



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

22.03.2016

~ РССР-1789

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2015 год**

Акционерам ПАО АНК «Башнефть»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
(сокращенное наименование ПАО АНК «Башнефть»).

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, к.1;

Основной государственный регистрационный номер – 1020202555240.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО АНК «Башнефть», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО АНК «Башнефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647



Н. А. Данцер

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000026 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г. № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005005814.

Е. Ф. Доланова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2015 г.

Организация : АНК "Башнефть"
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
Организационно - правовая форма/форма собственности :
публичное акционерное общество/смешанная российская собственность с долей
федеральной собственности
Единица измерения : тыс.руб.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2015
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) : 450077, РФ, РБ, г.Уфа, ул.Карла Маркса, д.30, к.1

Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____

Пояснения	АКТИВ	Код	на 31 декабря	на 31 декабря	на 31 декабря
			2015 г.	2014 г.	2013 г.
1	2	3	4	5	6
<u>т.1.1</u> <u>п.15</u>	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	31 062	29 463	33 080
<u>т.1.4</u>	Результаты исследований и разработок	1120	6 416	11 083	14 443
<u>п.16</u>	Нематериальные поисковые активы	1130	72 624	72 616	5 070 823
<u>п.16</u>	Материальные поисковые активы	1140	286 037	377 753	586 726
<u>п.17</u>	Основные средства	1150	126 636 034	115 927 025	112 132 392
	в том числе:				
<u>т.2.1</u>	земельные участки и объекты природопользования	1151	53 441	50 896	147 351
<u>т.2.1</u>	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	92 059 829	87 912 257	69 820 492
<u>т.2.2</u>	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	34 522 764	27 963 872	42 164 549
<u>т.2.1</u>	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 493 295	7 443 073	3 738 036
<u>т.3.1</u> <u>п.18</u>	Финансовые вложения	1170	142 957 008	120 312 343	80 494 683
	инвестиции в дочерние общества	1171	68 351 395	59 493 038	17 303 709
	инвестиции в зависимые общества	1172	200 000	200 000	24 804 793
	инвестиции в другие организации	1173	137 582	140 689	154 012
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	74 268 031	60 478 616	35 951 564
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	-	-	2 280 605
	Отложенные налоговые активы	1180	3 061 769	3 341 218	2 847 007
<u>п.20</u>	Прочие внеоборотные активы	1190	10 394 072	10 503 544	9 886 227
	в том числе:				
	лицензии на недропользование	1191	2 091 089	2 229 608	2 638 829
	капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов	1192	1 731 205	2 489 538	2 620 955
	дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	654 721	988 072	227 141
	прочие	1194	5 917 057	4 796 326	4 399 302
	Итого по разделу I	1100	290 938 317	258 018 118	214 803 417

Пояснения	АКТИВ	Код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
<u>Т.4.1</u> <u>п.21</u>	II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	29 258 432	37 856 349	31 765 128
	в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	8 970 472	8 491 371	10 066 870
	животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	6 019 223	6 981 266	8 806 821
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 049 602	4 045 425	4 280 251
	товары отгруженные	1215	10 219 135	18 338 287	8 611 186
	расходы будущих периодов	1216	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 069 759	7 945 977	8 154 136
<u>Т.5.1</u> <u>п.22</u>	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230а	3 021 766	2 752 125	119 406
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	-	105	135
	авансы выданные	1232	1 952	1 731	2 435
	прочие дебиторы	1233	3 019 814	2 750 289	116 836
<u>Т.5.1</u> <u>п.22</u>	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	30 688 606	51 404 111	68 912 868
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1235	8 906 494	11 351 667	18 760 403
	авансы выданные	1236	4 257 818	4 420 148	5 048 154
	прочие дебиторы	1237	17 524 294	35 632 296	45 104 311
<u>Т.3.1</u> <u>п.18</u>	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	13 908 324	11 574 023	35 252 470
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	13 908 324	11 573 761	35 252 410
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	262	60
<u>п.25</u>	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	23 212 167	46 935 495	9 102 929
	касса	1251	762	791	39 687
	расчетные счета	1252	296 137	1 018 928	1 511 877
	валютные счета	1253	973 126	704 134	27 026
	прочие денежные средства и документы	1254	302 455	1 992 626	98 087
	денежные эквиваленты	1255	21 639 687	43 219 016	7 426 252
<u>п.26</u>	Прочие оборотные активы	1260	2 375 232	5 504 369	2 760 944
	Итого по разделу II	1200	111 534 286	163 972 449	156 067 881
	БАЛАНС	1600	402 472 603	421 990 567	370 871 298

Пояснения	ПАССИВ	Код	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.28	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	177 635	180 359	227 384
п.29	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(5 402 035)	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 884 755	4 937 220	5 021 574
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	36 257 464
	Резервный капитал	1360	34 108	34 108	34 108
	Целевые финансирование и поступления	1365	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	159 180 166	126 893 877	136 869 383
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	106 873 643	126 893 877	136 869 383
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	52 306 523	х	х
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374	-	х	х
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375	-	х	х
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	164 276 664	126 643 529	178 409 913
т.5.3 п.27	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	100 700 000	129 744 144	79 192 839
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 991 372	14 179 177	10 885 375
т.7 п.40	Оценочные обязательства	1430	7 074 284	6 822 134	6 144 873
т.5.3	Прочие обязательства	1450	13 492 033	17 346 900	-
	Итого по разделу IV	1400	133 257 689	168 092 355	96 223 087
т.5.3 п.27	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
т.5.3 п.22	Заемные средства	1510	23 437 107	28 556 129	13 408 402
	Кредиторская задолженность	1520	76 538 150	96 806 636	79 431 527
	поставщики и подрядчики	1521	31 373 115	34 746 995	40 280 353
	задолженность перед персоналом организации	1522	285 069	245 202	300 364
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	65 505	63 511	179 451
	задолженность по налогам и сборам	1524	8 601 773	14 199 901	7 998 384
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	-	-	-
	авансы полученные	1526	19 480 694	27 014 102	13 684 896
	прочие кредиторы	1527	16 731 994	20 536 925	16 988 079
	Доходы будущих периодов	1530	55 795	76 040	96 295
т.7 п.40	Оценочные обязательства	1540	4 900 991	1 419 490	3 299 526
т.5.3	Прочие обязательства	1550	6 207	396 388	2 548
	Итого по разделу V	1500	104 938 250	127 254 683	96 238 298
	БАЛАНС	1700	402 472 603	421 990 567	370 871 298

Президент: _____


(подпись)



А.Л. Корсик

(расшифровка подписи)

Зам. Главного финансового директора -
Главный бухгалтер: _____

dd. 03.2016г.

дата


(подпись)

Ю.В. Галайдин

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2015 год

Организация : АНК "Башнефть"
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
Организационно - правовая форма/форма собственности :
публичное акционерное общество/смешанная российская собственность с долей
федеральной собственности
Единица измерения : тыс.руб.

КОДЫ	
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2015
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
1	2	3	4	5
п.33	Выручка	2110	521 038 798	582 128 345
	в том числе:			
	- от продажи нефти	2111	128 804 958	142 309 946
	- от продажи нефтепродуктов	2112	373 450 313	420 876 774
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	18 783 527	18 941 625
п.33	Себестоимость продаж	2120	(317 101 692)	(302 452 358)
	в том числе:			
	- проданной нефти	2121	(49 645 854)	(41 206 195)
	- проданных нефтепродуктов	2122	(250 838 582)	(244 924 059)
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	(16 617 256)	(16 322 104)
	Валовая прибыль	2100	203 937 106	279 675 987
п.33	Коммерческие расходы	2210	(114 602 499)	(184 474 495)
	в том числе:			
	- по нефти	2211	(49 583 034)	(77 722 185)
	- по нефтепродуктам	2212	(65 019 455)	(106 752 310)
	- прочие	2213	(10)	-
	Управленческие расходы	2220	(13 168 949)	(10 407 829)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	76 165 658	84 793 663
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 770 521	1 246 396
	Проценты к получению	2320	10 086 320	6 428 742
	Проценты к уплате	2330	(15 792 050)	(11 555 566)
п.35	Прочие доходы	2340	15 289 138	47 556 888
п.35	Прочие расходы	2350	(23 954 513)	(45 486 933)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	66 565 074	82 983 190
п.37	Текущий налог на прибыль	2410	(16 046 679)	(15 114 064)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	796 208	492 656
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2 165 428	(2 713 609)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(227 971)	738 378
п.39	Прочее	2460	(149 329)	(621 885)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	52 306 523	65 272 010
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	x	x
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	x	x
	Совокупный финансовый результат периода	2500	52 306 523	65 272 010
	СПРАВОЧНО.			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	354	396
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Президент:


(подпись)

А.Л. Корсик

(расшифровка подписи)

Зам.Главного финансового директора -
Главный бухгалтер:

22.03.2016г.

дата




(подпись)

Ю.В. Галайдин

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2015 год

Организация : АНК "Башнефть"	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	0710003
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	31/12/2015
Организационно - правовая форма/форма собственности : публичное акционерное общество/смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	00135645
Единица измерения : тыс.руб.	0274051582
	ИНН
	11.10.11
	по ОКВЭД
	12247/41
	по ОКПО
	384
	по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал		Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
		3	4					
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	227 384	-	-	41 279 038	34 108	136 869 383	178 409 913
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3210	-	-	-	-	-	65 318 413	65 318 413
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	65 272 010	65 272 010
переоценка имущества	3212	x	x	x	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	-	-	46 403	46 403
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	x	x
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
прочие	3217	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3220	(47 025)	(5 402 035)	(36 257 464)	(75 378 273)	(117 084 797)		
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	x	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	(47 025)	-	-	-	-	(12 457 984)	(12 505 009)
реорганизация юридического лица	3226	-	(5 402 035)	(36 257 464)	-	-	(25 439 410)	(67 098 909)
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(37 480 879)	(37 480 879)
прочие	3228	x	x	x	x	x	x	x
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	(84 354)	-	84 354	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	180 359	(5 402 035)	4 937 220	34 108	126 893 877	126 643 529	

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
За 2015 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3310	-	5 402 035	-	-	52 306 523	57 708 558
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	52 306 523	52 306 523
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	-	-	-	-	-	-
прочие	3317	-	5 402 035	-	-	-	5 402 035
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3320	(2 724)	-	-	-	(20 072 699)	(20 075 423)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
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	(2 724)	-	-	X	-	(2 724)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(20 072 699)	(20 072 699)
прочие	3328	X	-	X	X	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(52 465)	-	52 465	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	177 635	-	4 884 755	34 108	159 180 166	164 276 664

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - ВСЕГО					
до корректировок	3400	178 409 913	65 272 010	(117 038 394)	126 643 529
корректировка в связи с: изменением учетной политики, законодательства исправлением ошибок	3410 3420	- -	- -	- -	- -
после корректировок	3500	178 409 913	65 272 010	(117 038 394)	126 643 529
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	136 869 383	65 272 010	(75 247 516)	126 893 877
корректировка в связи с: изменением учетной политики, законодательства исправлением ошибок	3411 3421	- -	- -	- -	- -
после корректировок	3501	136 869 383	65 272 010	(75 247 516)	126 893 877
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	41 540 530	-	(41 790 878)	(250 348)
корректировка в связи с: изменением учетной политики, законодательства исправлением ошибок	3412 3422	- -	- -	- -	- -
после корректировок	3502	41 540 530	-	(41 790 878)	(250 348)

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	164 332 459	126 719 569	178 506 208

Президент:

dd.08.2016
дата



А.Л. Корсик

Зам. Главного финансового
директора -
Главный бухгалтер:

Ю.В. Галайдин
подпись

Ю.В. Галайдин

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2015 год

Организация : АНК "Башнефть"	Форма № 4 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид деятельности : ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКПО	31/12/2015
Организационно - правовая форма/форма собственности : публичное акционерное общество/смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	ИНН	00135645
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКВЭД	0274051582
	по ОКОПФ/ОКОФС	11.10.11
	по ОКЕИ	12247/41
		384

Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - ВСЕГО	4110	516 896 451	645 839 255
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	502 332 881	579 315 567
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4111a	67 224 325	35 121 164
Головная компания	4111b	-	187 348
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	13 128 244	10 469 457
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4112a	10 192 256	9 979 433
Головная компания	4112b	-	191
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от операций с производными финансовыми инструментами	4114	-	-
прочие поступления	4119	1 435 326	56 054 231
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4119a	37 486	4 060 534
Головная компания	4119b	-	315 096
Платежи - ВСЕГО	4120	(459 134 203)	(535 862 311)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(255 397 785)	(256 602 628)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4121a	(70 036 837)	(16 502 296)
Головная компания	4121b	-	(2 699 302)
в связи с оплатой труда работников	4122	(10 865 294)	(16 547 152)
в т.ч. НДФЛ	4122.1	(1 153 013)	(1 819 572)
процентов по долговым обязательствам	4123	(14 851 716)	(11 177 990)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4123a	(57 500)	(38 833)
Головная компания	4123b	-	(650 893)
налога на прибыль организаций	4124	(17 106 379)	(13 381 659)
по операциям с производными финансовыми инструментами	4125	-	(4 297 445)
прочие платежи	4129	(160 913 029)	(233 855 437)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4129a	(120)	(775 098)
Головная компания	4129b	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	57 762 248	109 976 944
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - ВСЕГО	4210	21 675 525	37 238 296
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 550 098	21 338 048
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4211a	1 639 951	21 186 797
Головная компания	4211b	-	-
от продажи и прочего выбытия акций других организаций (долей участия) в других организациях	4212	-	24
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4212a	-	24
Головная компания	4212b	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4 671 912	10 765 550
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4213a	4 671 912	10 714 700
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	14 453 245	5 134 196
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4214a	9 675 315	2 840 756
Головная компания	4214b	-	-
прочие поступления	4219	270	478
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4219a	-	-

Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
1	2	3	4
Платежи - ВСЕГО	4220	(44 848 486)	(115 264 025)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)	4221	(29 943 746)	(42 668 946)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4221a	(4 506 586)	(18 793 121)
Головная компания	4221б	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(512 981)	(32 429 735)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4222a	(385 920)	(200 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(14 391 737)	(40 140 864)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4223a	(14 391 737)	(30 655 128)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4224a	-	-
приобретение поисковых активов	4225	-	(24 480)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4225a	-	(7 114)
прочие платежи	4229	(22)	-
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4229a	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(23 172 961)	(78 025 729)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - ВСЕГО	4310	16 328 125	96 282 985
получение кредитов и займов	4311	1 330 000	86 284 235
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4311a	1 330 000	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
в т.ч. Головная компания	4313a	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	14 998 125	9 998 750
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - ВСЕГО	4320	(74 107 303)	(97 936 314)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходов из состава участников	4321	-	(17 868 905)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(19 901 563)	(36 821 726)
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4322a	(522 168)	(975 022)
Головная компания	4322б	(18 583 009)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(54 056 428)	(42 736 800)
в т.ч. Головная компания	4323б	-	-
в связи с погашением обязательств по финансовой аренде	4324	-	(3 401)
налоги по финансовой деятельности организации	4325	(149 312)	(505 482)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(57 779 178)	(1 653 329)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(23 189 891)	30 297 886
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	46 935 495	9 102 204
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	23 212 167	46 935 495
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(533 437)	7 535 405

Президент:

А.Л. Корсик

(расшифровка подписи)

Зам. Главного финансового директора

Главный бухгалтер:

Ю.В. Галайдин

(расшифровка подписи)

22.03.2016 г.
дата



(подпись)

ПОЯСНЕНИЯ
к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах по состоянию на 31 декабря 2015 г.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период										На конец периода		
			первоначальная стоимость ²	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	в том числе: принятые в результате реорганизации в форме присоединения первоначальная стоимость	принятые в результате реорганизации в форме присоединения накопленная амортизация	первоначальная стоимость ³	выбыло	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость ²	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация
	2	3	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	за 2015 г.	5100	37 061	(7 598)	5 302	-	-	-	-	(3 703)	-	-	-	42 363	(11 301)
	за 2014 г.	5110	37 096	(4 016)	79	X	X	114	114	(3 696)	-	-	-	37 061	(7 598)
в том числе: патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2015 г.	5101	25 528	(3 407)	-	-	-	-	-	(2 560)	-	-	-	25 528	(5 957)
	за 2014 г.	5111	25 563	(979)	79	-	-	114	114	(2 542)	-	-	-	25 528	(3 407)
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2015 г.	5102	11 533	(4 191)	5 302	-	-	-	-	(1 153)	-	-	-	16 635	(5 344)
	за 2014 г.	5112	11 533	(3 037)	-	-	-	-	-	(1 154)	-	-	-	11 533	(4 191)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	2	3	4	5
в том числе: исключительные права на использование программного обеспечения	5120	5 302	-	-
	5121	-	-	-
	5122	5 302	-	-
	5123	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	2	3	4	5
в том числе: Патенты	5130	197	199	312
Товарные знаки	5131	145	145	258
	5132	52	54	54
	5133	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	первоначальная стоимость	Выбыло часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	за 2015 г.	5140	100 001	(88 918)	8 031	-	-	(12 898)	108 032	(101 616)
	за 2014 г.	5150	223 562	(209 119)	11 083	(134 644)	134 644	(14 443)	100 001	(88 918)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период		На конец периода	
				затраты за период	не давших положительного результата		принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2015 г.	5160	30 648	66 297	-	(7 903)	89 042
	за 2014 г.	5170	5 797	35 934	-	(11 083)	30 648
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2015 г.	5180	116	50 411	-	(5 302)	45 225
	за 2014 г.	5190	66	158	(28)	(80)	116

