

**Приложение № 2.**  
**Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2014 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.**

Аудиторское заключение  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
**ОАО НК «РуссНефть»**  
за 2014 год

*Февраль 2015 г.*

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

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО НК «РуссНефть» за 2014 год:	
Бухгалтерский баланс	6
Отчет о финансовых результатах	8
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	10



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 ОАО НК «РуссНефть»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО НК «РуссНефть», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений к ним.

### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство ОАО НК «РуссНефть» 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 с оговорками.

#### **Основания для выражения мнения с оговорками**

- 1) Мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении полноты раскрытия информации о связанных сторонах и операциях с ними.

Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанного раскрытия информации о связанных сторонах и операциях с ними в пояснении к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

- 2) По ряду финансовых вложений, отраженных по строкам 1170 «Долгосрочные финансовые вложения» и 1230 «Дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса в общей сумме 66 715 185 тыс. руб., 101 702 644 тыс. руб. и 161 558 660 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 г., 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно, присутствовали признаки обесценения, однако количественная оценка влияния соответствующего обесценения данных финансовых вложений в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» не может быть произведена с достаточной степенью надежности.

#### **Мнение с оговорками**

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельств, изложенных в пункте 1 в части «Основания для выражения мнения с оговорками», а также за исключением влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельств, изложенных в пункте 2 в части «Основания для выражения мнения с оговорками», бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО НК «РуссНефть» по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 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.



И.А. Буйан  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

19 февраля 2015 г.

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ОАО НК «РуссНефть»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1026200870321.  
Местонахождение: 115054, Россия, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69.

### **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 Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП 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 2014 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001	31	12
Организация	Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	59107064	2014	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7717133960		
Вид экономической деятельности	Оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная	по ОКОПФ / ОКФС	47	34	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	115054, Москва г, Пятницкая ул, дом № 69				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1.1, 1.2	Нематериальные активы	1110	2 731	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1, 2.3, 2.4	Основные средства	1150	77 492	53 417	38 382
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1, 3.1.1, 3.2	Финансовые вложения	1170	175 887 555	114 514 520	189 022 454
12.1	Отложенные налоговые активы	1180	15 062 603	5 466 023	497
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	2 167	-
	в том числе:				
2.2	Незавершенные капитальные вложения	1191	-	2 167	-
	Итого по разделу I	1100	191 030 381	120 036 127	189 061 333
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4.1	Запасы	1210	855 333	621 147	880 286
	в том числе:				
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	6 815	4 924	4 630
	Животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
	Затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	Готовая продукция и товары для перепродажи	1214	638 774	491 217	710 096
	Товары отгруженные	1215	2 761	74 162	112 785
11	Расходы будущих периодов, в том числе:	1216	206 983	50 844	52 775
11.1	со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1217	190 439	24 983	39 050
11.2	со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1218	16 544	25 861	13 725
	Прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	255 293	650 167	792 256
5.1, 5.2	Дебиторская задолженность	1230	22 246 453	63 243 107	58 437 343
	в том числе:				
5.1.1	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	17 326 773	10 486 735	8 535 763
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
5.1.2	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1233	4 919 680	52 756 372	49 901 580
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1234	1 397 154	2 610 777	2 167 288
3.1, 3.1.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	281 292	519 094	270 317
10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 191 803	1 241 573	2 596 433
	Прочие оборотные активы	1260	370	2 757	2 757
	Итого по разделу II	1200	24 830 544	66 277 845	62 979 392
	<b>БАЛАНС</b>	1600	215 860 925	186 313 972	252 040 725

6



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100 000	100 000	100 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5 000	5 000	5 000
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	5 000	5 000	5 000
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(86 453 721)	14 689 041	36 355 305
	Итого по разделу III	1300	(86 348 721)	14 794 041	36 460 305
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.5.1	Долгосрочные заемные средства	1410	252 928 699	99 773 938	146 984 566
12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	10 454	2 033	3 038
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	252 939 153	99 775 971	146 987 604
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.5.2	Краткосрочные заемные средства	1510	1 754 140	212 192	3 186 781
5.3, 5.3.2, 5.4	Краткосрочная кредиторская задолженность	1520	47 419 768	71 445 946	65 316 479
	в том числе:				
	Поставщики и подрядчики	1521	25 894 513	66 057 500	63 209 063
	Задолженность перед персоналом организации	1522	482	52	-
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	9 782	-	-
	Задолженность по налогам и сборам	1524	193 613	1 136	687 137
	Прочие кредиторы	1525	21 321 378	5 387 258	1 420 279
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	96 585	85 822	89 556
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
	в том числе:				
	в том числе задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1551	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	49 270 493	71 743 960	68 592 816
	<b>БАЛАНС</b>	1700	215 860 925	186 313 972	252 040 725

Пояснения	СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	Арендованные основные средства	1900	2 597 912	2 491 351	2 485 593
	в том числе по лизингу	1901	-	-	-
	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1910	462	567	479
	Товары, принятые на комиссию	1920	-	-	-
	Списанная в убыток задолженность	1930	80 176 340	8 227	8 226
8	Обеспечения обязательств и платежей полученные	1940	-	-	777 344
8.8.2	Обеспечения обязательств и платежей выданные	1950	40 474 455	49 624 728	1 273 802
	Износ жилищного фонда	1960	-	-	-
	Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	1970	-	-	-
	Нематериальные активы, полученные в пользование	1980	-	-	-
	Бланки строгой отчетности	1990	13	15	17

Руководитель:  Гордеев Олег Георгиевич  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:  Семерикова Татьяна Николаевна  
(подпись) (расшифровка подписи)

19 февраля 2014 г.



**Отчет о финансовых результатах**  
**за Январь - Декабрь 2014г.**

		Форма по ОКУД	<b>Коды</b>		
		Дата (число, месяц, год)	<b>0710002</b>		
			<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2014</b>
Организация	Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	<b>59107064</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	<b>7717133960</b>		
Вид экономической деятельности	Оптовая торговля	по ОКВЭД	<b>51.51.3</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47</b>	<b>34</b>	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	<b>384</b>		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.
13	Выручка	2110	102 430 815	147 029 643
14	Себестоимость продаж	2120	(91 536 324)	(124 485 570)
14	Валовая прибыль (убыток)	2100	10 894 491	22 544 073
15	Коммерческие расходы	2210	(10 183 769)	(13 088 785)
16	Управленческие расходы	2220	(3 348 007)	(3 076 065)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>(2 637 285)</b>	<b>6 379 223</b>
17	Доходы от участия в других организациях	2310	411 813	1 360 735
18	Проценты к получению	2320	5 566 396	2 964 653
19	Проценты к уплате	2330	(11 067 536)	(10 188 809)
20	Прочие доходы	2340	155 908 673	186 432 582
21	Прочие расходы	2350	(258 648 412)	(212 856 540)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(110 466 351)</b>	<b>(25 908 156)</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	-	(1 221 434)
22	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	12 583 338	1 204 045
23.1	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(8 421)	1 005
23.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	9 596 580	5 465 526
24.1	Штрафы и пени по налогам	2451	(43 564)	-
	Налог, подлежащий уплате налоговым агентом	2452	-	-
24.3	Налог на прибыль прошлых лет	2453	(221 006)	(3 205)
	Прочее	2460	-	-
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(101 142 762)</b>	<b>(21 666 264)</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	2500	(101 142 762)	(21 666 264)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(1 011)	(217)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Пояснения	РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
	Показатель		За Январь - Декабрь 2014г.		За Январь - Декабрь 2013г.	
	Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
	Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2921	413	2 565	846	3 645
	Прибыль (убыток) прошлых лет	2922	-	-	9	-
	Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	2923	-	-	-	-
	Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2924	82 413 759	102 668 413	18 153 302	24 507 819
	Отчисления в оценочные резервы	2925	X	1 187 838	X	3 689 757
	Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2926	150	80 173 919	-	1

Руководитель

Гордеев Олег Георгиевич  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Семерикова Татьяна  
Николаевна  
(расшифровка подписи)

19 февраля 2014г.

**Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2014г.**

		<b>Коды</b>		
		<b>0710003</b>		
		<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2014</b>
		<b>59107064</b>		
		<b>7717133960</b>		
		<b>51.51.3</b>		
		<b>47</b>	<b>34</b>	
		<b>384</b>		
		<b>0710003</b>		
		<b>59107064</b>		
		<b>7717133960</b>		
		<b>51.51.3</b>		
		<b>47</b>		
		<b>34</b>		
		<b>384</b>		

Организация Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Оптовая торговля  
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная  
 Единица измерения: в тыс. рублей

<b>Коды</b>		
<b>0710003</b>		
<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2014</b>
<b>59107064</b>		
<b>7717133960</b>		
<b>51.51.3</b>		
<b>47</b>	<b>34</b>	
<b>384</b>		
<b>0710003</b>		
<b>59107064</b>		
<b>7717133960</b>		
<b>51.51.3</b>		
<b>47</b>	<b>34</b>	
<b>384</b>		

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	100 000	-	-	5 000	36 355 305	36 460 305
<u>За 2013 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(21 666 264)	(21 666 264)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(21 666 264)	(21 666 264)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	100 000	-	-	5 000	14 689 041	14 794 041
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(101 142 762)	(101 142 762)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(101 142 762)	(101 142 762)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	100 000	-	-	5 000	(86 453 721)	(86 348 721)

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	36 460 305	(21 666 264)	-	14 794 041
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	36 460 305	(21 666 264)	-	14 794 041
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	36 355 305	(21 666 264)	-	14 689 041
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	36 355 305	(21 666 264)	-	14 689 041
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

12

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	(86 348 721)	14 794 041	36 460 305

Руководитель  Гордеев Олег Георгиевич  
(подпись) (расшифровка подписи)

19 февраля 2015 г.

Главный бухгалтер  Семерикова Татьяна Николаевна  
(подпись) (расшифровка подписи)



**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2014г.**

Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2014
по ОКПО		59107054		
ИНН		7717133960		
по ОКВЭД		51.51.3		
по ОКФС		47	34	
по ОКЕИ		384		

Организация **Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"**  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности **Оптовая торговля**  
 Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество**  
 Совместная частная и / иностранная  
 Единица измерения: в тыс. рублей

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	В т.ч. по связанным сторонам за Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.	В т.ч. по связанным сторонам за Январь - Декабрь 2013г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>					
Поступления - всего	4110	159 900 428	90 002 976	198 986 538	119 938 258
в том числе:					
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	158 344 860	90 002 974	197 953 743	119 938 258
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-	-	-
прочие поступления	4119	1 555 568	2	1 032 795	-
Платежи - всего	4120	(153 786 008)	(86 185 328)	(197 219 507)	(116 444 422)
в том числе:					
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(99 382 777)	(84 984 869)	(129 943 712)	(113 249 465)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 742 549)	-	(1 668 287)	-
процентов по долговым обязательствам	4123	(7 041 337)	(729 550)	(6 451 441)	(866 277)
налога на прибыль	4124	(7 900)	-	(2 186 331)	-
на расчеты по налогам и сборам	4125	(1 986 511)	-	(249 516)	-
на расчеты по страховым взносам	4126	(242 849)	-	(244 320)	-
прочие платежи	4129	(43 382 085)	(470 909)	(56 475 900)	(2 328 680)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	6 114 420	3 817 648	1 767 031	3 493 836
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>					
Поступления - всего	4210	3 217 079	2 682 243	114 104 138	45 394 383
в том числе:					
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	471	21	1 084	77
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-	63 656 460	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 351 032	1 273 652	47 510 726	42 507 726
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 865 576	1 408 570	2 935 868	2 886 580
от продажи долговых ценных бумаг	4216	-	-	-	-
прочие поступления	4219	-	-	-	-
Платежи - всего	4220	(7 151 227)	(6 910 372)	(51 963 648)	(11 650 566)
в том числе:					
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(62 009)	(3 437)	(34 895)	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(7 089 218)	(6 906 935)	(51 928 753)	(11 650 566)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-	-	-
прочие платежи	4229	-	-	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 934 148)	(4 228 129)	62 140 490	33 743 817

14



Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	связанным сторонам за Январь - Декабрь	За Январь - Декабрь 2013г.	связанным сторонам за Январь - Декабрь
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>					
Поступления - всего	4310	1 212 439	-	92 283 112	1 906 500
в том числе:					
получение кредитов и займов	4311	910 600	-	92 283 112	1 906 500
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	301 839	-	-	-
прочие поступления	4319	-	-	-	-
Платежи - всего	4320	(4 543 340)	(54 550)	(157 952 635)	(210 650)
в том числе:					
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 415 330)	(54 550)	(156 251 412)	(210 650)
прочие платежи	4329	(128 010)	-	(1 701 223)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 330 901)	(54 550)	(65 669 523)	1 695 850
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(1 150 629)	(465 031)	(1 762 002)	38 933 503
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	1 241 573	-	2 596 433	-
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	1 191 803	-	1 241 573	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 100 859	-	407 142	-


  
 Руководитель Гордеев Олег Георгиевич
  
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Семерикова Татьяна Николаевна
  
 (подпись) (расшифровка подписи)

19 февраля 2015 г.

15



**ПОЯСНЕНИЯ  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО НК «РуссНефть»  
за 2014 год**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>Основные сведения об Обществе .....</b>	<b>4</b>
1. Аналитические показатели финансово-хозяйственной деятельности .....	8
1.1. Показатели основной деятельности в 2014 году .....	8
1.2. Выручка (нетто) по видам деятельности .....	8
1.3. Структура доходов по видам деятельности и видам продукции, товаров, услуг .....	8
1.4. Объемы продаж по географическим рынкам сбыта .....	10
1.5. Структура доходов и расходов в 2014 году (помесячно) .....	11
2. Бухгалтерский учет и особенности учетной политики .....	11
3. Бухгалтерская отчетность .....	15
3.1. Пояснения к «Отчету о движении денежных средств» .....	15
3.2. Выплата дивидендов .....	16
4. Обеспечения обязательств и платежей полученные и выданные .....	16
5. Информация, отражаемая в соответствии с ПБУ 18/02 .....	17
6. Анализ финансового состояния Общества .....	18
6.1. Анализ финансово-экономического состояния Общества .....	18
6.2. Сравнительный анализ показателей 2014 и 2013 годов .....	20
6.3. Информация об убытке, приходящемся на одну акцию .....	22
6.4. Непрерывность деятельности .....	22
7. Стоимость активов Общества .....	22
8. Сведения об операциях в иностранной валюте .....	22
8.1. Курсовые разницы .....	22
8.2. Заемные обязательства в иностранной валюте .....	23
8.2.1 Задолженность по заемным обязательствам на начало отчетного периода .....	23
8.2.2 Изменение заемных обязательств в иностранной валюте в отчетном периоде .....	23
8.2.3 Задолженность по заемным обязательствам на конец отчетного периода .....	23
8.3. Выручка в иностранной валюте .....	23
8.4. Финансовые вложения в иностранной валюте .....	24
8.4.1 Задолженность по выданным заемным средствам на начало отчетного периода .....	24
8.4.2 Изменение заемных средств в иностранной валюте в отчетном периоде .....	24
8.4.3 Задолженность по выданным заемным средствам на конец отчетного периода .....	24
9. Управление финансовыми рисками .....	25
10. Налогообложение .....	27
11. Информация об условных активах и обязательствах .....	28
11.1. Условные активы. Незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства .....	28
11.2. Условные обязательства. Выданные поручительства в пользу третьих лиц .....	29
11.3. Условные обязательства. Незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства .....	29
11.4. Условные обязательства. Информация о кредитах банка ВТБ-Капитал .....	29
12. События после отчетной даты .....	30
13. Информация о связанных сторонах .....	31
13.1. Виды и объемы операций со связанными сторонами (дочерними обществами, зависимыми обществами и прочими связанными сторонами) .....	34
13.2. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2012 г. ....	35
13.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2013 г. ....	36
13.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2014 г. ....	36
13.5. Информация о размерах вознаграждений, выплаченных в отчетном году основному управленческому персоналу .....	37
<b>Пояснения в табличной форме .....</b>	<b>39</b>
1.1. Наличие и движение нематериальных активов .....	39
1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью .....	39

17  
2

2.1.	Наличие и движение основных средств .....	40
2.2.	Незавершенные капитальные вложения .....	40
2.3.	Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации .....	41
2.4.	Иное использование основных средств .....	41
3.1.	Наличие и движение финансовых вложений .....	42
3.1.1	Расшифровка долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	43
3.1.2	Расшифровка краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	45
3.2.	Иное использование финансовых вложений .....	45
4.1.	Наличие и движение запасов .....	46
5.1.	Наличие и движение дебиторской задолженности .....	47
5.1.1	Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	49
5.1.2	Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	50
5.2.	Просроченная дебиторская задолженность .....	52
5.3.	Наличие и движение кредиторской задолженности .....	53
5.3.2	Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	54
5.4.	Просроченная кредиторская задолженность .....	55
5.5.1	Расшифровка долгосрочной задолженности по заемным средствам по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	56
5.5.2	Расшифровка краткосрочной задолженности по заемным средствам по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	57
6.	Затраты на производство .....	57
7.	Оценочные обязательства .....	57
8.	Обеспечения обязательств .....	58
8.2.	Расшифровка обеспечений обязательств выданных по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	58
10.	Расшифровка денежных средств по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	59
11.	Расшифровка расходов будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2014 г. ....	59
11.1.	Со сроком погашения более 1 года .....	59
11.2.	Со сроком погашения менее 1 года .....	60
12.1.	Расшифровка отложенных налоговых активов на 31 декабря 2014 г. ....	60
12.2.	Расшифровка отложенных налоговых обязательств на 31 декабря 2014 г. ....	60
13.	Расшифровка выручки за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	60
14.	Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли (убытка) за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	61
15.	Коммерческие расходы за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	61
16.	Управленческие расходы за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	61
17.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды) за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	62
18.	Проценты к получению за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	62
19.	Проценты к уплате за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	62
20.	Прочие доходы за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	62
21.	Прочие расходы за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	63
22.	Постоянные налоговые обязательства (активы) за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	63
23.1.	Изменение отложенных налоговых обязательств за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	64
23.2.	Изменение отложенных налоговых активов за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	64
24.1.	Штрафы и пени по налогам за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	65
24.3.	Налог на прибыль прошлых лет за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	65
26.	Информация о благотворительной помощи, оказанной некоммерческим организациям за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ....	65
27.	Расчет чистых активов .....	66

## Основные сведения об Обществе

Полное наименование организации	Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»
Сокращенное наименование организации	ОАО НК «РуссНефть»
Местонахождение	Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69
Дата государственной регистрации	17 сентября 2002 г.
ОГРН	1027717003467
Код по ОКПО	59107064
Код по ОКВЭД	74.14, 74.20.2, 11.10, 11.10.2, 23.20, 40.20, 11.20, 45.12, 60.30, 51.51, 50.50, 51.51.3, 63.12.21, 63.12.22
по ОКОПФ	47
по ОКФС	34
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН/КПП)	7717133960/997150001
Вид деятельности	оптовая торговля
Организационно-правовая форма	открытое акционерное общество
Форма собственности	совместная частная и иностранная
Единица измерения показателей	тыс. руб.
Руководитель – Президент	Гуцериев Михаил Сафарбекович
Главный бухгалтер	Семерикова Татьяна Николаевна

## Сведения об уставном капитале на 31 декабря 2014 г.

Размер уставного капитала	100 000 000 руб.
<u>Уставный капитал разделен на акции:</u>	
• обыкновенные именные бездокументарные	100 000 штук
• номинал акции	1 000 руб.
• способ размещения	распределение среди учредителей
<u>Объявленные акции:</u>	
• обыкновенные именные бездокументарные	100 000 штук
• номинал акции	1 000 руб.
• общая сумма	100 000 000 руб.

## Информация о реестродержателе Общества

Реестродержатель в отчетном году	Закрытое акционерное общество «Сервис-Реестр»
Местонахождение	107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 12
Фактический и почтовый адрес	107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 12
Лицензии	Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00301, выдана 02.03.2004 г. ФКЦБ (ФСФР) России



**Сведения о численности работников**

Списочная численность работников на 31.12.2014	404 человека
Среднесписочная численность работающих за 2014 год	387 человек

**Совет директоров**

Председатель Совета директоров	Гордеев Олег Георгиевич
Члены совета директоров	Биард Александр Франк
	Гуцериев Микаил Сафарбекович
	Гуцериев Саит-Салам Сафарбекович
	Гуцериев Саид Михайлович
	Дубровский Юрий Викторович
	Жученко Антон Александрович
	Калужный Максим Геннадьевич
	Романов Дмитрий Вячеславович
	Щербак Владимир Львович

**Ревизионная комиссия**

Члены ревизионной комиссии	Иванова Елена Константиновна
	Саморукова Елена Владиславовна
	Чернышев Сергей Геннадьевич
	Шкалдова Вероника Вячеславовна

**Информация об обособленном подразделении**

Общество имеет обособленное структурное подразделение в г. Нижневартовске (уведомление о постановке на учет 09.09.2013 г. в ИФНС № 6 по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре).

