	941 919	678 621	-	(212 483)	2 331 300
		2014	196 694	1 316 174	1 655 881	-	2 423 498	2 280 485

В графе Таблицы 35 «Возникло (начислено) за отчетный период» в части оценочного обязательства по ликвидации основных средств учтено начисление оценочного обязательства и расходы по амортизации дисконта (проценты), признаваемые в связи с приближением срока исполнения оценочного обязательства. Сумма увеличения оценочного обязательства за отчетный период (проценты) в связи с приближением срока исполнения обязательства подлежит отражению в бухгалтерском учете и отчетности в качестве расходов отчетного периода. Эффекты от изменения оценочных значений стоимости ликвидации, ставки и срока дисконтирования отражены в графе Таблицы 35 «Увеличение (+)/ уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений».

В графе Таблицы 35 «Увеличение (+)/уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений» в части оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, отражены эффекты от пересмотра оценочных значений стоимости и объемов исполнения обязательств, эффекты от изменения ставки дисконтирования, рекласс между видами обязательств, которые были сформированы за счет расходов по обычным видам деятельности и за счет увеличения стоимости активов.

24. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть» относят также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (юридические лица, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу долевого участия и по методу пропорциональной консолидации);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 20% голосующих акций, либо имеющие существенное влияние по другим основаниям) и компании, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности (без образования юридического лица и консолидируемые по методу пропорциональной консолидации);
- прочие связанные стороны.

Раздел таблицы «Денежные потоки» раскрывается при наличии существенных денежных потоков – более 15% от любой из статей Отчета о движении денежных средств.

Дочерние общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей более чем 50% обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

Таблица 36 Информация об операциях с дочерними обществами

(тыс руб.)

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	200 882 324	209 771 255
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	635 888 602	657 683 133
Доходы от сдачи имущества в аренду	126 476 780	110 638 224
Прочие доходы	17 818 958	56 747 609
	981 066 664	1 034 840 221
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	1 021 590 647	1 079 308 033
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	10 384 984	17 287 869
Логистические услуги и расходы на транспортировку	158 912 627	147 463 906
Услуги по добыче нефти и газа	272 020 808	245 746 598
Стоимость процессинга	190 969 372	179 315 321
Расходы по аренде имущества	604 690	526 189
Расходы на страхование	354	-
Прочие расходы	50 282 101	57 088 244
	1 704 765 583	1 726 736 160
Прочие операции		
Покупка основных средств	185 161	82 489
Кредиты/ займы выданные	1 380 687 997	1 314 361 820
Погашение кредитов/займов выданных	838 285 229	45 317 776
Поступление краткосрочных кредитов и займов	131 418	136 096
Погашение краткосрочных кредитов и займов	29 266 653	35 430 238
Поступление долгосрочных кредитов и займов	1 261 006 008	877 334 836

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Погашение долгосрочных кредитов и займов	1 147 848 680	276 347 700
Депозиты размещенные	3 252 595 000	99 000 000
Депозиты погашенные	3 252 595 000	99 000 000
Проценты к получению	99 235 065	34 756 678
Проценты к уплате	55 928 850	26 080 894
Дивиденды полученные	438 578 900	506 838 686
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	864 291 002	885 382 293
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	124 643 577	112 475 024
прочие поступления	205 255 587	362 636 233
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(1 664 008 063)	(1 643 801 110)
поисковые затраты	(5 171 003)	(8 537 014)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	389 084	6 416
от возврата предоставленных займов, прав требования денежных средств к другим лицам и др.	838 637 313	45 445 580
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	378 187 919	491 073 062
Платежи		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(105 637 560)	(163 075 688)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(160 342 748)	(29 178 991)
в связи с предоставлением займов другим лицам	(1 380 687 997)	(1 314 361 820)
поисковые активы	(3 854 893)	(6 678 790)
прочие платежи	-	(40 243 108)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	1 261 137 426	877 470 932
Платежи		
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) векселей и др.	(1 179 859 353)	(311 879 301)

Таблица 37 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

(тыс руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31.12.2015	Сальдо на 31.12.2014
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	21 641 373	79 298 306
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1 681 332 549	1 370 897 950
- долгосрочная	1 103 249 438	971 004 107
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	35 581 819	49 612 690
- авансы выданные краткосрочные	5 400 948	4 889 421
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	5 142 692	12 231 758
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	4 013 713 480	3 366 290 550
в т.ч. долгосрочные	3 315 521 926	3 302 281 730
	5 716 687 402	4 816 486 806
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	1 137 037 561	910 301 800
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	1 185 747 407	877 490 778
в т.ч. долгосрочные	1 180 913 186	842 704 178
	2 322 784 968	1 787 792 578

Зависимые общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей, составляющей более 20%, но менее 50% обыкновенных голосующих акций (или контроль не обеспечивается по иным обстоятельствам) и оказывает существенное влияние.