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	в том числе		Изменения за период	на конец периода					
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		перевод из первоначальной стоимости (перевод в доходные вложения)	перевод из первоначальной стоимости (перевод в доходные вложения)		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶				
1	2	3	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2015 г.	5200	177 218 636	(89 255 483)	24 576 314	980 543	(847 402)	(3 355 727)	863 983	(17 087 051)			198 439 223	(106 325 965)
в том числе:														
здания	за 2014 г.	5210	150 208 352	(80 240 519)	43 023 036	1 213 876	(485 200)	(16 012 762)	4 963 792	(13 493 556)			177 218 636	(89 255 483)
	за 2015 г.	5201	13 268 101	(2 790 015)	729 508	169 153	(149 790)	(37 968)	6 294	(462 782)			13 960 041	(3 396 293)
	за 2014 г.	5211	13 251 426	(3 052 489)	2 700 912	593 274	(92 859)	(2 684 237)	756 845	(401 532)			13 268 101	(2 790 015)
сооружения	за 2014 г.	5202	98 531 716	(52 611 376)	16 262 901	137 735	(130 638)	(9 513 551)	154 292	(9 559 004)			114 178 002	(62 146 728)
	за 2015 г.	5212	84 580 109	(46 746 129)	23 465 159	34 221	(33 796)	(9 513 551)	1 875 576	(7 707 027)			98 531 716	(52 611 376)
машины и оборудование	за 2014 г.	5203	62 620 913	(32 086 274)	7 187 089	416 765	(370 875)	(2 400 297)	475 649	(6 693 946)			67 407 705	(38 874 446)
	за 2015 г.	5213	48 603 044	(26 886 266)	16 291 315	331 916	(104 464)	(2 463 446)	1 565 702	(5 159 235)			62 620 913	(32 086 274)
транспортные средства	за 2014 г.	5204	2 162 384	(1 343 585)	341 596	226 085	(188 597)	(272 165)	201 548	(135 475)			2 231 795	(1 466 212)
	за 2015 г.	5214	2 859 974	(1 624 515)	361 638	220 128	(219 809)	(1 058 228)	679 353	(178 715)			2 162 384	(1 343 585)
многолетние насаждения	за 2014 г.	5205	63 135	(3 279)						(2 084)			63 135	(5 983)
	за 2015 г.	5215	19 615	(2 555)	46 092	2 557		(2 572)	622	(1 346)			63 135	(9 279)
земельные участки и объекты природопользования	за 2014 г.	5206	50 896		8 766			(105 221)					50 896	
	за 2015 г.	5216	147 351		52 663	8 248	(7 502)	(29 050)	25 202	(33 760)			545 104	(436 913)
другие виды основных средств	за 2014 г.	5207	521 491	(420 853)		34 337	(34 332)	(185 507)	87 694	(45 700)			521 491	(420 853)
	за 2015 г.	5217	547 843	(428 585)	158 155									
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 2015 г.	5220	16 976 976	(9 633 903)	1 291 340	363 200	(138 803)	(1 057 089)	907 888	(953 084)			17 211 227	(9 717 932)
в том числе:														
здания	за 2014 г.	5230	9 615 449	(5 877 413)	9 040 431	9 040 186	(3 548 739)	(1 678 904)	672 721	(780 472)			16 976 976	(9 633 903)
	за 2015 г.	5231	4 078 124	(1 422 616)	225 156	27 784	(5 680)	(216 188)	160 365	(184 980)			4 087 052	(1 432 911)
сооружения	за 2014 г.	5231	2 350 057	(643 331)	2 563 984	2 563 984	(719 541)	(835 927)	116 005	(175 749)			4 078 124	(1 422 616)
	за 2015 г.	5232	6 053 751	(2 880 996)	505 555	89 274	(21 804)	(142 838)	137 221	(375 194)			6 416 468	(3 140 793)
машины и оборудование	за 2014 г.	5232	2 635 372	(1 480 161)	3 502 362	3 502 297	(1 198 874)	(83 883)	50 605	(252 468)			6 053 751	(2 880 996)
	за 2015 г.	5233	4 087 601	(3 080 138)	433 166	154 845	(86 273)	(470 710)	418 094	(316 156)			4 050 057	(3 046 473)
транспортные средства	за 2014 г.	5233	2 644 452	(1 915 740)	1 852 537	1 862 413	(1 035 946)	(419 365)	171 590	(280 042)			2 274 899	(1 600 671)
	за 2015 г.	5234	2 404 498	(1 975 363)	79 948	79 948	(21 739)	(209 537)	178 627	(82 196)			2 404 498	(1 975 363)
многолетние насаждения	за 2014 г.	5235	1 814 048	(1 680 853)	853 194	853 194	(493 969)	(262 754)	262 694	(63 235)			2 404 488	(1 975 363)
	за 2015 г.	5235	2 554	(661)	1 248	2 554	(622)	(32)	8	(96)			3 770	(749)
земельные участки и объекты природопользования	за 2014 г.	5236	106 232		21 433	54		(2 599)		(39)			125 066	(661)
	за 2015 г.	5236	1 140		105 036	105 036							106 232	
другие виды основных средств	за 2014 г.	5237	244 226	(184 129)	24 834		(1 287)	(15 185)	13 543	(14 462)			253 975	(198 335)
	за 2015 г.	5237	170 370	(157 328)	150 708	150 708	(99 687)	(76 852)	71 827	(8 941)			244 226	(184 129)

14

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период		На конец периода	
				затраты за период	в том числе: в результате реорганизации в форме присоединения		
	2	3	4	5	6	7	
					5а		
1							
Незавершенное строительство и незаключенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2015 г.	5240	27 963 872	34 633 283	(3 220 842) (24 753 549)	34 522 764
в том числе:	за 2014 г.	5250	42 164 549	47 132 839	X	(17 385 079) (43 948 437)	27 963 872
приобретение земельных участков	за 2015 г.	5241	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5251	-	-	-	-	-	-
капитальное строительство, в т.ч. достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств (кроме скважин)	за 2015 г.	5242	15 665 905	15 837 160	(50 758) (12 178 827)	19 263 479
приобретение объектов основных средств	за 2014 г.	5252	26 535 237	27 253 134	(13 058 086) (25 074 380)	15 655 905
за 2015 г.	5243	206 200	1 271 576	(730 461) (622 196)	125 119	
за 2014 г.	5253	173 345	3 623 484	(136 877) (3 453 752)	206 200	
бурение скважин; зарезка боковых стволов эксплуатируемых скважин	за 2015 г.	5244	1 347 972	3 654 458	(29 650) (1 075 007)	3 887 773
за 2014 г.	5254	923 769	432 052	(7 849)	1 347 972	
бурение, в т.ч. реконструкция скважин, кроме зарезки боковых стволов эксплуатируемых скважин	за 2015 г.	5245	5 879 354	10 751 034	(879 462) (7 840 026)	7 910 900
за 2014 г.	5255	6 880 236	3 409 136	(873 491) (3 536 527)	5 879 354	
законченные строительством объекты	за 2015 г.	5246	2 780 922	-	(1 385 967) (903 747)	491 208
за 2014 г.	5256	5 861 162	9 634 633	(3 155 949) (9 558 924)	2 780 922	
приобретение объектов НДС	за 2015 г.	5247	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5257	67 600	67 600	-	(67 600)	-
прочие	за 2015 г.	5248	59	174	-	(174)	59
за 2014 г.	5258	59	59	-	-	-	59
оборудование к установке *	за 2015 г.	5249	2 093 460	3 018 881	(144 543) (2 133 572)	2 854 226
за 2014 г.	5259	1 780 741	2 712 800	(152 827) (2 257 254)	2 093 460	

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

Наименование показателя	Код	За 2015 г.		За 2014 г.	
		3	4	3	4
1					
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	4 819 467	2 845 977		
в том числе:					
достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств	5261	3 403 172	1 724 335		
достройка, дооборудование и реконструкция эксплуатационных скважин	5262	1 416 295	1 121 642		
5263					
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(71 244)			
в том числе:					
5271					
5272					
5273					

15

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			49 189 075	44 577 811		36 876 360
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	X			X		
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	X			X		
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283			68 328 719	29 579 421		54 014 215
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			15 050 784	10 269 503		16 188 085
Основные средства, введенные на консервацию	5285			1 054 366	1 049 672		744 628
Иное использование основных средств (заполн. др.)	5286						

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период						курссовая разница	первоначальная стоимость	на конец периода			
			первоначальная стоимость	на начало года	в том числе	выбыло (погашено)		накисшие проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)				текущая рыночная стоимость (убыток от обесценения)	перевод из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные	на конец периода
						принятые в результате реорганизации в форме присоединения	прибыль в том числе							
1	2	3	4	5	6a	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочные - всего														
за 2015 г.	5301		122 385 000	(2 072 657)	22 075 282	(3 509 544)	165 705	-	(306 466)	748 550	-	3 467 138	145 170 426	(2 213 418)
за 2014 г.	5311		81 100 234	(605 551)	76 920 803	(32 306 880)	90 393	5 946	(1 318 407)	(12 282 870)	64 252	8 963 713	122 385 000	(2 072 657)
в том числе:														
инвестиции в дочерние общества	за 2015 г.	5301.1	60 798 122	(1 305 084)	9 288 579	(293 588)	165 705	-	(303 359)	X	X	-	99 794 133	(1 442 738)
за 2014 г.	5311.1		17 303 709	-	43 577 055	(82 642)	-	-	(1 305 084)	X	X	-	60 798 122	(1 305 084)
инвестиции в зависимые общества	за 2015 г.	5301.2	200 000	-	-	-	-	-	-	X	X	-	200 000	-
за 2014 г.	5311.2		24 804 793	(767 573)	200 000	(24 804 793)	-	-	(3 107)	X	X	-	903 262	(770 660)
инвестиции в другие организации	за 2015 г.	5301.3	908 262	(754 250)	-	-	-	-	(13 323)	X	X	-	908 262	(767 573)
за 2014 г.	5311.3		908 262	(754 250)	-	-	-	-	-	X	X	-	908 262	(767 573)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2015 г.	5301.4	60 478 616	-	12 789 703	(3 215 976)	-	-	-	748 550	-	3 467 138	74 288 031	-
за 2014 г.	5311.4		35 951 564	-	33 143 748	(7 419 010)	-	-	-	(9 999 171)	-	8 741 485	60 478 616	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2015 г.	5301.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5311.5		2 131 906	148 699	-	(435)	(90 393)	5 946	-	(2 353 699)	(64 252)	222 228	-	-
Краткосрочные - всего	за 2015 г.	5305	15 862 131	(4 278 108)	1 602 033	(1 456 197)	-	7 357	(1 301 084)	(7 48 550)	64 252	4 230 742	19 480 159	(6 571 835)
за 2014 г.	5315		35 550 169	(297 689)	4 789 944	(38 368 631)	286 554	35 253	(4 376 478)	12 282 870	64 252	1 577 689	15 862 131	(4 278 108)
в том числе:														
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2015 г.	5305.1	11 574 896	(1 135)	1 602 033	(1 455 935)	-	-	-	(748 550)	-	2 937 015	13 909 459	(1 135)
за 2014 г.	5315.1		35 550 099	(297 689)	4 452 280	(38 366 654)	286 554	-	-	9 999 171	-	-	11 574 896	(1 135)
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2015 г.	5305.2	4 277 235	(4 276 973)	-	(262)	-	7 357	(1 301 084)	-	-	1 293 727	5 570 700	(6 570 700)
за 2014 г.	5315.2		60	-	347 664	(1 877)	-	35 253	(4 376 478)	2 353 699	64 252	1 577 689	4 277 235	(4 276 973)
Финансовые вложения - ИТОГО	за 2015 г.	5300	138 237 131	(6 650 765)	23 861 315	(4 865 141)	165 705	7 357	(1 607 550)	X	X	7 637 880	164 650 585	(7 886 253)
за 2014 г.	5310		116 650 393	(903 240)	81 720 747	(70 676 411)	206 161	41 199	(5 694 865)	X	X	10 641 402	138 237 131	(6 360 765)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320			
в том числе:	5321			
	5322			
	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325			
в том числе:	5326			
	5327			
Иное использование финансовых вложений	5329			

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период			На конец периода					
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	за 2015 г.	5400	38 033 042	(176 693)	2 352 144 846	(2 360 757 861)	75 610	(50 512)	x	29 420 027	(161 595)
	за 2014 г.	5420	31 925 597	(160 469)	3 098 897 850	(3 092 790 405)	120 640	(136 864)	x	38 033 042	(176 693)
в том числе:	за 2015 г.	5401	8 558 631	(67 260)	206 679 758	(283 232 817)	13 520	(33 738)	87 052 378	9 057 950	(87 479)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2014 г.	5421	10 111 507	(44 637)	205 719 554	(281 846 004)	7 616	(30 239)	74 572 574	8 558 631	(67 260)
животные на выращивании и откорме	за 2015 г.	5402	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2015 г.	5403	6 981 266	2 110 846 851	-	2 110 846 851	(1 622 786 696)	-	-	(489 023 198)	6 019 223	-
за 2014 г.	5423	8 806 821	2 598 403 976	-	2 598 403 976	(2 236 198 198)	-	-	(364 031 333)	6 981 266	-
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2015 г.	5404	4 154 858	(109 433)	25 230 320	(186 844 987)	62 090	(26 774)	141 693 528	4 123 719	(74 117)
за 2014 г.	5424	4 396 083	265 492 900	(115 832)	265 492 900	(226 316 646)	113 024	(106 625)	39 417 379	4 154 858	(109 433)
товары отгруженные	за 2015 г.	5405	19 338 297	-	9 387 917	(277 894 361)	-	-	260 387 292	10 219 135	-
за 2014 г.	5425	8 611 196	19 281 520	-	19 281 520	(338 430 557)	-	-	328 876 138	18 338 297	-
расходы будущих периодов	за 2015 г.	5406	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5426	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	за 2015 г.	5407	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период												
			На начало года учтенная по условиям договора	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13	14
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по оценке операций) в	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	принятых процента, штрафов и иные начисления в	погашение	справки за счет резерва по самительным допгам	восста- новление резерва спливание за счет резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	создание резерва по самительным допгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по самительным допгам			
1	2	3	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5501	2 762 125	-	1 952	x	665 685	(127 018)	(105)	-	-	328 927	-	3 021 166	-
в том числе:	за 2014 г.	5521	129 662	(10 256)	-	2 750 289	(2 750 289)	(127 018)	-	-	10 256	-	-	2 752 126	-
покупатели и заказчики	за 2014 г.	5502	105	-	-	-	-	(30)	(105)	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	за 2014 г.	5503	1 731	-	1 952	x	-	(1 731)	-	-	-	-	-	1 952	105
прочие дебиторы	за 2014 г.	5523	2 435	-	-	-	-	(704)	-	-	-	328 927	-	1 731	-
за 2015 г.	5504	2 750 289	-	-	-	-	665 685	(725 287)	-	-	-	-	-	3 019 614	-
за 2014 г.	5524	127 092	(10 256)	-	-	2 750 289	(2 750 289)	(127 092)	-	-	10 256	-	-	2 750 289	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2015 г.	5510	53 195 261	(1 791 150)	29 220 692	x	507 952	(60 275 157)	(40 156)	(80 483)	1 791 150	(328 927)	(1 510 576)	32 199 182	(1 510 576)
в том числе:	за 2014 г.	5530	71 004 831	(2 091 963)	48 521 898	x	1 043 380	(67 116 554)	(38 559)	(219 735)	2 091 963	(1 791 150)	(1 791 150)	53 195 261	(1 791 150)
покупатели и заказчики	за 2015 г.	5511	12 361 544	(1 009 877)	8 585 155	-	1 043 380	(11 345 822)	(229)	(71 246)	1 009 877	(622 908)	(622 908)	9 529 402	(622 908)
авансы выданные	за 2014 г.	5531	20 004 959	(1 244 596)	11 668 207	-	1 043 380	(19 310 520)	(1 142)	(1 142)	1 244 596	(1 009 877)	(1 009 877)	12 361 544	(1 009 877)
прочие дебиторы	за 2015 г.	5512	4 426 731	(6 583)	4 096 631	-	1 043 380	(4 259 451)	(55)	(2 298)	6 583	(3 740)	(3 740)	4 261 558	(3 740)
за 2014 г.	5532	5 069 101	(20 647)	(774 690)	4 413 144	-	507 952	(5 053 236)	(2 002)	(276)	20 647	(6 583)	(6 583)	4 426 731	(6 583)
прочие дебиторы	за 2015 г.	5513	36 405 966	(774 690)	16 538 906	-	507 952	(34 669 884)	(39 872)	(6 939)	774 690	(328 927)	(863 928)	18 408 222	(863 928)
за 2014 г.	5533	45 930 731	(826 420)	32 440 547	-	1 043 380	(42 752 788)	(35 415)	(35 415)	(219 459)	826 420	(774 690)	(774 690)	36 405 966	(774 690)
Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	за 2015 г.	5515	996 104	(8 032)	200 109	-	-	(523 705)	-	-	8 032	x	(17 787)	672 508	(17 787)
за 2014 г.	5535	227 626	(485)	-	977 374	x	1 173 837	(208 886)	-	-	485	x	(8 032)	986 104	(8 032)
ИТОГО	за 2015 г.	5500	56 943 490	(1 799 182)	29 427 753	-	3 793 669	(51 525 800)	(40 261)	(80 483)	1 799 182	x	(1 528 363)	35 853 456	(1 528 363)
за 2014 г.	5520	71 362 119	(2 102 704)	49 499 272	-	3 793 669	(67 453 276)	(219 735)	(38 559)	(219 735)	2 102 704	x	(1 799 182)	56 943 490	(1 799 182)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.				На 31 декабря 2014 г.				На 31 декабря 2013 г.				
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего	5540	1 695 117	507 407	2 270 967	720 725	3 349 418	1 252 734	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5541	828 510	205 602	1 532 715	522 840	2 364 620	1 064 595	-	-	-	-	-	-	-
покупатели и заказчики	5542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5543	866 607	301 805	738 252	197 885	984 798	168 139	-	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹		в результате реорганизации в форме присоединения	поступление платежей в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁸	погашение	Выбыло	списание на финансовый результат ⁸	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность
				5	6							
1	2	3	4	5а	6	7	8	9	10			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2015 г.	5551	147 091 044	15 000 000	-	(25 000 000)	-	(22 899 011)	114 192 033			
	за 2014 г.	5571	79 192 839	64 195 061	-	-	-	3 703 144	147 091 044			
в том числе:	за 2015 г.	5552	129 744 144	15 000 000	-	(25 000 000)	-	(19 044 144)	100 700 000			
заемные средства	за 2014 г.	5572	79 192 839	46 848 161	-	-	-	3 703 144	129 744 144			
прочие кредиторы	за 2015 г.	5553	17 346 900	-	-	-	-	(3 854 867)	13 492 033			
	за 2014 г.	5573	-	17 346 900	-	-	-	-	17 346 900			
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2015 г.	5560	125 759 153	76 398 083	443 884	(125 515 204)	(3 463)	22 899 011	99 981 454			
	за 2014 г.	5580	92 842 477	113 739 377	169 186	(77 277 466)	(11 277)	(3 703 144)	125 759 153			
в том числе:	за 2015 г.	5561	28 556 129	4 479 944	443 852	(29 096 962)	-	19 044 144	23 437 107			
заемные средства	за 2014 г.	5581	13 408 402	35 951 501	169 123	(17 169 753)	-	(3 703 144)	28 556 129			
поставщики и подрядчики	за 2015 г.	5562	34 746 995	31 121 419	-	(34 494 079)	(1 220)	-	31 373 115			
	за 2014 г.	5582	40 280 353	33 991 595	-	(39 516 754)	(8 199)	-	34 746 995			
задолженность по налогам и сборам	за 2015 г.	5563	14 199 901	8 601 072	-	(14 199 200)	-	-	8 601 773			
	за 2014 г.	5583	7 998 384	8 690 538	-	(2 489 021)	-	-	14 199 901			
авансы полученные	за 2015 г.	5564	27 014 102	15 581 605	-	(26 967 754)	(2 126)	3 854 867	19 480 694			
	за 2014 г.	5584	13 684 896	26 972 400	-	(13 640 217)	(2 977)	-	27 014 102			
прочие кредиторы	за 2015 г.	5565	21 242 026	16 614 043	32	(20 767 209)	(117)	-	17 085 775			
	за 2014 г.	5585	17 470 442	8 233 343	63	(4 461 721)	(101)	-	21 242 026			
ИТОГО	за 2015 г.	5570	272 850 197	91 398 083	443 884	(150 515 204)	(3 463)	x	214 173 497			
	за 2014 г.	5570	172 035 316	177 934 438	169 186	(77 277 466)	(11 277)	x	272 850 197			

