

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина за период с 1 января по 31 декабря 2012 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Аудируемое лицо

Полное наименование – открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее – Общество).

Сокращенное наименование – ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

Государственный регистрационный номер 1021601623702.

Место нахождения: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Аудитор

Наименование - ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

Государственный регистрационный номер 1047717034640.

Место нахождения: 115093, Россия, г. Москва, ул. Павловская, 7.

Член НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР), основной регистрационный номер 10202014620.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества, состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год), иных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (пояснений).

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и за 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 Российской Федерации. 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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
за период с 1 января по 31 декабря 2012 года

отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания 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 дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

28.03.2013

Генеральный директор
ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудитор»



Л.Н.Антоненко

Квалификационный аттестат аудитора от
08.09.2011 № 02-000014, ОРНЗ 29702011544

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.**

Организация **ОАО "Татнефть"** Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности **добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа** по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКОФС _____
 по ОКЕИ _____
 Единица измерения: _____ (тыс.руб)
 Местонахождение (адрес) **г. Альметьевск, ул. Ленина 75**

Коды		
0710001		
27	03	2013
00136352		
1644003638		
11.10.1		
47		32
384		

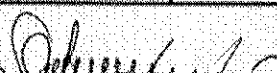
Пояснения	Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п - 1.1, 1.5	Нематериальные активы	1110	199 857	201 468	212 034
п - 1.5	в т.ч. незавершенные работы по созданию НМА	1111	150 422	118 203	95 598
п - 1.4, 1.5	Результаты исследований и разработок	1120	140 440	90 875	113 395
п - 1.5	в т.ч. незавершенные работы по созданию НИОКР	1121	128 527	80 401	98 508
п - 1.6	Нематериальные поисковые активы	1130	4 239 122	4 275 474	4 182 408
п - 1.7	Материальные поисковые активы	1140	765 985	868 591	1 041 367
п - 2 пт - 1	Основные средства	1150	94 761 135	76 559 242	63 488 268
п - 2.2	в т.ч. незавершенное строительство	1151	16 788 581	7 162 480	4 022 112
	оборудование к установке	1152	5 848 485	3 542 457	88 880
п - 2.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	5 532 106	5 832 537	6 035 729
п - 3 пт - 3	Финансовые вложения	1170	41 341 354	41 567 542	56 073 711
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
пт - 2	Прочие внеоборотные активы	1190	20 213 287	7 884 544	2 153 568
	в т.ч. авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1191	17 221 231	7 062 868	1 468 077
	Итого по разделу I	1100	167 193 286	137 280 273	133 300 480
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п - 4.1, 4.2 пт - 5	Запасы	1210	25 283 687	19 280 102	13 501 302
пт - 5	в т.ч. сырье и материалы	1211	1 243 692	1 382 972	785 247
пт - 5	затраты в незавершенном производстве	1212	7 038 008	6 836 399	5 952 176
пт - 5	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	15 259 334	10 003 092	6 574 282
	товары отгруженные	1214	1 673 416	986 580	87 185
	прочие запасы и затраты	1215	69 237	71 059	102 412
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 667 200	3 830 658	3 331 334
п - 5.1, 5.3	Дебиторская задолженность	1230	75 310 109	85 327 875	80 371 150
п - 5.1, 5.3	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	5 081 390	9 596 916	14 385 751
п - 5.1, 5.3	в т.ч. покупатели и заказчики	1232	2 952 290	6 276 669	10 307 013
п - 5.1, 5.3	авансы выданные	1233	539	2 825	3 346
п - 5.1, 5.3	прочие дебиторы	1234	2 128 561	3 317 422	4 075 392
п - 5.1, 5.3	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1235	70 228 719	75 730 959	66 985 399
п - 5.1, 5.3	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	44 701 410	53 698 749	48 710 983
п - 5.1, 5.3	авансы выданные	1237	14 981 399	12 368 687	12 178 465
п - 5.1, 5.3	прочие дебиторы	1238	10 545 910	9 763 523	5 095 951
п - 3 пт - 3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	194 749 775	200 472 862	184 454 534
пт - 4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 056 963	15 719 038	3 994 733
	Прочие оборотные активы	1260	301 640	332 158	388 951
	Итого по разделу II	1200	307 369 374	324 962 693	286 042 004
	БАЛАНС	1600	474 562 660	462 242 966	419 342 484