**Информация о лицензиях на право пользования недрами**

В 2014 году Общество приступило к добыче нефти и газа на лицензионных участках недр, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Саратовской и Волгоградской областях, на которых осуществляется добыча углеводородного сырья: нефти, газа горючего природного, попутного нефтяного газа.

**Перечень лицензий ОАО НК «РуссНефть» на право пользования недрами**

№ п/п	Лицензионный участок	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Месторождение
<b>Ханты-Мансийский автономный округ</b>				
1	Чухлорский	ХМН 02939 НР	18.02.2014-15.04.2032	Чухлорское
				Южно-Рославльское
2	Западно-Могутлорский	ХМН 02940 НЭ	19.02.2014-20.12.2017	Западно-Могутлорское
				Могутлорское
				Вать-Еганское
				Жилинское
				Северо-Покачевское

20

5

№ п/п	Лицензионный участок	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Месторождение
<b>Саратовская и Волгоградская области</b>				
3	Белокаменное месторождение	СРТ 01597 НЭ	31.03.2014- 31.12.2033	Белокаменное
4	Белокаменное месторождение	ВЛГ 02106 НЭ	31.03.2014- 31.12.2033	
5	Васнецовское месторождение	СРТ 01593 НЭ	31.03.2014- 31.12.2071	Васнецовское
6	Восточно- Сусловский	СРТ 01592 НЭ	31.03.2014- 31.12.2033	Восточно-Сусловское
7	Гуселское месторождение	СРТ 01600 НЭ	31.03.2014- 31.12.2031	Гуселское
8	Даниловский	СРТ 01596 НЭ	31.03.2014- 02.06.2019	Даниловское
9	Дмитриевский	СРТ 01603 НЭ	31.03.2014- 30.10.2015	Дмитриевское
10	Заречное месторождение	СРТ 01601 НЭ	31.03.2014- 30.12.2026	Заречное
11	Иловлинское месторождение	СРТ 01595 НЭ	31.03.2014- 31.12.2033	Иловлинское
12	Мечеткинское месторождение	СРТ 01599 НЭ	31.03.2014- 31.05.2036	Мечеткинское
13	Михалковское месторождение	СРТ 01602 НЭ	31.03.2014- 31.12.2038	Михалковское
14	Октябрьское месторождение	СРТ 01591 НЭ	31.03.2014- 31.12.2038	Октябрьское
15	Пионерское месторождение	СРТ 01594 НЭ	31.03.2014- 31.12.2037	Пионерское
16	Пограничный	СРТ 01608 НЭ	31.03.2014- 28.12.2043	Пограничное
17	Радищевско- Гартовское месторождение	СРТ 01606 НЭ	31.03.2014- 31.12.2038	Радищевско-Гартовское
18	Разумовский	СРТ 01605 НЭ	31.03.2014- 21.06.2033	Разумовское
19	Рогожинское месторождение	СРТ 01598 НЭ	31.03.2014- 31.12.2033	Рогожинское
20	Тамбовский	СРТ 01607 НЭ	31.03.2014- 31.12.2028	Тамбовское
21	Тепловский	СРТ 01604 НЭ	31.03.2014- 08.06.2039	Тепловское
				Придорожное
				Южно-Тепловское
22	Александровское месторождение	СРТ 01613 НЭ	17.06.2014- 31.12.2038	Александровское
23	Западно-Степное месторождение	СРТ 01615 НЭ	17.06.2014- 31.12.2038	Западно-Степное
24	Квасниковское месторождение	СРТ 01617 НЭ	17.06.2014- 01.09.2039	Квасниковское
25	Малиноовражное месторождение	СРТ 01620 НЭ	17.06.2014- 31.12.2038	Малиноовражное
26	Соколовогорское месторождение	СРТ 01614 НЭ	17.06.2014- 01.09.2039	Соколовогорское

21  
6



№ п/п	Лицензионный участок	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Месторождение
27	Суловское месторождение	СРТ 01618 НЭ	17.06.2014- 31.12.2045	Суловское
28	Урицкое месторождение	СРТ 01619 НЭ	17.06.2014- 31.12.2029	Урицкое
29	Лузянинское месторождение	СРТ 01616 НЭ	17.06.2014- 16.02.2030	Лузянинское
30	Колотовское месторождение	СРТ 01621 НЭ	17.06.2014- 25.12.2016	Колотовское
31	Генеральское месторождение	СРТ 01622 НЭ	01.07.2014- 17.09.2018	Генеральское
32	Западно- Рыбушанский	СРТ 01624 НЭ	01.07.2014- 28.12.2043	Западно-Рыбушанское
33	Звездное месторождение	СРТ 01631 НЭ	01.07.2014- 30.12.2026	Звездное
34	Куликовское месторождение	СРТ 01625 НЭ	01.07.2014- 31.12.2038	Куликовское
35	Лимано- Грачевское месторождение	СРТ 01629 НЭ	01.07.2014- 31.12.2038	Лимано-Грачевское
36	Маякское месторождение	СРТ 01623 НЭ	01.07.2014- 23.10.2018	Маякское
37	Разинский	СРТ 01630 НЭ	01.07.2014- 30.12.2026	Разинское
38	Родионовское месторождение	СРТ 01626 НЭ	01.07.2014- 31.12.2034	Родионовское
39	Фурмановское месторождение	СРТ 01628 НЭ	01.07.2014- 31.12.2027	Фурмановское
40	Языковское месторождение	СРТ 01627 НЭ	01.07.2014- 04.10.2041	Языковское
41	Алексеевский	СРТ 01689 НЭ	01.12.2014- 01.12.2024	Алексеевское
42	Осиновский	СРТ 01688 НЭ	01.12.2014- 01.12.2024	Осиновское

## 1. Аналитические показатели финансово-хозяйственной деятельности

Основные виды деятельности ОАО НК «РуссНефть» в 2014 году:

- оптовая торговля нефтью и газом;
- добыча нефти и газа.

### 1.1. Показатели основной деятельности в 2014 году

#### Оптовая торговля нефтью и газом

- приобретено нефти и газового конденсата – 8 250 732 т;
- реализовано нефти и газового конденсата – 8 228 797 т;
- приобретено газа – 61 880 тыс. куб. м;
- реализовано газа – 61 880 тыс. куб. м.

#### Добыча нефти и газа

- добыто нефти – 524 351 т;
- реализовано нефти – 484 117 т;
- добыто газа – 281 582 тыс. куб. м;
- реализовано газа – 272 172 тыс. куб. м.

### 1.2. Выручка (нетто) по видам деятельности

Выручка от реализации товаров	95 192 788 тыс. руб.
в том числе:	
- нефть и газовый конденсат	94 951 989 тыс. руб.
- природный газ	240 799 тыс. руб.
Выручка от реализации готовой продукции	7 083 025 тыс. руб.
в том числе:	
- нефть	6 176 880 тыс. руб.
- природный газ	792 700 тыс. руб.
- попутный газ	104 826 тыс. руб.
- сжиженные углеводородные фракции	8 619 тыс. руб.
Выручка от прочей реализации	155 002 тыс. руб.
Итого выручка (нетто) за 2014 год	102 430 815 тыс. руб.

Выручка указана без учета вывозных таможенных пошлин, уплаченных при экспорте нефти, в размере 39 919 665 тыс. руб.

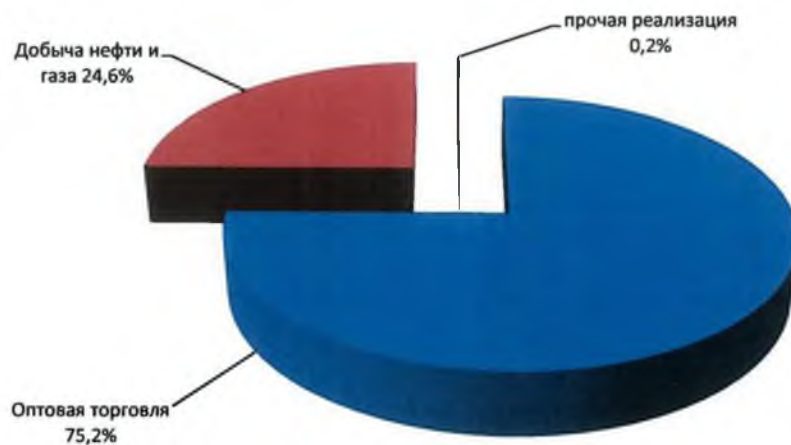
### 1.3. Структура доходов по видам деятельности и видам продукции, товаров, услуг

Вид дохода	Выручка (нетто)	Себестоимость	Валовая прибыль	Доля в валовой прибыли
Оптовая торговля	95 192 788	87 001 562	8 191 226	75,2%
Добыча нефти и газа	7 083 025	4 400 297	2 682 728	24,6%
Прочая реализация	155 002	134 465	20 537	0,2%

Вид продукции, товаров, услуг	Выручка (нетто)	Себестоимость	Валовая прибыль	Доля в валовой прибыли
Нефть и газовый конденсат	101 128 869	90 788 024	10 340 845	94,9%
Газ (природный, попутный)	1 146 944	613 835	533 109	4,9%
Услуги	155 002	134 465	20 537	0,2%

23  
8

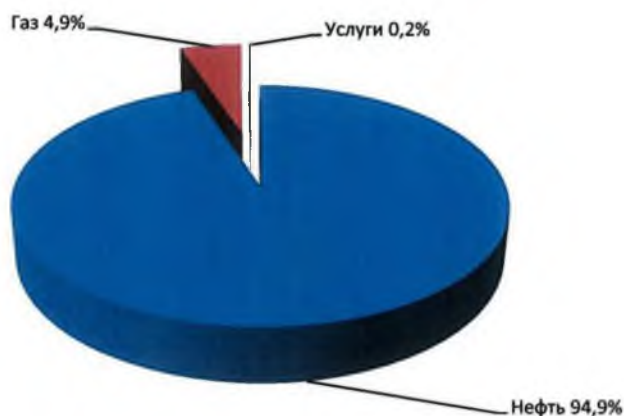
### Структура дохода по видам деятельности



Наибольший доход в 2014 год Общество получило от торговой деятельности. Доход от реализации покупных товаров составил 75% от совокупной валовой прибыли.

Доход от добычи нефти и газа составил около 25% в общем объеме выручки.

### Структура дохода по видам продукции, товаров, услуг



Доход от реализации нефти (приобретенной и добытой) в 2014 году составил 94,9% от совокупной валовой прибыли, полученной Обществом в отчетном периоде.

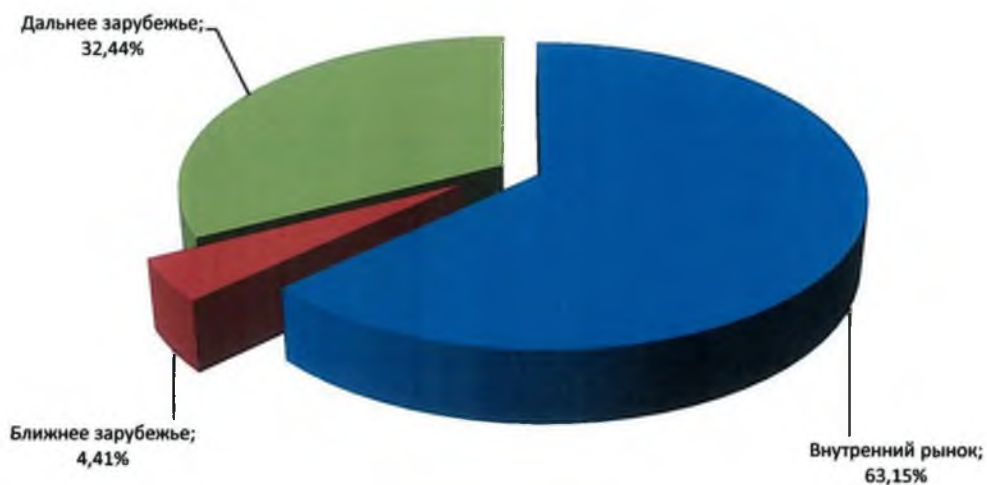
Доход от реализации газа составил 4,9% от совокупной валовой прибыли отчетного периода.

24

#### 1.4. Объемы продаж по географическим рынкам сбыта

В 2014 году реализация нефти осуществлялась по трем направлениям: на внутренний рынок, в ближнее зарубежье и на внешний рынок. Реализация газа осуществлялась только на внутреннем рынке.

Рынок	Регион	2014 год		2013 год		Изменение объема продаж (т)
		Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	
Внутренний рынок	Основные направления поставок нефти из ресурсов ОАО НК «РуссНефть»: НПЗ Центральной части России, Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также Саратовской и Оренбургской областей и Краснодарского края	5 502 235	63,15%	7 830 942	61,76%	-2 328 707
Ближнее зарубежье	Республика Беларусь и Казахстан	384 300	4,41%	575 259	4,54%	-190 959
Дальнее зарубежье	Реализация нефти осуществляется как трубопроводным транспортом на условиях DAF граница Венгрия, Словакия или Чехия, так и морским на условия FOB порты отгрузки с последующей отгрузкой на НПЗ Европы и Ближнего Востока.	2 826 379	32,44%	4 273 725	33,70%	-1 447 346
<b>ВСЕГО реализовано нефти</b>		<b>8 712 914</b>	<b>100%</b>	<b>12 679 926</b>	<b>100%</b>	<b>-3 967 012</b>



В 2014 году объем продаж нефти снизился по сравнению с 2013 годом на 31,29%.

Величина снижения составила 3 967 012 тонн.

25

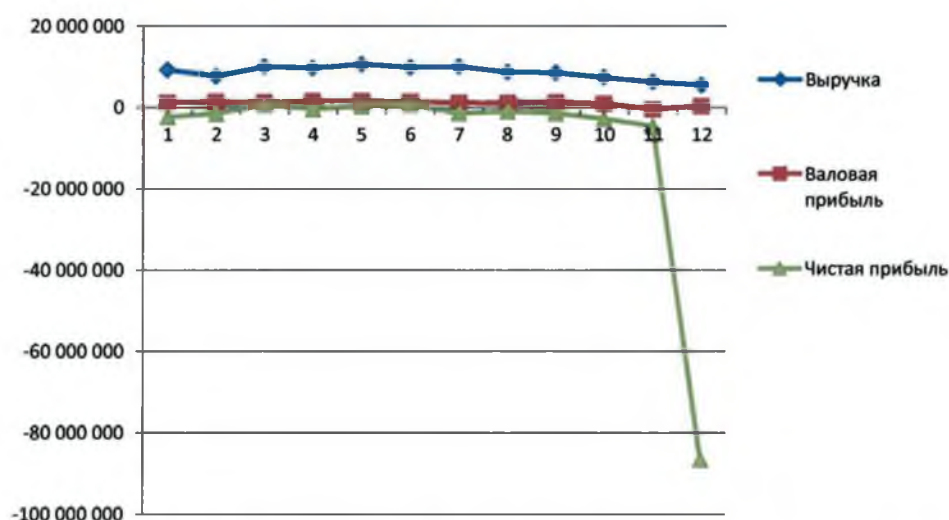


### 1.5. Структура доходов и расходов в 2014 году (помесечно)

(тыс. руб.)

Период	Выручка (нетто)	Себестоимость	Валовая прибыль	Коммерческие расходы	Управленческие расходы	Прочие доходы	Прочие расходы	Прибыль (убыток)	Чистая прибыль (убыток)
Январь	9 163 724	8 114 799	1 048 925	880 113	175 641	11 838 935	14 639 090	(2 806 984)	(2 383 061)
Февраль	7 623 357	6 374 035	1 249 322	769 094	204 243	9 252 615	10 962 606	(1 434 006)	(1 568 278)
Март	9 917 603	8 793 965	1 123 638	889 653	656 926	8 144 089	8 047 070	(325 922)	625 139
Апрель	9 607 100	8 216 106	1 390 994	895 299	527 972	8 282 739	8 730 995	(480 533)	(480 766)
Май	10 522 766	9 087 381	1 435 385	903 287	273 851	8 563 506	8 119 662	702 091	241 421
Июнь	9 777 408	8 477 363	1 300 045	808 075	220 707	8 566 207	7 699 118	1 138 352	629 452
Июль	9 960 699	8 900 630	1 060 069	909 588	181 093	13 081 243	15 370 301	(2 319 670)	(1 491 357)
Август	8 565 156	7 609 457	955 699	896 298	272 178	9 392 761	10 685 695	(1 505 711)	(1 049 153)
Сентябрь	8 461 961	7 395 386	1 066 575	821 089	215 989	14 304 996	16 696 844	(2 362 351)	(1 503 458)
Октябрь	7 270 138	6 544 274	725 864	825 273	203 121	18 305 358	22 486 844	(4 484 016)	(2 854 795)
Ноябрь	6 151 911	6 754 544	-602 633	817 624	208 256	26 528 228	32 129 297	(7 229 582)	(4 646 606)
Декабрь	5 408 992	5 268 384	140 608	768 376	208 030	25 626 205	114 148 426	(89 358 019)	(86 661 300)
ИТОГО	102 430 815	91 536 324	10 894 491	10 183 769	3 348 007	161 886 882	269 715 948	(110 466 351)	(101 142 762)

Динамика доходов Общества в 2014 году



Резкое снижение показателя «Чистая прибыль (убыток)» в декабре 2014 года обусловлено увеличением прочих расходов за счет списания дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности (см. раздел 6.1).

## 2. Бухгалтерский учет и особенности учетной политики

Бухгалтерский учет в Обществе в отчетном периоде осуществлялся с применением программы «1С:Предприятие 8.2. Управление корпоративными финансами».

В Обществе в 2014 году действовала учетная политика, утвержденная приказом Президента Общества от 27.12.2013 № 119 с дополнениями, утвержденными приказом от 26.02.2014 № 25.

26

Учетная политика содержала следующие способы ведения бухгалтерского учета, влияющие на существенность представленной информации:

- Доходы по обычным видам деятельности (выручка) признаются в соответствии с ПБУ 9/99.
- В состав амортизируемых основных средств включались средства труда стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) и сроком полезного использования более 12 месяцев. Активы, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 40 000 рублей за единицу, по мере отпуска их в производство или эксплуатацию списывались в общехозяйственные расходы или в затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от направления их использования. При этом в целях обеспечения сохранности этих объектов они отражались по первоначальной стоимости на забалансовом счете 012 «Активы, не соответствующие критерию ОС по ПБУ 6/01» в разрезе объектов, материально-ответственных лиц, мест нахождения. По состоянию на начало отчетного года остаток на счете 012 «Активы стоимостью не более размера стоимости за единицу, установленного п. 5 ПБУ 6/01, в эксплуатации» составлял 30 895 тыс. руб., по состоянию на конец отчетного периода сальдо по данному счету составило 31 803 тыс. руб. Данные объекты полностью списывались с учета при невозможности их дальнейшей эксплуатации на основании акта списания.
- Амортизация объектов основных средств производилась линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с изменениями и дополнениями. Сроки полезного использования объектов основных средств определялись при вводе в эксплуатацию комиссией по приемке и передаче основных средств, состав которой утвержден приказом Президента Общества.
- Способ начисления амортизации по нематериальным активам – линейный.
- Оценка и учет материально-производственных запасов осуществлялись по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) по каждому виду (группе) запасов.
- Стоимость средств индивидуальной защиты, выдаваемых в пределах норм, установленных локальным нормативным документом Общества по обеспечению работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, погашалась линейным способом, исходя из сроков полезного использования.
- Материальные ценности, реализуемые на сторону, оценивались по стоимости каждой единицы.
- Товары, приобретаемые для продажи, оценивались по цене их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до мест передачи в продажу включались в состав расходов на продажу.