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		3	4	4	5
Всего	5590	1 391 264	2 643 959		6 102 574
в том числе:					
поставщики и подрядчики	5591	1 359 028	2 631 294		6 053 193
авансы полученные	5592	24 622	9 160		29 015
прочие кредиторы	5593	7 604	3 505		20 366

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2015 г.		За 2014 г.	
		3	4	4	4
1	2	3	4		
Материальные затраты	5610	233 108 481	188 343 517		
Расходы на оплату труда	5620	11 088 922	11 298 736		
Отчисления на социальные нужды	5630	2 700 542	2 414 117		
Амортизация	5640	16 985 771	13 835 171		
Прочие затраты	5650	171 877 090	289 103 462		
ИТОГО по элементам	5660	435 760 806	504 995 003		
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+)); незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост (-))	5670	-	(7 560 321)		
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+)); незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение (+))	5680	9 112 334	-		
ИТОГО по обычным видам деятельности	5600	444 873 140	497 334 682		

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года		Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
		3	4				
Оценочные обязательства - всего	5700	8 241 624	5 380 991	(1 612 970)	(34 370)	11 975 275	
в том числе:							
резерв на предстоящую выплату отпусков	5701	550 378	1 059 708	(986 460)	-	613 626	
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	259 297	2 045 222	(215 086)	-	2 089 433	
резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	5703	-	1 598 817	-	-	1 598 817	
резерв на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель	5704	7 330 557	642 452	(322 866)	(34 370)	7 615 773	
резерв на выплату вознаграждений по программе дополнительного поощрения	5705	-	-	-	-	-	
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом	5706	101 392	34 792	(78 558)	-	57 626	
прочие	5707	-	-	-	-	-	

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.
		3	4	4	5	
Полученные - всего	5800	58 359 341	78 502 247	58 359 341	58 359 341	58 359 341
в том числе:						
аккредитивы под продажу нефтепродуктов	5801	38 759 141	45 066 760	38 759 141	38 759 141	38 759 141
аккредитивы безотзывные под продажу нефти	5802	15 457 327	27 743 689	15 457 327	15 457 327	15 457 327
прочие обеспечения полученные	5803	4 142 873	5 661 788	4 142 873	4 142 873	4 142 873
Выданные - всего	5810	-	-	-	-	-
в том числе:						
обеспечение займа	5811	-	-	-	-	-
прочие обеспечения выданные	5813	-	-	-	-	-

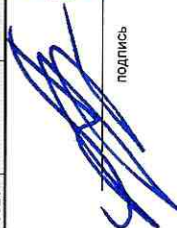
9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2015 г.		За 2014 г.	
		3	4	4	5
Получено бюджетных средств - всего	5900	4 271	4 578	4 271	4 578
в том числе:					
на текущие расходы	5901	4 271	4 578	4 271	4 578
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Возвращено за					
На начало года	3	-	-	-	-
год	4	-	-	-	-
На конец года	5	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-
за 2014 г.	5920	-	-	-	-
за 2015 г.	5911	-	-	-	-
за 2014 г.	5921	-	-	-	-

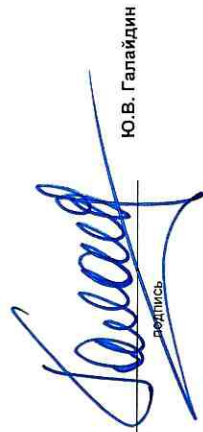
Президент:

22.03.2016 г.
дата

подпись




Зам. Главного финансового директора -
Главный бухгалтер:



Ю.В. Галайдин

Пояснения

к бухгалтерскому балансу и отчету о
финансовых результатах за 2015 год

СОДЕРЖАНИЕ

I.	ОРГАНИЗАЦИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	4
1.	ОПИСАНИЕ ОБЩЕСТВА.....	4
2.	ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА	4
3.	ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	5
4.	СТРУКТУРА УЧЕТА ЗАТРАТ, ИМУЩЕСТВА, ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	8
II.	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ	9
5.	СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	9
6.	ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА	9
7.	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	9
8.	КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА – ПРАВЛЕНИЕ.....	10
9.	ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА – ПРЕЗИДЕНТ.....	11
III.	ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	11
10.	АУДИТОР ОБЩЕСТВА.....	11
11.	РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА	12
IV.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА	12
12.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	12
13.	ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА 2015 ГОД.....	12
V.	СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ПАССИВАХ ОБЩЕСТВА	13
14.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	13
15.	НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	14
16.	ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ	15
17.	ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО	17
18.	ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.....	18
19.	ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ	20
20.	ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	21
21.	ЗАПАСЫ.....	23
22.	ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	24
23.	УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	26
24.	ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ	26
25.	ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА.....	26
26.	ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.....	27
27.	ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	27
VI.	СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА	28
VII.	НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА.....	30
VIII.	СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА	31
28.	КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА	31
29.	СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ.....	32
30.	ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА	33
31.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА.....	33
IX.	СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА	33
32.	ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ	33
33.	СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОТ ПРОДАЖ	34
34.	ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ОБЩЕСТВА ПО ДОГОВОРАМ СТРОИТЕЛЬНОГО ПОДРЯДА	35
35.	РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ	36

36.	ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)	38
X.	СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА.....	38
37.	РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	38
38.	ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	38
39.	ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, САНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ	39
XI.	РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА	40
40.	РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	40
41.	РЕЗЕРВЫ, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ РАСХОДОВ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	40
42.	ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО АРО).41	41
43.	РЕЗЕРВ ПО СУЩЕСТВЕННЫМ СУДЕБНЫМ ДЕЛАМ С НЕБЛАГОПРИЯТНЫМ ИСХОДОМ.	43
XII.	СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)	44
44.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	44
45.	УТВЕРЖДЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ОБЩЕСТВА И ИХ РЕАЛИЗАЦИЯ В 2015 ГОДУ	44
46.	ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	46
XIII.	СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА	46
47.	СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ	46
48.	ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	47
49.	УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ	49
XIV.	СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД	49
50.	ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА	49
51.	ВЗАИМОУВЯЗКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД	53
XV.	СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.....	55
52.	ИНФОРМАЦИЯ О ВЫИГРЫШАХ ОБЩЕСТВОМ АУКЦИОНАХ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ.....	55
53.	ИНФОРМАЦИЯ О ДОХОДАХ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПЕРИОДЕ, СЛЕДУЮЩЕМ ЗА ОТЧЕТНЫМ, ДО ДАТЫ ПОДПИСАНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ	56
54.	ВЫКУП СОБСТВЕННЫХ ОБЛИГАЦИЙ ОБЩЕСТВОМ, РЕАЛИЗАЦИЯ ЕВРООБЛИГАЦИЙ.....	56
55.	ДОСРОЧНОЕ ГАШЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВОМ.....	56
XVI.	СВЕДЕНИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	56
56.	ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	56
57.	ПРАВОВЫЕ РИСКИ.....	59
58.	СТРАНОВЫЕ РИСКИ.....	60
59.	РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ.....	61
60.	РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК	61
61.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	62

I. Организация и виды деятельности

1. ОПИСАНИЕ ОБЩЕСТВА

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть», в дальнейшем именуемое «Общество» или «Компания», зарегистрировано Администрацией Кировского района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года (Постановление № 60).

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020202555240.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ПАО АНК «Башнефть».

Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Public Joint Stock Oil Company Bashneft. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: PJSOC Bashneft.

Место нахождения Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к.1.

Почтовый адрес Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к.1.

Численность работающих по состоянию на 31.12.2012 г. составила 12 186 человек, на 31.12.2013 г. составила 11 870 человек, на 31.12.2014 г. составила 7 387 человек, на 31.12.2015 г. составила 7 582 человека.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Уставный капитал Общества составляет 177 634 501 (сто семьдесят семь миллионов шестьсот тридцать четыре тысячи пятьсот один) рубль.

По состоянию на 31.12.2015 г. владельцами акций ПАО АНК «Башнефть» являются:

Таблица 1 Владельцы акций Общества

Акционеры	По состоянию на 31.12.2015 г.		По состоянию на 31.12.2014 г.		По состоянию на 31.12.2013 г.	
	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	50,08	60,16	73,94	84,40	-	-

Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений РБ	25,00	25,79	-	-	-	-
Прочие юридические лица, в т. ч. номинальные держатели	15,59	9,23	15,35	9,06	17,17	8,61
Акции, находящиеся на балансе Общества и его дочерних обществ	4,67	2,32	6,11	4,09	3,65	1,82
Физические лица	4,66	2,50	4,60	2,45	3,75	2,01
ОАО АФК «Система»	-	-	-	-	50,10	57,26
ОАО «Система-Инвест»	-	-	-	-	25,24	30,24
ОАО «Система Финанс»	-	-	-	-	0,09	0,06
Итого	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

3. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности.

Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- a. добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях;
- b. добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата;
- c. добыча и обогащение марганцевых руд;
- d. добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
- e. производство промышленной продукции нефтепереработки, нефтехимии и химии;
- f. переработка нефти, природного газа, производство и реализация нефтехимических продуктов;
- g. производство строительной продукции, а также нестандартного и иного оборудования;
- h. торгово-закупочная деятельность (с созданием собственных торговых точек) продукцией производственно-технического назначения (в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии), автомобилями, другими транспортными средствами, а также запасными частями и комплектующими изделиями к ним;
- i. деятельность по организации, содержанию и эксплуатации автозаправочных станций и автогазонаполнительных заправочных станций;
- j. погрузка, выгрузка и транспортировка опасных грузов автомобильным и железнодорожным транспортом;
- k. производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
- l. производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ;

- m. эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
- n. производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
- o. строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;
- p. реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья;
- q. торгово-закупочная деятельность в отношении продукции производственно-технического назначения, в том числе нефти, продуктов нефтепереработки и нефтехимии;
- r. внешнеэкономическая деятельность;
- s. производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях;
- t. выполнение проектных, проектно-конструкторских работ;
- u. научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность;
- v. производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;
- w. производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов;
- x. оказание услуг промышленного характера (в том числе услуги по техническому обслуживанию сооружений, машин и оборудования; по передаче электроэнергии; по хранению и складированию нефти (газа) и продуктов их переработки; по обработке металлов и нанесению покрытий на металлы; по сбору и обработке отходов и лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др.);
- y. маркетинговая деятельность;
- z. консалтинговая и посредническая деятельность;
- aa. инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность;
- bb. торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;
- cc. оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);
- dd. создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации, разработка и реализация программных продуктов, автоматизированных систем обработки информации, др.);
- ee. деятельность в области электросвязи;
- ff. лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и

- столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий;
- gg. обучение, подготовка и переквалификация кадров;
- hh. проведение аттестации рабочих мест по условиям труда;
- ii. организация производств, служащих задачам и интересам Общества, в том числе ведение рекламной, издательской деятельности (включая издание газет, книг, брошюровочно-переплетную деятельность); организация выставок, аукционов; деятельность гостиниц; детских лагерей на время каникул; деятельность пунктов общественного питания при производствах; др.;
- jj. оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов;
- kk. оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- ll. деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями;
- mm. деятельность холдинг-компаний в области финансового посредничества;
- nn. обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;
- oo. производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
- pp. сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;
- qq. управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда;
- rr. предоставление во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества; предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
- ss. предоставление прочих деловых услуг;
- tt. организация и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, воинскому учету и бронированию граждан, пребывающих в запасе Вооруженных сил Российской Федерации, защите сведений составляющих государственную тайну, руководствуясь нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и оказание услуг по защите государственной тайны;
- uu. общество вправе осуществлять любые другие виды деятельности, отвечающие его целям и не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Виды деятельности, подлежащие лицензированию, осуществляются на основании соответствующих специальных разрешений (лицензий). Общество может заниматься указанными видами деятельности в соответствии с документами, подтверждающими наличие лицензий:

- выданных Обществу;
- выданных иным юридическим лицам. Общество осуществляет соответствующие виды деятельности на основании указанных

документов до момента переоформления соответствующих документов, подтверждающих наличие лицензии, на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов; переоформленных на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов.

4. СТРУКТУРА УЧЕТА ЗАТРАТ, ИМУЩЕСТВА, ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2015 году осуществлялся в разрезе филиалов, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК):

Таблица 2 Структура учета затрат в Обществе

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ПАО «АНК «Башнефть»	Место нахождения филиала в соответствии с Уставом Общества
Филиалы Общества	Московский офис ПАО АНК «Башнефть»
	«Башнефть-УНПЗ»
	«Башнефть-Новыйл»
	«Башнефть-Уфанефтехим»
	«Башнефть-Региональные продажи»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК)	«Добыча» «Производственно-технологическое управление связи» (сокращенно ПТУС) «Башнефть-Полюс» «Сервис» «Розница»
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Соцкультсервис»
Управление Общества	Управление

ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Общества, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество Общества. Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью Общества, отражается на отдельном незаконченном балансе Общества с последующим включением в сводный баланс Общества.

ПАО АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договоры на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице:

Таблица 3 Операторы ПИК (ХИК)

Наименование ПИК (ХИК) ПАО «АНК «Башнефть», на балансе которого учитываются активы и пассивы ПАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
Производственный имущественный комплекс «Добыча»	ООО «Башнефть-Добыча»
Производственный имущественный комплекс «Сервис»	
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «Башнефть-Информ»
Производственный имущественный комплекс «Башнефть-Полюс»	ООО «Башнефть-Полюс»
Производственный имущественный комплекс «Розница»	ООО «Башнефть-Розница»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Башнефть-Сервис»

II. Органы управления Обществом

5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Согласно Уставу Общества управление в Обществе осуществляется через органы управления Общества. Органами управления Общества являются:

- a. Общее собрание акционеров;
- b. Совет директоров;
- c. Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);
- d. Президент (единоличный исполнительный орган Общества).

В Обществе могут создаваться дополнительные внутренние структурные образования (в том числе Советы, Комитеты, Комиссии) при соответствующем органе управления Общества.

6. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления Общества.

Общее собрание акционеров Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава, внутренними документами Общества, утвержденными решениями Общего собрания акционеров и требованиями законодательства Российской Федерации.

7. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

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

Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном законом и уставом, на срок до следующего Общего собрания акционеров.

В целях сохранения устойчивого финансового положения и конкурентоспособности Общества, Совет директоров обеспечивает

формирование эффективной организационной структуры и системы управления Обществом, разрабатывает основные стратегические и тактические задачи и способствует их реализации Обществом.

Таблица 4 Члены Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2015 г.
2	Гурьев Евгений Александрович	Министр земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан
3	Дижоль Морис	Член советов директоров Catoil, Ruspetro, Eurasia Drilling Company и IG Seismic Services PLC
4	Консидайн Энтони	Председатель совета директоров Considine Solutions, Ecostruct Homes Pty Ltd
5	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ПАО АНК «Башнефть»
6	Марданов Рустэм Хабибович	Премьер-министр Правительства Республики Башкортостан
7	Орлов Виктор Петрович	Президент Общественной организации «Российское геологическое общество», член совета директоров ОАО «Камчатгеология»
8	Сергейчук Виталий Юрьевич	Начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества, член советов директоров ОАО «НМТП» и ОАО «Ростелеком»
1	Текслер Алексей Леонидович	Первый заместитель Министра энергетики Российской Федерации
9	Чарльз Ватсон	Независимый член Совета директоров ПАО АНК «Башнефть»
10	Шафраник Юрий Константинович	Председатель Совета директоров ЗАО «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз», член советов директоров ООО «Парселл», ООО «СНГ – Холдинг»

Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членов Совета директоров выплачивалось в 2013 г. в сумме 33 952 тыс. руб., в 2014 г. в сумме 50 811 тыс. руб., в 2015 г. в сумме 63 097 тыс.руб.

8. КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА – ПРАВЛЕНИЕ

Коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Коллегиальный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров.

К компетенции Коллегиального исполнительного органа Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Образование Коллегиального исполнительного органа Общества осуществляется Советом директоров Общества.

Вознаграждение членам Правления за исполнение функций членов Правления выплачивалось в 2013 г. в сумме 1 125 574 тыс. руб., в 2014 г. в сумме 1 729 284 тыс. руб., в 2015 г. в сумме 416 471 тыс.руб.