Пояснения ¹	Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
пт - 7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 548 876	9 638 151	9 125 551
пт - 7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	10 353	(9 231)	-
п - 7	Резервный капитал	1360	1 265 940	1 197 142	1 195 856
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	365 348 442	315 721 541	272 732 296
	Итого по разделу III	1300	378 499 810	328 873 802	285 379 902
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п - 5.4 пт - 8	Заемные средства	1410	34 026 859	58 831 609	74 256 907
п - 5.4	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 433 542	6 865 859	4 671 779
п - 8	Оценочные обязательства	1430	5 466	-	-
п - 5.4	Прочие обязательства	1450	17 931	121 813	289 141
	Итого по разделу IV	1400	41 483 798	65 819 281	79 217 827
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п - 5.4 пт - 8	Заемные средства	1510	25 831 964	37 977 561	33 052 910
п - 5.4	Кредиторская задолженность:	1520	25 390 863	27 947 958	20 906 223
п - 5.4	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	9 903 302	8 138 832	6 759 019
п - 5.4	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1522	276 771	220 044	112 276
п - 5.4	задолженность по налогам и сборам	1523	9 106 492	9 657 722	8 041 803
п - 5.4	авансы полученные	1524	1 859 202	3 727 482	2 652 158
п - 5.4	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	101 477	95 551	105 536
п - 5.4	прочие кредиторы	1526	4 143 619	6 108 327	3 236 431
	Доходы будущих периодов	1530	6 433	7 714	8 693
п - 8	Оценочные обязательства	1540	1 373 622	1 224 631	545 019
	Прочие обязательства	1550	1 976 170	392 119	231 910
	Итого по разделу V	1500	54 579 052	67 549 883	54 744 755
	БАЛАНС	1700	474 562 660	462 242 966	419 342 484

Руководитель


 (подпись)
Ш.Ф.Тахаутдинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


 (подпись)
И.Г.Гарифуллин
(расшифровка подписи)

" 27 " марта 2013 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

П - Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть);

ПТ - Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть)

Отчет о финансовых результатах

за 2012 год

Организация ОАО "Татнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

Коды		
0710002		
27	03	2013
00136352		
1644003838		
11.10.1		
47	32	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя	код показателя	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			20 12 г.	20 11 г.
пт-10	Выручка	2110	344 563 268	318 594 183
пт-11	Себестоимость продаж	2120	(207 395 142)	(198 332 856)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	137 168 126	120 261 327
пт-12	Коммерческие расходы	2210	(35 083 893)	(24 485 140)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	(59 806)	(74 850)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	102 024 427	95 701 337
	Доходы от участия в других организациях	2310	214 560	564 532
	Проценты к получению	2320	3 891 121	2 193 112
	Проценты к уплате	2330	(2 939 719)	(3 620 561)
пт-13	Прочие доходы	2340	7 325 554	8 413 433
пт-13	Прочие расходы	2350	(23 582 524)	(28 177 034)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	86 933 419	75 074 819
пт-9	Текущий налог на прибыль	2410	(20 606 585)	(16 274 726)
пт-9	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 787 584)	(3 453 842)
пт-9	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(567 683)	(2 194 080)
пт-9	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460	693 426	(1 784 656)
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	254 783	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	66 707 360	54 821 357

Пояснения ¹	Наименование показателя	код показателя	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			20 12 г.	20 11 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	405 484	609 626
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	19 584	(9 231)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	67 132 428	55 421 752
ПТ-17	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	30,04	24,68
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Ш.Ф.Тахаутдинов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

И.Г.Гарифуллин

(расшифровка подписи)

" 27 " марта 20 13 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

П- Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть);

ПТ- Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть)

Отчет об изменениях капитала за 20 12 г.

Организация **ОАО "Татнефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

добыча сырой нефти и нефтяного(попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс. руб.

форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
27	03	2013
00136352		
1644003838		
11.10.1		
47	32	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	2 326 199	-	9 125 551	1 195 856	272 732 296	285 379 902
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	609 626	-	55 641 442	56 251 068
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	54 821 357	54 821 357
переоценка имущества	3212	x	x	609 626	x		609 626
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	31 425	31 425
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x		
реорганизация юридического лица	3216						
ретроспективное влияние изменения учетной политики	3217					788 660	788 660

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(9 231)	(1 070 417)	(11 677 520)	(12 757 168)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x		
переоценка имущества	3222	x	x		x		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(9 231)	(1 070 417)		(1 079 648)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x		
уменьшение количества акций	3225				x		
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227	x	x	x	x	(11 677 520)	(11 677 520)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(97 026)		97 026	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 071 703	(1 071 703)	x
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	2 326 199	-	9 628 920	1 197 142	315 721 541	328 873 802
За 20 12 г. _							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	425 068	-	66 728 627	67 153 695
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x		66 707 360
переоценка имущества	3312	x	x	405 484	x		405 484
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	19 584	x	21 267	40 851
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x	x	
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала - всего:	3320				(1 058 197)	(16 469 490)	(17 527 687)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x		
переоценка имущества	3322	x	x		x		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x		(1 058 197)		
уменьшение номинальной стоимости акций	3324				x		
уменьшение количества акций	3325				x		
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	x	x	x	x	(16 469 490)	(16 469 490)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(494 759)		494 759	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 126 995	(1 126 995)	x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	2 326 199	-	9 559 229	1 265 940	365 348 442	378 499 810

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 10 г.	Изменения капитала за 20 11 г.		На 31 декабря 20 11 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	283 744 029	54 880 875	(11 327 457)	327 297 447
корректировка в связи с:	3410	288 734	(59 518)		229 216
изменением учетной политики	3420	1 347 139			1 347 139
исправлением ошибок	3500	285 379 902	54 821 357	(11 327 457)	328 873 802
после корректировок					
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	271 096 423	54 880 875	(11 832 112)	314 145 186
корректировка в связи с:	3411	288 734	(59 518)		229 216
изменением учетной политики	3421	1 347 139			1 347 139
исправлением ошибок	3501	272 732 296	54 821 357	(11 832 112)	315 721 541
после корректировок					
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
добавочный капитал (без переоценки)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:	3412				
изменением учетной политики	3422				
исправлением ошибок	3502	-	-	-	-
после корректировок					

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Чистые активы	3600	378 506 243	328 881 516	285 388 595

Руководитель

(подпись)

Ш. Ф. Тахаутдинов
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

И. Г. Гарифуллин
(расшифровка подписи)

« 27 » марта 20 13 г.