27

- Затраты на производство готовой продукции учитывались Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 «Основное производство». Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относились на соответствующие виды готовой продукции. Калькулирование себестоимости нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата и побочных продуктов, полученных при подготовке газа, производилось с учетом важной особенности – выпуском только готовой продукции и отсутствием незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья (далее по тексту – УВС) осуществлялась силами третьих лиц на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС, учет таких затрат Общество осуществляло в разрезе заключенных договоров. Затраты, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду аккумулировались в течение отчетного месяца на счете 20.06 «Затраты на добычу и сбор углеводородного сырья», на котором калькулировалась фактическая производственная себестоимость, подлежащая распределению по видам готовой продукции. Для определения доли затрат, приходящихся на каждый вид готовой продукции, произведенной из добытого УВС, Общество использовало цены реализации готовой продукции и товаров месяца, предшествующего отчетному месяцу. При этом, доля рассчитывалась исходя из количества УВС, фактически добытого в отчетном месяце за вычетом технологических потерь.
- Затраты на оказание услуг, оказываемых работниками территориально обособленного подразделения Общества в Нижневартовске, учитывались на счете 20.04 «Формирование стоимости оказываемых на сторону услуг». Прямые расходы, непосредственно связанные с оказанием услуг по основным видам деятельности, напрямую относились на счет 20.04, на котором калькулировалась фактическая производственная себестоимость услуг технико-технологического контроля. Ежемесячно затраты, собранные на субсчете 20.04 «Формирование стоимости оказываемых на сторону услуг» списывались в дебет счета 90.02 «Себестоимость» с аналитикой «Услуги технико-технологического контроля».
- В соответствии с учетной политикой общехозяйственные расходы отражаются по дебету счета 26 «Общехозяйственные расходы» и списываются ежемесячно в полном объеме в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» с распределением по видам деятельности пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС. Общехозяйственные расходы по территориально обособленному подразделению Общества в Нижневартовске включались в состав себестоимости услуг, оказываемых подразделением в 2014 году, без применения счета 26 «Общехозяйственные расходы».
- Все расходы на продажу учитываются на счете 44 «Расходы на продажу». Расходы списываются в полном объеме ежемесячно на счет 90.07 «Расходы на продажу» по видам номенклатуры. Расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду номенклатуры, списываются ежемесячно в полном объеме, за исключением остатка расходов на транспортировку, приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90.07 «Расходы на продажу» с распределением по видам номенклатуры пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС.
- Финансовые вложения в виде ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.
- В бухгалтерском балансе финансовые вложения разделены на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения представлены как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты, остальные представлены как долгосрочные.

28



- Задолженность по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев. Общество осуществляло перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную на следующий день после календарной даты, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
- Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, не приводящие к образованию активов, виды которых установлены нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, отражались в учете на счете 97 «Расходы будущих периодов».
- В составе строки 1215 «Товары отгруженные» Бухгалтерского баланса числятся расходы на транспортировку и прочие услуги в размере 10 020 тыс. руб. на начало отчетного периода и 373 тыс. руб. на конец отчетного периода.
- Затраты на ремонт основных средств относились на управленческие расходы или на затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от использования основных средств в полном объеме по мере производства ремонта основных средств.
- Учет курсовых разниц осуществлялся на счете 91 «Прочие доходы и расходы».
- В 2014 году Обществом был увеличен на 865 154 тыс. руб. резерв по сомнительным долгам. Часть ранее созданного резерва в размере 994 тыс. руб. была использована в связи со списанием задолженности после получения информации о банкротстве должника.
- По состоянию на 31.12.2014 резерв по сомнительной задолженности составил 865 201 тыс. руб.
- В бухгалтерском балансе суммы краткосрочной дебиторской задолженности уменьшены на сумму резерва.
- В соответствии с Учетной политикой Общества осуществлена проверка на наличие условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. За расчетную стоимость финансовых вложений принята стоимость чистых активов Обществ с учетом коэффициента участия или величина рыночной стоимости финансовых вложений, указанная в отчете независимого оценщика, при наличии такого отчета на момент формирования бухгалтерской отчетности. При этом проверялось наличие выполнения следующих условий:
  - разница между учетной стоимостью и расчетной стоимостью на отчетную и предыдущую дату признана существенной и превысила 20 процентов;
  - уменьшение расчетной стоимости финансовых вложений происходило в течение отчетного года, и размер такого уменьшения признан существенным, а именно превысил 20 процентов;
  - отсутствие свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение расчетной стоимости финансового вложения.

По результатам проведенной проверки отражена корректировка резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в предыдущие отчетные периоды. При этом общая сумма резерва на конец отчетного периода увеличилась по сравнению с суммой резерва на начало отчетного периода на 258 172 тыс. руб. и составила 10 710 198 тыс. руб.

29

### 3. Бухгалтерская отчетность

При составлении бухгалтерской отчетности за 2014 год ОАО НК «РуссНефть» руководствовалось следующими нормативными документами в действующих редакциях:

- Федеральным законом от 06.12.2012 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29 июля 1998 № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Минфина России от 6 июля 1999 № 43н;
- Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности» (с учетом поправок, внесенных Приказом Минфина РФ от 05.10.2012 № 124н).

Бухгалтерская отчетность за 2014 год включает в себя следующие формы:

- Бухгалтерский баланс;
- Отчет о финансовых результатах;
- Отчет об изменении капитала;
- Отчет о движении денежных средств;
- Пояснения к бухгалтерской отчетности.

#### 3.1. Пояснения к «Отчету о движении денежных средств»

Взаимосвязка отдельных статей «Отчета о движении денежных средств» с соответствующими статьями «Бухгалтерского баланса» представлена в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Форма отчетности
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 191 803	1 241 573	2 596 433	Бухгалтерский баланс
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода	4450	1 241 573	2 596 433	-	Отчет о движении денежных средств
	4500	1 191 803	1 241 573	-	

«Отчет о движении денежных средств» Общества сформирован в валюте Российской Федерации с учетом следующих особенностей:

- денежные средства, размещенные на депозитных вкладах в кредитных организациях, отнесены к денежным эквивалентам, перевод денежных средств на депозитный счет и возврат с него не признается денежным потоком;
- величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитана в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа;
- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в «Отчете о движении денежных средств» в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006);

30

15

- разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков Общества и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена в «Отчете о движении денежных средств» отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых денежных потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю;
- денежные потоки Общества между ним и хозяйственными обществами, являющимися связанными сторонами, раскрыты отдельно;
- денежные потоки в «Отчете о движении денежных средств» свернуты в следующих случаях:
  - а) по платежам, связанным с осуществлением комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
  - б) по оплате налога на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему Российской Федерации и возмещение из нее;
  - в) по оплате услуг по транспортировке нефти и газа, расходы по которым Общество перевыставило в адрес покупателей с получением эквивалентной компенсации от контрагентов.

Общество не применяло иных подходов, отличных от описанных в ПБУ 23/2012, для классификации денежных потоков, для пересчета в рубли величины денежных потоков в иностранной валюте, для свернутого представления денежных потоков.

### 3.2. Выплата дивидендов

На начало отчетного периода нераспределенная прибыль Общества составляла 14 689 041 тыс. руб.

За отчетный период Обществом получен убыток в размере 101 142 762 тыс. руб.

За отчетный год дивиденды не начислялись и не выплачивались.

По состоянию на 31.12.2014 непокрытый убыток Общества составляет 86 453 721 тыс. руб.

## 4. Обеспечения обязательств и платежей полученные и выданные

В залоге у кредитных организаций по состоянию на 31.12.2014 находятся объекты финансовых вложений Общества балансовой стоимостью 33 328 329 тыс. руб., при этом залоговая стоимость объектов в соответствии с заключенными договорами составляет 316 647 тыс. руб.

### Объекты долгосрочных финансовых вложений, обремененные залогом

(тыс. руб.)

Объекты, обремененные залогом	Балансовая стоимость предмета залога	Залоговая стоимость в соответствии с договорами	Организация-залогополучатель
Акции «Саратовнефтегаз»	14 533 178	794	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Саратовнефтегаз»		794	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Саратовнефтегаз»		397	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Саратовнефтегаз»		397	VTB Capital Plc
Акции «Аганнефтегазгеология»	11 085 124	97 530	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Аганнефтегазгеология»		97 530	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Аганнефтегазгеология»		48 765	VTB Capital Plc

31

(тыс. руб.)

Объекты, обремененные залогом	Балансовая стоимость предмета залога	Залоговая стоимость в соответствии с договорами	Организация-залогополучатель
Перезалог акций «Аганнефтегазгеология»		48 765	VTB Capital Plc
Акции «Ульяновскнефть»	690 207	290	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Ульяновскнефть»		290	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Ульяновскнефть»		145	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Ульяновскнефть»		145	VTB Capital Plc
Акции «Варьеганнефть»	6 413 718	6 818	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Варьеганнефть»		6 818	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Варьеганнефть»		3 409	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Варьеганнефть»		3 409	VTB Capital Plc
Акции «Томская нефть»	606 102	117	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Томская нефть»		117	VTB Capital Plc
Перезалог акций «Томская нефть»		117	VTB Capital Plc
<b>ИТОГО</b>	<b>33 328 329</b>	<b>316 647</b>	

## 5. Информация, отражаемая в соответствии с ПБУ 18/02

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью в 2014 году образовалась в результате применения различных правил признания доходов и расходов, установленных в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и в законодательстве Российской Федерации о налогах и сборах. Формирование и отражение соответствующих отложенных налоговых обязательств и активов и постоянных налоговых обязательств (активов) производилось в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02, утвержденном приказом Минфина РФ № 114н 19.11.2002.

### Формирование текущего налога на прибыль, исходя из данных бухгалтерского учета за 2014 год

(тыс. руб.)

1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	(110 466 351)
1a.	в том числе:	
	- прибыль (убыток) по ставке 20%	(110 857 486)
	- прибыль (убыток) по ставке 0%	391 135
	- прибыль (убыток) по ставке 9%	—
2.	Условный расход (доход) по налогу на прибыль*:	(22 171 497)
2a.	в том числе:	
	- расход (доход) по ставке 20%	(22 171 497)
	- расход (доход) по ставке 0%	—
	- расход (доход) по ставке 9%	—
3.	Изменение отложенного налогового актива (уменьшение)	9 596 580
4.	Изменение отложенного налогового обязательства (увеличение)	(8 421)
5.	Постоянное налоговое обязательство (актив)	12 583 338
6.	Налог, уплаченный налоговым агентом	—
7.	Текущий налог на прибыль (Декларация Общества, стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6)	—

\*) Условный расход по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение сформированной в отчетном периоде бухгалтерской прибыли на соответствующую ставку налога на прибыль.

32

17



## 6. Анализ финансового состояния Общества

### 6.1. Анализ финансово-экономического состояния Общества

По результатам финансово-хозяйственной деятельности в отчетном году Общество получило убыток в размере 101 142 762 тыс. руб., величина которого рассчитана исходя из следующих показателей:

Прибыль (убыток) до налогообложения	(110 466 351) тыс. руб.
Текущий налог на прибыль	- тыс. руб.
Изменение отложенных налоговых активов	9 596 580 тыс. руб.
Изменение отложенных налоговых обязательств	(8 421) тыс. руб.
Налог на прибыль прошлых лет	(221 006) тыс. руб.
Штрафы и пени по налогам	(43 564) тыс. руб.

#### Отдельные показатели финансово-экономического состояния Общества

Наименование показателя	Методика расчета (источник информации)	Показатели
Выручка (нетто)	Выручка без учета налогов и других аналогичных обязательных платежей	102 430 815 тыс. руб.
Прибыль от продаж	Строка 2200 формы № 2 «Отчета о прибылях и убытках»	-2 637 285 тыс. руб.
Чистая прибыль (убыток)	Строка 2400 формы № 2 «Отчета о прибылях и убытках»	-101 142 762 тыс. руб.
Активы Общества	Строка 1600 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»	215 860 925 тыс. руб.
Капитал и резервы	Строка 1300 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»	-86 348 721 тыс. руб.
Чистые активы	Строка 3600 формы № 3 «Отчет об изменениях капитала»	-86 348 721 тыс. руб.
Долгосрочные обязательства	Строка 1400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»	252 939 153 тыс. руб.
Оборотные активы	Строка 1200 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»	24 830 544 тыс. руб.
Долгосрочная дебиторская задолженность	Строка 1231 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»	17 326 773 тыс. руб.
Краткосрочные обязательства	Строка 1500 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»	49 270 493 тыс. руб.
Рентабельность продаж	Прибыль от продаж / выручка (нетто)	-2,57%
Рентабельность предприятия	Чистая прибыль / выручка (нетто)	-98,74%
Рентабельность активов	Чистая прибыль / балансовая стоимость активов	-46,86%
Рентабельность собственного капитала*	Чистая прибыль / капитал и резервы	-
Коэффициент финансовой зависимости*	Долгосрочные и краткосрочные обязательства / капитал и резервы	-
Текущий коэффициент ликвидности	Оборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства	0,15

\*) Показатель рентабельности собственного капитала и коэффициент финансовой зависимости для 2014 года в связи с отрицательным значением чистых активов за счет накопленного убытка по итогам года не могут быть корректно рассчитаны и применены для анализа.

33

Отрицательный финансовый результат текущего года обусловлен, прежде всего, значительным ухудшением рыночной ситуации, как в нефтяной отрасли, так и на валютном рынке. В 2014 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате повышения Банком России ключевой ставки до 17%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества.

Стремительное падение цен на нефть, обгоняющее сокращение налоговых и таможенных начислений, и учет валютной выручки по курсу получения авансовых платежей вместе дали значительное снижение маржинального дохода и прибыли от продаж, а рост курса доллара – серьезное увеличение балансовой суммы долгосрочных валютных обязательств. Все это значительно ухудшило как финансовый результат ОАО НК «РуссНефть» в целом за год, так и основные коэффициенты рентабельности. При этом за год отложенные налоговые активы увеличились на сумму 9,6 млрд. руб. Кроме того, значительное ослабление курса рубля повлекло за собой убытки по курсовой разнице, составившие за истекший период 20,3 млрд. руб.

В результате абсолютное значение показателя рентабельности активов, которое характеризует финансовое состояние организации, показывает, что на каждый рубль стоимости активов ОАО НК «РуссНефть» в 2014 году получено 47 копеек убытка.

Размер собственного капитала и заемных средств Общества отражен в следующей таблице.

Период	01.01.2014	01.04.2014	01.07.2014	01.10.2014	31.12.2014
Активы	186 313 972	223 398 571	218 325 603	249 283 480	215 860 925
Капитал и резервы	14 794 041	11 467 841	11 857 950	7 813 981	-86 348 721
Долгосрочные обязательства	99 775 971	133 338 268	125 398 036	189 186 675	252 939 153
Краткосрочные обязательства	71 743 960	78 592 462	81 069 617	52 282 824	49 270 493
Кредиторская задолженность	71 445 946	75 654 230	78 134 922	49 544 153	47 419 768



34

Общество имеет зависимость от заемных (привлеченных) средств, при этом по итогам года коэффициент финансовой зависимости ухудшился за счет снижения показателя «Капитал и резервы» из-за накопленного непокрытого убытка текущего года, а также роста балансовой суммы долгосрочных валютных обязательств.

Рост активов Общества составил 15,9% в основном за счет приобретения в первом квартале 2014 года прав в рамках оказания финансовых услуг в валюте, которые к концу года были переоценены за счет роста курса доллара, также как и выданные валютные займы. Кроме того, были начислены отложенные налоговые активы. В связи с истечением 31.12.2014 г. срока исковой давности по векселям Компании Варадеро Лимитед (Varadero Limited) руководством принято решение о списании дебиторской задолженности по указанным векселям в размере их номинальной (дисконтируемой) стоимости 1 425 101 тыс. дол. США, что по курсу на 31.12.2014г. составило 80 173 919 тыс. руб.

## 6.2. Сравнительный анализ показателей 2014 и 2013 годов

Снижение ряда показателей за 2014 г. по сравнению с прошлым годом обусловлено не только конъюнктурой рынка, но и изменением корпоративной структуры Группы, а именно уходом группы предприятий Уральского блока с августа 2013 г.

Объем реализации снизился в натуральном выражении почти на треть, что в абсолютном выражении дало заметное снижение по всем показателям.

(тыс. руб.)

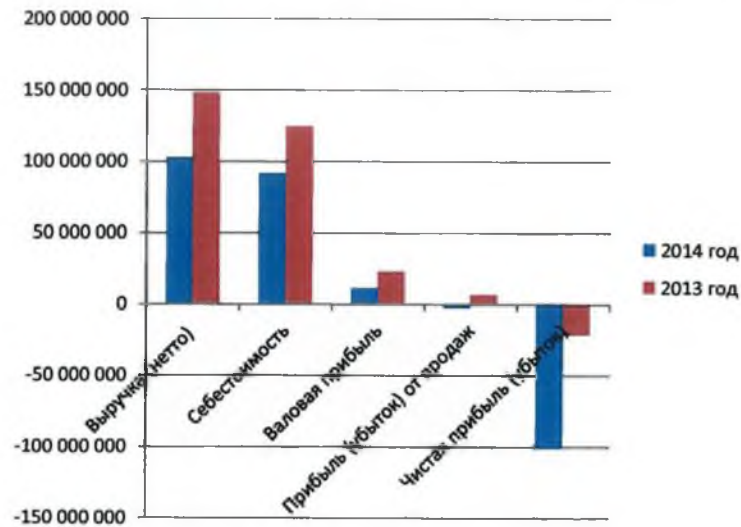
Показатель	2014 год	2013 год	Увеличение + (Уменьшение - )
<b>Выручка (нетто) всего, в том числе</b>	<b>102 430 815</b>	<b>147 029 643</b>	<b>-44 598 828</b>
Реализация нефти и газового конденсата	101 128 869	146 421 347	-45 292 478
Реализация газа	1 146 944	535 671	611 273
Прочая реализация	155 002	72 625	82 377
<b>Себестоимость всего, в том числе</b>	<b>91 536 324</b>	<b>124 485 570</b>	<b>-32 949 246</b>
Реализация нефти и газового конденсата	90 788 024	124 012 556	-33 224 532
Реализация газа	613 835	434 158	179 677
Прочая реализация	134 465	38 856	95 609
<b>Валовая прибыль всего, в том числе</b>	<b>10 894 491</b>	<b>22 544 073</b>	<b>-11 649 582</b>
Реализация нефти и газового конденсата	10 340 845	22 408 791	-12 067 946
Реализация газа	533 109	101 513	431 596
Прочая реализация	20 537	33 769	-13 232
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>10 183 769</b>	<b>13 088 785</b>	<b>-2 905 016</b>
Реализация нефти и газового конденсата	10 083 529	13 008 267	-2 924 738
Реализация газа	100 240	80 518	19 722
Управленческие расходы	3 348 007	3 076 065	271 942
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>(2 637 285)</b>	<b>6 379 223</b>	<b>-9 016 508</b>
Прочие доходы	161 886 882	190 757 970	-28 871 088
Прочие расходы	269 715 948	223 045 349	46 670 599
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>(110 466 351)</b>	<b>(25 908 156)</b>	<b>-84 558 195</b>
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>(101 142 762)</b>	<b>(21 666 264)</b>	<b>-79 476 498</b>

35

20



Сравнительная диаграмма доходов в 2013 и 2014 годах



Показатели рентабельности

Показатель	2014 год	2013 год	Динамика относительно 2013 года
Рентабельность продаж	-2,57%	4,34%	Снижение
Рентабельность предприятия	-98,74%	-14,74%	Снижение
Рентабельность активов	-46,86%	-11,63%	Снижение
Рентабельность собственного капитала *	-	-146,45%	-
Коэффициент финансовой зависимости *	-	11,59	-
Текущий коэффициент ликвидности	0,15	0,78	Снижение

\*) Показатель рентабельности собственного капитала и коэффициент финансовой зависимости для 2014 года в связи с отрицательным значением чистых активов за счет накопленного убытка по итогам года не могут быть корректно рассчитаны и применены для анализа.

При сравнении показателей 2014 и 2013 годов видно, что рентабельность продаж снизилась на 6,91 п.п., что связано с неблагоприятной рыночной конъюнктурой: при меньшем объеме продаж снижение себестоимости и коммерческих расходов составило 26,1%, а снижение выручки - 30,3%. Средняя цена на нефть в 2014 году снизилась по сравнению с 2013 годом: за 12 месяцев 2013 года она составляла 108 долл. США/барр., за 12 месяцев 2014 года - 98 долл. США/барр. Средний номинальный курс доллара США при этом вырос с 31,85 рубля в 2013 году до 38,42 рубля в 2014 году.

Текущий коэффициент ликвидности снизился на 0,6 пункта, что объясняется снижением оборотных активов, в частности, краткосрочной дебиторской задолженности на 48 млрд. руб. (при одновременном увеличении долгосрочной дебиторской задолженности на 7 млрд. руб.) и снижением краткосрочной кредиторской задолженности на 24 млрд. руб.