Таблица 5 Члены Коллегиального исполнительного органа Общества – Правления по состоянию на 31.12.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2015 г.
1	Корсик Александр Леонидович	Президент (Председатель Правления)
2	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам
3	Андриасов Максим Григорьевич	С сентября 2012 по май 2015 — первый вице-президент по переработке и коммерции
4	Генш Руслан Недимович	С декабря 2012 года по октябрь 2015 года — Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике
5	Красневский Юрий Сергеевич	Вице-президент по геологии и разработке
6	Панюков Дмитрий Владимирович	С ноября 2012 года по июль 2015 — Вице-президент по региональным продажам
7	Пилипенко Андрей Владимирович	С мая 2014 по март 2015 — Вице-президент по безопасности
8	Поздышев Владислав Владимирович	Вице-президент по управлению персоналом
9	Рябченко Дмитрий Викторович	Вице-президент по капитальному строительству и материально-техническому обеспечению
10	Ставский Михаил Ефимович	Первый Вице-президент по разведке и добыче
11	Станкевич Денис Александрович	Первый вице-президент по переработке и коммерции

9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент

Единоличный исполнительный орган – Президент. Осуществляет руководство текущей деятельностью с целью обеспечения прибыльности и конкурентоспособности ПАО АНК «Башнефть», его финансово-экономической устойчивости, обеспечения прав акционеров и социальных гарантий персонала.

Президент действует в пределах своей компетенции и в своей деятельности подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров.

С апреля 2011 г. по настоящее время Президентом ОАО АНК «Башнефть» является Корсик А.Л. Решением Совета директоров Общества от 25.03.2014 полномочия Корсика А.Л. на должности Президента Общества продлены на очередной срок (на 3 года).

III. Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

10. Аудитор Общества

Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Решением Общего собрания акционеров (Протокол № 42 от 30.06.2015 г.) выбран Аудитор Общества – ООО «РСМ Русь», ИНН 7722020834, место нахождения: 119285, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4.

11. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

Персональный состав Ревизионной комиссии Общества избирается на годовом Общем собрании акционеров в порядке, установленном Уставом Общества, сроком на один год (на период до следующего годового Общего собрания). Члены Ревизионной комиссии могут быть переизбраны на следующий срок.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии за исполнение функций членов Ревизионной комиссии в 2013 г. не выплачивалось, в 2014 г. выплачивалось в сумме 16 669 тыс. руб., в 2015 г. не выплачивалось.

Таблица 6 Члены Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2015 г.
1	Афоняшин Алексей Анатольевич	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности, Министерство экономического развития Российской Федерации, г. Москва
2	Зенков Олег Сергеевич	Советник руководителя Росимущества
3	Любошиц Борис Моисеевич	Генеральный директор ООО «Аудит Групп»
4	Новаковский Андрей Владимирович	Управляющий партнер Адвокатского бюро «Линия права»
5	Харин Андрей Николаевич	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго РФ

IV. Информация об учетной политике Общества

12. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2015 году, отражены в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 г.

13. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА 2015 ГОД

Изменения в учетной политике, вводимые с 01.01.2016 г., обусловлены разработкой или выбором новых способов ведения бухгалтерского учета, применение которых приводит к более достоверному отражению фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности.

№ п/п	Изменения учетной политики Общества	Причины изменения учетной политики Общества	Порядок отражения в бухгалтерском учете и отчетности последствий изменения учетной политики
1	<p>Изменен подход к определению существенности (организационное решение).</p> <p>Порог существенности для целей исправления ошибок и оценки последствий изменения учетной политики рассчитывается как наименьший из двух показателей:</p> <p>1) 0,3% от суммы активов баланса (стр. 1600 Бухгалтерского баланса последней годовой бухгалтерской отчетности Общества);</p> <p>2) 0,3% от суммы выручки отчета о финансовых результатах (стр. 2110 Отчета о финансовых результатах последней годовой бухгалтерской отчетности Общества).</p> <p>Порог существенности для целей раскрытия информации в бухгалтерской отчетности (в составе пояснительной записки) рассчитывается следующим образом:</p> <p>1) 1% от суммы активов баланса (стр. 1600 Бухгалтерского баланса);</p> <p>2) 3% от суммы выручки отчета о финансовых результатах (стр. 2110 Отчета о финансовых результатах).</p>	Организационное решение	Перспективно
2	<p>Расходы на проведение периодических ремонтов и технических осмотров (обслуживания) (далее – периодические ремонты/ТО), отражаются в составе расходов будущих периодов с последующим равномерным (ежемесячным) их отнесением в состав расходов по обычным видам деятельности в течение установленного срока межремонтного обслуживания.</p>	Требование законодательства	Перспективно
3	<p>Создание оценочных обязательств на выплату ежеквартальных вознаграждений</p>	Требование законодательства	Перспективно

V. Сведения об отдельных активах и пассивах Общества

14. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Ведение бухгалтерского учета и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

Бухгалтерский учет ведется Обществом в автоматизированных системах КСАУП Lexema и SAP ERP.

15. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, патенты, исключительные права на использование программного обеспечения, авторские права.

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

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости активов и нормы амортизации. По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Срок полезного использования нематериального актива при принятии к бухгалтерскому учету определяется соответствующей Комиссией, созданной распорядительным документом Общества или Оператора ПИК (ХИК). Сроком полезного использования является выраженный в месяцах период, в течение которого Общество предполагает использовать нематериальный актив с целью получения экономической выгоды.

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

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

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

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

В составе нематериальных активов по состоянию на конец 2015 г. отражена стоимость патентов на изобретения в сумме 145 тыс. руб., стоимость товарных знаков в сумме 52 тыс. руб. с полностью погашенной стоимостью, но не списанных с бухгалтерского учета, используемых для получения экономических выгод.

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

Таблица 7 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

(в тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Всего, в том числе:	1 532 007	1 390 709	1 356 564
Программное обеспечение, лицензии на использование программного обеспечения, программного продукта	1 480 473	1 348 510	1 356 564
Лицензии на технологические процессы	51 534	42 199	-

16. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду.

Капитализации подлежат следующие виды затрат, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений полезных ископаемых (в том числе подземных вод, добываемых Обществом):

- a. расходы на приобретение права на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке, добыче полезных ископаемых (формирующие стоимость лицензий) – приводят к созданию нематериальных поисковых активов;
- b. расходы, связанные с бурением скважины, созданием (приобретением) сооружений, оборудования, транспортных средств и т.п., используемых в процессе поиска, оценки и разведки месторождений - приводят к созданию материальных поисковых активов.

Прочие затраты (прямые и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические, геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении лицензионного участка после подтверждения коммерческой целесообразности добычи или признания добычи полезных ископаемых бесперспективной.

Документальным подтверждением коммерческой целесообразности добычи на участке недр служит протокол заседания секции Научно-технического совета блока геологии и разработки ПАО АНК «Башнефть» с решением о направлении проектной документации (проекта пробной эксплуатации) на рассмотрение и согласование в государственные органы. Нецелесообразность добычи также подтверждается протоколом Научно-технического совета блока геологии и разработки.

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

- a. нематериальные поисковые активы переводятся в состав нематериальных активов;
- b. материальные поисковые активы переводятся в состав основных средств (незавершенного строительства).

Поисковые активы не амортизируются.

На каждую отчетную дату и в момент подтверждения коммерческой целесообразности добычи проводится анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов. Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между лицензионными участками. Проверке на обесценение подлежит комплекс объектов в пределах лицензионного участка. При наличии вышеуказанных обстоятельств проводится проверка поисковых активов на обесценение. В случае изменения стоимости поискового актива вследствие обесценения сумма уценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.

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

- a. расходы на региональные геологоразведочные работы, проводимые без существенного нарушения целостности недр, до момента получения лицензий и не связанные с получением лицензий, дающей право на выполнение работ по поиску и оценке месторождений полезных ископаемых на данном участке недр (геологические съемки, инженерно-геологические изыскания, научно-исследовательские, палеонтологические и другие работы, направленные на общее изучение недр, геологические работы по прогнозированию землетрясений, созданию и ведению мониторинга природной среды, иные работы);
- b. затраты по геологоразведочным работам на поисков-оценочном и разведочном этапах, не связанные с бурением разведочных и поисковых скважин, до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи на данном участке;
- c. расходы на разработку проекта пробной эксплуатации, возникающие до принятия решения о коммерческой целесообразности добычи или подтверждения нецелесообразности.

Таблица 8 Движение поисковых активов

(в тыс. руб.)

Наименование	2015 год	2014 год	2013 год
Поисковые материальные активы:			
Сальдо на начало года	377 753	586 726	46 096
Поступление	100 070	266 427	540 630
Перевод в состав НЗС в связи с подтверждением коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых	(100 976)	(317 897)	-
Обесценение	-	-	-
Прочее выбытие/списание	(90 810)	(157 503)	-
Сальдо на конец года	286 037	377 753	586 726
Поисковые нематериальные активы:			
Сальдо на начало года	72 616	5 070 823	4 750 382
Поступление	8	9	511 260
Перевод в состав НМА в связи с подтверждением коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых	-	-	(186 789)
Обесценение	-	-	-
Прочее выбытие/списание (в т.ч. выбытие в связи с переоформлением лицензий на ООО «НК ВОСТОК НАО» 4 513 655 т.р.)	-	(4 998 216)	(4 030)
Сальдо на конец года	72 624	72 616	5 070 823

Стоимость поисковых активов вследствие обесценения в течение 2015 г. не изменялась.

17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

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

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

Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Общества, или Оператором ПИК (ХИК).

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) Общества. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2014 г. составила 194 195 612 тыс. руб. и увеличилась по сравнению с 2013 годом за счет ввода новых объектов.

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2015 г. составила 215 650 450 тыс. руб. и увеличилась по сравнению с 2014 годом за счет ввода новых объектов.

Строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом. Объекты капитального строительства учитываются по фактической стоимости.

В 2015 году выполненный объем по капитальному строительству объектов составил 30 242 826 тыс. руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное бурение составил 4 290 457 тыс. руб. (без учета НДС).

В 2014 году выполненный объем по капитальному строительству объектов составил 40 796 555 тыс. руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение

оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное бурение составил 6 336 284 тыс. руб. (без учета НДС).

Таблица 9 Информация об объектах незавершенных вложений во внеоборотные активы

(в тыс. руб.)

Незавершенное строительство по видам активов	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Оборудование к установке	2 834 226	2 093 460	1 790 741
Незавершенное строительство	31 688 538	25 870 412	40 373 808
Итого	34 522 764	27 963 872	42 164 549

18. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Ценные бумаги сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, ежеквартально переоцениваются. Переоценка стоящих на балансе Общества ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производится.

Единицей финансовых вложений в целях бухгалтерского учета является:

Таблица 10 Единицы финансовых вложений

Единица финансовых вложений	Определение
Вклады в уставный (складочный) капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ)	Доля в уставном капитале каждой организации (в процентах)
Долевые ценные бумаги - акции акционерных обществ	Каждая единица ценной бумаги - акция
Облигации	Каждая единица ценной бумаги - облигация
Векселя	Каждая единица ценной бумаги - вексель
Ценные бумаги (за исключением акций акционерных обществ, облигаций, векселей)	Каждая единица ценной бумаги
Займы выданные, кроме сделок РЕПО	Каждый транш по договору займа (кредитной линии)
Займы, выданные по сделкам РЕПО	Каждый договор РЕПО
Приобретенные права требования (дебиторской задолженности)	Каждое право требования, вытекающее из конкретного договора, права по которому переуступлены

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Не признаются финансовыми вложениями краткосрочные банковские депозиты при условии возможности погашения этих депозитов и немедленного возврата денежных средств на расчетный счет Общества в соответствии с условиями депозитного договора, в том числе при условии потери причитающихся процентов. Такие депозиты в бухгалтерском балансе отражаются по строке «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Общество проводит проверку на обесценение финансовых вложений и в случае необходимости создает резерв под обесценение финансовых вложений. Создание и восстановление резерва под обесценение финансовых вложений относится на счет прочих доходов и расходов.

В бухгалтерском балансе сумма финансовых вложений Общества отражена за вычетом суммы резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, относится на финансовые результаты Общества (в составе прочих доходов или расходов).

В составе финансовых вложений Общества отсутствуют ценные бумаги, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг.

Ценные бумаги и иные финансовые вложения, обремененные залогом, отсутствуют.

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2015 г. с 120 312 343 тыс. руб. до 142 957 008 тыс. руб. произошло за счет:

- создания Обществом ООО «Башнефть-Инвест» с внесением уставного капитала в сумме 9 000 000 тыс. руб., увеличения доли участия в компании Siviera Invest Ltd на сумму 258 920 тыс. руб., а также выбытия, изменения долей в уставные капиталы дочерних обществ на сумму 262 908 тыс. руб.;

- начисления резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на сумму 140 762 тыс. руб.;

- увеличения задолженности по выданным займам на сумму 12 789 703 тыс. руб., в том числе ООО «Башнефть-Полюс» на сумму 11 469 980 тыс. руб., и уменьшения задолженности по займам на сумму 3 215 977 тыс. руб., в том числе погашения займа ООО Сорвскнефть в сумме 2 450 000 тыс. руб.;

- увеличения долгосрочной задолженности - перевода займа Bashneft Middle East limited на сумму 12 876 187 тыс. руб. из состава краткосрочных займов, исходя из условий нового паспорта сделки;

- уменьшения долгосрочной задолженности по займам - реклассификации их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора на сумму 12 127 637 тыс. руб., в том числе Bashneft Investments S.A. в сумме 11 770 410 тыс. руб.;

- курсовой разницы в сумме 3 467 139 тыс. руб. по выданным займам.

Изменение краткосрочных финансовых вложений за 2015 г. с 11 574 023 тыс. руб. до 13 908 324 тыс. руб. произошло за счет:

- увеличения предоставленных займов на сумму 1 602 033 тыс. руб., в том числе ООО ВОСТОК НАО на сумму 915 816 тыс. руб. и погашения выданных займов на сумму 1 455 935 тыс. руб.;

- увеличения краткосрочной задолженности по займам - реклассификации их из состава долгосрочных финансовых вложений по условиям договора на сумму 12 127 637 тыс. руб., в том числе Bashneft Investments S.A. в сумме 11 770 410 тыс. руб.;

- уменьшения краткосрочной задолженности - перевода займа Bashneft Middle East limited на сумму 12 876 187 тыс. руб. в состав долгосрочной задолженности исходя из условий нового паспорта сделки;

- начисления резерва под временное обесценение облигаций E.M.I.S.FINANCE B.V на сумму 1 301 084 тыс. руб.;

309

- курсовой разницы по выданным займам в сумме 2 937 015 тыс. руб., по облигациям E.M.I.S.FINANCE B.V в сумме 1 293 727 тыс. руб.

- прочего увеличения на сумму 7 095 тыс. руб.

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2014 г. с 80 494 683 тыс. руб. до 120 312 343 тыс. руб. произошло за счет:

- приобретения Обществом долей в Группе компаний «Бурнефтегаз» на сумму 23 797 175 тыс. руб., возврата акций АО «ОНК» на сумму 10 481 935 тыс. руб., приобретения долей в компаниях, владеющих сетями АЗС, на сумму 7 906 303 тыс. руб. и прочих вложений, изменения долей в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ на сумму 1 509 000 тыс. руб.;

- начисления резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на сумму 1 318 407 тыс. руб.;

- увеличения задолженности по выданным займам на сумму 24 527 052 тыс. руб., в том числе ООО «Башнефть-Полюс» на сумму 16 199 236 тыс. руб., ООО «Бурнефтегаз» на сумму 3 500 000 тыс. руб., дочерним обществам ООО «Бурнефтегаз» на сумму 7 088 449 тыс. руб. (путем приобретения прав требований ранее выданных займов у третьих лиц), уменьшения прочей задолженности на сумму 2 260 633 тыс. руб.;

- исключения внутренней задолженности в результате реорганизации Общества в форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест», созданного в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест» на сумму 24 804 793 тыс. руб.;

- уменьшения суммы вложений в облигации E.M.I.S.FINANCE B.V - реклассификации их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора на сумму 2 189 515 тыс. руб.;

- прочего уменьшения на сумму 91 090 тыс. руб.

Изменение краткосрочных финансовых вложений за 2014 г. с 35 252 470 тыс. руб. до 11 574 023 тыс. руб. произошло за счет:

- предоставленных займов на сумму 11 044 911 тыс. руб., в том числе за счет реклассификации займа Bashneft Middle East Limited на сумму не менее 9 939 172 тыс. руб.;

- исключения внутренней задолженности за выданные займы в результате реорганизации Общества форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест», создаваемого в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест» на сумму 34 723 560 тыс. руб.;

- реклассификации суммы вложений в облигации E.M.I.S.FINANCE B.V и перевода их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора, доначислением их до номинальной стоимости на сумму 4 376 478 тыс. руб. и создания резерва под обесценение финансовых вложений на эту сумму;

- прочего уменьшения на сумму 202 тыс. руб.

Расшифровка финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

19. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Под производным финансовым инструментом (ПФИ) понимается договор, предусматривающий обязанность одной из сторон в будущем уплатить денежные суммы в зависимости от изменения стоимостных или иных показателей базисного актива, но не требующий существенных (по сравнению с ценой базисного актива) затрат на момент его заключения. Базисным активом производного финансового

инструмента могут являться ценные бумаги, имущество, имущественные права, биржевые товары, рубль, иностранная валюта, права требования по денежным обязательствам третьих лиц, процентные ставки, кредитные ресурсы и др.

На каждую отчетную дату производится оценка производных финансовых инструментов по справедливой стоимости. Все изменения в справедливой стоимости отражаются в составе прочих доходов и расходов отчетного периода.

Общество не использует финансовые инструменты срочных сделок для спекулятивных целей.

Доходы и расходы по операциям с производными финансовыми инструментами составили:

Таблица 11 Дохода и расходы Общества по операциям с ПФИ

(в тыс. руб.)

Наименование	2015 год	2014 год	2013 год
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	1	1 046 470	1 072 370
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	(5 434 309)	(615 695)

20. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев.