Отчет о движении денежных средств
за _____ год 20 12 г.

Организация **ОАО "Татнефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

Коды		
0710004		
27	03	2013
00136352		
1644003838		
11.10.1		
47	32	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 12 г.	За _____ год 20 11 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	521 871 913	533 321 145
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	503 818 662	526 557 473
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 279 746	1 292 927
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	16 773 515	5 470 745
Платежи - всего	4120	(457 361 665)	(479 210 786)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(120 502 220)	(137 671 728)
в связи с оплатой труда работников	4122	(8 188 275)	(7 043 988)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 855 160)	(3 437 534)
налога на прибыль организаций	4124	(20 947 071)	(17 718 591)
таможенная пошлина	4125	(169 376 000)	(188 925 810)
налог на добычу полезных ископаемых	4126	(102 507 380)	(96 339 829)
прочие платежи	4129	(32 985 559)	(28 073 206)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	64 510 248	54 110 359

Наименование показателя	Код	За год 20 12 г.	За год 20 11 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	36 452 644	37 109 684
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 236 654	3 329 668
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 659 166	5 100 945
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	27 454 549	25 638 723
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4213.1	24 477 004	17 401 663
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 465 359	2 507 491
прочие поступления	4219	636 916	532 857
Платежи - всего	4220	(61 568 984)	(53 101 440)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(34 371 130)	(20 664 414)
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4221.1	(3 326 625)	(5 300 891)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(1 328 996)	(1 238 316)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставления займов другим лицам	4223	(23 330 923)	(30 521 426)
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4223.1	(14 634 995)	(28 849 554)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	(2 537 935)	(677 284)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(25 116 340)	(15 991 756)

Наименование показателя	Код	За год 20 12 г.	За год 20 11 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	27 590 000	52 058 801
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	27 590 000	52 058 801
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	(74 717 630)	(78 387 234)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(14 602 449)	(10 378 870)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(60 115 181)	(67 975 291)
прочие платежи	4329		(33 073)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(47 127 630)	(26 328 433)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(7 733 722)	(11 790 170)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	15 718 439	3 994 463
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	8 056 420	15 718 439
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	71 703	(66 194)

Руководитель


И. Ф. Тахаудинов
(расшифровка подписи)Главный
бухгалтер

И. Г. Гарифуллин
(расшифровка подписи)

" 27 " марта 20 13 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)
в табличной форме**

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

1.1. Нематериальные активы

1.1.1 Наличие и движение нематериальных активов (за исключением лицензий на участки недр)

Наименование показателя	Период	код показат еля	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило		выбыло		убыток от обесце- нения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			
Нематериальные активы - всего	за 20 12 г.	5100	165 923	(90 699)	11 321		(5 525)	5 020		171 719	(130 716)
	за 20 11 г.	5110	156 977	(47 310)	9 260	(164)	(314)	240		165 923	(90 699)
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промышлен- ный образец, полезную модель	за 20 12 г.	5101	37 872	(18 588)	3 678		(896)	691		40 654	(24 406)
	за 20 11 г.	5111	30 296	(13 097)	7 721	(163)	(145)	75		37 872	(18 588)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	за 20 12 г.	5102	123 800	(68 982)	6 462		(2 456)	2 456		127 806	(104 158)
	за 20 11 г.	5112	122 431	(31 337)	1 538		(169)	165		123 800	(68 982)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания наименование места про- исхождения товаров	за 20 12 г.	5103	1 278	(690)	1 181					2 459	(1 495)
	за 20 11 г.	5113	1 278	(552)						1 278	(690)
результаты поиска, оценки и разведки полезных ископаемых	за 20 12 г.	5104									
	за 20 11 г.	5114									
Прочие	за 20 12 г.	5105	2 973	(2 439)			(2 173)	1 873		800	(657)
	за 20 11 г.	5115	2 972	(2 324)	1	(1)				2 973	(2 439)

1.1.2 Наличие и движение лицензий на участки недр

Наименование показателя	Период	код показат еля	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы	
лицензии на участки недр	за 20 12 г.	5106	8 041	1 058		(667)	8 432
	за 20 11 г.	5116	6 769	1 847		(575)	8 041

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

0710005 с. 2

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 12 ____ г.	На 31 декабря 20 2011 ____ г.	На 31 декабря 20 10 ____ г.
Всего	5120	163 559	157 351	148 237
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промыш- ленный образец, полезную модель	5121	40 659	37 622	30 046
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5122	120 436	118 446	116 908
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5123	2 459	1 278	1 278
Прочие	5124	5	5	5