### **6.3. Информация об убытке, приходящемся на одну акцию**

Величина полученного в отчетном году убытка составляет 101 142 762 тыс. руб.

Уставный капитал Общества разделен на обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 100 000 штук, номиналом 1 000 рублей.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг и договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, поэтому в бухгалтерской отчетности отражен только базовый убыток на акцию, который составляет 1 011 тыс. руб.

### **6.4. Непрерывность деятельности**

На 31 декабря 2014 г. непокрытый убыток Общества превышает размер акционерного капитала. Тем не менее, по мнению руководства, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности. Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности. При оценке обоснованности данного допущения мы приняли во внимание всю значимую информацию за период не менее 12 месяцев плюс один день с отчетной даты. Касательно планов Общества по увеличению уставного капитала смотри раздел 11.4. «Условные обязательства. Информация о кредитах банка ВТБ-Капитал».

## **7. Стоимость активов Общества**

Активы Общества по состоянию на отчетную дату составляют 215 860 925 тыс. руб., в том числе:

- внеоборотные активы - 191 030 381 тыс. руб.;
- оборотные активы - 24 830 544 тыс. руб.

Стоимость чистых активов ОАО НК «РуссНефть» на 31.12.2014 – (86 348 721) тыс. руб. Расчет стоимости чистых активов приведен в пояснении № 27.

## **8. Сведения об операциях в иностранной валюте**

### **8.1. Курсовые разницы**

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте, составили:

- положительные 82 413 759 тыс. руб.
- отрицательные 102 668 413 тыс. руб.

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях, составили:

- положительные 45 тыс. руб.
- отрицательные 753 тыс. руб.

37

22

### Курсы Центрального Банка России

Наименование валюты	руб. на 31.12.2014	руб. на 31.12.2013	Изменение
Доллар США	56,2584	32,7292	23,5292
Евро	68,3427	44,9699	23,3728

## 8.2. Заемные обязательства в иностранной валюте

### 8.2.1 Задолженность по заемным обязательствам на начало отчетного периода

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) составляла 99 986 130 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на начало отчетного периода составляет 2 894 601 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2013 г. составляет 94 737 989 тыс. руб.

Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств Общества на начало отчетного периода составляет 94,8%.

### 8.2.2 Изменение заемных обязательств в иностранной валюте в отчетном периоде

В течение отчетного периода:

- получено кредитов в сумме 17 500 тыс. дол. США;
- выданы валютные векселя на сумму 787 955 тыс. дол. США;
- начислено процентов по валютным обязательствам в сумме 224 840 тыс. дол. США;
- погашено кредитов с учетом начисленных процентов в размере 274 060 тыс. дол. США.

### 8.2.3 Задолженность по заемным обязательствам на конец отчетного периода

Задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на 31.12.2014 г. составляет 254 682 839 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на конец отчетного периода составляет 3 650 837 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2014 г. составляет 205 390 242 тыс. руб.

Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 80,6%.

## 8.3. Выручка в иностранной валюте

Выручка-брутто от реализации нефти на экспорт в иностранной валюте составила в отчетном периоде 2 094 363 тыс. долл. США, что в рублевом эквиваленте составило 74 650 095 тыс. руб. на дату признания выручки в учете.

Экспортные пошлины за отчетный период составили 39 919 665 тыс. руб.

38

23

Выручка-нетто (без учета экспортных пошлин) по операциям реализации в иностранной валюте составила в рублевом эквиваленте 34 730 430 тыс. руб.

Общая суммарная выручка-нетто за отчетный период составила 102 430 815 тыс. руб. (включая валютную выручку в рублевом эквиваленте).

Доля валютной выручки в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг) за отчетный период составила 33,9%.

#### **8.4. Финансовые вложения в иностранной валюте**

##### **8.4.1 Задолженность по выданным заемным средствам на начало отчетного периода**

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляла 35 703 338 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на начало отчетного периода составляет 261 062 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2013 г. составляет 8 544 335 тыс. руб.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств перед Обществом на начало отчетного периода составляет 23,9%.

Кроме того, сумма начисленных и непогашенных процентов на начало отчетного периода, отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 120 453 тыс. дол. США

##### **8.4.2 Изменение заемных средств в иностранной валюте в отчетном периоде**

В течение отчетного периода:

- выдано займов, включая приобретенные права требования по займам, в сумме 990 660 тыс. дол. США;
- получено в счет погашения займов выданных в сумме 16 877 тыс. дол. США.

Кроме того, начислено процентов по валютным займам выданным в сумме 90 795 тыс. дол. США, получено в счет погашения процентов – 24 699 тыс. дол. США.

##### **8.4.3 Задолженность по выданным заемным средствам на конец отчетного периода**

По состоянию на конец отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляет 96 774 059 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на конец отчетного периода составляет 1 234 845 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2014 г. составляет 69 470 407 тыс. руб.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных средств перед Обществом на конец отчетного периода составляет 71,8%.

Кроме того, сумма начисленных и непогашенных процентов на конец отчетного периода, отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 186 550 тыс. дол. США

39



## **9. Управление финансовыми рисками**

Операционная и финансовая деятельность Общества зависит от множества факторов, которые могут повлиять на ее результаты.

В Обществе действует интегрированная система управления рисками, основанная на минимизации возможных последствий от внешних и внутренних факторов, для чего осуществляется комплекс мер по идентификации рисков, их оценке и управлению ими.

К числу основных рисков, которые могут оказать неблагоприятное влияние на финансовые активы, обязательства и будущие денежные потоки Общества, относятся рыночный риск (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цен на товары), кредитный риск и страновой риск. Обществом подготовлена «Политика управления рисками», включающая в себя, в том числе, процедуры по идентификации и оценке рисков по основным направлениям деятельности, а также оценке возможного влияния последствий выявленных рисков. На основании результатов оценки рисков, руководство Общества может пересматривать существующие подходы к управлению каждым из данных типов рисков для своевременного принятия мер по устранению или минимизации рисков. Ниже раскрываются наиболее существенные финансовые риски Общества.

### **Риск нестабильности финансовых рынков**

Рыночный риск – риск того, что стоимость финансовых инструментов будет колебаться вследствие изменения рыночных цен. Общество осуществляет контроль над рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате негативных изменений конъюнктуры рынка.

Текущие неблагоприятные рыночные условия, в которых оказались покупатели Общества, могут повлиять на финансовые результаты Общества в отношении денежных потоков, а также привести к обесценению финансовых и прочих активов Общества. Используя имеющуюся информацию, руководство сделало максимально точные допущения при оценке возможного обесценения активов Общества, однако с учетом всех факторов неопределенности представляется невозможным достоверно оценить возможное влияние дальнейшего сокращения ликвидности и ухудшения ситуации на финансовых рынках на финансовое положение Общества.

### **Риск изменения цен на товары**

Существенное влияние на деятельность Общества могут оказать риски изменения конъюнктуры цен на углеводороды и продукты их переработки, как на мировом рынке, так и на внутреннем рынке Российской Федерации.

Общество полагает, что на рынках будет сохраняться высокая волатильность цен на товары, и в случае дальнейшего снижения это может привести к снижению потоков денежных средств, а также может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Общество заключает стандартные контракты купли-продажи нефти с покупателями и по состоянию на 31 декабря 2013 и 2014 годов не использовало производные финансовые инструменты в отношении рисков изменения цен на товары.

40

25



### **Валютный риск**

Общество подвержено риску неблагоприятного изменения валютного курса по совершаемым им сделкам. Валютный риск по совершаемым сделкам связан с продажей, закупкой и заимствованиями в валютах иных, чем соответствующая функциональная валюта. Существенные изменения курсов обмена иностранных валют увеличивают обязательства Общества, номинированные в иностранной валюте и затраты по их обслуживанию и, как следствие, ведут к уменьшению прибыли и снижению возможности Общества по обслуживанию долгов. Дальнейшая существенная девальвация рубля может привести к дополнительной финансовой нагрузке при исполнении данных обязательств Обществом. В результате существенных изменений курсов обмена иностранных валют, могут измениться, в том числе и в неблагоприятную сторону, показатели ликвидности Общества.

Валютная структура долга Общества в целом отражает структуру ее доходов, что снижает зависимость от колебаний валютных курсов. Общество не использует инструменты хеджирования как способ минимизации данного риска. Общество контролирует валютный риск путем отслеживания изменений курсов валют, в которых выражены его денежные средства, а также кредиты и займы. Одновременно Общество является стороной по валютным контрактам реализации нефти в дальнее и ближнее зарубежье.

### **Риск изменения процентных ставок**

По состоянию на 31.12.2014 г. Общество имеет кредит с плавающей ставкой, зависящей от Libor 3M.

В случае ухудшения макроэкономической ситуации и увеличения общего уровня процентных ставок, это может повлиять на величину расходов по выплате процентов. В этом случае, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Общество в части осуществления Обществом операций по обслуживанию существующих кредитов.

По состоянию на 31.12.2014 г. Общество не использовало инструменты хеджирования риска увеличения процентной ставки по данному кредиту.

Общество планирует рассмотреть возможность хеджирования колебаний процентных ставок в случае появления данного вида финансового риска.

### **Кредитный риск**

Общество подвержено кредитному риску, который может привести к убыткам в связи с частичной или полной неспособностью контрагента погасить дебиторскую задолженность, вернуть заем или размещенные на банковских счетах денежные средства. Для управления этим риском Общество на постоянной основе осуществляет контроль полноты и своевременности расчетов с контрагентами, анализ дебиторской задолженности и рационального использования финансовых ресурсов, проводит комплексную проверку потенциальных дебиторов с учетом их кредитной истории и финансового положения. Кроме того, Общество осуществляет контроль над процессом заключения договоров и формирует резервы под обесценение дебиторской задолженности.

При размещении денежных средств Общество пользуется услугами надежных банков, имеющих высокие кредитные рейтинги. Общество открывает счета только в надежных банках и финансовых институтах и полагает, таким образом, что не подвержено существенному кредитному риску в отношении своих денежных средств или их эквивалентов. Общество заключает сделки только с признанными кредитоспособными несвязанными сторонами. Риск отдельного контрагента управляется через оценку его кредитоспособности.

41

26

Финансово-хозяйственная деятельность Общества подвергается влиянию политических и экономических изменений, происходящих в стране и мире, воздействовать на которые не представляется возможным. При этом финансовая стратегия Общества направлена на поддержание устойчивого роста, сбалансированной политики в области финансов и минимизацию финансовых рисков.

Политика Общества заключается в том, что все покупатели, приобретающие в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Общество переходит на авансовые расчеты в случае концентрации кредитного риска. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Общества является несущественным.

Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности с учетом срока ее возникновения отсутствует. Информация о резервах по сомнительным долгам содержится в Пояснениях 3.1.2 и 5.1.2.

Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2014 г. его максимальный кредитный риск равен балансовой стоимости финансовых активов, отраженных в отчете. Таким образом, Общество не имело объектов залога, удерживаемых в качестве обеспечения по каким-либо финансовым активам.

#### **Страновой риск**

Основную свою деятельность Общество осуществляет в Российской Федерации, и в связи с введением во 2 квартале 2014 г. секторальных санкций со стороны ряда стран ЕС и США, направленных, в том числе, против компаний топливно-энергетического комплекса и ряда госбанков РФ, компания может столкнуться с нехваткой либо серьезным удорожанием различных услуг.

Несмотря на тот факт, что на Общество не распространяются введенные санкции, Общество может столкнуться с удорожанием заемного финансирования по вновь привлекаемым кредитам. Кроме того, могут быть понижены и кредитные рейтинги Общества из-за снижения суверенного кредитного рейтинга России.

### **10. Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными контролирующими органами. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Проведение налоговой проверки за данный год или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

42

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию позволяет налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от рыночной цены.

Перечень контролируемых сделок включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также отдельные виды трансграничных сделок. Действующие в России правила в области трансфертного ценообразования существенно увеличили нагрузку на налогоплательщиков по соблюдению налогового законодательства в сравнении с правилами трансфертного ценообразования, действовавшими до 2012 года. В частности, бремя доказывания переложено с российских налоговых органов на налогоплательщиков. Правила трансфертного ценообразования действуют как в отношении трансграничных сделок, так и в отношении сделок на внутреннем рынке. Сделки, совершенные на внутреннем рынке, признаются контролируемыми в том случае, если сумма цен всех сделок между взаимозависимыми лицами за 2013 год превышает 2 миллиарда рублей, а за 2014 год превышает 1 миллиард рублей. В случае доначисления налога на прибыль одной из сторон по сделке (на внутреннем рынке) другая сторона может внести соответствующую корректировку в свои обязательства по налогу на прибыль. В отношении сделок с ценными бумагами и производными финансовыми инструментами применяются особые правила трансфертного ценообразования.

В 2013 и 2014 годах Общество определило свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок.

В виду неопределенности и недостаточной практики применения действующего в России законодательства по трансфертному ценообразованию российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Обществом в контролируемых сделках и доначислить налоги к уплате, если Общество не сможет предъявить доказательств того, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены, а также что Обществом представлены надлежащие сведения в российские налоговые органы, подкрепленные соответствующими документами по трансфертному ценообразованию, имеющимися в ее распоряжении. Вместе с тем Общество будет иметь право на проведение симметричной корректировки, при условии исполнения лицом, являющимся стороной контролируемой сделки, решения налогового органа о доначислении налога, в части недоимки, указанной в этом решении.

В связи с переходом прав пользования участками недр в 2014 году Обществу в порядке ст. 17.1 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» и получением лицензий на пользование недрами Общество является налогоплательщиком по налогу на добычу полезных ископаемых. Сумма исчисленного налога на добычу полезных ископаемых за 2014 год составила 1 883 144 тыс. руб.

Руководство считает, что Общество соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

## **11. Информация об условных активах и обязательствах**

### **11.1. Условные активы. Незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства**

По итогам выездной налоговой проверки за 2010-2011 годы Обществу доначислен налог на прибыль, пени и штрафы по налогу в общей сумме 248 239 тыс. руб. Решение МИ ФНС России по КН № 1 от 30.04.2014 г. № 52-18-18-/2067 вступило в силу 31.12.2014 г.

43

28



В отчетности за 2014 год отражены обязательства, уменьшившие дебиторскую задолженность по налогу на прибыль, в том числе:

- налог 204 676 тыс. руб.;
- пени и штрафы 43 564 тыс. руб.

Обществом подан иск о признании недействительным решения МИ ФНС России по КН № 1 от 30.04.2014 г. № 52-18-18-/2067 в размере 248 239 тыс. руб. На дату составления годовой отчетности за 2014 год судебное разбирательство не завершено.

Учитывая среднюю вероятность положительного судебного решения по исковому заявлению, Общество признает условный актив на общую сумму заявленных требований в размере 248 239 тыс. руб.

#### **11.2. Условные обязательства. Выданные поручительства в пользу третьих лиц**

Обществом до отчетной даты в пользу третьих лиц были выданы поручительства (гарантии) на сумму 40 157 807 тыс. руб., сроки исполнения по которым не наступили. Информация по выданным обеспечениям обязательств представлена в пояснении 8.2.

#### **11.3. Условные обязательства. Незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства**

На дату составления годовой отчетности за 2014 год не завершено судебное разбирательство по исковому заявлению ОСАО «Ингосстрах» к Обществу о взыскании в порядке суброгации разницы между страховым возмещением и фактическим размером ущерба суммы 600 тыс. руб.

#### **11.4. Условные обязательства. Информация о кредитах банка ВТБ-Капитал**

1. ОАО НК «РуссНефть» заключен договор от 07.08.2013 г. (без номера) об открытии невозобновляемой кредитной линии на срок по 07.08.2019 г., с лимитом в сумме 690 000 тыс. дол. США, предусматривающей равномерные ежеквартальные погашения. В соответствии с условиями договора Общество уплачивает:

- плату за открытие кредитной линии в размере 1,25% от лимита кредитной линии, что составляет 8 625 тыс. дол. США. Плата уплачивается в рублях по официальному курсу иностранной валюты, установленному Банком России на дату выборки;
- агентскую плату в соответствии с выставляемыми счетами (50 тыс. дол. США ежегодно);
- плату агенту по обеспечению в соответствии с выставляемыми счетами (50 тыс. дол. США ежегодно).

В бухгалтерской отчетности по состоянию на 31.12.2014 г. сумма задолженности по кредиту отражена в составе долгосрочных обязательств (стр.1410 «Бухгалтерского баланса»).

2. Обществом заключен договор от 30.12.2013 г. (без номера) об открытии невозобновляемой кредитной линии на срок по 30.12.2019 г. в сумме 1 000 000 тыс. дол. США. Договор предусматривает равномерные ежеквартальные погашения, начиная с 5-го квартала действия договора. В соответствии с условиями договора Общество уплачивает:

- плату за открытие кредитной линии в размере 1,25% от лимита кредитной линии, что составляет 12 500 тыс. дол. США. Плата уплачивается в рублях по официальному курсу иностранной валюты, установленному Банком России на дату выборки;

44

29

- агентскую плату в соответствии с выставляемыми счетами (50 тыс. дол. США ежегодно);
- плату агенту по обеспечению в соответствии с выставляемыми счетами (50 тыс. дол. США ежегодно).

В бухгалтерской отчетности по состоянию на 31.12.2014 г. сумма задолженности по кредиту отражена в составе долгосрочных обязательств (стр.1410 «Бухгалтерского баланса»).

Указанные договоры содержат ограничительные условия, включая те, которые рассчитываются на основе консолидированной финансовой отчетности Общества. В связи с тем, что данная отчетность за 2014 год еще не подготовлена, Общество провело предварительную оценку выполнения ограничительных условий на 31 декабря 2014 г. Общество ожидает, что некоторые ограничительные условия не будут выполнены по состоянию на отчетную дату. В соответствии с условиями кредитных соглашений такое нарушение дает право банку объявить все или часть кредитов вместе с начисленными процентами, подлежащими немедленному погашению. Общество уже уведомило банк о возможных нарушениях и ведет переговоры с банком об изменении условий договоров в части ограничительных условий. Общество полагает, что к моменту выпуска консолидированной финансовой отчетности ОАО НК «РуссНефть» все необходимые изменения будут внесены.

В ноябре 2014 года ВТБ Капитал уведомил Общество о том, что основная часть кредитов (от 07.08.2013 и 30.12.2013) передана ОАО «Банк ВТБ» в рамках внутрибанковской реструктуризации, при этом VTB Capital plc остался залогодержателем и платежным агентом для Общества.

Согласно кредитному соглашению от 30.12.2013 г. Общество в качестве последующих условий должно было в срок до 30.12.2014 г. конвертировать векселя Interseal Ltd в часть акционерного капитала ОАО НК «РуссНефть». Это действие не было произведено. По состоянию на дату подписания отчетности ни письма об отказе от требований, ни каких-либо требований от кредитора не поступало. Общество полагает, что конвертация векселей произойдет в течение 2015 года.

## 12. События после отчетной даты

20 января 2015 г. завершилась реорганизация дочерних обществ ОАО «Варьеганнефть» в форме присоединения ООО «Строительно-монтажное управление» к ООО «Управление по ремонту и обслуживанию нефтепромыслового оборудования», в результате чего ООО «Строительно-монтажное управление» прекратило свою деятельность.

2 февраля 2015 г. решением Совета директоров ОАО НК «РуссНефть» (протокол № 143 от 02.02.2015) досрочно прекращены полномочия Президента ОАО НК «РуссНефть» Гущериева М.С.

Президентом с 3 февраля 2015 г. назначен Гордеев О.Г.



### 13. Информация о связанных сторонах

Основываясь на требовании приоритета содержания перед формой, Обществом определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской отчетности: дочерние общества, зависимые общества, основной управленческий персонал, другие связанные стороны (общества, входящие в группу обществ, в которую входит ОАО НК «РуссНефть», негосударственный пенсионный фонд, другие связанные стороны).