В составе прочих внеоборотных активов отражены:

- a. лицензии на право пользования недрами устанавливают совокупность прав недропользователя на конкретный лицензионный участок недр либо месторождение. Амортизация по лицензиям начисляется линейным способом. В бухгалтерском балансе лицензии на право пользования недрами отражаются по остаточной стоимости.
- b. катализаторы (вещества, изменяющие скорость реакций) признаются материально производственными запасами с учетом специфики участия в производственном процессе. Первоначальная стоимость катализаторов после принятия к учету не меняется. Стоимость катализатора, находящегося в эксплуатации в установках погашается ежемесячно в сумме начисляемого износа по специально составленному расчету. При начислении износа катализатора применяется способ списания стоимости пропорционально объему переработанного сырья, выработанной продукции.
- c. суммы перечисленных авансов и предварительной оплаты работ, услуг, связанных со строительством и приобретением объектов основных средств, нематериальных активов отражаются в составе прочих внеоборотных активов.
- d. расходы на приобретение внеоборотных активов, кроме тех, которые отражены в составе незавершенного строительства.

- e. предоплаченные расходы в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.
- f. активы, связанные с оценочными обязательствами по выполнению условий лицензионных соглашений в области недропользования в части ликвидации нефтегазодобывающих активов и рекультивации земель (далее Активы ARO (Asset Retirement Obligation – обязательство, связанное с выбытием актива)).

Нефтегазодобывающими активами, подлежащими ликвидации в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья, являются:

- a. скважины добывающие, нагнетательные, наблюдательные (контрольные, пьезометрические), поисково-оценочные (оценочные), разведочные и другие специальные скважины;
- b. установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, резервуары, нефтепроводы, линии электропередач, трансформаторные подстанции, трубные водоотделители.

В соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья подлежат рекультивации земли, находящаяся под нефтегазодобывающими объектами, подлежащими ликвидации.

Актив ARO списывается на расходы по обычным видам деятельности посредством начисления амортизации пропорционально объему добычи.

В бухгалтерском балансе актив ARO отражается по остаточной стоимости за вычетом накопленной амортизации.

Таблица 12 Информация о прочих внеоборотных активах

(в тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Катализаторы со сроком эксплуатации более года (на складе, в эксплуатации)	3 159 564	2 885 193	3 162 368
Лицензии на право пользования недрами	2 091 089	2 229 608	2 638 829
Капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов (Актив ARO)	1 731 205	2 489 538	2 620 955
Неисключительные права на программное обеспечение	1 717 968	988 651	345 058
Выданные авансы, предварительная оплата работ, услуг и пр., связанных со строительством объектов основных средств и пр.	654 721	988 072	227 141
Приобретение неисключительных прав на программное обеспечение	653 118	687 924	579 000
Прочие	386 407	234 558	312 876
ИТОГО	10 394 072	10 503 544	9 886 227

21. ЗАПАСЫ

Приобретенные материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости согласно ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов».

Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Катализаторы признаются материально-производственными запасами с учетом специфики участия в производственном процессе. Катализаторы, переданные в эксплуатацию, срок службы которых превышает 12 месяцев, отражаются в составе прочих внеоборотных активов (см. пункт 20).

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

- a. готовая продукция – по средней себестоимости;
- b. покупные материально-производственные запасы (сырье, направляемое на переработку) - по средней себестоимости;
- c. покупные материально-производственные запасы (прочие) – по стоимости первых по времени приобретения (ФИФО);
- d. материально-производственные запасы, бывшие в употреблении - по стоимости первых по времени приобретения (ФИФО).

Материально-производственные запасы, изготовленные в Обществе, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их изготовления. Фактическая себестоимость МПЗ при их изготовлении самим Обществом определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством данных запасов. В течение отчетного периода (месяца) приход МПЗ, изготовленных в Обществе, осуществляется по плановой себестоимости, в конце месяца формируются отклонения фактической себестоимости от плановой.

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

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально-производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв создается на разницу между текущей рыночной стоимостью МПЗ и их себестоимостью, по которой они числятся в бухгалтерском учете. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создается по каждой номенклатурной единице, прошедшей ежегодную инвентаризацию и оставшейся на балансе согласно учетным данным по состоянию на 31 декабря отчетного года. Создание резерва по отдельным видам (группам) аналогичных или связанных запасов не допускается.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, отсутствуют.

Остатки незавершенного производства отражены в бухгалтерском балансе по фактической себестоимости.

В бухгалтерском балансе стоимость материально-производственных запасов отражается за вычетом резерва, связанного с их обесценением.

Расшифровка запасов Общества приведена в таблице 4.1. «Наличие и движение запасов» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г.

Материально-производственные запасы (в том числе нефть, полученная от сторонних организаций на подготовку, хранение и т.п.), не принадлежащие Обществу, но находящаяся в ее пользовании или распоряжении, учитывается на счетах забалансового учета в количественном измерении и в денежной оценке по стоимости, предусмотренной в договоре, или в условной (рыночной) оценке.

22. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская и кредиторская задолженность Общества отражается в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями заключенных договоров. Дебиторская задолженность по перечисленным авансам и предварительной оплате работ, услуг, связанных со строительством и приобретением объектов основных средств, нематериальных активов, отражается в составе прочих внеоборотных активов.

По дебиторской задолженности, обязательства, по оплате которой не погашены в установленный срок, не обеспечены гарантиями (поручительствами и т.п.), по которым у Общества на дату создания резерва отсутствовала уверенность в получении оплаты (погашения), созданы резервы по сомнительным долгам.

Расчет резервов по сомнительным долгам осуществляется на основании результатов сверки расчетов с контрагентами, проводимой в рамках годовой инвентаризации имущества, обязательств и капитала Общества, по каждому сомнительному долгу на основании информации о состоянии дебиторской задолженности и оценки вероятности получения долга. Резерв по задолженности дочерних и зависимых обществ перед Обществом (за исключением обществ, в отношении которых введена процедура банкротства) не создается.

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражена за вычетом суммы резерва.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней; перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда по условиям договора срок до ее погашения становится меньше 365 дней. В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Расшифровка дебиторской и кредиторской задолженности, а также суммы резерва по дебиторской задолженности приведена в разделе 5 «Дебиторская и кредиторская задолженность» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

Дебиторская задолженность Общества (кроме дебиторской задолженности по авансам, выданным в счет приобретения внеоборотных активов) за 2015 год уменьшилась на 20 445 864 тыс. руб. и составила 33 710 372 тыс. руб.

Уменьшение дебиторской задолженности вызвано, главным образом, следующим:

- а. уменьшением задолженности по авансам таможене на сумму 20 164 266 тыс. руб.;

- b. уменьшением задолженности покупателей за поставку нефти и нефтепродуктов на сумму 2 926 743 тыс. руб.;
- c. увеличением задолженности по расчетам с бюджетом на сумму 1 774 254 тыс. руб.;
- d. увеличением задолженности покупателей за поставку прочих товаров, материалов на сумму 494 861 тыс.руб.;
- e. увеличением прочей задолженности на сумму 376 030 тыс.руб.

Дебиторская задолженность Общества (кроме дебиторской задолженности по авансам, выданным в счет приобретения внеоборотных активов) за 2014 год уменьшилась на 14 876 038 тыс. руб. и составила 54 156 236 тыс. руб.

Уменьшение дебиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. уменьшением задолженности покупателей за поставку нефти и нефтепродуктов на сумму 7 246 827 тыс. руб.;
- b. уменьшением задолженности в связи с возвратом акций ОАО «ОНК» в сумме 6 200 000 тыс. руб.;
- c. уменьшением задолженности по договорам комиссии на сумму 4 678 646 тыс. руб.;
- d. уменьшением задолженности по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами на сумму 1 694 801 тыс. руб.;
- e. уменьшение прочей задолженности в сумме 1 497 509 тыс. руб.;
- f. увеличением задолженности по авансам таможене на сумму 3 808 292 тыс. руб.;
- g. увеличением суммы начисленных процентов по долгосрочным займам, выданным дочерним компаниям ООО «Бурнефтегаз» в сумме 2 633 453 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества за 2015 год уменьшилась на 20 268 486 тыс. руб. и составила 76 538 150 тыс. руб.

Уменьшение кредиторской задолженности вызвано, главным образом, следующим:

- a. уменьшением задолженности по авансам полученным за нефтепродукты в сумме 6 034 517 тыс. руб.;
- b. уменьшением задолженности по авансам полученным за нефть в сумме 1 014 782 тыс.руб.;
- c. уменьшением задолженности перед таможенной за отгруженные на экспорт нефтепродукты в сумме 6 368 616 тыс. руб.;
- d. уменьшением задолженности перед ООО «Башнефть–Полюс» в части расчетов за недвижимое имущество, по которому на отчетную дату получены денежные средства, но не произошел переход прав собственности (не окончена процедура государственной регистрации перехода права собственности), в сумме 6 275 470 тыс. руб.;
- e. уменьшением задолженности по налогам и сборам в сумме 5 598 128 тыс. руб.;
- f. уменьшением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за поставку нефти в сумме 5 154 112 тыс. руб.;
- g. увеличением задолженности по покупке доли в уставных капиталах дочерних обществ в сумме 8 776 519 тыс.руб.;
- h. увеличением задолженности по расчетам с подрядчиками по бурению в сумме 1 294 466 тыс.руб.;
- i. увеличением прочей задолженности в сумме 106 154 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества за 2014 год увеличилась на 17 375 109 тыс. руб. и составила 96 806 636 тыс. руб.

Увеличение кредиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. увеличением задолженности по авансам полученным за нефтепродукты в сумме 13 542 174 тыс. руб.;
- b. увеличением задолженности по налогам и сборам в сумме 6 201 517 тыс. руб.;
- c. увеличением задолженности перед ООО «Башнефть–Полюс» в части расчетов за недвижимое имущество, по которому на отчетную дату получены денежные средства, но не произошел переход прав собственности (не окончена процедура государственной регистрации перехода права собственности), в сумме 6 275 523 тыс. руб.;
- d. увеличением прочей задолженности в сумме 556 120 тыс. руб.;
- e. уменьшением задолженности перед таможенной за отгруженные на экспорт нефтепродукты в сумме 2 460 951 тыс. руб.;
- f. уменьшением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за поставку нефти, выполненные строительные работы в сумме 6 739 274 тыс. руб.

23. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

От имени Общества за Bashneft International B.V. выданы гарантии в пользу Южной нефтяной компании Ирака (SOC) от 05.03.2012 г. и Нефтегазового предприятия Мьянмы (MOGE) от 10.08.2014 г.

Данные гарантии выданы с целью обеспечения выполнения обязательств по договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 в Ираке и соглашению о разделе продукции на разведку и добычу углеводородов в отношении блока EP-4 в Мьянме. Гарантии выдаются в соответствии с долями участия в проектах без фиксированных сумм.

24. ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ

Сумма дебиторской задолженности покупателей, обеспеченная открытием аккредитива, составила:

- a. по состоянию на 31.12.2015 г. – 4 625 637 тыс. руб.;
- b. по состоянию на 31.12.2014 г. – 5 832 989 тыс. руб.;
- c. по состоянию на 31.12.2013 г. - 12 866 978 тыс. руб.

Полная сумма полученных обеспечений отражена в таблице 8 «Обеспечения обязательств» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

25. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» в бухгалтерском балансе отражаются средства Общества на счетах в банках и кредитных

организациях, в операционных и иных кассах, краткосрочные депозитные вклады, признанные денежными эквивалентами (со сроком до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов; со сроком более 3 месяцев, при условии возможности погашения этих депозитов и возврата денежных средств на расчетный счет Общества в соответствии с условиями депозитного договора, в том числе при условии потери причитающихся процентов).

26. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих внеоборотных активов Общества числятся активы, не нашедшие отражения в иных строках бухгалтерского баланса.

Таблица 13 Прочие оборотные активы Общества

(в тыс. руб.)

Наименование оборотного актива	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Расчеты по НДС, начисленному с авансов и прочий	1 180 953	2 223 185	1 156 284
Акцизы	934 373	477 703	1 449 703
Предоплаченные расходы на срок до 12 месяцев	219 752	170 376	110 794
Недостачи и потери от порчи ценностей	40 154	36 225	44 163
Непредъявленная к оплате начисленная выручка по договору генподряда	-	2 596 880	-
ИТОГО	2 375 232	5 504 369	2 760 944

27. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

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

Задолженность по полученному кредиту или займу и начисленным процентам признается краткосрочной, если на основании условий договора обязательства по ее погашению возникают в течение ближайших 12 месяцев после отчетной даты.

В бухгалтерском учете расход по процентам отражается ежемесячно, независимо от периодичности выплаты процентов в соответствии с условиями договора кредита или займа. Дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно в момент их возникновения.

Дополнительные расходы по займам в течение отчетного периода относятся на финансовые результаты отчетного периода.

В бухгалтерском балансе задолженность по кредитам и займам отражается с учетом начисленных процентов.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2015 году, были направлены на общие корпоративные цели.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам и займам Общества за отчетный период, составила 15 268 284 тыс. руб. По сравнению с прошлым годом задолженность по процентам увеличилась на сумму 413 319 тыс. руб.

Таблица 14 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(в тыс. руб.)

Наименование	Сроки погашения	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Долгосрочные кредиты и займы, в том числе:		100 700 000	129 744 144	79 192 839
- облигации	2022-2025 гг.	55 000 000	45 282 929	45 282 929
- кредиты в рублях	2017-2019 гг.	45 700 000	80 700 000	20 000 000
- кредиты в долларах США		-	3 761 215	13 909 910
Краткосрочные кредиты и займы, в том числе:		23 437 107	28 556 129	13 408 402
- облигации		17 166 734	11 481 206	4 378 016
- кредиты в рублях		1 397 149	75 911	25 164
- кредиты в долларах США		4 873 224	16 999 012	9 005 222
ИТОГО		124 137 107	158 300 273	92 601 241

Суммы кредитов и займов, недополученных по состоянию на 31.12.2015 г. по заключенным кредитным договорам и договорам займа, отсутствуют.

VI. Сведения о движении денежных средств Общества

Информация о движении денежных средств Общества раскрыта в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 23/2011.

В состав денежных средств и денежных эквивалентов Общества включены:

- a. денежные средства в кассе;
- b. денежные средства на расчетных счетах;
- c. денежные средства на валютных счетах;
- d. денежные средства на прочих специальных счетах в банках;
- e. денежные эквиваленты.

Остатки денежных средств в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» соответствуют показателям формы 1 «Бухгалтерский баланс» по стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты». Расхождение может быть на сумму денежных документов, хранящихся в кассе, которые не отражаются в Отчете о движении денежных средств.

Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена в Отчете о движении денежных средств отдельно от операционных, инвестиционных и финансовых потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными потоками не являются:

- a. платежи денежных средств, связанных с инвестированием их в денежные эквиваленты;
- b. поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов за исключением начисленных процентов;
- c. валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операций);
- d. обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операций);
- e. иные аналогичные платежи Общества и поступления в Общество, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму, в том числе получение наличных со счета в банке и перечисление денежных средств с одного счета Общества либо его филиалов на другой счет Общества либо его филиалов.

Денежные потоки в Отчете о движении денежных средств отражены свернуто в случаях, когда они характеризуются не столько деятельностью предприятия, сколько деятельностью ее контрагентов, или когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам:

- a. денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- b. косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными эквивалентами признаются:

- a. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
- b. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок более 3 месяцев, при условии возможности погашения этих депозитов и возврата денежных средств на расчетный счет Общества в соответствии с условиями депозитного договора, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
- c. векселя банков России, используемые при расчетах за товары, выполненные работы, оказанные услуги, со сроком гашения до 3 месяцев, в том числе приобретенные Обществом.

Таблица 15 Сумма денежных потоков по прочим поступлениям и платежам от текущих операций за 2014 и 2015 годы

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Прочие поступления всего:	1 435 326	56 054 231
в том числе:	-	41 063 228
- итоговая сумма НДС		
- курсовая разница по операциям, связанным с реализацией валюты (при исключении двойного оборота)	471 762	4 143 896

- расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	432 295	5 478 323
- суммы, причитающиеся от кредитных организаций за пользование остатками средств, находящихся на счетах организации	291 421	500 216
- возврат денежных средств из бюджета и внебюджетных фондов	205 850	146 305
- оплата по договору новации	-	3 434 250
- прочие	33 998	1 288 013
Прочие платежи всего:	(160 913 029)	(233 855 437)
в том числе:		
- расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	(82 771 620)	(69 353 930)
- в том числе по налогу на добычу полезных ископаемых	(80 946 082)	(67 130 014)
- расчеты с прочими дебиторами (кредиторами), в том числе расчеты с таможенной	(67 390 545)	(157 450 019)
- итоговая сумма НДС	(5 696 278)	-
- согласно решению из прибыли предприятия (благотворительность)	(1 863 653)	(1 392 897)
- итоговая сумма акциза	(1 660 895)	(970 872)
- оплата по договору новации	-	(2 345 262)
- прочие	(1 530 038)	(2 342 457)

VII. Налоговая задолженность Общества

В бухгалтерском учете Общества суммы налогов и сборов отражаются по состоянию на дату их начисления.

Таблица 16 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

(в тыс. руб.)

Задолженность по видам налогов	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов, в том числе:	2 214 002	417 680	1 263 379
Налог на добавленную стоимость (НДС)	1 591 685	16 971	789 238
Акцизы	270 729	126 490	209 195
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	160 895	178 195	111 141
Налог на прибыль	159 469	86 868	148 066
Задолженность государственных внебюджетных фондов	31 224	9 156	5 739
Кредиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов, в том числе:	8 667 278	14 263 412	8 177 835
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	4 779 989	4 587 266	5 455 016
Акцизы	2 610 728	3 641 848	2 105 096
Налог на прибыль	622 151	1 524 315	14 397
Налог на имущество	420 939	286 922	306 509
Прочая кредиторская задолженность по налогам и сборам	105 990	89 615	116 636
Налог на добавленную стоимость (НДС)	61 976	4 069 935	730
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	65 505	63 511	179 451

Сумма задолженности по налогу на прибыль разворачивается в отчетности из-за представления налоговой декларации по обособленным

подразделениям в разные инспекции и наличия переплаты (задолженности) в разных инспекциях.