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 12 ____ г.	На 31 декабря 20 11 ____ г.	На 31 декабря 20 10 ____ г.
Всего	5130	18 324	14 960	10 418
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промыш- ленный образец, полезную модель	5131	11 965	5 686	3 777
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5132	6 260	8 154	5 533
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5133			
Прочие	5134	99	1 120	1 108

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	код показат еля	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	
НИОКР	за 20 12 г.	5140	10 474	27 346		(25 907)	11 913
	за 20 11 г.	5141	14 887	24 712		(29 125)	10 474

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

Наименование показателя	Период	код показат еля	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	поступило другое поступление	списано затрат как не давших положительно- го результата	выбыло принято к учету в качестве нематериаль- ных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	за 20 12 г.	5150	80 401	155 441		(1 340)	(27 346)	128 527
	за 20 11 г.	5155	98 508	67 357		(4 574)	(45 372)	80 401
Незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов	за 20 12 г.	5151	118 203	46 865	1 177		(11 321)	150 422
	за 20 11 г.	5156	95 598	43 151	8 350		(9 091)	118 203

1.6. Нематериальные поисковые активы

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило		выбыло			начислено амортизации	убыток от обесценения		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	персона-чальная стоимость			принято к учету в качестве нематериаль-ных активов	
			списано по участкам недр, признанным бесперспективными	персона-чальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	персона-чальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	персона-чальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	персона-чальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные поисковые активы - всего	за 20 12 г.	5160	4 275 474		76 979	(4)	(36 280)				77 047	4 316 173	(77 051)
	за 20 11 г.	5165	4 182 408		93 066							4 275 474	
в том числе: лицензии для геологического изучения недр	за 20 12 г.	5161	5			(4)						5	(4)
	за 20 11 г.	5166	5									5	
лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых	за 20 12 г.	5162	3 838 055				(24 900)				18 504	3 813 065	(18 504)
	за 20 11 г.	5167	3 824 354		13 701							3 838 055	
затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых	за 20 12 г.	5163	437 414		76 776		(11 290)				58 543	502 900	(58 543)
	за 20 11 г.	5168	358 049		79 365							437 414	
прочие	за 20 12 г.	5164			203							203	
	за 20 11 г.	5169											

1.7. Материальные поисковые активы

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило	выбыло			начислено амортизации	убыток от обесценения			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	принято к учету в качестве основных средств					
								списано по участкам недра, признанным бесперспективными			персона-чальная стоимость	персона-чальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Материальные поисковые активы - всего	за 20 <u>12</u> г.	5170	1 072 295	(203 704)		98 178		(154 019)	83 390	(12 516)	11 065	1 003 938	(237 953)
	за 20 <u>11</u> г.	5175	1 179 978	(138 611)	(69)	24 767		(131 337)		(1 113)	73	1 072 295	(203 704)
в том числе: незавершенное строительство материальных поисковых активов	за 20 <u>12</u> г.	5171	498 926			91 689				(1 451)		589 164	
	за 20 <u>11</u> г.	5176	570 534			24 062		(94 965)		(705)		498 926	
поисковые, разведочные и опережающие эксплуатационные скважины	за 20 <u>12</u> г.	5172	545 712	(177 166)		5 038		(152 373)	81 771			398 377	(222 610)
	за 20 <u>11</u> г.	5177	582 084	(118 792)				(36 372)				545 712	(177 166)
оборудования скважин	за 20 <u>12</u> г.	5173	27 657	(26 538)		1 451		(1 646)	1 619	(11 065)	11 065	16 397	(15 343)
	за 20 <u>11</u> г.	5178	27 360	(19 819)	(69)	705				(408)	73	27 657	(26 538)