Таблица 38 Информация об операциях с зависимыми обществами

(тыс руб.)

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	2 487 005	3 117 967
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	7 876 580	8 665 037
Доходы от сдачи имущества в аренду	26 550	83 625
Прочие доходы	358 627	3 700 836
	10 748 762	15 567 465
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	202 254 505	83 405 119
Логистические услуги и расходы на транспортировку	18 603 100	9 583 886
Расходы по аренде имущества	214 095	208 926
Стоимость процессинга	13 135 606	11 929 979
Прочие расходы	404 213	96 082
	234 611 519	105 223 992
Прочие операции		
Покупка основных средств	-	5 355
Кредиты/ займы выданные	3 414 432	167 771 170
Погашение кредитов/займов выданных	7 219	33 000
Поступление краткосрочных кредитов и займов	-	1 050
Погашение краткосрочных кредитов и займов	-	970
Поступление долгосрочных кредитов и займов	23 263 732	32 141 934
Погашение долгосрочных кредитов и займов	7 033 640	139 942
Проценты к получению	13 039 916	3 574 793
Проценты к уплате	4 404 392	1 503 097
Дивиденды полученные	292 029	937 758
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Платежи		
поисковые затраты	(3 892 204)	-
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Платежи		
поисковые активы	(15 926 188)	-

Таблица 39 Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами

(тыс руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31.12.2015	Сальдо на 31.12.2014
Активы		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	20 158 824	16 590 722
- долгосрочная	12 979 917	5 858 067
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	-	4 954
- авансы выданные краткосрочные	1 524 593	915 954
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	774 368	774 368
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	351 981 945	280 656 489
в т.ч. долгосрочные	350 737 262	279 267 446
	372 140 769	297 247 211
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	26 248 307	27 015 754
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	112 818 022	71 650 159
в т.ч. долгосрочные	112 818 022	71 650 159
	139 066 329	98 665 913

Информация о размерах вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: члены Правления ОАО «НК «Роснефть» и члены Совета директоров.

Краткосрочное вознаграждение членов Правления, с учетом ротации управленческого состава, включая заработную плату и премии с учетом налога на доходы физических лиц, составило 2 884 и 2 799 млн руб. в 2015 и 2014 годах, соответственно (суммы не являющихся доходами членов Правления отчислений на социальное страхование, выплаченных в бюджет РФ в соответствии с требованиями законодательства, составили 376 и 260 млн руб., соответственно, рост объясняется изменением в 2015 году правил расчета страховых взносов). Сумма краткосрочного вознаграждения не включает выплаченные в 2015 году разовые премии за реализацию крупнейших проектов в 2014 году (открытие Карской нефтегазоносной провинции, начало промышленной добычи на крупнейшей в мире буровой платформе «Беркут» в Охотском море, реализация крупных проектов в Азиатско-Тихоокеанском регионе), в связи с решением Президента РФ о награждении государственными наградами РФ за достижения 2014 года, а также часть вознаграждения за 2014 год. Сумма краткосрочного вознаграждения за 2015 год была ранее раскрыта в соответствии с требованиями законодательства РФ о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг. Выплаты вознаграждений по окончании трудовой деятельности, выходных пособий и выплат на основе акций не производились. Индексацией сумм заработной платы в 2015 году не производилось.

Основные владельцы и компании, контролируемые государством

В данной группе раскрыта информация по операциям с юридическими лицами, которые имеют право распоряжаться более чем 10 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, и компаниями, контролируемые государством.

Таблица 40 Информация об операциях с основными владельцами и компаниями, контролируемые государством
(тыс руб.)