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014, 2013 годов Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам. Выездная налоговая проверка Общества проведена по 2012 год включительно.

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

VIII. Сведения о капитале Общества

28. КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал Общества в отчетном периоде был уменьшен путем погашения выкупленных Обществом обыкновенных акций в количестве 2 724 173 штуки и по состоянию на 31.12.2015 г. составил 177 635 тыс. руб., в том числе:

- a. обыкновенные акции на сумму 147 847 тыс. руб.;
- b. привилегированные акции на сумму 29 788 тыс. руб.

Таблица 17 Информация об акциях Общества

Показатель	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Количество акций, выпущенных акционерным обществом и полностью оплаченных, шт.	177 634 501	180 358 674	227 384 465
Количество акций, выпущенных акционерным обществом, но не оплаченных или оплаченных частично, шт.	-	-	-
Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности акционерного общества, ее дочерних и зависимых обществ, руб.	8 293 055	11 017 228	65 677 543

По состоянию на 31.12.2015 г. дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ПАО АНК «Башнефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

В соответствии с протоколом годового общего собрания акционеров № 42 от 30.06.2015 г. приняты решения:

- a. часть чистой прибыли в размере 20 072 699 тыс. руб. направить на выплату дивидендов по результатам 2014 финансового года:

- по обыкновенным акциям Общества в размере 113 рублей на одну обыкновенную акцию;
- по привилегированным акциям Общества типа «А» в размере 113 рублей на одну привилегированную акцию.

в. оставшуюся часть чистой прибыли оставить нераспределенной.

Использование нераспределенной прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, на основании решения собрания акционеров Общества. Часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, отражается в бухгалтерском балансе по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Величина нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2015 г. составила 159 180 166 тыс. руб. Изменение по сравнению с величиной нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2014 г. произошло за счет:

- начисленных дивидендов в сумме 20 072 699 тыс. руб.;
- полученной прибыли отчетного года в сумме 52 306 523 тыс. руб.;
- восстановления прибыли за счет выбытия ОС с переоценкой в сумме 52

465 тыс. руб.

Добавочный капитал (без переоценки внеоборотных активов) образовался в результате реорганизации Общества в 2012 г. за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.

Резервный капитал образован в соответствии с законодательством в размере не менее 15% от его уставного капитала. По состоянию на 31.12.2015 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 34 108 тыс. руб.

Ценные бумаги с разводняющим эффектом по состоянию на 31.12.2015 г. отсутствуют.

29. СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ

В соответствии с протоколом внеочередного общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть» №36 от 03.02.2014 г. и в связи с реорганизацией ПАО АНК «Башнефть» в форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест» принято решение о выкупе Обществом по требованию акционеров, которые голосовали против принятия решения о реорганизации, либо не принимали участия в голосовании по данному вопросу, всех или части принадлежащих им акций в порядке, предусмотренном ст.75, 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В результате реорганизации Обществом выкуплены акции по требованию акционеров:

- а. обыкновенные акции в количестве 2 724 173 штуки на сумму 5 402 035 тыс. руб.;
- в. привилегированные акции в количестве 8 885 866 штук на сумму 12 466 870 тыс. руб.

Выкупленные привилегированные акции были списаны за счет добавочного капитала Общества и нераспределенной прибыли прошлых лет в 2014 г.

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма выкупленных Обществом по требованию акционеров обыкновенных акций составила 5 402 035 тыс. руб.

В соответствии с протоколом внеочередного общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть» № 41 от 18.03.2015 г. и принятым решением об уменьшении уставного капитала путем погашения выкупленных Обществом обыкновенных акций в количестве 2 724 173 штуки указанные акции были списаны за счет прочих расходов Общества.

30. ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА

Общее количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составило 35 640, по состоянию на 31.12.2014 г. составило 35 080, по состоянию на 31.12.2015 г. составило 34 760.

Акционером Общества, владеющим не менее, чем 5 процентами его уставного капитала или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2015 г. являются:

Наименование	Процент от уставного капитала Общества, %	Процент голосующих акций Общества, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	50,0755	50,0755
Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	21,4646	25,0000
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	9,6131	17,5677
Итого	81,1532	92,6432

31. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составили 164 332 459 тыс. руб.

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2015 г. превышают его уставный капитал на 164 154 824 тыс. руб.

IX. Сведения о доходах и расходах Общества

32. ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ

Общество вместе с его дочерними и зависимыми обществами (далее - Группа компаний ПАО АНК «Башнефть») является вертикально-интегрированной нефтяной компанией. Основными видами деятельности Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» являются добыча и реализация нефти и газа, производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в России и за рубежом.

С целью принятия решений о распределении ресурсов внутри Общества, оценки результатов деятельности Общества управленческая информация формируется в отношении Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» в целом. Учитывая тот факт, что управление Обществом как отдельным юридическим

лицом невозможно отделить от управления Группой компаний ПАО АНК «Башнефть», принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется уполномоченными лицами на уровне Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» в целом. Отдельная управленческая отчетность Общества, отражающая величину активов, обязательств по сегментам, не составляется. Информация по сегментам в полном объеме раскрывается в консолидированной отчетности Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» по МСФО.

33. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОТ ПРОДАЖ

Доходы от продажи продукции (товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг) отражаются в бухгалтерской отчетности за вычетом сумм налогов и сборов, предъявленных в соответствии с законодательством о налогах и сборах покупателю продукции, товаров, работ, услуг.

Данные о выручке, себестоимости, коммерческим расходам раскрываются в Отчете о финансовых результатах по каждому отчетному сегменту.

- a. продажа нефти (добытой на лицензионных участках, полученных ПАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»);
- b. продажа нефтепродуктов (продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции));
- c. продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг.

Доходы, связанные с предоставлением во временное пользование активов Общества по договору аренды (лизинга), включаются в состав доходов от обычных видов деятельности независимо от срока действия договора аренды.

Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место. Расходами Общества признаются расходы, связанные с изготовлением продукции (в том числе добычей полезных ископаемых) и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, также расходы организации, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Таблица 18 Объемы продаж нефти и нефтепродуктов по направлениям продаж

(в тыс. руб.)

Наименование	Объем продаж за 2015 год			Объем продаж за 2014 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	1 137 620	127 667 338	128 804 958	4 081 152	138 228 794	142 309 946
Нефтепродукты	184 667 786	188 782 527	373 450 313	192 584 781	228 291 993	420 876 774
ИТОГО	185 805 406	316 449 865	502 255 271	196 665 933	366 520 787	563 186 720

В составе коммерческих расходов учитываются расходы, связанные с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг. Списание расходов, связанных с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, производится по итогу

отчетного месяца. Прямые коммерческие расходы списываются на конкретную отгрузку. Распределение суммы косвенных коммерческих расходов между объектами учета производится расчетным методом исходя из объемов реализации нефти (нефтепродуктов) на экспорт и на внутренний рынок, за исключением:

- а. расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией нефтеналивной эстакады в ПИК «Добыча»;
- б. расходов, связанных с содержанием, эксплуатацией, обслуживанием узлов учета в пункте приема и сдачи нефти в ОАО «Уфанефтехим»;
- с. расходов, связанных с содержанием, эксплуатацией, обслуживанием узлов учета в пункте приема и сдачи нефти «Александровское».

Расходы сбытовых подразделений Общества, связанные с продажей продуктов переработки, покупных нефтепродуктов (в том числе через подразделения нефтепродуктообеспечения, нефтебазы или АЗС) также являются коммерческими расходами. Коммерческие расходы сбытовых подразделений Общества списываются по вариантам реализации пропорционально доле соответствующих доходов в суммарном объеме всех доходов. На конец отчетного периода на счете учета коммерческих расходов в розничной и мелкооптовой торговле остаются расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку готовой продукции, товаров.

Таблица 19 Коммерческие расходы Общества по нефти и нефтепродуктам

(в тыс. руб.)

Наименование	Коммерческие расходы за 2015 год			Коммерческие расходы за 2014 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	57 647	49 525 387	49 583 034	50 184	77 672 001	77 722 185
Нефтепродукты	6 208 905	58 810 550	65 019 455	9 902 719	96 849 591	106 752 310
ИТОГО	6 266 552	108 335 937	114 602 489	9 952 903	174 521 592	184 474 495

В составе управленческих расходов Общества учитываются общехозяйственные расходы Корпоративного центра и филиалов Общества. Ежемесячно такие расходы списываются в дебет субсчета 9007* «Управленческие расходы» счета 90 «Продажи».

34. Доходы и расходы Общества по договорам строительного подряда

Формирование в бухгалтерском учете информации о доходах, расходах и финансовых результатах Общества по договорам строительного подряда при условии, если длительность выполнения последних составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н с изменениями и дополнениями.

Выручка определяется отдельно, по каждому объекту строительства (далее «объекту») указанному в договоре подряда. Способ определения выручки – «по мере готовности».

При определении выручки способом «по мере готовности», используется способ определения степени завершенности работ по договору (объекту) на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору (объекту), путем подсчета доли понесенных расходов в стоимостном выражении в расчетной величине общих расходов по договору (объекту).

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно (например, на начальном этапе исполнения договора, когда уточняются условия договора, касающиеся величины расходов, возмещаемых заказчиком, отсутствует проектно-сметная документация и т.п.) выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов.

35. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

В составе прочих расходов и доходов свернуто отражены суммы по операциям купли-продажи иностранной валюты, уступки прав требований, курсовым разницам, доходам и расходам по производным финансовым инструментам, по начислению и восстановлению резервов и оценочных обязательств.

Для расчетов валютных активов и обязательств используется курс, установленный ЦБ РФ по состоянию на 31.12.2015 г. по соответствующей валюте.

Таблица 20 Величина курсовых разниц по операциям пересчета выраженных в иностранной валюте стоимости активов и обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Курсовая разница по прочим финансовым активам, за исключением дебиторской и кредиторской задолженности	7 162 156	17 968 633
Курсовая разница по дебиторской и кредиторской задолженности	(4 154 742)	(8 599 572)
Итого	3 007 414	9 369 061

Таблица 21 Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.2340, 2350 формы 2 «Отчет о финансовых результатах»)

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Итого прочие доходы, в том числе:	15 289 138	47 556 888
Доходы от продажи основных средств, доходы от реализации прочего имущества, доходы от реализации оборудования	9 877 620	16 838 512
Курсовые разницы	3 007 414	9 369 061
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений	473 645	157 784

Доходы от реализации валюты	472 771	4 143 886
Доходы от выбытия долей при выходе из Обществ	300 926	-
Доходы, связанные с оприходованием ТМЦ, в том числе металлолома, металлолома содержащего драгметаллы	278 302	-
Прибыль прошлых лет, признанная в отчетном году	208 638	343 080
Доходы от возврата акций ОАО "ОНК"	-	10 354 680
Передача выполненных работ в ООО «Башнефть-Полюс», ООО Восток НАО ранее отраженных в ОАО АНК «Башнефть», в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами (в т.ч. соглашение о замене стороны)	-	5 597 728
Прочие	669 822	752 157
Итого прочие расходы, в том числе:	(23 954 513)	(45 486 933)
Расходы от продажи основных средств, расходы от реализации прочего имущества, расходы от реализации оборудования	(9 715 163)	16 844 000
Погашение собственных акций	(5 399 311)	-
Благотворительные цели, расходы социального характера	(2 114 978)	(1 583 499)
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений, резерва по ССДН	(1 680 332)	(6 524 641)
Амортизация дисконта обязательства АРО	(818 656)	(598 464)
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	(633 396)	(312 384)
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	(516 106)	(718 487)
Расходы от выбытия долей при выходе из Обществ	(293 568)	-
Расходы по ликвидации, списанию непродуктивных разведочных и эксплуатационных скважин	(255 932)	(534 240)
Расходы, связанные с выбытием НМА, нематериальных поисковых активов в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами	(132 307)	(4 897 568)
Расходы, связанные со списанием ТМЦ, не пригодных к дальнейшему использованию	(118 392)	(93 001)
Расходы от возврата акций ОАО "ОНК"	-	(6 200 000)
Доходы или расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	(4 387 839)
Передача выполненных работ в ООО «Башнефть-Полюс», ООО Восток НАО ранее отраженных в ОАО АНК «Башнефть», в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами (в т.ч. соглашение о замене стороны)	-	(576 739)
Прочие	(2 276 372)	(2 216 071)

36. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)

Потребление энергоресурсов по Обществу в 2015 г. изменилось незначительно по сравнению с 2014 г.

Таблица 22 Потребление энергоресурсов Обществом

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Электрическая энергия	4 947 854	5 855 171
Тепловая энергия	3 959 773	4 191 620
Газ природный	705 670	647 181
Прочие	-	694 033

Х. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

37. РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Сумма текущего налога на прибыль составляет 16 046 679 тыс. руб. Ставка налога, используемая при расчете налога на прибыль, отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 23 Расчет налога на прибыль

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Условный расход по налогу на прибыль	13 313 014	16 596 639
Отложенные налоговые активы	(227 971)	738 378
Отложенные налоговые обязательства	2 165 428	(2 713 609)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	796 208	492 656
Текущий налог на прибыль	16 046 679	15 114 064

38. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В результате применения различных правил признания доходов и расходов между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью отчетного периода возникают постоянные и временные разницы, которые приводят к возникновению постоянных и отложенных налоговых активов и обязательств. Постоянные и отложенные налоговые активы и обязательства признаются организацией в том отчетном периоде, в котором возникает постоянная и временная разница.

В бухгалтерском балансе отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто: отложенные налоговые активы - в составе внеоборотных активов, отложенные налоговые обязательства – в составе долгосрочных обязательств. Постоянные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто в Отчете о финансовых результатах.

Таблица 24 Сумма разниц, формирующих отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Постоянные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль	3 981 040	2 463 280
Налогооблагаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	10 827 140	13 568 045
Вычитаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	1 139 855	3 691 890

Расшифровка сумм отложенных налоговых активов и обязательств, списанных в связи с выбытием активов или вида обязательств представлена в нижеследующих таблицах.

Таблица 25 Сумма отложенного налогового актива, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование вида отложенного налогового актива	Изменение за 2015 г.	Изменение за 2014 г.
Начисление резервов	609 199	(437 989)
Изменения в обязательстве ARO	208 710	148 705
Реализация имущества, имущественных прав	34	(1 574)
Реализация недвижимости	(1 142 845)	1 141 493
Продажа амортизируемого имущества	(17 065)	(645)
Списание кредиторской задолженности	(91)	(260)
Итого	(342 058)	849 730

Таблица 26 Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование вида отложенного налогового обязательства	Изменение за 2015 г.	Изменение за 2014 г.
Реализация недвижимости	(1 120 302)	1 120 058
Итого	(1 120 302)	1 120 058

39. ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, ШАНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ

Расшифровка сумм доначислений налогов, санкций и иных обязательных платежей, отраженных по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах представлена в таблице.

Таблица 27 Расшифровка строки 2460 «Прочие» Отчета о финансовых результатах

Наименование показателя	(в тыс. руб.)	
	За 2015 год	За 2014 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	(86 035)	189 631
Пени и штрафы в бюджет и внебюджетные фонды	(34 195)	12 916
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды	(29 099)	(824 357)
Прочие	-	(75)
ИТОГО	(149 329)	(621 885)

XI. Резервы и оценочные обязательства Общества

40. РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В бухгалтерском учете Общества созданы резервы в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н, и «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н.

В бухгалтерском учете Общества созданы следующие оценочные резервы:

- a. резерв под обесценение финансовых вложений;
- b. резерв по сомнительным долгам;
- c. резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- d. резерв на выплату вознаграждения работников по итогам работы за год;
- e. резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- f. резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения;
- g. резерв на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (ликвидационное обязательство ARO);
- h. резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (ССДНИ).

Расшифровка резервов приведена в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 г.

Расшифровка оценочных обязательств Общества приведена в разделе 7 «Оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

41. РЕЗЕРВЫ, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ РАСХОДОВ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество формирует следующие резервы за счет расходов по обычным видам деятельности:

- a. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков создается ежемесячно по состоянию на отчетную дату. В сумму резерва включаются страховые взносы в страховые фонды (ПФ РФ, ФСС РФ, ФОМС) и отчисления на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний. Суммы начисленных отпускных (в том числе по переходящим отпускам, компенсации за неиспользованный отпуск при увольнении, денежная компенсация дополнительных дней отпуска) целиком списываются за счет начисленного оценочного обязательства.
- b. Резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год создается ежемесячно по состоянию на отчетную дату. Расчет предполагаемой суммы расходов на выплату годовой премии производится в соответствии с Положением «О премировании работников». Размер резерва определяется с учетом начисления страховых взносов во внебюджетные фонды на сумму вознаграждения и величины районного коэффициента.
- c. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения создается единовременно на основании специального расчета и отражается в бухгалтерском учете до 31 декабря текущего года включительно. Размер резерва определяется как сумма предполагаемых выплат участникам Программы долгосрочного материального поощрения. Основанием для выплат участникам Программы является дополнительное соглашение к трудовому договору. В сумму резерва включаются страховые взносы.

Таблица 28 Резервы, сформированные за счет расходов по обычным видам деятельности

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	613 626	550 378	553 491
Резерв на выплату вознаграждений по итогам года	2 089 433	259 297	1 056 119
Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	1 598 817	-	980 794
Итого	4 301 876	809 675	2 590 404

42. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ARO).

Оценочное обязательство возникает:

- a. из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- b. в результате действий организации, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений организации указывают другим лицам, что организация принимает на себя

определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что организация выполнит такие обязанности.

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

- a. у организации существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнения которой организация не может избежать. В случае, когда у организации возникают сомнения в наличии такой обязанности, организация признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- b. уменьшение экономических выгод организации, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- c. величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

Расчет суммы оценочного обязательства ARO для целей учета по РСБУ осуществляется в порядке, принятом для формирования МСФО отчетности.

Нефтегазодобывающими активами, подлежащими ликвидации в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья, являются:

- a. скважины добывающие, нагнетательные, наблюдательные (контрольные, пьезометрические), поисково-оценочные (оценочные), разведочные и другие специальные скважины;
- b. установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, резервуары, нефтепроводы, линии электропередач, трансформаторные подстанции, трубные водоотделители.