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило объектов первоначальная стоимость	выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
									первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности)	за 20 12 г.	5200	180 854 588	(115 000 283)	20 175 498	(419 882)	7 380 488	(11 368 028)	2 325 201	2 466 317	193 998 091	(121 874 022)
	за 20 11 г.	5215	163 676 087	(104 288 811)	19 556 915	(957 882)	2 188 235	(10 386 835)	953 985	1 544 990	180 854 588	(115 000 283)
	за 20 12 г.	5201	10 096 786	(3 635 690)	1 238 551	(81 835)	413 925	(261 272)	93 445	17 450	10 608 200	(3 582 322)
	за 20 11 г.	5216	9 830 672	(3 395 408)	603 453	(35 728)	66 197	(202 026)	130 699	68 725	10 096 786	(3 635 690)
	за 20 12 г.	5202	139 605 731	(90 881 648)	15 322 804	(184 381)	5 557 422	(8 734 274)	1 814 704	1 736 822	150 221 835	(95 979 703)
Сооружения и передаточные устройства	за 20 11 г.	5217	127 752 380	(82 576 865)	12 836 721	(24 560)	1 352 318	(8 534 105)	636 529	1 098 436	139 605 731	(90 881 648)
	за 20 12 г.	5203	27 757 538	(18 417 107)	3 092 665	(145 350)	1 270 675	(2 207 766)	417 052	712 045	29 467 313	(20 211 593)
Машины и оборудование	за 20 11 г.	5218	23 579 972	(17 002 136)	4 985 237	(138 308)	587 037	(1 485 871)	186 757	377 829	27 757 538	(18 417 107)
	за 20 12 г.	5204	1 769 501	(1 268 076)	257 479	(3 011)	90 094	(93 306)			1 880 782	(1 274 299)
Транспортные средства	за 20 11 г.	5219	944 280	(579 233)	896 885	(664 605)	52 472	(76 710)			1 769 501	(1 268 076)
	за 20 12 г.	5205	961 561	(774 933)	43 777	(4 222)	44 239	(68 857)			957 764	(803 773)
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 20 11 г.	5220	840 181	(633 808)	157 462	(92 278)	29 672	(78 519)			961 561	(774 933)
	за 20 12 г.	5206	22 875	(17 116)	3 827	(737)	1 416	(1 962)			24 289	(18 399)
Рабочий скот	за 20 11 г.	5221	39 690	(21 006)	3 984	(201)	8 577	(4 486)			22 875	(17 116)
	за 20 12 г.	5207										
Продуктивный скот	за 20 11 г.	5222										
	за 20 12 г.	5208	1 368	(168)			110	(43)			511	(101)
Многолетние насаждения	за 20 11 г.	5223	1 368	(125)				(43)			1 368	(168)
	за 20 12 г.	5209	15 219	(5 545)	1 986	(346)	2 607	(548)			12 742	(3 832)
Другие виды основных средств	за 20 11 г.	5224	131 443	(90 230)	4 942	(2 202)	91 962	(5 075)			15 219	(5 545)
	за 20 12 г.	5210	624 009		214 409						824 655	
Земельные участки и объекты природопользования	за 20 11 г.	5225	556 101		68 231		(323)				624 009	
	за 20 12 г.	5211										
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	за 20 11 г.	5226										
	за 20 12 г.											

продолжение таблицы 2.1

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило объектов	выбыло объектов	начислено амортизации	первоначальная стоимость	перереценка	накопленная амортизация
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности	за 20 12 г.	5230	13 888 402	(8 055 865)	1 156 904	(4 947 799)	4 080 046	(609 835)	110 726	89 247
	за 20 11 г.	5245	13 811 690	(7 775 961)	923 915	(1 064 074)	503 506	(638 016)	216 871	143 585
в том числе:	за 20 12 г.	5231	3 262 698	(975 411)	112 352	(227 177)	94 993	(106 711)	16 062	4 222
	за 20 11 г.	5246	3 261 461	(882 060)	100 141	(201 774)	42 549	(100 249)	102 870	35 651
Здания	за 20 12 г.	5232	4 150 292	(1 701 909)	423 195	(134 372)	9 465	(289 648)	4 335	3 640
	за 20 11 г.	5247	3 946 295	(1 442 520)	447 649	(235 574)	17 666	(281 453)	-8 078	-4 398
Сооружения и передаточные устройства	за 20 12 г.	5233	4 883 997	(4 299 223)	350 655	(3 396 943)	3 022 063	(166 447)	90 329	81 385
	за 20 11 г.	5248	5 034 250	(4 376 685)	201 301	(473 633)	395 860	(204 257)	122 079	112 332
Машины и оборудование	за 20 12 г.	5234	1 015 566	(896 008)	90 732	(1 101 803)	925 397	(32 579)		
	за 20 11 г.	5249	1 048 392	(889 799)	20 723	(53 549)	30 485	(36 694)		
Транспортные средства	за 20 12 г.	5235	231 739	(182 388)	27 458	(34 060)	28 128	(14 403)		
	за 20 11 г.	5250	230 372	(183 982)	42 540	(41 173)	16 873	(15 279)		
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 20 12 г.	5236								
	за 20 11 г.	5251								
Рабочий скот	за 20 12 г.	5237								
	за 20 11 г.	5252								
Продуктивный скот	за 20 12 г.	5238								
	за 20 11 г.	5253								
Многолетние насаждения	за 20 12 г.	5239	50			(50)				
	за 20 11 г.	5254	50							
Другие виды основных средств	за 20 12 г.	5240	41 368	(926)				(47)		
	за 20 11 г.	5241	42 433	(915)				(84)		
Земельные участки и объекты природопользования	за 20 12 г.	5242	302 692		152 512	(1 065)	73	(84)		
	за 20 11 г.	5243	248 437		111 561	(53 394)				
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	за 20 12 г.	5244				(57 306)				
	за 20 11 г.	5245								
	за 20 12 г.	5246								
	за 20 11 г.	5247								
	за 20 12 г.	5248								
	за 20 11 г.	5249								
	за 20 12 г.	5249								
	за 20 11 г.	5250								
	за 20 12 г.	5250								
	за 20 11 г.	5251								
	за 20 12 г.	5251								
	за 20 11 г.	5252								
	за 20 12 г.	5252								
	за 20 11 г.	5253								
	за 20 12 г.	5253								
	за 20 11 г.	5254								
	за 20 12 г.	5254								
	за 20 11 г.	5255								
	за 20 12 г.	5255								
	за 20 11 г.	5256								