Полный список аффилированных лиц и характер отношений с ними размещен в сети Интернет на сайте <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534>

#### Дочерние общества

№	Наименование общества	Доля участия, %	
		на 31.12.2013	на 31.12.2014
1	ОАО «Варьеганнефть»	51	51
2	ООО «Белые Ночи»	51	51
3	Сибирско-Техасское ЗАО «ГОЛОИЛ»	51	51
4	ОАО «Мохтикнефть»	51	51
5	ЗАО «Черногорское»	51	51
6	ОАО Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»	97	97
7	ОАО «Нефтяная акционерная компания «АКИ-ОТЫР»	51	51
8	ООО «Томская нефть»	51	51
9	ОАО «Ульяновскнефть»	54	54
10	ОАО «Нефтеразведка»	51	51
11	ОАО «Саратовнефтегаз»	96	96
12	ЗАО Иностранное предприятие «Славнефтехим»	99	99
13	ООО «Торговый дом «Русснефть»	100	100
14	Russneft (UK) Limited (Русснефть (Ю Кей) Лимитед)	100	100
15	Russneft Cyprus Ltd (Русснефть Сайпрус ЛТД)	100	100
16	ООО «НТЦ-РуссНефть»	100	100
17	ООО «ИНЭКС»	100	100
18	ООО «ЛИТЭН»	100	100
19	ООО «ЭЛИКОН»	100	100
20	ООО НК «Русснефть-Брянск»	51	51
21	БЕНОДЕТ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД	51	51
22	ООО «Рустрейд»	100	100

#### Зависимое общество

№	Наименование общества	Доля участия, %	
		на 31.12.2013	на 31.12.2014
1	ООО «М-Трейд»	49	49

46

Преобладающие (участвующие) общества

№	Наименование общества	Доля участия, %	
		на 31.12.2013	на 31.12.2014
1	BRADINOR HOLDINGS LIMITED	25	25
2	CROMELD MANAGEMENT LIMITED	25	25

Другие связанные стороны

№	Наименование общества
1	ООО «Ново-Аганское»
2	ООО «Валюнинское»
3	ООО «Строительно-монтажное управление»
4	ООО «Управление автоматизации и энергетики нефтяного производства»
5	ООО «Управление по ремонту и обслуживанию нефтепромыслового оборудования»
6	ООО «Производственно-бытовое управление»
7	ООО «Управление технологического транспорта»
8	ООО «ИНА-Нефетранс»
9	ООО «Нефтяная Компания «Севернефть-Ярайнер»
10	ЗАО «Торговый дом «Аганнефтегазгеология»
11	ООО «Аган-Транс»
12	ООО «Муромское»
13	ООО «Средне-Васюганское»
14	ООО «СМУ «Ульяновскнефть» (аффилированное лицо до 11.12.2014)
15	ООО «Геофизик»
16	ООО «Комбинат питания «Нефтяник»
17	ООО «Сельскохозяйственная организация «Урожайное» (аффилированное лицо до 24.12.2014)
18	ЗАО «Саратов Бурение»
19	ЗАО «Управление повышения нефтеотдачи и капитального ремонта скважин»
20	ООО «Нефтебытсервис»
21	ЗАО «Геофизсервис»
22	ЗАО «Сервис-центр нефтепромышленного и бурового оборудования»
23	ООО «Саратовэнергонефть»
24	ООО «Заволжское управление технологического транспорта»
25	ЗАО «Управление промышленной автоматики»
26	ООО «Сельскохозяйственная организация «Агро»
27	ЗАО «Белкам-Трейд»
28	ООО «КОЛОС»
29	Kura Valley Petroleum Company (Кура Валли Петролиум Кампани)
30	Kura Valley Development Company (Кура Валли Девелопмент Кампани)
31	Kura Valley Operating Company (Кура Валли Оперейтинг Кампани)
32	Russneft (BVI) Limited (РУССНЕФТЬ (БВО) ЛИМИТЕД)
33	EDMARNTON LIMITED (ЭДМАРНТОН ЛТД)
34	INTERNATIONAL PETROLEUM GROUPING S.A. (ИНТЕРНЕШНЛ ПЕТРОЛИУМ ГРУПИНГ (АйПиДжи) С.А.)
35	ООО «РусГазЮнион»
36	ООО «РедОйл»
37	Global Energy Cyprus Limited (контроль с 10.02.2014)
38	GEA Holdings Limited (контроль с 10.02.2014)

47

32

№	Наименование общества
39	Kura Valley Holding Company (контроль с 10.02.2014)
40	Karasu Petroleum Company (контроль с 10.02.2014)
41	Karasu Development Company (контроль с 10.02.2014)
42	Karasu Operating Company (контроль с 10.02.2014)
43	ООО «ВарьеганИнвест»
44	ЗАО «Ханты-Мансийская нефтяная компания» (контроль с 27.11.2014)
45	«Назымская нефтегазоразведочная экспедиция» (контроль с 27.11.2014)
46	ФОРТЕИНВЕСТ АГ (контроль с 17.12.2014)
47	ЗАО «ФортеИнвест» (контроль с 17.12.2014)
48	АМПАКИРОС ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 06.11.2014)
49	ПЛЕРИНГОН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 07.11.2014)
50	ФАРГЕЛОР ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 11.11.2014)
51	МЕРАХОЛЛ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 04.11.2014)
52	БЕРИСТОР ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 06.11.2014)
53	АЛМЕФОР ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 07.11.2014)
54	ДОРИСТОН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 07.11.2014)
55	НАВЕЛОР ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 11.11.2014)
56	ТРЕМЕЛОН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 11.11.2014)
57	БИНГСТОН ЭСТЕЙТС ЛИМИТЕД (контроль с 18.11.2014)
58	БОНГБУРГ ЭСТЕЙТС ЛИМИТЕД (контроль с 18.11.2014)
59	БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 27.11.2014)
60	БРАМЕЛОН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 07.11.2014)
61	HORRENSTON HOLDINGS LIMITED (контроль с 04.11.2014)
62	NTVERSON HOLDINGS LIMITED (контроль с 04.11.2014)
63	Zeberly Investments Limited (контроль с 08.12.2014)
64	КОО ВЕЙМАНН ЛИМИТЕД (контроль с 01.12.2014)
65	ЛЕВЕМУР ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 11.11.2014)
66	ЛЕВЕТОР ТРЕЙДИНГ ЛИМИТЕД (контроль с 02.12.2014)
67	Продиель Трейдинг Лимитед (контроль с 11.11.2014)
68	Коммерческая Компания БВО «ЧЕССФИЛД ТРЕЙДИНГ ЛИМИТЕД» (контроль с 01.12.2014)
69	Коммерческая Компания БВО "ПАНСТЕЛЕЙН ЛТД" (контроль с 01.12.2014)
70	ООО «Профиль» (контроль с 01.12.2014)
71	ОАО "Петровский пассаж" (контроль с 01.12.2014)
72	КОО стоунбелл трейдинг энд инвестментс лимитед
73	КОО ГОЛГОТА МЕНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (контроль с 01.12.2014)
74	КОО ПЛЭТБУМ ЛИМИТЕД (контроль с 01.12.2014)
75	КОО ВИЛБЕЙКЕРС ЛИМИТЕД (контроль с 01.12.2014)
76	КРОНИДЖ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 01.12.2014)
77	КАЛУЭЙ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 01.12.2014)
78	КОО «БАСКУОТС ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД» (контроль с 01.12.2014)
79	ООО «Экспоком» (контроль с 01.12.2014)
80	ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 03.12.2014)
81	КИЛТОН ОВЕРСАЙЗ ЛИМИТЕД (контроль с 25.11.2014)
82	КАРНАТОЛ ТРЕЙДИНГ ЛИМИТЕД (контроль с 25.11.2014)
83	ДОНЕЛЕР ФИНАНС ЛИМИТЕД (контроль с 25.11.2014)
84	ЭЛМИВЕР ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 20.11.2014)
85	КОО Колдбриз инвестментс лимитед (контроль с 01.12.2014)
86	КОО Бродстеаз Холдингс лимитед (контроль с 01.12.2014)
87	КОО Миллгейт холдингс Лимитед (контроль с 01.12.2014)

48

33

№	Наименование общества
88	КОО АСЕНФИЛД СЕРВИСЕЗ ЛИМИТЕД (контроль с 01.12.2014)
89	ООО «Смоленский пассаж» (контроль с 01.12.2014)
90	ЗАО «Юникстейт» (контроль с 08.12.2014)
91	Лесигтон Трейдинг Лимитед (контроль с 01.12.2014)
92	Коммерческая компания БВО Реймор Энтерпрайзес Лимитед (контроль с 01.12.2014)
93	НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (контроль с 25.11.2014)
94	ЗАО «Млада» (контроль с 05.12.2014)
95	ЗАО «Миланфо» (контроль с 05.12.2014)
96	ОАО ИК «Надежность» (контроль с 05.12.2014)
97	СТАРМАЛИ ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД (контроль с 17.12.2014)
98	Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (некоммерческая организация)

### 13.1. Виды и объемы операций со связанными сторонами (дочерними обществами, зависимыми обществами и прочими связанными сторонами)

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон. Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов. Виды операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС, раскрыты с учетом НДС.

(тыс. руб.)

Вид операции	Годы	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам
Продажа товаров, работ, услуг на внутреннем рынке	2014	-	327 713	-	652 970	980 683
	2013	-	72 231	-	5 362 446	5 434 677
Продажа товаров, работ, услуг на экспорт	2014	-	149 584 118	-	177	149 584 295
	2013	-	109 388 812	-	491	109 389 303
Приобретение товаров, работ, услуг	2014	-	100 829 483	-	2 176 558	103 006 041
	2013	-	104 455 482	-	32 332 234	136 787 716
Начислены проценты к получению	2014	463 401	1 559 026	-	892 154	2 914 581
	2013	838 382	1 309 951	-	99 031	2 247 364
Начислены проценты к уплате	2014	-	143 769	4 419	30 091	178 279
	2013	-	28 089	5 417	68 632	102 138
Начислены проценты за ранний платеж	2014	-	864 211	-	-	864 211
	2013	-	788 615	-	-	788 615
Начисление дивидендов и других доходов от участия в обществах	2014	-	412 590	-	-	412 590
	2013	-	1 360 735	-	-	1 360 735
Перечислен вклад в имущество в соответствии с принятым Решением	2014	-	7 126	-	-	7 126
	2013	-	10 520	-	-	10 520
Перечислен вклад в резервный капитал	2014	-	460 386	-	-	460 386
	2013	-	2 315 799	-	-	2 315 799
Начислен демередж	2014	-	2 487	-	-	2 487
	2013	-	2 341	-	-	2 341
Перечислен взнос на негосударственное пенсионное обеспечение	2014	-	-	-	928	928
	2013	-	-	-	2 554	2 554
Выдан заем	2014	7 735 038	1 208 660	-	170 485	9 114 183
	2013	5 039 000	6 852 255	-	45 517	11 936 772
Возврат полученного займа от Контрагента	2014	-	-	44 900	9 650	54 550
	2013	-	122 000	9 800	78 850	210 650
Возврат выданного займа	2014	66 736	515 932	-	210 000	792 668
	2013	37 055 479	4 935 236	-	517 012	42 507 727
Получен заем	2014	-	-	-	-	-
	2013	-	1 818 000	-	88 500	1 906 500
Прочие операции	2014	-	-	-	-	-
	2013	-	2	-	-	2

49

34



По операциям со связанными сторонами Общество не списывало дебиторскую задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам.

**13.2. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2012 г.**

(тыс. руб.)

Вид операции	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу	20 920 045	—	1 975 240	22 895 285	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев, в том числе со сроком погашения менее 12 месяцев – 270 317
Дебиторская задолженность покупателей	1 074 272	4 004	15 291	1 093 567	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	3 612 236	—	268 419	3 880 655	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев, в том числе со сроком погашения менее 12 месяцев – 59 079
Дебиторская задолженность по расчетам по агентским договорам	4	13	—	17	Денежные средства
Право требования долга	854 221	—	—	854 221	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
<b>ИТОГО по дебету</b>				<b>28 723 745</b>	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	24 078 860	—	38 683 771	62 762 631	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	715 958	—	—	715 958	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	481 339	1 346 241	1 633 016	3 460 596	Денежные средства.
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	77 142	—	—	77 142	Денежные средства. Оплата в 1-м квартале 2013 года
Кредиторская задолженность по расчетам по агентским договорам	62	1 613	—	1 675	Денежные средства. Оплата по мере возврата денег поставщиком, остаток аванса на ТМЦ
<b>ИТОГО по кредиту</b>				<b>67 018 002</b>	

50



**13.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2013 г.**

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу	2 095 360	22 857 613	–	1 503 745	26 456 719	Денежные средства. Срок погашения: – более 12 мес. 25 937 625; – менее 12 мес. 519 094
Дебиторская задолженность покупателей	–	745 140	–	491	745 631	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	97 236	4 150 839	–	330 408	4 578 483	Денежные средства. Срок погашения: – более 12 мес. 4 529 866; – менее 12 мес. 48 617
Право требования долга	–	854 221	–	–	854 221	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
<b>ИТОГО по дебету</b>					<b>32 635 053</b>	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	–	20 277 715	–	131 563	20 409 278	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	–	5 112 350	–	–	5 112 350	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	–	2 143 985	81 432	10 957	2 236 374	Денежные средства.
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	–	69 887	–	–	69 887	Денежные средства. Оплата в 1-м квартале 2014 года
Кредиторская задолженность по расчетам по агентским договорам	–	60	–	–	60	Денежные средства. Оплата по мере возврата денег поставщиком
<b>ИТОГО по кредиту</b>					<b>27 827 949</b>	

**13.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2014 г.**

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу	9 763 662	23 227 657	–	1 464 230	34 455 549	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	–	63 755	–	688 274	752 029	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	559 994	5 367 819	–	523 847	6 451 660	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев

51

36

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Право требования долга	—	—	—	10 990 373	10 990 373	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
<b>ИТОГО по дебету</b>					<b>52 660 937</b>	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	—	22 869 121	—	268 722	23 137 843	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Кредиторская задолженность по авансам полученным	—	19 739 381	—	53 205	19 792 586	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	—	2 287 754	40 951	648 545	2 977 250	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	—	292 460	—	—	292 460	Реализация товаров, работ, услуг. Оплата в 1-м квартале 2015 года
<b>ИТОГО по кредиту</b>					<b>46 200 139</b>	

### 13.5. Информация о размерах вознаграждений, выплаченных в отчетном году основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу относятся:

1. Президент;
2. Старшие вице-президенты;
3. Вице-президенты;
4. Главный бухгалтер;
5. Должностные лица Общества, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля деятельностью организации;
6. Члены Совета директоров;
7. Члены ревизионной комиссии.

#### Вознаграждения основному управленческому персоналу.

Вознаграждение членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии за участие в органах управления Общества утверждается общим годовым собранием акционеров и за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г., не выплачивалось.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило за 2014 год 449 527 тыс. руб. и за 2013 год 459 026 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц. Вознаграждение основного управленческого персонала оговорено условиями трудовых контрактов.

Премии основного управленческого персонала, начисленные в отчетном периоде, но относящиеся к предыдущему периоду составили в 2014 году 448 215 тыс. руб. и в 2013 году 361 831 тыс. руб.

Долгосрочное вознаграждение основного управленческого персонала по Договору о негосударственном пенсионном обеспечении в 2014 году не начислялись, а в 2013 году составило 390 тыс. руб.

В соответствии с российским законодательством Общество начисляет и уплачивает страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации на обязательное пенсионное страхование, Фонд социального страхования Российской Федерации на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, а также страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования на обязательное медицинское страхование, (далее страховые взносы). Сумма начисленных страховых взносов по основному управленческому персоналу составила за 2014 и 2013 годы 94 781 тыс. руб. и 86 086 тыс. руб. соответственно.

Общество также обеспечивает добровольное медицинское страхование и страхование от несчастных случаев и болезней основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила за 2014 и 2013 годы 833 тыс. руб. и 707 тыс. руб., по страхованию от несчастных случаев и болезней 1 431 тыс. руб. и 1 343 тыс. руб. соответственно.

Президент



О.Г. Гордеев

Главный бухгалтер

Т.Н. Семерикова

## Пояснения в табличной форме

### 1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего, в том числе:	5100	за 2014 г.	123	123	4 096	-	-	1 365	-	-	-	4 219	1 488
	5110	за 2013 г.	123	123	-	-	-	-	-	-	-	123	123
Товарные знаки	5101	за 2014 г.	123	123	-	-	-	-	-	-	-	123	123
	5111	за 2013 г.	123	123	-	-	-	-	-	-	-	123	123
Прочие НМА	5101	за 2014 г.	-	-	4 096	-	-	1 365	-	-	-	4 096	1 365
	5111	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	Первоначальная стоимость активов		
		на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
Всего, в том числе:	5130	123	123	123
Товарные знаки	5131	123	123	123

## 2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений) - всего, в том числе:	5200	за 2014 г.	231 342	177 925	54 071	21 922	21 921	29 995	-	-	263 491	185 999
	5210	за 2013 г.	200 635	162 253	38 829	8 122	8 079	23 751	-	-	231 342	177 925
Здания, сооружения	5201	за 2014 г.	3 127	-	-	-	-	1 274	-	-	3 127	1 274
	5211	за 2013 г.	-	-	3 127	-	-	-	-	-	3 127	-
Машины и оборудование, инструмент	5202	за 2014 г.	137 682	106 492	26 287	6 085	6 085	20 206	-	-	157 884	120 613
	5212	за 2013 г.	117 502	90 442	23 645	3 465	3 463	19 513	-	-	137 682	106 492
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2014 г.	18 156	16 184	258	521	521	553	-	-	17 893	16 216
	5213	за 2013 г.	17 003	15 957	1 454	301	301	528	-	-	18 156	16 184
Прочие основные средства	5204	за 2014 г.	2 115	1 232	86	-	-	192	-	-	2 201	1 424
	5214	за 2013 г.	2 119	1 001	48	52	10	241	-	-	2 115	1 232
Транспортные средства	5205	за 2014 г.	70 262	54 017	27 440	15 316	15 315	7 770	-	-	82 386	46 472
	5215	за 2013 г.	64 011	54 853	10 555	4 304	4 305	3 469	-	-	70 262	54 017
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5216	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств или других активов - всего, в том числе	5240	за 2014 г.	2 167	51 904	-	(54 071)	-
	5250	за 2013 г.	-	40 997	-	(38 830)	2 167
Приобретение отдельных объектов ОС, не требующих доработки	5241	за 2014 г.	-	14 794	-	(14 794)	-
	5251	за 2013 г.	-	17 908	-	(17 908)	-
Формирование стоимости объекта ОС	5242	за 2014 г.	2 167	37 110	-	(39 277)	-
	5252	за 2013 г.	-	23 089	-	(20 922)	2 167
Формирование стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений	5243	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5253	за 2013 г.	-	-	-	-	-



**2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего, в том числе:	5260	10 436	20 922
<b>Машины и оборудование, в том числе:</b>	5261	10 436	20 922
00005857 Система IP-видеонаблюдения		46	1 352
00002164 Система доступа «Parsec»		801	2 836
00006551 Комплекс технических средств безопасности ЦПО		–	3 959
00006567 Программно-аппаратный комплекс серверной виртуализации		226	2 074
00005713 Система распределения телевизионного сигнала		–	60
00006257 Копир-принтер-сканер Xerox WorkCentre 7545		–	86
00006541 Автомобиль Мерседес-Бенц G 500 (P394PP77)		–	5 129
00006565 Автомобиль Мерседес-Бенц G500 (K305AM777)		–	5 426
00005832 Сервер Proliant BL460cG6 Xeon E5530QC		20	–
00005833 Сервер Proliant BL460cG6 Xeon E5530QC		20	–
00006521 Система хранения Hitachi Unified Storage System 130		1 437	–
00006174 Сервер HP BL465c G7 CTO Blade		129	–
00005932 Сервер HP Proliant BL465cG7		86	–
00005933 Сервер HP Proliant BL465cG7		86	–
00006175 Сервер HP BL465c G7 CTO Blade		86	–
00005692 Система охранной сигнализации		308	–
00004754 АТС "AVAYA S8500"		317	–
00005061 Коммутатор Cisco Catalyst 6500		1 074	–
00004834 Коммутатор Cisco Catalyst 6509		1 074	–
00005268 Шасси HP BL c 7000		1 838	–
00005279 Шасси HP BL c 7000		1 444	–
00005898 Шасси HP BL c 7000		1 444	–
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего, в том числе:	5270	–	–

**2.4. Иное использование основных средств**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 061	1 061	1 156
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	–	–	–
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	–	–	–
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	2 597 912	2 491 351	2 485 593
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	–	–	–
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	–	–	–
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	–	–	–
	5287, 5288, 5289	–	–	–

### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		Начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	курсовая разница (+/-)	перевод из долгосрочных в краткосрочные или из краткосрочных в долгосрочные	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка						
Долгосрочные - всего, в том числе:	5301	за 2014 г.	124 966 546	(10 452 026)	36 452 330	(1 351 032)	—	5 514 141	(258 172)	26 010 815	519 094	186 597 753	(10 710 198)
	5311	за 2013 г.	195 784 770	(6 762 316)	51 928 753	(122 205 876)	—	3 381 002	(3 689 710)	(280 568)	(260 533)	124 966 546	(10 452 026)
Займы выданные	5302	за 2014 г.	35 184 243	—	6 906 935	(706 729)	—	2 800 727	(322 684)	8 077 998	519 094	49 981 541	(322 684)
	5312	за 2013 г.	31 274 366	—	51 928 753	(47 477 775)	—	3 381 002	—	(280 568)	(260 533)	35 184 243	—
Приобретенные права требования	5303	за 2014 г.	—	—	29 545 395	(644 303)	—	2 713 414	—	17 932 817	—	46 833 909	—
	5313	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Акции и доли	5304	за 2014 г.	89 782 303	(10 452 026)	—	—	—	—	64 512	—	—	89 782 303	(10 387 514)
	5314	за 2013 г.	164 510 404	(6 762 316)	—	(74 728 101)	—	—	(3 689 710)	—	—	89 782 303	(10 452 026)
Долговые ценные бумаги в валюте (Векселя)	—	за 2014 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Краткосрочные – всего, в том числе:	5305	за 2014 г.	519 094	—	182 283	—	—	2 102	—	99 009	(519 094)	281 292	—
	5315	за 2013 г.	270 317	—	—	(32 951)	—	29 578	—	21 195	260 533	519 094	—
Займы выданные	5306	за 2014 г.	519 094	—	182 283	—	—	2 102	—	99 009	(519 094)	281 292	—
	5316	за 2013 г.	270 317	—	—	(32 951)	—	29 578	—	21 195	260 533	519 094	—
Долговые ценные бумаги в валюте (Векселя)	5307	за 2014 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5317	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Финансовых вложений – итого	5300	за 2014 г.	125 485 640	(10 452 026)	36 634 613	(1 351 032)	—	5 516 243	(258 172)	26 109 824	—	186 879 045	(10 710 198)
	5310	за 2013 г.	196 055 087	(6 762 316)	51 928 753	(122 238 827)	—	3 410 580	(3 689 710)	(259 373)	—	125 485 640	(10 452 026)

#### ПРИМЕЧАНИЕ

Накопленная корректировка определяется как:

- разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью — по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
- начисленная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью — по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость
- величина резерва под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, — по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

### 3.1.1 Расшифровка долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2014 г.

#### Акции, паи и доли

№ п/п	Эмитент/Контрагент	Счет	Сумма (учетная стоимость финансового вложения)	Резерв под обесценение финансовых вложений	Стоимость финансового вложения с учетом резерва
1	ОАО НАК «АКИ-ОТЫР»	58.01	69 387	—	69 387
2	Бендет Инвестментс Лимитед	58.01	3 131 125	(3 131 125)	—
3	ОАО «Варьеганнефтегаз»	58.01	6	—	6
4	ОАО «Варьеганнефть»	58.01	6 413 718	—	6 413 718
5	СТ ЗАО «ГОЛОЙЛ»	58.01	206 791	—	206 791
6	Кредензако Инвестментс Лимитед	58.01	13 335 081	—	13 335 081
7	ОАО «Мохтикнефть»	58.01	674 730	—	674 730
8	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	58.01	11 085 124	—	11 085 124
9	ОАО «Нефтеразведка»	58.01	279 424	(279 424)	—
10	Оптимал Фактор Инвестментс Лимитед	58.01	13 133 651	—	13 133 651
11	РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД	58.01	296	—	296
12	Руснефть ЮК Лтд	58.01	1 589	(1 589)	—
13	ОАО «Саратовнефтегаз»	58.01	14 533 178	—	14 533 178
14	ЗАО «Славнефтехим»	58.01	17 829	—	17 829
15	Таллис Холдингс Лимитед	58.01	11 729 080	—	11 729 080
16	ОАО «Ульяновскнефть»	58.01	1 783 268	—	1 783 268
17	ООО «Белые Ночи»	58.01	2 258 451	—	2 258 451
18	ООО «ИНЭКС»	58.01	146 141	—	146 141
19	ООО «ЛИТЭН»	58.01	94 578	(87 647)	6 931
20	ООО «М-Трейд»	58.01	1 408 833	—	1 408 833
21	ООО НК «Руснефть-Брянск»	58.01	3 259 188	(3 259 188)	—
22	ООО «НТЦ -Руснефть»	58.01	112	—	112
23	ООО «Рустрейд»	58.01	3 763 760	(3 612 147)	151 613
24	ООО «Торговый Дом «РуссНефть»	58.01	726 617	—	726 617
25	ООО «Томская нефть»	58.01	805 870	—	805 870
26	ЗАО «Черногорское»	58.01	831 224	—	831 224
27	ООО «ЭЛИКОН»	58.01	93 252	(16 394)	76 858
	<b>ИТОГО</b>		<b>89 782 303</b>	<b>(10 387 514)</b>	<b>79 394 789</b>

#### Займы выданные

№ п/п	Эмитент / Контрагент	Ставка/обеспечение	Дата погашения	Счет	Сумма (учетная стоимость финансового вложения)	Резерв под обесценение финансовых вложений	Стоимость финансового вложения с учетом резерва
1	ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	6,8	30.06.2016	58.03	10 547 970	—	10 547 970
2	ООО «Белые Ночи»	9,0	31.12.2019	58.03	805 061	—	805 061
3	Белкам-Трейд ЗАО	6,7	31.12.2016	—	—	—	—
4	Бендет Инвестментс Лимитед	3,0	31.12.2019	—	—	(322 684)	—
5	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	12,0	31.12.2019	58.03	606 260	—	606 260
6	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	12,0	31.12.2019	58.03	882 840	—	882 840
7	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	8,8	31.12.2019	58.23	3 834 151	—	3 834 151
8	ООО «Валюнинское»	6,8	30.06.2016	58.03	770 883	—	770 883
9	СТ ЗАО «ГОЛОЙЛ»	7,0	31.12.2016	58.03	675 265	—	675 265
10	ООО «ИНЭКС»	6,8	30.06.2016	58.03	14 142	—	14 142
11	КРОМЕЛЬД ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	12,0	31.12.2019	58.03	606 260	—	606 260

58

43

№ п/п	Эмитент / Контрагент	Ставка/обеспечение	Дата погашения	Счет	Сумма (учетная стоимость финансового вложения)	Резерв под обесценение финансовых вложений	Стоимость финансового вложения с учетом резерва
12	КРОМЕЛЬД ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	8,8	31.12.2019	58.23	3 834 151	–	3 834 151
13	ООО «ЛИТЭН»	6,8	30.06.2016	58.03	103	–	103
14	ОАО «Нефтегазведка»	5,0	31.12.2019	58.03	50 062	–	50 062
15	ОАО «Нефтегазведка»	7,0	31.12.2019	58.03	19 724	–	19 724
16	ОАО «Нефтегазведка»	7,0	31.12.2019	58.03	19 898	–	19 898
17	ОАО «Нефтегазведка»	7,0	31.12.2019	58.03	19 275	–	19 275
18	ОАО «Нефтегазведка»	7,0	31.12.2019	58.03	14 000	–	14 000
19	ОАО «Нефтегазведка»	7,0	31.12.2019	58.03	160 280	–	160 280
20	ООО «НК «Русснефть-Брянск»	3,0	31.12.2019	58.03	3 322 644	–	3 322 644
21	ООО «Ново-Аганское «	3,0	31.12.2019	58.03	161 069	–	161 069
22	ОАО «Объединенная нефтяная компания»	3,0	31.12.2016	58.03	646	–	646
23	Севернефть-Ярайнер ООО	3,0	31.12.2019	58.03	377 058	–	377 058
24	Русснефть ЮК Лтд	7,0	31.12.2020	58.03	444 441	–	444 441
25	ООО «Томская нефть»	9,0	31.12.2019	58.03	6 809 375	–	6 809 375
26	ОАО «Ульяновскнефть»	9,0	31.12.2019	58.03	1	–	1
27	Шеддок Трейдинг Лимитед	7,0	31.12.2018	58.23	3 350 106	–	3 350 106
28	Шеддок Трейдинг Лимитед	8,0	31.12.2019	58.23	5 125 872	–	5 125 872
29	Шеддок Трейдинг Лимитед	7,0	31.12.2019	58.23	5 766 486	–	5 766 486
30	Шеддок Трейдинг Лимитед	7,0	31.12.2018	58.03	960 199	–	960 199
31	ООО «Эликон»	3,0	31.12.2016	58.03	176 145	–	176 145
	<b>ИТОГО</b>				<b>49 981 541</b>	<b>(322 684)</b>	<b>49 658 857</b>

#### Приобретенные права требования по займам выданным

№ п/п	Эмитент / Контрагент	Ставка/обеспечение	Дата погашения	Счет	Сумма (учетная стоимость финансового вложения)	Резерв под обесценение финансовых вложений	Стоимость финансового вложения с учетом резерва
1	Apsheron Investments Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	7 594 620	–	7 594 620
2	GEA Holding Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	5 673 955	–	5 673 955
3	Global Energy Azerbaijan Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	2 121 692	–	2 121 692
4	Global Energy Azerbaijan Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	543 968	–	543 968
5	Global Energy Azerbaijan Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	689 447	–	689 447
6	Global Energy Azerbaijan Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	15 589 022	–	15 589 022
7	Karasu Development Company	10,0	31.12.2019	58.25	5 316 419	–	5 316 419
8	Neftechala Investment Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	547 504	–	547 504
9	Neftechala Investment Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	4 650 315	–	4 650 315
10	Shirvan Investment Ltd	10,0	31.12.2019	58.25	168 880	–	168 880
11	Континум Лимитед	10,0	31.12.2020	58.25	976 790	–	976 790
12	Континум Лимитед	10,0	31.12.2020	58.25	23 456	–	23 456
13	Континум Лимитед	10,0	31.12.2020	58.25	878 146	–	878 146
14	Континум Лимитед	10,0	31.12.2020	58.25	90 569	–	90 569
15	Континум Лимитед	10,0	31.12.2020	58.25	191 765	–	191 765
16	Континум Лимитед	10,0	31.12.2020	58.25	1 777 361	–	1 777 361
	<b>ИТОГО</b>				<b>46 833 909</b>	<b>–</b>	<b>46 833 909</b>
<b>ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫХ ФИНАНСОВЫХ ВОЛОЖЕНИЙ НА 31.12.2014</b>							<b>175 887 555</b>

59



### 3.1.2 Расшифровка краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2014 г.

№ п/п	Эмитент/Контрагент	Счет	Ставка/обеспечение	Дата погашения	Сумма (учетная стоимость финансового вложения)	Резерв по сомнительным долгам	Стоимость финансового вложения с учетом резерва
Займы выданные					281 292	–	281 292
1	ВЕЛЛЕН ФИНАНС ЛИМИТЕД	58.23	8,8	13.03.2015	281 292	–	281 292
ИТОГО по счету 58.33					281 292	–	281 292

### 3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего, в том числе:	5320	33 328 329	32 987 531	36 924 399
Акции / паи и доли	5321	33 328 329	32 987 531	36 924 399
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), – всего, в том числе:	5325	–	–	–
(группы, виды)	5326	–	–	–
и т.д.	5327, 5328	–	–	–
Иное использование финансовых вложений	5329	–	–	–

#### 4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе- стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего, в том числе:	5400	за 2014 г.	621 147	-	102 193 164	(101 958 978)	-	-	x	855 333	-
	5420	за 2013 г.	880 286	-	129 624 422	(129 883 561)	-	-	x	621 147	-
Сырье и материалы, в том числе:	5401	за 2014 г.	4 924	-	65 816	(63 925)	-	-	-	6 815	-
	5421	за 2013 г.	4 630	-	66 991	(66 104)	-	-	(593)	4 924	-
Нефть и газовый конденсат		за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2013 г.	593	-	-	-	-	-	(593)	-	-
Нефтепродукты		за 2014 г.	44	-	3 520	(3 512)	-	-	-	52	-
		за 2013 г.	52	-	3 313	(3 321)	-	-	-	44	-
Прочие		за 2014 г.	4 880	-	62 296	(60 413)	-	-	-	6 763	-
		за 2013 г.	3 985	-	63 678	(62 783)	-	-	-	4 880	-
Затраты в незавершенном производстве, в том числе:	5402	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи, в том числе:	5403	за 2014 г.	491 217	-	91 752 994	(86 731 036)	-	-	(4 874 401)	638 774	-
	5423	за 2013 г.	710 096	-	124 510 750	(124 730 222)	-	-	593	491 217	-
Нефть и газовый конденсат		за 2014 г.	489 879	-	91 086 127	(86 062 923)	-	-	(4 874 401)	638 682	-
		за 2013 г.	708 881	-	124 023 394	(124 242 989)	-	-	593	489 879	-
Природный газ		за 2014 г.	-	-	580 807	(580 807)	-	-	-	-	-
		за 2013 г.	-	-	434 158	(434 158)	-	-	-	-	-
Попутный газ и продукты газопереработки		за 2014 г.	-	-	44 383	(44 291)	-	-	-	92	-
		за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие		за 2014 г.	1 338	-	41 677	(43 015)	-	-	-	-	-
		за 2013 г.	1 215	-	53 198	(53 075)	-	-	-	1 338	-
Товары отгруженные, включая издержки обращения, в том числе:	5404	за 2014 г.	74 162	-	10 174 880	(15 120 682)	-	-	4 874 401	2 761	-
	5424	за 2013 г.	112 785	-	5 018 252	(5 056 875)	-	-	-	74 162	-
Нефть и газовый конденсат		за 2014 г.	73 406	-	10 074 640	(15 019 686)	-	-	4 874 401	2 761	-
		за 2013 г.	112 029	-	5 018 252	(5 056 875)	-	-	-	73 406	-
Природный газ		за 2014 г.	-	-	100 240	(100 240)	-	-	-	-	-
		за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукты		за 2014 г.	756	-	-	(756)	-	-	-	-	-
		за 2013 г.	756	-	-	-	-	-	-	756	-
Расходы будущих периодов	5405	за 2014 г.	50 844	-	199 474	(43 335)	-	-	-	206 983	-
	5425	за 2013 г.	52 775	-	28 429	(30 360)	-	-	-	50 844	-

## 5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло		Корректировка резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Курсовые разницы	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	списание на финансовый результат (*)					
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5501	за 2014 г.	10 486 735	-	-	4 442 793	(416 000)	-	- 10 560	(1 112 760)	3 936 565	17 337 333	(10 560)
	5521	за 2013 г.	8 535 763	-	-	2 096 569	(740 673)	-	-	346 320	248 757	10 486 735	-
Проценты, начисленные по долгосрочным займам и векселям	5502	за 2014 г.	9 305 222	-	-	4 442 793	(416 000)	-	- 10 560	68 753	3 936 565	17 337 333	(10 560)
	5522	за 2013 г.	7 681 542	-	-	2 096 569	(740 673)	-	-	19 028	248 757	9 305 222	-
Расчеты по приобретенным правам требования по договору займа	5503	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с прочими дебиторами	5504	за 2014 г.	1 181 513	-	-	-	-	-	-	- 1 181 513	-	-	-
	5524	за 2013 г.	854 221	-	-	-	-	-	-	327 292	-	1 181 513	-
Расчеты по договорам с поставщиками	5505	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5510	за 2014 г.	52 757 413	(1 041)	3 435 581	34 320	(5 164 239)	(80 173 919)	(853 601)	1 112 760	33 772 407	5 774 322	(854 642)
	5530	за 2013 г.	50 059 977	(158 397)	7 123 543	19 883	(7 470 560)	(16 086)	157 356	(346 320)	3 386 975	52 757 413	(1 041)
Расчеты по агентским и комиссионным договорам	5511	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5531	за 2013 г.	790	-	-	-	(790)	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2014 г.	2 610 777	-	1 397 154	-	(2 610 777)	-	-	-	-	1 397 154	-
	5532	за 2013 г.	2 167 288	-	3 376 717	-	(2 933 228)	-	-	-	-	2 610 777	-
Расчеты с бюджетом	5513	за 2014 г.	2 041 433	-	619 561	-	(1 520 136)	-	-	-	-	1 140 858	-
	5533	за 2013 г.	2 327 780	-	2 036 288	-	(2 322 635)	-	-	-	-	2 041 433	-
Расчеты по дивидендам	5514	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты по процентам по краткосрочным займам и векселям	5515	за 2014 г.	11 278 328	(218)	-	34 320	(218)	(19 302 437)	218	(68 753)	8 078 564	19 803	-
	5535	за 2013 г.	10 496 352	(16 304)	-	19 883	(16 475)	(16 086)	16 086	(19 028)	813 681	11 278 328	(218)
Расчеты по авансам выданным	5516	за 2014 г.	690 517	(47)	1 056 208	-	(680 078)	-	(374)	-	-	1 066 647	(421)
	5536	за 2013 г.	812 696	-	1 046 994	-	(1 169 172)	-	(47)	-	-	690 517	(47)
Расчеты за ценные бумаги	5517	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5537	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло		Корректировка резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Курсовые разницы	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	списание на финансовый результат (*)					
Расчеты с таможенной	5518	за 2014 г.	620 292	-	169 435	-	(307 140)	-	-	-	-	482 587	-
	5538	за 2013 г.	804 677	-	620 292	-	(804 677)	-	-	-	-	620 292	-
Прочая дебиторская задолженность	5519	за 2014 г.	35 516 066	(776)	193 223	-	(45 890)	(60 871 482)	(853 445)	1 181 513	25 693 843	1 667 273	(854 221)
	5539	за 2013 г.	33 450 394	(142 093)	43 252	-	(223 582)	-	141 317	(327 292)	2 573 294	35 516 066	(776)
Итого	5500	за 2014 г.	63 244 148	(1 041)	3 435 581	4 477 113	(5 580 239)	(80 173 919)	(864 161)	x	37 708 972	23 111 655	(865 202)
	5520	за 2013 г.	58 595 740	(158 397)	7 123 543	2 116 452	(8 211 232)	(16 086)	157 356	-	3 635 732	63 244 148	(1 041)

#### ПРИМЕЧАНИЕ

\*) Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.



5.1.1 Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 г.