Также в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья подлежат рекультивации земли, находящиеся под нефтегазодобывающими объектами, подлежащими ликвидации.

Для вышеуказанных объектов в учете и отчетности признаются оценочные обязательства на ликвидацию нефтегазодобывающих объектов и рекультивацию земли.

Увеличение величины оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости на последующие отчетные даты по мере приближения срока исполнения (проценты) признается прочим расходом Общества и отражается в корреспонденции со счетом «Прочие доходы и расходы».

Отражение в учете фактически произведенных расходов по ликвидации нефтегазодобывающих активов и рекультивации земель, занятых нефтегазодобывающими активами, производится за счет списания ранее признанного обязательства ARO.

Обоснованность признания и величина оценочного обязательства подлежат проверке и инвентаризации Обществом в конце каждого отчетного года.

В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство признается в учете на счетах учета долгосрочной задолженности и в бухгалтерском балансе отражается в составе долгосрочных обязательств Общества.

Таблица 29 Обязательство на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (оценочное обязательство ARO)

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (долгосрочные)	7 074 284	6 822 134	6 144 873
Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (краткосрочные)	541 489	508 423	573 578
Итого	7 615 773	7 330 557	6 718 451

43. РЕЗЕРВ ПО СУЩЕСТВЕННЫМ СУДЕБНЫМ ДЕЛАМ С НЕБЛАГОПРИЯТНЫМ ИСХОДОМ.

Существенными судебными делами для создания оценочного обязательства являются любые гражданские, арбитражные, административные, трудовые и иные дела/споры, рассматриваемые в отношении Общества в судах общей юрисдикции, арбитражных, третейских судах и иных специально уполномоченных органах (органы валютного контроля, антимонопольные органы и т.п.) по искам/заявлениям, предъявленным третьими лицами к Обществу в соответствии с указанными ниже критериями (категориями):

- а. вне зависимости от суммы возможных расходов (обязательств) Общества в случае исхода данного дела не в пользу Общества:
 - споры с антимонопольными органами и споры, рассматриваемые в антимонопольных органах;
 - споры с иными органами государственной власти (кроме налоговых и антимонопольных);
 - споры, имеющие репутационный характер;
 - корпоративные споры;
- б. любые иные дела (споры), сумма возможных расходов (обязательств) по которому превышает 7,5 млн. руб.

Анализ существенных судебных дел на отчетную дату проводится профильным подразделением Общества. На основании экспертной оценки профильного подразделения Общества определяется вероятность неблагоприятного для Общества исхода дела и возникновения в его результате обязательства:

- а. низкая вероятность: до 20% включительно
- б. умеренная вероятность: более 20% до 50% включительно;
- с. высокая вероятность: более 50%.

Оценочные обязательства по судебным делам с низкой и умеренной степенью вероятности в бухгалтерском учете Общества не создаются. Общество создает оценочное обязательство по судебным делам с высокой вероятностью неблагоприятного исхода дела ежегодно по состоянию на отчетную дату на основании организационно-распорядительного документа Общества и расчета суммы оценочного обязательства по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом.

В отчетности сумма резерва по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом по состоянию на 31.12.2013 г. отражена ретроспективно.

Таблица 30 Обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (краткосрочные)	57 626	101 392	135 544
Итого	57 626	101 392	135 544

ХII. Сведения об экологической деятельности Общества (неаудируемая информация)

44. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Информация об экологической деятельности Общества представлена в соответствии с письмом МФ РФ №ПЗ-7/2011 «О бухгалтерском учете, формировании и раскрытии в бухгалтерской отчетности информации об экологической деятельности организации».

Решения о направлении денежных средств в экологическую деятельность отражены в Функциональной стратегии ПАО АНК «Башнефть» в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии на 2012 г.-2016 г.

Объем разработанных и утвержденных инвестиционных проектов в области охраны окружающей среды на период с 2015 г. по 2018 г. составляет более 31,452 млрд.руб., из них в 2015 году освоено более 6 млрд.руб.

Бюджет инвестиционных проектов на 2016-2018 гг. составляет 25,3 млрд.руб., в том числе на реализацию мероприятий:

- по охране недр и рекультивации земель – 16,06 млрд.руб.,
- по утилизации накопленных отходов – 3,6 млрд.руб.,
- по охране атмосферного воздуха – 1,5 млрд.руб.,
- по охране водных ресурсов – 4,14 млрд.руб.

Поступления средств государственной помощи или от сторонних организаций отсутствуют.

45. УТВЕРЖДЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ОБЩЕСТВА И ИХ РЕАЛИЗАЦИЯ В 2015 ГОДУ

В рамках реализации Соглашения о сотрудничестве в области охраны атмосферного воздуха, подписанного с Правительством РБ 04.03.2013 г. с целью улучшения экологического состояния атмосферного воздуха в г. Уфе на 2012-2017 г.г. (с общим бюджетом – 21, 396 млрд. руб.), в 2015 г. были выполнены

следующие основные мероприятия (суммарное освоение финансовых средств в 2015 году – более 1 670 млн. руб):

- a. введена в эксплуатацию 5-я дополнительная технологическая линия УПЭС в филиале «Башнефть-Уфанефтехим», предназначенная для производства элементарной серы из сероводородсодержащего газа, освоение финансовых средств -1 318 млн. руб.;
- b. выполнен монтаж понтонов в резервуарах, а также газовой обвязки резервуаров на производственных площадках филиалов «Башнефть-Уфанефтехим» и «Башнефть-Новоил», освоение финансовых средств - 112,3 млн. руб.;
- c. на производственной площадке филиала «Башнефть-УНПЗ» выполнены работы по техническому перевооружению установки производства серы, освоение финансовых средств - 226,5 млн. руб.

В рамках реализации Целевой газовой программы, принятой во исполнение Постановления Правительства РФ от 08.11.2012 г. № 1148 (с объемом финансирования до 2017 г.- более 4 млрд. руб.) в 2015 году направлены инвестиции на охрану атмосферного воздуха на сумму 347 103 тыс. руб. и выполнены следующие мероприятия:

- a. работы по вводу в эксплуатацию 2 компрессорных станций общей производительностью до 80 млн. куб. м. в год;
- b. пуско-наладочные работы:
 - 3-х компрессорных станций общей производительностью до 70 млн. куб. м. в год;
 - блочно-компрессорной электростанции мощностью 3 МВт.
- c. реализовано применение мембранной технологии очистки попутного нефтяного газа и пилотного проекта по опробованию перекачки газа с использованием эжектора системы «газ-газ» на Метелинском месторождении.

В рамках реализации Программы повышения надежности трубопроводов, принятой на 2013-2018 г.г. с целью снижения разливов при порывах промысловых трубопроводов (с общим бюджетом - 23,6 млрд. руб.), в 2015 году снижена аварийность трубопроводов на 5% в результате выполнения следующих мероприятий:

- a. по реконструкции 481 км трубопроводов;
- b. по доведению протяженности ингибируемых трубопроводов до 3423 км;
- c. по продлению срока безопасной эксплуатации 3751 км трубопроводов.

С целью достижения нормируемых показателей качества очистки сточных вод Обществом заключено мировое соглашение с Управлением Росприроднадзора по Республике Башкортостан, согласно которому Обществом взяты обязательства выполнить работы по реконструкции (модернизации) единых биологических очистных сооружений (далее – «БОС»). Общая стоимость работ по проектированию и строительству комплекса БОС составляет более 6 400 млн. руб., с начала выполнения обязательств затрачено 3 960 млн. руб.

В рамках реализации Программы утилизации нефтесодержащих отходов, размещенных на территории Республики Башкортостан, утвержденной в 2012 г. во исполнение п.6 Протокола заседания межведомственного Совета общественной безопасности РБ от 7.12.2011 г. (под председательством Президента РБ Хамитова Р.З.) в стадии реализации находится до 2018 г. Проект строительства установки по переработке нефтешламов с плановой

производительностью – 75 тыс. тонн в год (с общим бюджетом - более 3 млрд. руб.).

Наряду с этим в 2015 году:

В добывающих производствах, связанных с разработкой лицензионных участков (месторождений):

- a. переработано (использовано, обезврежено) на установке «Альфа-Лаваль» - 28,2 тыс. куб. м. нефтешламовых отходов;
- b. обезврежено термическим методом на установке УЗГ-1М в количестве 2,3 тысяч тонн нефтешламовых отходов;
- c. вывезено (утилизировано) специализированными организациями - 41 тысяч тонн нефтешламовых отходов.

В нефтеперерабатывающих производствах филиала «Башнефть-Уфанефтехим» на установке замедленного коксования переработано (использовано) 3,9 тысяч тонн нефтепродуктов, выделенных из нефтешламовых отходов.

46. ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Общая сумма платежей за негативное воздействие на окружающую среду (в пределах/сверх нормативов) по ПАО АНК «Башнефть» составила 101,366 млн. руб., в том числе:

- a. платежи за рассеивание и сжигание попутного (нефтяного) газа – 51 324 тыс. руб.;
- b. платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу – 13 695 тыс. руб.;
- c. платежи за размещение отходов – 34 672 тыс. руб.

Существенным фактором, препятствующим осуществлению экологической деятельности, признается высокая стоимость инноваций.

XIII. Сведения о связанных сторонах Общества

47. СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ

В ходе своей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с организациями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.2015 г. представлен на сайте Общества:

http://www.bashneft.ru/shareholders_and_investors/disclosure/affiliates/.

Суммы операций и остатков расчетов со связанными сторонами раскрываются отдельно для следующих групп связанных сторон:

- a. дочерние общества, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей уставного капитала такого общества в размере более 50%;

- b. зависимые общества, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей уставного капитала такого общества в размере более 20%, но менее или равном 50%;
- c. компании, контролируемые государством (перечень ограничен).

Таблица 31 Перечень компаний, контролируемых государством и являющихся связанными сторонами для Общества по состоянию на 31.12.2015 г.

ИНН	Контрагент
0278151669	Мин. природопольз. и экологии РБ
1649016319	ТТД Татнефть ООО
4401008660	Газпромтрубинвест ОАО
4703105075	Газпромнефть-Регионал. продажи ООО
5104002234	Ковдорский ГОК АО
5610113519	Газпром подземремонт Оренбург
7707082071	Главгосэкспертиза России ФАУ
7709027196	Транснефтепродукт АК АО
7736035485	СОГАЗ АО
0266008329	Газпром нефтехим Салават ОАО
0274108180	МАУ ОАО
0275038496	ООО ЭСКБ
0276046524	Газпром межрегионгаз Уфа ООО
0277077282	БГК ООО
0278030985	Газпром газораспределение Уфа ОАО
0278039018	Транснефть-Урал АО
1644040195	Татнефть-АЗС Центр ООО
5003027352	Газпром газэнергосеть ОАО
5009053687	Татнефть-АЗС-Запад ООО
7706061801	Транснефть АК ОАО
7706107510	Роснефть НК ОАО
7708503727	РЖД ОАО
5610058025	Газпром добыча Оренбург ООО
0275068885	Транснефтепродукт ООО
1619005849	Транснефтепродукт ООО
5259033080	Газпромнефть-Корпорат.продажи ООО
5504036333	Газпром нефть ОАО
7728783180	Транснефть-Логистика ООО
7702070139	Банк ВТБ ОАО
7707083893	Башкирское отделение № 8598 ОАО Сбербанк
7710353606	Банк ВТБ 24 ПАО
7744001497	Газпромбанк ОАО

48. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В 2015 г. цены по операциям со связанными сторонами устанавливались на обычных коммерческих условиях.

Информация об операциях со связанными сторонами представлена без учета налога на добавленную стоимость. С целью сопоставимости показателей данные по операциям со связанными сторонами по авансам приведены свернуто.

Таблица 32 Операции со связанными сторонами по направлениям деятельности (без НДС)

(в тыс. руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем	Компании, контролируемые государством
За 2015 год				
Реализация продукции, товаров, услуг	58 245 678	489	-	14 307 728
Доходы от сдачи активов в аренду	10 609 853	-	-	191
Приобретение товаров, работ, услуг	74 473 098	-	-	28 743 435
Займы выданные и иные финансовые вложения	13 475 921	915 816	-	-
Погашение займов и иных финансовых вложений	(4 482 412)	(189 500)	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	4 697 168	41 944	-	4 333 147
Проценты по займам погашенные, и иным финансовым вложениям	(4 563 846)	(42 011)	-	(4 093 185)
Вклады в уставные капиталы	9 307 347	-	-	-
Списание доли в уставном капитале	(311 335)	-	-	-
Полученные кредиты и займы	1 330 000	-	-	-
Погашение полученных кредитов и займов	-	-	-	(35 000 000)
Начисленные проценты по займам полученным	64 031	-	-	8 320 504
Погашенные проценты по займам полученным	(54 712)	(2 788)	-	(8 335 797)
За 2014 год				
Реализация продукции, товаров, услуг	32 437 347	-	8 238 333	199 953
Доходы от сдачи активов в аренду	10 914 595	-	133 993	28
Приобретение товаров, работ, услуг	76 799 783	10	17 115 949	2 160 060
Займы выданные и иные финансовые вложения	37 730 652	54 376	-	-
Погашение займов и иных финансовых вложений	(10 714 700)	-	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	2 504 471	589 891	254 069	489 966
Проценты по займам погашенные, и иным финансовым вложениям	(1 594 593)	-	(189 000)	(33 299)
Вклады в уставные капиталы	43 577 357	200 000	-	-
Списание доли в уставном капитале	(70 746)	-	-	-
Полученные кредиты и займы	-	1 682 909	-	-
Погашение полученных кредитов и займов	-	(1 682 909)	-	-
Начисленные проценты по займам полученным	-	41 622	-	652 164
Погашенные проценты по займам полученным	-	(38 833)	-	(650 893)

Таблица 33 Сальдовые остатки по операциям со связанными сторонами (задолженность перед Обществом)

(в тыс. руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем	Компании, контролируемые государством
На конец 2015 года				
Реализация продукции, товаров, услуг	(697 725)	82	-	(788 611)
Доходы от сдачи активов в аренду	1 584 638	-	-	93
Приобретение товаров, работ, услуг	(15 092 531)	-	-	3 392 871

Займы, выданные и иные финансовые вложения	83 895 663	780 692	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	3 615 313	-	-	396 445
Вклады в уставные капиталы	69 794 133	200 000	-	-
Реализация доли в уставные капиталы	-	-	-	-
Полученные кредиты и займы, проценты	(1 339 319)	-	-	(45 757 830)
На конец 2014 года				
Реализация продукции, товаров, услуг	906 265	-	-	(17 187)
Доходы от сдачи активов в аренду	1 604 572	-	-	17
Приобретение товаров, работ, услуг	(13 274 892)	-	-	3 291 679
Займы, выданные и иные финансовые вложения	68 498 001	54 376	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	3 314 981	66	-	157 852
Вклады в уставные капиталы	60 798 122	200 000	-	-
Реализация доли в уставные капиталы	-	-	-	-
Полученные кредиты и займы, проценты	-	-	-	(80 773 123)

49. УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

Вознаграждения управленческого персонала Общества выплачены в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Положением о премировании работников ПАО АНК «Башнефть» и трудовыми договорами.

Информация о сумме вознаграждений раскрыта в разделе II «Органы управления Обществом» п.8 «Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление».

XIV. Сведения о сопоставимости данных за отчетный период и предшествующий ему год

50. ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2015 года:

Таблица 34 Изменение вступительных остатков на начало 2015 года

(в тыс. руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель (гр.4 Баланса на 31 декабря 2014 г.)	Показатель (гр.5 Баланса на 31 декабря 2015 г.)	Сумма изменений	Примечание
Прочие внеоборотные активы	1190	10 284 783	10 503 544	218 761	169 910 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки

					1236 «Авансы выданные»; 48 851 перенесена сумма выданных авансов, связанных с приобретением прав пользования из строки 1236 «Авансы выданные»
дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	818 162	988 072	169 910	169 910 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1236 «Авансы выданные»;
прочие	1194	4 747 475	4 796 326	48 851	48 851 перенесена сумма выданных авансов, связанных с приобретением прав пользования из строки 1236 «Авансы выданные»
покупатели и заказчики	1235	11 369 690	11 351 667	(18 023)	(18 023) перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами в строку 1237 «Прочие дебиторы»
авансы выданные	1236	4 638 909	4 420 148	(218 761)	(169 910) перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов в строку 1193 «Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)»; (48 851) перенесена сумма выданных авансов, связанных с приобретением прав пользования в строку 1194 «Прочие»
прочие дебиторы	1237	35 614 273	35 632 296	18 023	18 023 перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами из строки 1235 «Покупатели и заказчики»
поставщики и подрядчики	1521	34 747 001	34 746 995	(6)	(6) перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами в строку 1527 «Прочие кредиторы»
авансы полученные	1526	28 008 132	27 014 102	(994 030)	(994 030) перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами в строку 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	19 542 889	20 536 925	994 036	6 перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами из строки 1521 «Поставщики и подрядчики» 994 030 перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами из строки 1526 «Авансы полученные»

С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2014 года:

Таблица 35 Изменение вступительных остатков на начало 2014 года

(в тыс. руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель (гр.5 Баланса на 31 декабря 2014 г.)	Показатель (гр.6 Баланса на 31 декабря 2013 г.)	Сумма изменений	Примечание
покупатели и заказчики	1231	15 045	135	(14 910)	(14 910) перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами в строку 1237 «Прочие дебиторы»
покупатели и заказчики	1235	18 876 119	18 760 403	(115 716)	(115 716) перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами в строку 1237 «Прочие дебиторы»
прочие дебиторы	1237	44 973 685	45 104 311	130 626	115 716 перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами из строки 1235 «Покупатели и заказчики» 14 910 перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами из строки 1231 «Покупатели и заказчики»
авансы полученные	1526	14 465 958	13 684 896	(781 062)	(781 062) перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами в строку 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	16 207 017	16 988 079	781 062	781 062 перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами из строки 1526 «Авансы полученные»

С целью сопоставимости данных за 2015 и 2014 годы в Отчете о финансовых результатах и в Отчете о движении денежных средств Общества учтены следующие изменения (в части данных за 2014 год):

Таблица 36 Изменение показателей Отчета о финансовых результатах

(в тыс. руб.)