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				поступило		выбыло		
				затраты за период	другое поступление	списано	принято к учету в качестве	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 20 12 г.	5280	7 162 480	28 380 203	2 406 983	(8 682)	(20 140 336)	16 788 581
	за 20 11 г.	5270	4 022 112	19 637 253	3 270 507	(120 252)	(18 665 483)	7 162 480
	за 20 12 г.	5281	6 633 176	13 292 938	2 404 868	(4 974)	(5 379 180)	15 934 761
	за 20 11 г.	5271	3 443 921	7 699 964	3 265 405	(67 219)	(6 738 377)	6 633 176
строительство скважин	за 20 12 г.	5282	508 046	11 622 571		(3 708)	(11 311 039)	815 870
	за 20 11 г.	5272	383 341	9 834 066	2 380	(52 202)	(9 648 400)	508 046
приобретение объектов основных средств, не входящих в смету строит	за 20 12 г.	5283	8 139	2 803 723			(2 810 510)	1 352
	за 20 11 г.	5273	91 957	1 621 852			(1 705 670)	8 139
приобретение земельных участков	за 20 12 г.	5284	13 119	335 706			(312 227)	36 598
	за 20 11 г.	5274	16 968	125 833		(831)	(128 851)	13 119
другие	за 20 12 г.	5285		325 265	2 115		(327 380)	
	за 20 11 г.	5275	85 925	355 538	2 722		(444 185)	

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

Наименование показателя	код показателя	3а 20 12 г.	3а 20 11 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5280	1 518 183	2 243 818
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5281	109 995	352 710

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	код показате ля	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5285	11 320 790	15 378 099	15 060 602
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5286	2 441 891	2 850 950	3 019 701
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5287			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5288	5 760 969	3 490 697	4 136 182
<i>в том числе по лизингу</i>	5289		193	693 187
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5290	6 473 957	3 447 466	3 421 278
Основные средства, переведенные на консервацию	5291	1 921 838	2 238 617	3 054 338
Износ жилищного фонда	5292	20 806	32 361	30 584
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	5293	59 628	50 458	43 527
Основные средства переданные в оперативное управление	5294	1 197 674	1 356 542	1 525 918
Иное использование основных средств (залог и др.)	5295			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код атея	На начало года		поступило	выбыло (погашено)			начисление процентов	валютная переоценка депозитов, займов выданных	текущей рыночной стоимости		переклассификация по срокам обращения и видам	На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная коррективировка/ резерв под обесценение		первоначальная стоимость	накопленная коррективировка/ резерв под обесценение	накопленная коррективировка/ резерв под обесценение			накопленная коррективировка/ резерв под обесценение	резерв под обесценение		перво-начальная стоимость	накопленная коррективировка/ резерв под обесценение
Долгосрочные финансовые вложения - всего	за 20 12 г.	5321	46 328 863	(4 761 320)	10 619 188	(1 205 291)			625 548	(72 307)	(4 281)	(150 773)	(9 412 721)	46 257 728	(4 916 374)
	за 20 11 г.	5301	61 762 850	(5 689 139)	6 531 642	(4 992 290)	1 077 664		907 342	76 606	4 065	(153 910)	(17 049 945)	46 328 862	(4 761 320)
в том числе:															
Долгосрочные вложения в уставные капиталы и акции(пай) других предприятий	за 20 12 г.	5322	24 974 334	(4 761 320)	1 419 070	(31 649)					(4 281)	(150 773)		26 361 755	(4 916 374)
	за 20 11 г.	5302	30 246 390	(5 689 139)	173 780	(4 065 836)	1 077 664				4 065	(153 910)	(1 380 000)	24 974 334	(4 761 320)
Долгосрочные долговые ценные бумаги	за 20 12 г.	5323													
	за 20 11 г.	5303	5 000										(5 000)		
Долгосрочные выданные займы	за 20 12 г.	5324	12 981 921		2 558 118	(1 173 642)			19 546	(9 947)			(7 887 721)	6 488 726	
	за 20 11 г.	5304	25 190 459		6 357 862	(676 454)			106 160	(67 568)			(17 822 378)	12 981 921	
Прочие долгосрочные финансовые вложения депозиты+СД	за 20 12 г.	5325	8 372 607		6 642 000				606 002	(62 360)			(1 525 000)	13 427 247	
	за 20 11 г.	5305	6 321 000			(250 000)			801 182	144 174			2 157 433	8 372 607	
Краткосрочные финансовые вложения - всего	за 20 12 г.	5326	202 678 685	(2 205 822)	20 082 169	(26 087 892)	(4 678)		3 129 076	(75 709)	403 028	(1 948 478)	9 412 721	197 770 085	(3 020 310)
	за 20 11 г.	5306	185 336 526	(881 992)	31 792 757	(31 654 967)	56 026		819 361	80 116	(109 908)	(1 211 109)	17 049 945	202 678 684	(2 205 822)
в том числе:															
Краткосрочные вложения в уставные капиталы и акции(пай) других предприятий	за 20 12 г.	5327	5 093 415	(1 092 768)	67 199	1 218 183					396 214	64 172		3 231 797	(379 781)
	за 20 11 г.	5307	4 238 003	(791 483)	2 613	(620 269)	63 760				(106 718)	(165 260)	1 380 000	5 093 415	(1 092 768)
Краткосрочные долговые ценные бумаги	за 20 12 г.	5328	4 432 571	(222 469)	4 519 820	(3 871 513)	(4 678)		133 034		6 814	51 221		4 268 680	313 927
	за 20 11 г.	5308	3 130 485	(90 509)	3 596 985	(2 281 139)	(7 734)		36 141		(3 190)	(155 264)	5 000	4 432 571	(222 469)
Краткосрочные выданные займы	за 20 12 г.	5329	190 676 698	(890 585)	14 130 805	(25 574 907)			923 473	(75 709)		(2 063 871)	7 887 721	187 044 508	(2 954 456)
	за 20 11 г.	5309	172 809 329		24 163 565	(19 635 257)			411 961	80 116		(890 585)	13 258 945	190 676 698	(890 585)
Прочие краткосрочные финансовые вложения депозиты, РЕПО	за 20 12 г.	5330	2 476 000		1 364 345	2 140 345			2 072 569				1 525 000	3 225 000	
	за 20 11 г.	5310	5 158 708		4 029 594	(9 118 302)			371 259				2 406 000	2 476 000	