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	144 151 555	111 755 883
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	89 766 571	48 837 520
Доходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	7 761 178	6 207 945
Прочие доходы	11 644 937	5 201 592
	253 324 241	172 002 940
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	21 555 093	9 466 228
Покупка нефтепродуктов	2 681 139	1 411 912
Логистические услуги и расходы на транспортировку	284 810 749	253 039 234
Таможенные пошлины	685 624 590	1 323 957 248
Расходы по аренде имущества	796 523	665 593
Расходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	4 029 740	2 310 998
Расходы на электроэнергию	27 626	27 250
Прочие расходы	12 926 570	2 133 140
	1 012 452 030	1 593 011 603
Прочие операции		
Кредиты/ займы выданные	6 710 000	-
Поступление краткосрочных кредитов и займов	291 904 714	181 674 136
Погашение краткосрочных кредитов и займов	286 305 373	207 288 024
Поступление долгосрочных кредитов и займов	24 957 640	12 500 000
Погашение долгосрочных кредитов и займов	29 824 680	-
Депозиты размещенные	4 343 852 418	2 136 219 495
Депозиты погашенные	4 174 771 948	2 030 863 474
Проценты к уплате	15 223 365	8 275 307
Проценты к получению	6 344 055	2 206 789
Дивиденды полученные	967	-
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(1 222 422 419)	(2 047 852 503)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	338 198 380	97 356 994
прочие поступления	7 761 178	6 207 945

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Платежи		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(437 282 600)	(213 314 170)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	316 862 354	194 174 136
Платежи		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(60 473 353)	(94 650 741)
возврат кредитов и займов	(316 130 053)	(207 288 024)

Таблица 41 Активы и обязательства, участвующие в операциях с основными владельцами и компаниями, контролируруемыми государством

(тыс руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31.12.2015	Сальдо на 31.12.2014
<i>Активы</i>		
Денежные средства и денежные эквиваленты	315 700 322	23 728 826
Дебиторская задолженность, в т.ч.	51 596 175	57 383 943
- долгосрочная дебиторская задолженность	89 680	-
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	1 847 659	96 048
- авансы выданные краткосрочные	23 879 051	41 207 680
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	305 504	305 994
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	470 531 170	281 920 215
в т.ч. долгосрочные	88 831 130	628 215
	837 827 667	363 032 984
<i>Обязательства</i>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	10 682 917	4 821 622
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	112 725 000	112 633 767
в т.ч. долгосрочные	12 500 000	12 500 000
	123 407 917	117 455 389

Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2014-2015 годы, отсутствуют.

Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включен негосударственный пенсионный фонд, действующий в интересах работников Общества.

Таблица 42 Информация об операциях с прочими связанными сторонами

(тыс руб.)

Операции	За 2015 год	За 2014 год
<i>Выручка от реализации и прочие доходы</i>		
Прочие доходы	324	324
	324	324
<i>Затраты и расходы</i>		
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	364 905	363 146
	364 905	363 146

Таблица 43 Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами

(тыс руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31.12.2015	Сальдо на 31.12.2014
<i>Обязательства</i>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	-	9 615
	-	9 615

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

25. Показатели по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Компаний «НК «Роснефть») осуществляют свою деятельность как вертикально-интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом; отдельная управленческая отчетность, отражающая финансовые результаты, величину активов и обязательств по сегментам, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам в полном объеме раскрывается в консолидированной бухгалтерской отчетности Группы Компаний «НК «Роснефть».

В настоящих Пояснениях ниже приведена информация о выручке в разрезе сегментов, в виду представления данных сведений полномочным лицам Общества на систематической основе. При выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

Таблица 44 Информация о выручке от реализации по сегментам

(тыс руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Нефть	1 640 982 382	1 397 898 253	243 084 129
Газ	125 057 877	-	125 057 877
Нефтепродукты и нефтехимия	1 930 207 084	1 109 885 022	820 322 062
Прочие продажи	134 847 602	-	134 847 602
Всего:	3 831 094 945	2 507 783 275	1 323 311 670

В статью «Прочие продажи» вошли: продажа материалов, основных средств, доходы от сдачи в аренду основных средств и др.

26. Прочие аспекты деятельности Общества

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств, за исключением раскрытых и начисленных в настоящей отчетности.

Страхование

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2015 года энергетическим ресурсам¹.

Таблица 45 Данные по использованным ресурсам

(тыс руб.)

№	Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
1	Электрическая энергия	28 182
2	Тепловая энергия	3 726

¹ Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Условия ведения хозяйственной деятельности в РФ

В 2015 году значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами в 2014 году, продолжили оказывать негативное влияние на российскую экономику. Процентные ставки в рублях остались на высоком уровне в результате поднятия Банком России ключевой ставки в декабре 2014 года, с последующим постепенным ее понижением в 2015 году. Совокупность указанных факторов привела к увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительного дальнейшего экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Руководство Общества полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

Всего прошито, пронумеровано
и скреплено печатью 53 листов