Наименование строки Отчета о финансовых результатах	Код	Показатель (гр.4 Отчета о финансовых результатах за 2013 г.)	Показатель (гр.5 Отчета о финансовых результатах за 2014 г.)	Сумма изменений	Примечание
Коммерческие расходы по нефтепродуктам	2212	106 765 165	106 752 310	(12 855)	Прочие расходы перенесены в строку 2350 «Прочие расходы»

Прибыль (убыток) от продаж	2200	84 780 808	84 793 663	12 855	Прочие расходы перенесены в строку 2350 «Прочие расходы»
Прочие расходы	2350	45 474 078	45 486 933	12 855	Прочие расходы перенесены из строки 2212 «Коммерческие расходы по нефтепродуктам»

Таблица 37 Изменение показателей Отчета о движении денежных средств

(в тыс. руб.)

Наименование строки Отчета о движении денежных средств	Код	Показатель (гр.3 Отчета о движении денежных средств за 2014 г.)	Показатель (гр.4 Отчета о движении денежных средств за 2015 г.)	Сумма изменений	Примечание
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления - ВСЕГО	4110	645 852 211	645 839 255	(12 956)	(12 956) возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены в строку 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников»
Прочие поступления	4119	56 067 187	56 054 231	(12 956)	(12 956) возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены в строку 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников»
Платежи - ВСЕГО	4120	(535 875 267)	(535 862 311)	12 956	12 956 возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены из строки 4119 «Прочие поступления»
в связи с оплатой труда работников	4122	(13 916 143)	(16 547 152)	(2 631 009)	(2 6650 140) расчеты с внебюджетными фондами перенесены из строки 4129 «Прочие платежи» 12 956 возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены из строки 4119 «Прочие поступления» 6 175 перенесено в строку 4129 «Прочие платежи»
прочие платежи	4129	(236 499 402)	(233 855 437)	2 643 965	2 6650 140 расчеты с внебюджетными фондами перенесены в строку 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников» (6 175) перенесено из строки 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников»
Денежные потоки от финансовых операций					
Платежи – ВСЕГО					
на выплату дивидендов и иных платежей по	4322a	-	(975 022)	(975 022)	(975 022) выплата дивидендов ДЗК

распределению прибыли в пользу собственников (участников) в т.ч. ДЗК ПАО АНК «Башнефть»					
---	--	--	--	--	--

51. ВЗАИМОУВЯЗКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД

Бухгалтерская (финансовая) отчетность представляет собой единую систему показателей о финансовом положении организации, о финансовом результате ее деятельности и движении денежных средств за отчетный период. Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется на основе данных бухгалтерского учета.

При формировании бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества используются единые принципы построения отчетных форм. Часть показателей, отраженных по статьям бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах более подробно раскрывается и детализируется в отчете об изменениях капитала, отчете о движении денежных средств и в пояснениях к бухгалтерской (финансовой) отчетности. По этой причине все формы бухгалтерской (финансовой) отчетности взаимосвязаны.

Для отчетных форм бухгалтерской (финансовой) отчетности характерна логическая и информационная взаимосвязь, сущность которой состоит во взаимном дополнении отчетных форм, их разделов и статей. Проверка согласованности показателей различных форм отчетности выполняет функции дополнительного контроля правильности ее составления, детализации показателей и, в конечном итоге, прозрачности отчетности.

Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о финансовых результатах (ОФР) проводится по следующим показателям:

Таблица 38 Увязка основных показателей Бухгалтерского баланса Общества и Отчета о финансовых результатах (ОФР)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса 3 061 769 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 3 341 218 т.р. 279 449 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2015 г. ОФР 227 971 т.р.	Сумма разницы 51 478 т.р. за счет: - отражения суммы ОНА, относящаяся к прошлым периодам;
2	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса 11 991 372 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2015 г. ОФР	Сумма разницы 22 377 т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам;

	обязательства» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 14 179 177 т.р. 2 187 805 т.р.		
3	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 3 341 218 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 2 847 007 т.р. 494 211 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2014 г. ОФР 738 378 т.р.	Сумма разницы (244 167) т.р. за счет: - отражения суммы ОНА, относящаяся к прошлым периодам (237 789) т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНА за прошлые периоды (6 378) т.р.
4	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 14 179 177 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 10 885 375 т.р. 3 293 802 т.р.	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2014 г. ОФР 2 713 609 т.р.	Сумма разницы 580 193 т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам 634 250 т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНО за прошлые периоды (54 057) т.р.

Таблица 39 Увязка основных показателей Бухгалтерского баланса Общества и Отчета об изменениях капитала (ОИК)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал» Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса	Стр.3100 «Величина капитала на 31 декабря 2013 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется
2	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал» Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса	Стр.3200 «Величина капитала на 31 декабря 2014 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется
3	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал»	Стр.3300 «Величина капитала на 31 декабря 2015 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется

	Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса		
4	Стр.1373 «Нераспределенная прибыль отчетного года» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса	Стр.3311 «Чистая прибыль за 2015 г.» по графе 7	Равенство выполняется

Таблица 40 Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о движении денежных средств (ОДДС)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса 23 212 167 т.р.	Стр.4500 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» за 2015 г. 23 212 167 т.р.	Равенство выполняется
1	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 46 935 495 т.р.	Стр.4500 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» за 2014 г. 46 935 495 т.р.	Равенство выполняется
2	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 9 102 929 т.р.	Стр.4450 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» по состоянию на 31.12.2013 г. 9 102 204 т.р.	Сумма разницы 725 т.р. за счет суммы денежных документов, хранящихся в кассе, отраженных в Балансе, но не отраженных в ОДДС, т.к. не являются денежными средствами.

Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. полностью выполняется. Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. детализируют соответствующие показатели бухгалтерского баланса.

XV. Сведения о событиях после отчетной даты

52. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫИГРАННЫХ ОБЩЕСТВОМ АУКЦИОНАХ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

По итогам проведенных Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) аукционов на право геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья по пяти участкам недр ПАО АНК «Башнефть» в январе 2016 года была признана победителем по Восточно-Хасановскому, Каюмовскому, Изумрудному, Кварцевому и Янгурчинскому участкам. На торги были выставлены участки, расположенные на территории Аскинского, Миякинского, Бижбулякского, Стерлибашевского и Бакалинского районов Республики Башкортостан.

53. ИНФОРМАЦИЯ О ДОХОДАХ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПЕРИОДЕ, СЛЕДУЮЩЕМ ЗА ОТЧЕТНЫМ, ДО ДАТЫ ПОДПИСАНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Отгрузки нефтепродуктов в 2015 году, по которым в соответствии с условиями договоров произошел переход права собственности, но не определена окончательная цена на товар до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год составляют в количественном выражении 195,184 тыс. тонн. Аналогичные показатели в 2014 году составляют: нефтепродукты – 402,665 тыс. тонн, нефть – 35,918 тыс. тонн.

54. ВЫКУП СОБСТВЕННЫХ ОБЛИГАЦИЙ ОБЩЕСТВОМ, РЕАЛИЗАЦИЯ ЕВРООБЛИГАЦИЙ

В феврале 2016 г. Общество выкупило по оферте 98,6% выпуска облигаций четвертой серии на 9,9 млрд. руб. Оферта исполнена в срок. Облигации выкуплены в соответствии с бизнес-планом на 2016 год и в рамках реализации стратегии по оптимизации долгового портфеля, которая предусматривает снижение стоимости обслуживания долга при увеличении сроков заимствований.

Обществом заключена сделка на реализацию еврооблигаций E.M.I.S. Finance B.V., от 18 марта 2016 г., на сумму 82 574 000 долларов США

55. ДОСРОЧНОЕ ГАШЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВОМ

В феврале 2016 г. был досрочно погашен остаток долга по валютному кредиту NATIXIS в сумме 40 млн. долларов США. Согласно договору срок окончательного погашения был установлен на 23.05.2016 г.

XVI. Сведения о рисках хозяйственной деятельности Общества

56. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

56.1 Рыночные риски

а. Ценовой риск.

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Компании, являются цены на сырую нефть и нефтепродукты.

Цены на нефть и нефтепродукты отличаются существенными колебаниями, подвергаясь воздействию целого ряда факторов. К таким факторам следует отнести, в частности:

- соотношение спроса и предложения на мировом и региональном рынках нефти и нефтепродуктов, а также прогнозы относительно спроса и предложения на них в перспективе;

- международную и региональную социально-экономическую и политическую ситуацию в мире и отдельных регионах, прежде всего на Ближнем Востоке и в других регионах, обеспечивающих предложение нефти;

- влияние стран, являющихся крупными поставщиками нефти и Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК) на совокупное предложение нефти на мировом рынке;

- погодные условия, природные и техногенные катаклизмы.

Снижение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Продолжительный период низких цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке углеводородных запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий, пересмотру инвестиционных проектов, корректировке сбытовой политики.

Компания располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками, а также в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты для выполнения своих обязательств при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Кроме того, часть сырья, поступающего на НПЗ «Башнефти», представлена нефтью и газовым конденсатом, закупаемыми Группой компаний «Башнефть» у других нефтедобывающих компаний в России. Опережающий рост цен на сырье по отношению к ценам на нефтепродукты может оказать негативный эффект на финансовые результаты Компании. Для минимизации риска Компания заключает договоры о покупке нефти, предусматривающие объемы поставок с формульным ценообразованием.

в. Валютный риск

Результат финансово-хозяйственной деятельности Компании зависит от изменений валютного курса, так как значительная часть валовой выручки Компании формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт, а существенная часть операционных расходов и капитальных затрат компании имеет прямую или косвенную привязку к курсу иностранной валюты.

Компания управляет валютным риском за счет:

- балансировки доходных и расходных валютных потоков (валютная структура выручки и обязательств действует как механизм натурального хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга);

- равномерной структуры конверсионных операций для минимизации риска валютной переоценки в условиях высокой волатильности;

- использования инструментов хеджирования для фиксации благоприятных валютных курсов (при наличии рыночной конъюнктуры).

с. Риск изменения процентных ставок

Изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на деятельность Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Компания подвержена риску изменения процентных ставок, поскольку осуществляет финансирование деятельности, как за счет собственных средств, так и за счет привлечения долгового капитала. Основными источниками риска являются

кредитные инструменты с плавающей процентной ставкой или кредитные инструменты с фиксированной ставкой, условиями которых предусмотрено одностороннее право банка на изменение ставки в случае существенного ухудшения ситуации на финансовых рынках.

Текущая структура долгового портфеля и уровень процентных ставок обеспечивают приемлемый уровень влияния процентного риска на Компанию.

С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Компания проводит следующие мероприятия:

- оптимизация долгового портфеля за счет рефинансирования действующих кредитов публичными долговыми инструментами на более благоприятных условиях;
- диверсификация долговых инструментов портфеля для балансирования стоимости обслуживания долга;
- поддержание комфортного соотношения рублевых и валютных инструментов в портфеле;
- ограничение темпов роста процентных ставок за счет инструментов хеджирования при наличии благоприятной рыночной конъюнктуры.

56.2. Кредитные риски

Кредитные риски Компании связаны с возможными неблагоприятными последствиями при неисполнении контрагентами своих обязательств.

Перед тем, как заключить договор с новым контрагентом, Компания использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы предотвратить реализацию кредитного риска и возникновение просроченной дебиторской задолженности.

Кредитоспособность существующих контрагентов периодически оценивается на основании имеющейся у Компании внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Компания регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Компания регулярно проводит анализ финансовой устойчивости банковских институтов, в которых размещает денежные средства.

56.3. Риск ликвидности

Операционный денежный поток Компании подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Компании и, как следствие, на ее ликвидность.

Управление ликвидностью Компании осуществляется централизованно с использованием механизмов детального бюджетирования, ежедневного контроля платежной позиции на среднесрочном горизонте, ежемесячной актуализации плана исполнения бюджета внутри календарного года.

Компания постоянно осуществляет контроль показателей ликвидности. Управление риском осуществляется за счет формирования резерва ликвидности

и поддержания доступности подтвержденных банковских кредитных линий и облигационных выпусков в объеме, достаточном для компенсации возможных колебаний в поступлениях выручки с учетом ценовых, валютных и процентных рисков.

С целью снижения негативного влияния ситуации на рынках капитала на устойчивость долгового портфеля Компания проводит мероприятия по расширению спектра используемых инструментов и диверсификации портфеля банков-кредиторов (привлечение азиатских инвесторов). Компания также минимизирует риск за счет оптимизации оборотного капитала и наличия в долговом портфеле инструментов различной срочности для покрытия кассовых разрывов.

57. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

57.1. Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний и внешний рынки:

Часть выручки и обязательств Группы компаний «Башнефть» выражены в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

В настоящее время к Компании нет требования об обязательной продаже части валютной выручки внутри России. В случае введения в дальнейшем таких законодательных требований возможен риск возникновения дополнительных издержек, связанных с необходимостью покупки валюты для обслуживания валютного долга и осуществления расчетов по контрактам с зарубежными контрагентами.

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет рекомендации контролирующих органов.

При осуществлении экспортной деятельности Компания не получает валютную выручку на счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Компания не подвержена риску изменения валютного законодательства зарубежных стран.

57.2. Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

Налоговое законодательство в России и практика его применения недостаточно развиты и часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности Компании и ее финансовую устойчивость. Компания является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. Эти факторы в дополнение к возможному дефициту государственного бюджета создают риск возложения на Компанию дополнительных налоговых платежей.

Изменение действующих налогов и/или объявление новых налогов может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на Компанию, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния Компании. Компания оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Внешний рынок:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, Компания расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что Компания является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов.

57.3. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний и внешний рынки:

Компания является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Компания подвержена отдельным рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Компания выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования. Тем не менее, нельзя гарантировать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Компания считает, что изменение указанных правил могут повлечь за собой дополнительные для нее издержки и вызвать сложности ведения бизнеса. Компания осуществляет оперативный мониторинг изменений правил таможенного контроля и пошлин, оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния таких изменений.

58. СТРАНОВЫЕ РИСКИ

Введение Европейским союзом и США запрета на поставку оборудования, технологий и товаров, а также услуг, необходимых для разведки, добычи и освоения месторождений нефти на глубоководных участках, арктическом шельфе не оказывает существенного влияния на реализацию проектов Компании. Однако в случае расширения санкций негативное воздействие на деятельность Компании может привести к задержкам реализации некоторых проектов.

В результате введения США и ЕС санкций доступ на иностранные рынки капитала (облигации, двусторонние и синдицированные кредиты) для российских корпоративных заемщиков ограничен, что приводит к росту стоимости валютных долговых инструментов и негативно влияет на стоимость инвестиционных проектов Компании.

Для уменьшения влияния рисков, связанных с санкциями ЕС и США, Компания осуществляет формирование базы аналогов импортной продукции для реализации программы импортозамещения в случае возникновения такой необходимости.

Компания осуществляет поиск альтернативных источников привлечения финансирования, в том числе в рамках участия в государственных программах поддержки бизнеса или с привлечением кредиторов из регионов, в которых не действует санкционный режим (Азия).

Иностранные государства.

Компания также реализует зарубежные проекты. Так, в 2012-2013 годах Компания получила по конкурсу право (лицензии) на геологическую оценку и разработку нефтегазовых участков в Ираке и Мьянме. Компания осознает, что деятельность при реализации данных зарубежных проектов в Ираке и Мьянме сопряжена с дополнительными рисками, и планирует проводить оценку рисков при принятии решений в рамках проектов.

В качестве потенциальных рисков проектов Компания выделяет:

- неопределенность и нестабильность законодательства, включая налоговое законодательство государства, где реализуется проект;
- изменение инвестиционной политики;
- изменение политического режима;
- ограниченные возможности обеспечения физической безопасности сотрудников и имущества Компании за пределами РФ;
- ограниченные возможности обеспечения экономической безопасности деятельности Компании за пределами РФ;
- стихийные бедствия;
- военные действия.

Компания осуществляет постоянный мониторинг и контроль рисков, принимая во внимание политическую и экономическую ситуацию в странах, в которых реализуются проекты.

59. РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Основную производственную и коммерческую деятельность Компания осуществляет в Республике Башкортостан. Дочерние общества ПАО АНК «Башнефть» расположены в Уральском, Приволжском и Центральном федеральных округах, Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах.

Для снижения регионального риска производится региональная диверсификация деятельности Компании.

Компания взаимодействует с органами власти различных уровней с целью участия в создании благоприятных условий развития экономики и социальной сферы региона.

60. РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК

На рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов Компания сталкивается с конкуренцией со стороны ряда нефтегазовых компаний. Уменьшения числа клиентов может негативно отразиться на финансовом результате компании. Компания имеет широкий круг потребителей, поэтому риски,

связанные с возможностью потери потребителей, расцениваются органами управления Компании как незначительные.

Компания осуществляет контроль данных рисков и реализует комплекс мероприятий, направленный на достижение высокой степени доверия у своих потребителей, в т.ч.:

- осуществляет контроль качества продукции и своевременного выполнения контрактных обязательств;

- анализирует эффективность программ, направленных на обеспечение соблюдения требований государственных органов, правовых норм, правил, рекомендаций и стандартов.

61. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений. По лицензиям на добычу углеводородного сырья, в которых срок действия истекает, заблаговременно подаются заявки на продление срока в соответствии с утвержденными проектами.

Компания считает, что соблюдает условия имеющихся лицензионных соглашений во всех существенных аспектах, и при необходимости будет иметь возможность продления срока действия лицензий на добычу на основных месторождениях. Прецеденты по отзыву лицензий у Компании отсутствуют. В то же время невозможно гарантировать, что лицензии Компании не будут приостановлены, изменены или отозваны до окончания сроков действия. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Группы компаний «Башнефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

22.03.2016 г.

Президент



А.Л. Корсик

Заместитель Главного финансового
директора – Главный бухгалтер



Ю.В. Галайдин