продолжение таблицы 3.1

Наименование показателя	Период	Код показ ателя	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка/ резерв под обесценение	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов	валютная переоценка депозитов, займов выданных	текущей рыночной стоимости		перво-начальная стоимость	накопленная корректировка/ резерв под обесценение
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка/ резерв под обесценение			накопленная корректиров- ка	резерв под обесценение		
Итого финансовые вложения	за 20 12 г.	5300	249 007 546	(6 967 142)	30 701 357	(27 293 183)	(4 678)	3 754 625	(148 016)	398 747	(2 099 251)	244 027 813	(7 936 684)
	за 20 11 г.	5320	247 099 374	(6 571 131)	(38 324 399)	(36 647 257)	1 133 690	1 726 703	156 722	(105 843)	(1 365 019)	249 007 546	(6 967 142)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.		На 31 декабря 20 10 г.	
Финансовые вложения, находящиеся в залоге	5340						
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	5341	390 409		476 240			
ценные бумаги, переданные по договорам РЕПО	5341.1	390 409		476 240			
Иное использование финансовых вложений	5342	1 897 051		1 703 250		1 714 387	
в том числе:							
ценные бумаги в доверительном управлении	5343	1 897 051		1 633 250		1 655 679	
ценные бумаги, приобретенные по договорам РЕПО	5344			70 000		58 708	

4. Запасы
4.1. Наличие запасов

Наименование показателя	код показат еля	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Запасы - всего	5400	25 406 651	19 517 946	13 780 806
в том числе				
сырье и материалы	5410	1 243 692	1 382 972	785 247
затраты в незавершенном производстве	5420	7 038 008	6 836 399	5 952 176
из них затраты на проведение ГРП в рамках соглашения о разделе продукции	5421	6 770 335	6 605 742	5 877 498
товары для перепродажи	5430	8 348 327	2 356 950	2 076 960
готовая продукция	5440	7 033 971	7 883 986	4 776 826
из них нефть	5441	5 107 834	6 240 472	4 484 496
нефтепродукты	5442	1 672 991	1 214 282	93 034
газопродукты	5443	2 053	2 837	2 078
товары отгруженные	5450	1 673 416	986 580	87 185
из них нефть	5451			
нефтепродукты	5352	1 672 575	906 936	78 586
расходы будущих периодов	5360	65 696	61 253	92 323
прочие	5370	3 541	9 806	10 089

4.2. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

Наименование показателя	код показ	На начало года	Начислен	Использован/ Восстановлен	На конец периода
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей - всего	5590	237 844	122 964	(237 844)	122 964
в том числе					
резерв под снижение стоимости товаров для перепродажи	5591	237 844	122 964	(237 844)	122 964
	5596	279 504	237 844	(279 504)	237 844

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие дебиторской задолженности

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.		На 31 декабря 20 10 г.	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	6 169 373	(1 087 983)	9 596 916		14 385 751	
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5502	2 952 290		6 276 669		10 307 013	
авансы выданные	5503	539		2 825		3 346	
прочая	5504	3 216 544	(1 087 983)	3 317 442		4 075 392	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	81 520 988	(11 292 269)	86 561 785	(10 830 826)	76 269 728	(10 284 329)
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	54 840 213	(10 138 803)	64 381 952	(10 783 203)	58 995 312	(10 284 329)
авансы выданные	5512	15 782 775	(801 376)	12 368 801	(114)	12 178 465	
прочая	5513	10 898 000	(352 090)	9 811 032	(47 509)	5 095 951	
Итого	5500	87 690 361	(12 380 252)	96 158 701	(10 830 826)	90 655 479	(10 284 329)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.		На 31 декабря 20 10 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5530	11 339 261	49 236	10 945 400	113 171	10 332 303	79 757
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5531	10 157 861	2 702	10 839 819	56 459	10 318 514	65 972
авансы выданные	5532	848 607	40 846	29 158	29 044	906	906
прочая	5533	332 793	5 688	76 423	27 668	12 883	12 879