№ п/п	Контрагент	Статус задолженности	Сумма	Сумма просроченной задолженности	Сумма резерва по сомнительным долгам
<b>Проценты, начисленные по долгосрочным займам</b>			<b>17 337 333</b>	-	<b>(10 560)</b>
1	Шеддок Трейдинг Лимитед	текущая	7 714 079	-	-
2	ОАО НАК «АКИ-ОТЫР»	текущая	2 746 320	-	-
3	Global Energy Azerbaijan Ltd	текущая	1 491 325	-	-
4	ООО «Томская нефть»	текущая	1 254 225	-	-
5	Шеддок Трейдинг Лимитед	текущая	967 618	-	-
6	ООО НК «Русснефть-Брянск»	текущая	762 058	-	-
7	Neftechala Investments Ltd	текущая	432 260	-	-
8	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	текущая	240 661	-	-
9	ООО «Валонинское»	текущая	214 581	-	-
10	Континум Лимитед	текущая	203 620	-	-
11	Русснефть ЮК Лтд	текущая	147 385	-	-
12	GEA Holdings Ltd	текущая	120 431	-	-
13	ООО «ЭЛИКОН»	текущая	111 165	-	-
14	КРОМЕЛЬД МЕНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД	текущая	108 018	-	-
15	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	текущая	105 657	-	-
16	КРОМЕЛЬД МЕНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД	текущая	105 657	-	-
17	ООО «ИНЭКС»	текущая	102 554	-	-
18	ЗАО СТ «Голойл»	текущая	90 153	-	-
19	ОАО «Нефтеразведка»	текущая	90 113	-	-
20	Karasu Development Company	текущая	88 850	-	-
21	Arsheron Investments Ltd	текущая	64 502	-	-
22	ООО «Севернефть-Ярайнер»	текущая	58 193	-	-
23	ООО «Белые Ночи»	текущая	61 448	-	-
24	ООО «Ново-Аганское»	текущая	39 050	-	-
25	Бенодет Инвестментс Лимитед	сомнительная	10 559	-	(10 560)
26	ЗАО «Белкам-Трейд»	текущая	2 742	-	-
27	ОАО «Ульяновскнефть»	текущая	2 351	-	-
28	Shirvan Investments Ltd	текущая	1 434	-	-
29	ОНК ООО	текущая	274	-	-
30	ЛИТЭН ООО	текущая	50	-	-
<b>Всего долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2014</b>			<b>17 337 333</b>	-	<b>(10 560)</b>

**5.1.2 Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 г.**

№ п/п	Контрагент	Статус задолженности	Сумма	Сумма просроченной задолженности	Сумма резерва по сомнительным долгам
<b>Расчеты с покупателями и заказчиками, счет 62</b>			<b>1 397 154</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
1	ЗАО "Фортейнвест"	текущая	685 900	—	—
2	ОАО "НК "Нефтиса"	текущая	504 724	—	—
3	ООО "Газпром межрегионгаз Волгоград "	текущая	65 550	—	—
4	ОАО "Газбытсервис"	текущая	57 465	—	—
5	ОАО "Нефтяная компания "РОСНЕФТЬ"	текущая	26 638	—	—
6	ОАО Многопрофильная Компания "Аганнефтегазгеология"	текущая	13 331	—	—
7	ОАО "Саратовнефтегаз "	текущая	10 262	—	—
8	ОАО "Волжская ТГК "	текущая	9 518	—	—
9	ОАО "Варьеганнефть"	текущая	9 186	—	—
10	ОАО Нефтяная акционерная компания "АКИ-ОТЫР "	текущая	5 678	—	—
11	ОАО "Ульяновскнефть "	текущая	3 223	—	—
12	ООО "Лето-2002"	текущая	2 448	—	—
13	ООО "Саратовэнергонефть"	текущая	1 809	—	—
14	ООО "Заволжское управление технологического транспорта"	текущая	566	—	—
15	ООО "Газпром трансгаз Саратов"	текущая	401	—	—
16	ОАО "Российские Железные Дороги"	текущая	146	—	—
17	Прочие покупатели и заказчики	текущая	309	—	—
<b>Расчеты с бюджетом, счет 68</b>			<b>1 140 858</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
1	Расчеты по НДС	текущая	867 801	—	—
2	Расчеты по налогу на прибыль	текущая	273 057	—	—
<b>Расчеты по процентам по краткосрочным займам, счет 76</b>			<b>19 803</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
1	ВЕЛЛЕН ФИНАНС ЛИМИТЕД	текущая	19 803	—	—
<b>Расчеты по авансам выданным, счет 60</b>			<b>1 066 647</b>	<b>421</b>	<b>(421)</b>
1	ОАО АК "Транснефть"	текущая	570 727	—	—
2	ООО "НортНефть"	текущая	354 595	—	—
3	ООО "СТИ"	текущая	38 378	—	—
4	ООО "ИСП Транс"	текущая	31 777	—	—
5	ООО "Театр "Золотое кольцо"	текущая	18 000	—	—
6	ООО "Киностудия КУРЬЕР"	текущая	10 000	—	—
7	ООО "Продюсерская компания Николая Расторгуева"	текущая	10 000	—	—
8	ЗАО СТ "Голойд"	текущая	8 724	—	—
9	Миллер энд Ленз, ЛТД (Miller and Lents, Ltd.)	текущая	4 698	—	—
10	ЗАО "Ханты-Мансийская нефтяная компания"	текущая	2 602	—	—
11	ООО "Бизнес Центр Пятницкий"	текущая	2 253	—	—
12	ЗАО "Интерфакс"	текущая	2 161	—	—
13	ЗАО "Ланит"	текущая	1 753	—	—
14	ЗАО "КРОК инкорпорейтед"	текущая	1 698	—	—
15	ООО СК "Гарант-Столица"	текущая	878	—	—
16	РГУ нефти и газа им. Губкина	текущая	874	—	—
17	ЗАО "Делойт и Туш СНГ"	текущая	665	—	—
18	ЗАО "Кодекс"	текущая	542	—	—
19	ООО "Системный софт"	текущая	488	—	—

65

50

№ п/п	Контрагент	Статус задолжен- ности	Сумма	Сумма просрочен- ной задол- женности	Сумма резерва по сомнитель- ным долгам
20	ООО "ДИРЕКТУМ-М"	текущая	434	-	-
21	ЗАО "СофтЛайн Трейд"	текущая	427	-	-
22	ООО "Интер-Почта-2003"	просроченная	421	421	(421)
23	ООО "Урал-Пресс Подписка"	текущая	416	-	-
24	ФГУП "Ордена Трудового Красного Знамени издательство "Художественная литература"	текущая	400	-	-
25	ООО "АВЕЛОН"	текущая	365	-	-
26	ООО "Астар Ком"	текущая	350	-	-
27	BUREAU VAN DIJK EDITIONS ELECTRONIQUES SA	текущая	327	-	-
28	ООО "ЛУКОЙЛ-Интер-Кард"	текущая	320	-	-
29	Прочие авансы выданные	текущая	2 374	-	-
<b>Расчеты с таможенной, счет 76</b>			<b>482 587</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
1	Московский энергетический таможенный пост ОТОи ТК №1	текущая	313 065	-	-
2	Северо-Западный энергетический таможенный пост	текущая	156 662	-	-
3	Южный энергетический таможенный пост ОТОи ТК №1	текущая	12 860	-	-
<b>Прочие дебиторы</b>			<b>1 667 273</b>	<b>-</b>	<b>(854 221)</b>
1	Бенодет Инвестментс Лимитед	сомнительная	854 221	-	(854 221)
2	ЭГИЗИС Инвестментс Лимитед (EGISIS Investments Limited)	текущая	337 551	-	-
3	ПИТТАЛО Инвестментс Лимитед (PITTA LO Investments Limited)	текущая	225 034	-	-
4	ЗАО "АДАМАС КОМПАНИЯ"	текущая	78 742	-	-
5	ООО "Бизнес Центр Пятницкий"	текущая	56 676	-	-
6	ООО "Ресурс Нафта"	текущая	54 023	-	-
7	ОАО "НК "Нефтиса"	текущая	23 925	-	-
8	ООО "Юг-Нефтепродукт"	текущая	16 217	-	-
9	ЗАО "ФортеИнвест"	текущая	8 116	-	-
10	ООО "БИН Страхование"	текущая	5 115	-	-
11	ООО "ОйлПродукт"	текущая	2 547	-	-
12	ООО "Энерго Ресурс"	текущая	2 402	-	-
13	Расчеты по социальному страхованию	текущая	850	-	-
14	Миллер энд Ленц, ЛТД (Miller and Lents, Ltd.)	текущая	846	-	-
15	ОАО АНК "Башнефть" филиал "Башнефть-Оренбургнефтепродукт"	текущая	522	-	-
16	Прочие	текущая	486	-	-
<b>Всего краткосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2014</b>			<b>5 774 322</b>	<b>421</b>	<b>(854 642)</b>

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>5540</b>	<b>421</b>	<b>-</b>	<b>1 475</b>	<b>434</b>	<b>158 678</b>	<b>282</b>
<i>Расчеты с бюджетом</i>	<i>5541</i>	-	-	-	-	218	218
<i>Расчеты по дивидендам</i>	<i>5542</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Расчеты по процентам по краткосрочным займам</i>	<i>5543</i>	-	-	218	-	-	-
<i>Расчеты по авансам выданным</i>	<i>5544</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Расчеты с покупателями и заказчиками</i>	<i>5545</i>	421	-	421	374	158 460	64
<i>Прочие дебиторы</i>	<i>5546</i>	-	-	836	60	-	-
<i>Займы выданные</i>	<i>5547</i>	-	-	-	-	-	-



### 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступило		выбыло		перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	списание на финансовый результат (*)		
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего, в том числе:	5551	за 2014 г.	–	–	–	–	–	–	–
	5571	за 2013 г.	–	–	–	–	–	–	–
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего, в том числе:	5560	за 2014 г.	71 445 946	141 598 555	292 326	(165 916 909)	(150)	-	47 419 768
	5580	за 2013 г.	65 316 479	50 413 290	69 887	(44 353 709)	-	-	71 445 946
Поставщики и подрядчики	5561	за 2014 г.	66 057 500	15 859 530	-	(56 022 517)	-	-	25 894 513
	5581	за 2013 г.	63 209 063	45 095 469	-	(42 247 031)	-	-	66 057 500
Расчеты с бюджетом	5562	за 2014 г.	1 136	193 613	-	(1 136)	-	-	193 613
	5582	за 2013 г.	687 137	1 136	-	(687 137)	-	-	1 136
Расчеты по агентским и комиссионным договорам	5563	за 2014 г.	60	-	-	(60)	-	-	-
	5583	за 2013 г.	1 671	2	-	(1 613)	-	-	60
Расчеты по авансам полученным	5564	за 2014 г.	5 313 802	125 467 668	-	(109 821 339)	(150)	-	20 959 981
	5584	за 2013 г.	1 338 346	5 313 135	-	(1 337 679)	-	-	5 313 802
Расчеты за транспортировку и хранение нефти	5565	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
Проценты за ранний платеж	5566	за 2014 г.	69 887	-	292 326	(69 887)	-	-	292 326
	5586	за 2013 г.	77 142	-	69 887	(77 142)	-	-	69 887
Расчеты с персоналом	5567	за 2014 г.	52	482	-	(52)	-	-	482
	5587	за 2013 г.	-	52	-	-	-	-	52
Прочие кредиторы	5568	за 2014 г.	3 509	77 262	-	(1 918)	-	-	78 853
	5588	за 2013 г.	3 120	3 496	-	(3 107)	-	-	3 509
Итого	5550	за 2014 г.	71 445 946	141 598 555	292 326	(165 916 909)	(150)	-	47 419 768
	5570	за 2013 г.	65 316 479	50 413 290	69 887	(44 353 709)	-	-	71 445 946

#### ПРИМЕЧАНИЕ

\*) Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

5.3.2 Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 г.

№ п/п	Контрагент	Статус задолженности	Сумма	Сумма просроченной задолженности
<b>Поставщики и подрядчики</b>			<b>25 894 513</b>	<b>–</b>
1	ОАО "Саратовнефтегаз"	текущая	12 417 923	–
2	ОАО Многопрофильная Компания "Аганнефтегазгеология"	текущая	5 786 323	–
3	ОАО "Мохтикнефть"	текущая	1 674 159	–
4	ОАО "АКИ-ОТЫР"	текущая	1 062 149	–
5	ООО "Удмуртгеология"	текущая	1 049 491	–
6	ОАО "Ульяновскнефть"	текущая	796 335	–
7	ОАО "Удмуртская нефтяная компания"	текущая	731 782	–
8	ЗАО "Черногорское"	текущая	451 499	–
9	ООО "Рябовское"	текущая	718 945	–
10	ООО "Томская нефть"	текущая	372 756	–
11	ООО "РедОйл"	текущая	263 473	–
12	ООО "Белые Ночи"	текущая	183 033	–
13	ООО "Удмуртская национальная нефтяная компания"	текущая	94 584	–
14	ООО "Решетниковская нефтяная компания"	текущая	90 408	–
15	ООО "НТЦ-РуссНефть"	текущая	54 610	–
16	ОАО "Варьеганнефть"	текущая	35 370	–
17	ОАО "Уральская нефть"	текущая	30 147	–
18	ОАО "Нефтеразведка"	текущая	22 830	–
19	ОАО АК "Транснефть"	текущая	15 516	–
20	ООО "Окуневское"	текущая	14 273	–
21	ООО "Валюнинское"	текущая	5 176	–
22	ЭРНСТ ЭНД ЯНГ (СНГ) Б.В.	текущая	3 784	–
23	ОАО "Газпром"	текущая	3 608	–
24	Компания "Moody's Investors Service Ltd."	текущая	3 169	–
25	ООО "ЧОП "БИН-Защита"	текущая	2 955	–
26	ООО "СибТрансНВ"	текущая	2 177	–
27	ГП ЦДУ ТЭК	текущая	853	–
28	ООО "ИКС"	текущая	567	–
29	ООО "СибГеоПроект"	текущая	550	–
30	ООО "МосИнвест"	текущая	499	–
31	ООО "СЖОК ВОСТОК"	текущая	412	–
32	ЗАО "Электроснабсбыт"	текущая	400	–
33	ООО "Эспро-сервис"	текущая	350	–
34	ЗАО "Авион АГ"	текущая	319	–
35	Агентство правовой информации ЗАО Воробьевы Горы	текущая	297	–
36	ООО "СИНТЕХ"	текущая	293	–
37	ГАРС ТЕЛЕКОМ-УТ	текущая	275	–
38	Мэйджор Экспресс	текущая	272	–
39	ЧОУ "ДПО Саратовнедра"	текущая	262	–
40	ЗАО "Пронит"	текущая	261	–
41	Sarl Petrochem 2000	текущая	240	–
42	Прочие поставщики и подрядчики	текущая	2 188	–
<b>Расчеты по авансам полученным</b>			<b>20 959 981</b>	<b>–</b>
1	Russneft (UK) Limited	текущая	19 487 674	–
2	ЗАО "АДАМАС Компания"	текущая	516 201	–
3	ООО "Ресурс Нафта"	текущая	354 149	–

69

№ п/п	Контрагент	Статус задолженности	Сумма	Сумма просроченной задолженности
4	ЗАО "Славнефтехим"	текущая	251 707	—
5	ОАО НК "Нефтиса"	текущая	156 844	—
6	ООО "Юг-Нефтепродукт"	текущая	106 310	—
7	ЗАО "ФортеИнвест"	текущая	53 205	—
8	ООО "ОйлПродукт"	текущая	16 700	—
9	ООО "Энерго Ресурс"	текущая	15 746	—
10	ОАО АНК "Башнефть филиал "Башнефть-Оренбургнефтепродукт"	текущая	453	—
11	ООО ПКФ "Мазарида"	текущая	403	—
12	Прочие расчеты по авансам полученным	текущая	589	—
<b>Расчеты по налогам</b>			<b>193 613</b>	<b>—</b>
1	Налог на добычу полезных ископаемых	текущая	191 435	—
2	Транспортный налог	текущая	1 386	—
3	Налог на имущество	текущая	107	—
4	Прочие налоги и сборы	текущая	685	—
<b>Расчеты по процентам за ранний платеж</b>			<b>292 326</b>	<b>—</b>
1	Russneft (UK) Limited	текущая	292 326	—
<b>Расчеты с прочими кредиторами</b>			<b>79 335</b>	<b>—</b>
1	ООО "НортНефть"	текущая	54 091	—
2	ООО "НТЦ-Русснефть"	текущая	12 130	—
3	Обязательное пенсионное страхование	текущая	9 665	—
4	ООО "Продюсерская компания Николая Расторгуева"	текущая	1 525	—
5	Расчеты с персоналом по оплате труда	текущая	482	—
6	ООО "Бизнес Центр Пятницкий"	текущая	344	—
7	ЗАО "Интерфакс"	текущая	204	—
8	Прочие	текущая	894	—
<b>ИТОГО</b>			<b>47 419 768</b>	<b>—</b>

#### 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>5590</b>	<b>—</b>	<b>30</b>	<b>30</b>
<i>Расчеты по процентам по займам полученным</i>	<i>5591</i>	—	—	—
<i>Расчеты по агентским и комиссионным договорам</i>	<i>5592</i>	—	—	—
<i>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	<i>5593</i>	—	—	—
<i>Расчеты по авансам</i>	<i>5594</i>	—	30	30
<i>Прочие кредиторы</i>	<i>5594</i>	—	—	—

**5.5.1 Расшифровка долгосрочной задолженности по заемным средствам по состоянию на 31 декабря 2014 г.**

№ п/п	Контрагент	Ставка	Дата погашения	Счет	Сумма	Сумма просроченной задолженности
<b>Кредиты полученные – основной долг</b>					<b>86 989 551</b>	<b>–</b>
1	VTB Capital Plc, London	6,25	08.08.2019	67.21	6 146 230	–
2	VTB Capital Plc, London	7,825	30.12.2019	67.21	11 251 680	–
3	ОАО БАНК ВТБ	6,25	08.08.2019	67.21	24 584 921	–
4	ОАО БАНК ВТБ	7,825	30.12.2019	67.21	16 877 520	–
5	ОАО БАНК ВТБ	6,5546	30.12.2019	67.21	28 129 200	–
<b>Займы полученные – основной долг</b>					<b>3 369 919</b>	<b>–</b>
1	ПАО "Белкамнефть" как лидер простого товарищества	9,0	31.12.2019	67.03	428 619	–
2	ОАО "Варьеганнефть"	7,0	31.12.2017	67.03	1 818 000	–
3	ООО "ЮРСКНЕФТЬ"	9,0	31.12.2019	67.03	875 000	–
4	ООО "М-Трейд"	7,0	31.12.2019	67.03	28 300	–
5	ООО СП "Черногорское"	9,0	31.12.2019	67.03	220 000	–
<b>Векселя выданные – сумма по векселю</b>					<b>157 230 274</b>	<b>–</b>
1	Интерсил Лимитед	6,0	31.12.2020	67.27	69 015 888	–
2	ORACLE FINANCIAL VENTURES S.A.	6,0	31.12.2019	67.27	43 845 293	–
3	ORACLE FINANCIAL VENTURES S.A.	6,0	31.12.2020	67.27	483 822	–
4	ООО "Белкамнефть"	7,0	30.12.2019	67.07	37 391 171	–
5	ООО "Белкамнефть"	7,0	30.12.2019	67.07	890 216	–
6	ООО "Региональный нефтяной консорциум "	7,0	30.12.2019	67.07	5 385 896	–
7	ООО "Региональный нефтяной консорциум "	7,0	30.12.2019	67.07	217 988	–
<b>Займы полученные – проценты к уплате</b>					<b>976 946</b>	<b>–</b>
1	ПАО "Белкамнефть" как лидер простого товарищества	9,0	31.12.2019	67.04	222 086	–
2	ОАО "Варьеганнефть"	7,0	31.12.2017	67.04	132 041	–
3	ООО "ЮРСКНЕФТЬ"	9,0	31.12.2019	67.04	492 455	–
4	ООО "М-Трейд"	7,0	31.12.2019	67.04	12 651	–
5	ООО СП "Черногорское"	9,0	31.12.2019	67.04	117 713	–
<b>Векселя выданные – проценты по векселю</b>					<b>4 362 009</b>	<b>–</b>
1	Интерсил Лимитед	3,0	31.12.2020	67.28	2 104 985	–
2	ORACLE FINANCIAL VENTURES S.A.	3,0	31.12.2019	67.28	1 183 823	–
3	ORACLE FINANCIAL VENTURES S.A.	3,0	31.12.2020	67.28	12 741	–
4	ООО "Белкамнефть"	7,0	30.12.2019	67.08	903 534	–
5	ООО "Белкамнефть"	7,0	30.12.2019	67.08	21 511	–
6	ООО "Региональный нефтяной консорциум "	7,0	30.12.2019	67.08	130 147	–
7	ООО "Региональный нефтяной консорциум "	7,0	30.12.2019	67.08	5 268	–
<b>ИТОГО</b>					<b>252 928 699</b>	<b>–</b>

71



**5.5.2 Расшифровка краткосрочной задолженности по заемным средствам по состоянию на 31 декабря 2014 г.**

№ п/п	Контрагент	Ставка	Дата погашения	Счет	Сумма	Сумма просроченной задолженности
<b>Кредиты полученные - основной долг</b>					<b>984 522</b>	
1	RCB BANK LTD	8,95	29.03.2015	66.21	984 522	—
<b>Кредиты полученные – проценты к уплате</b>					<b>300 074</b>	—
1	VTB Capital Plc, London	6,25	08.02.2015	66.22	57 621	
2	VTB Capital Plc, London	7,825	30.03.2015	66.22	2 446	
3	ОАО БАНК ВТБ	6,25	08.02.2015	66.22	230 483	
4	ОАО БАНК ВТБ	7,825	30.03.2015	66.22	3 668	
5	ОАО БАНК ВТБ	6,5546	30.03.2015	66.22	5 122	—
6	RCB BANK LTD	8,95	29.03.2015	66.22	734	—
<b>Векселя выданные – проценты по векселю</b>					<b>469 544</b>	—
1	Интерсил Лимитед	3,0	31.12.2014	66.28	304 088	
2	ORACLE FINANCIAL VENTURES S.A.	3,0	31.12.2014	66.28	161 747	
3	ORACLE FINANCIAL VENTURES S.A.	3,0	31.12.2014	66.28	3 709	
<b>ИТОГО</b>					<b>1 754 140</b>	—

**6. Затраты на производство**

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
Материальные затраты	5610	87 002 133	124 510 067
Расходы на оплату труда	5620	1 983 164	1 891 872
Отчисления на социальные нужды	5630	259 539	244 362
Амортизация	5640	31 289	23 264
Прочие затраты	5650	15 791 975	13 980 855
<b>Итого по элементам</b>	<b>5660</b>	<b>105 068 100</b>	<b>140 650 420</b>
<b>Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]) - справочно</b>	<b>5670, 5680</b>	<b>234 186</b>	<b>(259 139)</b>
сырья и материалов		1 891	294
незавершенного производства		-	-
товаров для перепродажи		(143 037)	(218 879)
готовой продукции		290 595	-
издержек обращения		(9 647)	(5 168)
товаров отгруженных		(61 755)	(33 455)
расходов будущих периодов		156 139	(1 931)
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>5600</b>	<b>105 068 100</b>	<b>140 650 420</b>

**7. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства – всего, в том числе:</b>	<b>5700</b>	<b>85 822</b>	<b>161 087</b>	<b>(150 324)</b>	<b>-</b>	<b>96 585</b>
Резерв на предстоящую оплату отпусков		85 822	161 087	(150 324)	-	96 585

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
<b>Полученные – всего, в том числе:</b>	<b>5800</b>	–	–	777 344
Поручительства, полученные Обществом за третьих лиц (банковская гарантия)		–	–	777 344
<b>Выданные – всего, в том числе:</b>	<b>5810</b>	<b>40 474 455</b>	<b>49 624 728</b>	<b>1 273 802</b>
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц		40 098 875	49 140 875	–
Обеспечения обязательств выданные (залог), в том числе		316 647	425 678	1 215 628
Обеспечения обязательств выданные (залог) за третьих лиц		105 432	105 432	728 945
Другие обеспечения выданные (гарантийные обязательства)		58 933	58 174	58 174

### 8.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных по состоянию на 31 декабря 2014 г.

№ п/п	Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	Сумма	Сумма валютного эквивалента
1	VTB Capital Plc, London	ОАО НК «РуссНефть»	Залог	08.08.2019	105 608	–
				30.12.2019	105 608	–
2	VTB Capital Plc, London	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	Залог	27.09.2019	52 716	–
3	ООО «Бизнес Центр «Пятницкий»	ОАО НК «РуссНефть»	Гарантийные обязательства	31.12.2015	56 675	–
				31.05.2015	2 253	–
4	ОАО «Первый автокомбинат им. Г.И. Краузе»	ОАО НК «РуссНефть»	Гарантийные обязательства	30.11.2015	5	–
5	VTB Capital Plc, London	КРОМЕЛЬД МЕНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД	Залог	27.09.2019	52 716	–
6	VTB Capital Plc, London	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	Поручительство	27.09.2019	4 009 887	71 276 \$
7	VTB Capital Plc, London	КРОМЕЛЬД МЕНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД	Поручительство	27.09.2019	4 009 887	71 276 \$
8	ОАО БАНК ВТБ	БРЭДИНОР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	Поручительство	27.09.2019	16 039 550	285 105 \$
9	ОАО БАНК ВТБ	КРОМЕЛЬД МЕНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД	Поручительство	27.09.2019	16 039 550	285 105 \$
<b>ИТОГО</b>					<b>40 474 455</b>	<b>712 762 \$</b>

73

10. Расшифровка денежных средств по состоянию на 31 декабря 2014 г.

Группа денежных средств	Наименование банка (кредитного учреждения)	Вид счета: расчетный, текущий, транзитный, депозитный, обеспечения кредитов, аккредитивы и т.п.	Валюта счета (рубли, долл. США, Евро и пр.)	Сумма, тыс. руб.	В т.ч. суммы ограниченные в использовании	Суть ограничения
<b>Касса</b>				<b>900</b>	<b>–</b>	
1	Касса	–	RUR	900	–	
<b>Счета в банках</b>				<b>1 190 647</b>	<b>–</b>	
1	Банк ВТБ ОАО	Расчетный	RUR	125 515	–	
2	Банк ВТБ ОАО	Текущий	EURO	48 642	–	
3	Банк ВТБ ОАО	Текущий	USD	980 633	–	
4	БИНБАНК ОАО	Расчетный	RUR	19	–	
5	БНП ПАРИБА ЗАО	Расчетный	RUR	49	–	
6	Московский банк Сбербанка России ОАО	Расчетный	RUR	28 590	–	
7	Московский банк Сбербанка России ОАО	Текущий	EURO	2 168	–	
8	Московский банк Сбербанка России ОАО	Текущий	USD	1 222	–	
9	М Банк ЗАО	Расчетный	RUR	1	–	
10	ФК БАНК ОТКРЫТИЕ ОАО	Расчетный	RUR	49	–	
11	ТРОЙКА-Д БАНК ЗАО	Расчетный	RUR	2	–	
12	СБЕРБАНК РОССИИ ОАО	Расчетный	RUR	1 462	–	
13	СБЕРБАНК РОССИИ ОАО	Текущий	USD	2 230	–	
14	Ханты-Мансийский Банк ОАО	Расчетный	RUR	20	–	
15	ЮНИКРЕДИТ БАНК ЗАО	Расчетный	RUR	45	–	
<b>Прочие денежные средства</b>				<b>256</b>	<b>–</b>	
1	БИНБАНК ОАО	Корпоративный	RUR	186	–	
2	Московский банк Сбербанка России ОАО	Бизнес-счет	RUR	70	–	
<b>ИТОГО</b>				<b>1 191 803</b>	<b>–</b>	

11. Расшифровка расходов будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2014 г.

11.1. Со сроком погашения более 1 года

№ п/п	Расход	Дата погашения	Сумма
1	Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	более 12 месяцев	23 895
2	Прочие РБП	более 12 месяцев	166 544
<b>ИТОГО</b>			<b>190 439</b>

### 11.2. Со сроком погашения менее 1 года

№ п/п	Расход	Дата погашения	Сумма
1	Программы для ЭВМ, право пользования на программное обеспечение	не позднее 31.12.2015	16 480
2	Расходы при добыче углеводородного сырья	не позднее 31.12.2015	62
3	Прочие РБП	не позднее 31.12.2015	2
<b>ИТОГО</b>			<b>16 544</b>
<b>ВСЕГО</b>			<b>206 983</b>

### 12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов на 31 декабря 2014 г.

Статья	Сумма	Отложенный актив
Убыток текущего периода	47 983 689	9 596 738
Убыток от реализации ценных бумаг	27 329 296	5 465 859
Прочие	32	6
<b>ИТОГО</b>	<b>75 313 017</b>	<b>15 062 603</b>

### 12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств на 31 декабря 2014 г.

Статья	Сумма	Отложенное обязательство
Готовая продукция	51 228	10 245
Издержки обращения	373	75
Материалы	671	134
<b>ИТОГО</b>	<b>52 272</b>	<b>10 454</b>

### 13. Расшифровка выручки за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Виды деятельности	Выручка-брутто (90.01)	НДС (90.03)	Таможенные платежи (90.05)	Выручка-нетто
<b>Реализация товаров, в том числе:</b>	<b>145 995 709</b>	<b>10 883 256</b>	<b>39 919 665</b>	<b>95 192 788</b>
<i>Нефть и газовый конденсат</i>	<i>145 711 566</i>	<i>10 839 912</i>	<i>39 919 665</i>	<i>94 951 989</i>
<i>Газ горючий природный</i>	<i>284 143</i>	<i>43 344</i>	-	<i>240 799</i>
<b>Реализация готовой продукции, в том числе:</b>	<b>8 357 970</b>	<b>1 274 945</b>	-	<b>7 083 025</b>
<i>Нефть и газовый конденсат</i>	<i>7 288 719</i>	<i>1 111 839</i>	-	<i>6 176 880</i>
<i>Газ горючий природный</i>	<i>935 386</i>	<i>142 686</i>	-	<i>792 700</i>
<i>Газ попутный и продукты газопереработки</i>	<i>133 865</i>	<i>20 420</i>	-	<i>113 445</i>
<b>Реализация услуг технико-технического контроля</b>	<b>180 874</b>	<b>27 591</b>	-	<b>153 283</b>
<b>Реализация услуг и прочих товаров</b>	<b>1 997</b>	<b>278</b>	-	<b>1 719</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>154 536 550</b>	<b>12 186 070</b>	<b>39 919 665</b>	<b>102 430 815</b>

75

60



14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли (убытка) за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Виды деятельности	Выручка-нетто	Акцизы (90.04)	Себестоимость (90.02)	Валовая прибыль
Реализация товаров, в том числе:	95 192 788	-	87 001 562	8 191 226
Нефть и газовый конденсат	94 951 989	-	86 810 519	8 141 470
Газ горючий природный	240 799	-	191 043	49 756
Реализация готовой продукции, в том числе:	7 083 025	-	4 400 297	2 682 728
Нефть и газовый конденсат	6 176 880	-	3 977 506	2 199 374
Газ горючий природный	792 700	-	383 213	409 487
Газ попутный и продукты газопереработки	113 445	-	39 578	73 867
Реализация услуг технико-технического контроля	153 283	-	134 465	18 818
Реализация услуг и прочих товаров	1 719	-	-	1 719
<b>ИТОГО</b>	<b>102 430 815</b>	<b>-</b>	<b>91 536 324</b>	<b>10 894 491</b>

15. Коммерческие расходы за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Вид расхода	Сумма
Услуги по транспортировке нефти	8 768 353
Ж/Д тариф (нефть)	761 207
Технологические потери при транспортировке нефти	210 666
Услуги перевалки, погрузочно-разгрузочные	174 989
Услуги компаундирования нефти	136 740
Услуги по транспортировке газа	100 240
Агентское вознаграждение	11 397
Услуги таможенного брокера, ТЭО	9 615
Услуги хранения	6 427
Услуги по грузоотправлению	2 200
Таможенные сборы по ВГТД, ПГТД	1 549
Услуги по сертификации	386
<b>ИТОГО</b>	<b>10 183 769</b>

16. Управленческие расходы за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Вид расхода	Сумма
Оплата труда	1 891 155
Командировочные расходы	392 486
Арендная плата (помещение, автотранспорт)	273 246
Налоги (страховые взносы, другие налоги и сборы)	245 357
Прочие управленческие расходы	155 329
Расходы на рекламу	111 349
Права на использование программ для ЭВМ, информационных баз и техническая поддержка	103 114
Расходы на охрану	39 996
Амортизация основных средств и НМА	29 871
Расходы на страхование	28 614
Информационные, консультационные, нотариальные, аудиторские и аналогичные услуги	26 740
Техобслуживание и содержание транспорта	21 370
Ремонт основных средств (текущий ремонт прочих основных средств)	10 617

76

61

Вид расхода	Сумма
Услуги связи	8 031
Материальные затраты прочие	5 389
Прочие управленческие услуги	4 415
Негосударственное пенсионное обеспечение	928
<b>ИТОГО</b>	<b>3 348 007</b>

**17. Доходы от участия в других организациях (дивиденды) за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

Эмитент	Сумма
ОАО «Саратовнефтегаз»	226 464
ЗАО «Славнефтехим»	178 797
ОАО «Варьеганнефть»	6 552
<b>ИТОГО</b>	<b>411 813</b>

**18. Проценты к получению за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

Вид дохода / Контрагент	Сумма
Проценты к получению (в валюте)	3 649 607
Проценты к получению (в рублях)	1 866 636
Проценты по размещенным денежным средствам	47 936
Проценты по остаткам на расчетных счетах	2 217
<b>ИТОГО</b>	<b>5 566 396</b>

**19. Проценты к уплате за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

Вид расхода / Контрагент	Сумма
Проценты к уплате (в валюте)	8 879 992
Проценты к уплате (в рублях)	1 323 333
Проценты за досрочный платеж за нефть	864 211
<b>ИТОГО по счету 91.02</b>	<b>11 067 536</b>

**20. Прочие доходы за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

Вид дохода	Сумма
Положительные курсовые разницы	82 413 804
Купля-продажа иностранной валюты	72 723 328
Реализация финансовых вложений (прав требования)	644 303
Корректировка резерва под обесценение финансовых вложений	64 512
Реализация неисключительных прав на программные продукты	41 663
Доходы по аренде и субаренде	15 590
Реализация основных средств	3 919
Предоставление прав пользования товарным знаком ОАО НК «РоссНефть»	659
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	413
Списание кредиторской задолженности, срок исковой давности по которой истек	150
Прочие доходы	332
<b>ИТОГО по счету 91.01</b>	<b>155 908 673</b>

77

62

21. Прочие расходы за период за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Вид расхода	Сумма
Отрицательные курсовые разницы	102 669 166
Списание дебиторской задолженности, не реальной к взысканию	80 173 919
Купля-продажа иностранной валюты	72 668 674
Резерв по сомнительным долгам	865 154
Реализация финансовых вложений (прав требования) (расходы)	644 303
Вклад в имущество	467 510
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	407 650
Резерв под обесценение финансовых вложений	322 684
Дополнительные расходы по кредитам	130 738
Корпоративные, праздничные мероприятия	66 038
Реализация неисключительных прав на программные продукты	41 663
НДС, не принимаемый к вычету	32 406
Расчетно-кассовое обслуживание, прочие услуги банка	26 606
Расходы в пользу физических лиц, включаемые в совокупный доход	22 185
Налог на доходы с дивидендов, начисленный в бюджет Республики Беларусь	21 456
Расходы по строительству непроизводственных объектов	18 451
Расходы по аренде и субаренде	16 568
Сверхнормативные потери газа	11 268
Обучение лиц, не являющихся работниками	9 755
Геофизические исследования	8 344
Рейтинговые и рекламные услуги	6 231
Награды, подарки	4 576
Услуги по оценке стоимости объекта	2 542
Демередж	2 487
Оформление офиса	2 369
Расходы по системе управления промышленной безопасности	1 901
Судебные расходы, госпошлины	1 558
Организация специальных мероприятий	771
Прочие расходы	1 439
<b>ИТОГО</b>	<b>258 648 412</b>

22. Постоянные налоговые обязательства (активы) за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Постоянные разницы	Сумма
<b>По расходам</b>	<b>91 091 388</b>
Дебиторская задолженность, не реальная к взысканию	80 167 118
Проценты к уплате	5 680 177
Отрицательные курсовые разницы	2 506 109
Резерв по сомнительным долгам	865 154
Вклад в имущество	467 510
Благотворительные взносы	403 471
Резерв под обесценение финансовых вложений	322 684
Расходы на командировки	188 592
Прочие общехозяйственные расходы	150 405
Дополнительные расходы по кредитам	93 936
Корпоративные и праздничные мероприятия	66 038
Прочие расходы	59 953
НДС, не принимаемый к вычету	32 406
Оплата труда и расходы в пользу физических лиц	32 295
Сверхнормативные потери газа	11 267
Обучение не сотрудников	9 755
Услуги по транспортировке газа	8 820

78

<b>Постоянные разницы</b>	<b>Сумма</b>
Организация специальных мероприятий	4 281
Страховые взносы в фонды с выплат работникам	3 896
Расходы по выпуску корпоративной газеты	3 491
Проценты за досрочный платеж за нефть	2 950
Награды, подарки	2 391
Оформление офиса	2 369
Расходы по системе управления промышленной безопасности	1 901
Добровольное медицинское страхование	1 373
Информационные услуги	833
Организация специальных мероприятий	771
НДС, начисленный с безвозмездной реализации	463
Расходы по аренде	333
Услуги связи: телеграф, почтовые расходы	307
Прочие расходы	339
<b>Постоянные разницы по расходам (ставка 20%)</b>	<b>91 069 932</b>
<b>Постоянные разницы по расходам (ставка 0%)</b>	<b>21 456</b>
<b>Постоянное налоговое обязательство</b>	<b>18 213 986</b>
<b>По доходам</b>	<b>28 153 637</b>
Положительные курсовые разницы	28 089 341
Резерв под обесценение финансовых вложений (доходы)	64 512
Кредиторская задолженность, срок исковой давности по которой истек	18
Прочие доходы	147
Дивиденды, полученные от иностранных организаций	(381)
<b>Постоянные разницы по доходам (ставка 20%)</b>	<b>28 153 240</b>
<b>Постоянные разницы по доходам (ставка 0%)</b>	<b>397</b>
<b>Постоянный налоговый актив</b>	<b>5 630 648</b>
<b>ИТОГО Постоянное налоговое обязательство (актив)</b>	<b>12 583 338</b>

**23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

<b>Статья</b>	<b>Сумма</b>	<b>Отложенное обязательство</b>
Разница по готовой продукции	(51 228)	(10 245)
Разница по услугам, связанным с реализацией товаров (издержки обращения)	9 647	1 929
Разница по материалам	(526)	(105)
<b>ИТОГО</b>	<b>(42 107)</b>	<b>(8 421)</b>

**23.2. Изменение отложенных налоговых активов за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

<b>Статья</b>	<b>Сумма</b>	<b>Отложенный актив</b>
По основным средствам из-за несовпадения сроков по начислению амортизации и по отнесению на расходы убытков от реализации основных средств, полученных по данным налогового учета	(788)	(158)
По убытку текущего периода	47 983 689	9 596 738
<b>ИТОГО</b>	<b>47 982 901</b>	<b>9 596 580</b>

79



**24.1. Штрафы и пени по налогам за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

Налог	Содержание	Сумма
Налог на прибыль	Начислены пени за 2010-2011 гг. по результатам выездной проверки.	(6 597)
Налог на прибыль	Начислен штраф за 2010-2011 гг. по результатам выездной проверки.	(36 967)
<b>ИТОГО</b>		<b>(43 564)</b>

**24.3. Налог на прибыль прошлых лет за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

Налог	Содержание	Сумма
Налог на прибыль	Доначислен налог на прибыль за 2013 г.	(27 022)
Налог на прибыль	Уменьшен налог на прибыль за 2013 г.	10 692
Налог на прибыль	Доначислен налог на прибыль за 2010-2011 гг. по результатам выездной проверки.	(204 676)
<b>ИТОГО</b>		<b>(221 006)</b>

**26. Информация о благотворительной помощи, оказанной некоммерческим организациям за период с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.**

Контрагент	Сумма
Государственное учреждение "Санаторий "Беларусь" Управления делами Президента Республики Беларусь	79 910
Благотворительный фонд САФМАР	77 061
Правительство Саратовской области Соглашение № 33960-50/12-3 от 18.01.12	73 985
Правительство Ульяновской области Соглашение № 33960-50/12-47//263-ДП от 12.12.12	47 000
Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Соглашение № 33960-50/12-48 от 22.12.12	23 240
Администрация Томской области Соглашение № 33960-50/12-52 от 11.12.12	17 000
Благотворительный фонд поддержки культурных и социальных программ «Классика»	15 000
РГУ нефти и газа им. Губкина	15 000
МГУ им. М.В. Ломоносова	12 909
Спасо-Вознесенский Приход г. Ульяновска	12 000
Еврейский Музей и Центр Толерантности СФУЦК ЧУК	8 922
Централизованная религиозная организация ортодоксального иудаизма "Федерация еврейских общин России"	6 600
Правительство Пензенской области Соглашение № 33960-50/14-62 от 03.06.14	6 000
Центр ООКН АУК УР	3 000
Совет Муфтиев России	1 500
Администрация Александровского района Оренбургской области	1 500
Черменское сельское поселение Пригородного района Республики Северная Осетия-Алания	700
Базоркина Эсет Ахмедовна	644
Администрация муниципального образования «Город Саратов»	500
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Национальный исследовательский Томский государственный университет"	500
Ассоциация Геологических Организаций	300
Фонд Природа	200
<b>ИТОГО</b>	<b>403 471</b>

80

65

## 27. Расчет чистых активов

### Активы

	Наименование показателя	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	Нематериальные активы	2 731	-	-
2	Основные средства	77 492	53 417	38 382
3	Незавершенное строительство	-	2 167	-
4	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	176 168 847	115 033 614	189 292 771
6	Прочие внеоборотные активы	15 062 603	5 466 023	497
7	Запасы	855 333	621 147	880 286
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	255 293	650 167	792 255
9	Дебиторская задолженность	22 246 453	63 243 107	58 437 344
10	Денежные средства	1 191 803	1 241 573	2 596 433
11	Прочие оборотные активы	370	2 757	2 757
<b>Итого активы, принимаемые к расчету</b>		<b>215 860 925</b>	<b>186 313 972</b>	<b>252 040 725</b>

### Пассивы

	Наименование показателя	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	252 928 699	99 773 938	146 984 566
2	Прочие долгосрочные обязательства	10 454	2 033	3 038
3	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1 754 140	212 192	3 186 781
4	Кредиторская задолженность	47 419 768	71 445 946	65 316 479
5	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-
6	Резервы предстоящих расходов	96 585	85 822	89 556
7	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-
<b>Итого пассивы, принимаемые к расчету</b>		<b>302 209 646</b>	<b>171 519 931</b>	<b>215 580 420</b>
<b>Стоимость чистых активов</b>		<b>(86 348 721)</b>	<b>14 794 041</b>	<b>36 460 305</b>

81

Всего прошито, пронумеровано  
и скреплено печатью 81 листов