5.3. Резерв сомнительных долгов

Наименование показателя	код показателя	На начало года		Начислен	Использован	На конец периода
		за 20 12 г.	за 20 11 г.			
Резерв сомнительных долгов	5540	10 830 826		2 496 812	(947 386)	12 380 252
	5541	10 284 329		3 943 920	(3 397 423)	10 830 826

5.4. Кредиторская задолженность

Наименование показателя	код показат еля	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	41 483 798	65 819 281	79 217 827
в том числе:				
займы	5552	370 000	5 370 000	5 370 000
кредиты	5553	33 656 859	53 461 609	68 886 907
отложенные налоговые обязательства	5554	7 433 542	6 865 859	4 671 779
прочая	5555	23 397	121 813	289 141
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	51 222 827	65 925 519	53 959 133
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	9 903 302	8 138 832	6 759 019
авансы полученные	5562	1 859 202	3 727 482	2 652 158
расчеты по налогам и сборам	5563	9 106 492	9 657 722	8 041 803
займы	5564	5 530 855	757 548	977 554
кредиты	5565	20 301 109	37 220 013	32 075 356
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5566	101 475	95 551	105 536
прочая	5567	4 420 388	6 328 371	3 347 707
Итого	5550	92 706 625	131 744 799	133 176 960

5.5. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код показате ля	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Всего	5590	2 308	26 562	2 983
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	1 207	11 096	2 172
авансы полученные	5592	1 089	13 067	797
расчеты по налогам и сборам	5593			
займы	5594			
кредиты	5595			
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5596			
прочая	5597	12	2 399	14

6. Затраты на производство

Наименование показателя	код показателя	За 20 12 г.	За 20 11 г.
Материальные затраты	5610	89 576 461	63 959 955
Расходы на оплату труда	5620	9 162 262	8 637 096
Отчисления на социальные нужды	5630	2 139 738	1 968 176
Амортизация	5640	11 983 005	10 211 542
в том числе амортизация основных средств	5641	11 939 609	10 168 632
Прочие затраты	5650	117 037 763	114 614 712
в том числе налог на добычу полезных ископаемых	5651	102 122 895	98 140 345
Итого по элементам	5660	229 899 229	199 391 481
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(1 928 107)	(7 918 965)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	242 479 035	222 829 183

7. Резервный капитал

Наименование показателя	Период	код показат еля	На начало года	Увеличение капитала	Уменьшение капитала	На конец года
Резервный капитал - всего:	за 20__12__г.	5700	1 197 142	1 126 995	(1 058 197)	1 265 940
	за 20__11__г.	5710	1 195 856	1 071 703	(1 070 417)	1 197 142
В том числе:						
капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с законодательством :						
резерв 5% от уставного капитала	за 20__12__г.	5701	116 310			116 310
	за 20__11__г.	5711	116 310			116 310
капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с учредительными документами :						
резерв ФАРО от реализации ЦБ	за 20__12__г.	5702	1 080 832	1 126 995	(1 058 197)	1 149 630
	за 20__11__г.	5712	1 079 546	1 071 703	(1 070 417)	1 080 832

8. Оценочные обязательства

Наименование показателя	код показат еля	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	5801		5 466			5 466
в том числе: оценочное обязательство по ликвидации поисковых активов	5802		5 466			5 466
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	5820	1 224 531	2 139 610	1 990 519		2 546 979
в том числе: оценочное обязательство по выплате вознаграждения по итогам работы за год	5821		817 162	817 162		
оценочное обязательство по рекультивации земли	5822					
оценочное обязательство по оплате неиспользованных отпусков	5823	1 224 531	1 322 448	1 173 357		2 546 979
оценочное обязательство по ликвидации поисковых активов	5824					
Итого оценочные обязательства	5800	1 224 531	2 145 076			3 369 607

9. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	код показат еля	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Полученные - всего	5900	9 629 994	12 805 488	16 479 157
в том числе:				
поручительства	5901	449 809	671 717	728 553
залог полученный из них	5902	7 370 109	11 253 590	15 750 604
от реализации основных средств с рассрочкой платежа	5903	6 664 605	10 513 929	14 267 114
от реализации квартир работникам с рассрочкой платежа	5904	63 567	61 520	102 789
залога по прочим операциям	5905	641 937	678 141	1 380 701
прочие	5906	1 810 076	880 181	
Выданные - всего	5910	45 054 576	82 699 539	103 384 089
в том числе:				
поручительства, выданные банком	5911	6 110 594	4 527 082	1 594 593
имущество в залоге	5912	528 600	528 600	528 600
обеспечения в виде гарантий	5913	4 296 104	4 394 804	3 261 980
уступка прав по контрагентам	5914	33 728 869	72 772 813	97 996 788
прочие, в т.ч. ценные бумаги, переданные по договорам РЕПО	5915	390 409	476 240	2 128

10. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	код показат еля	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Товарно-материальные ценности принятые на ответственное хранение	5950	798 237	19 339 937	29 391 932
Товары, принятые на комиссию	5951	4 113	4 446	4 909
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	5952	100 098	406 370	1 691 462
Нематериальные активы, полученные в пользование	5953	916 378	1 307 403	836 017
Товарно-материальные ценности переданные в оперативное управление	5954	13 281	14 265	14 335
Материальные поисковые активы (скважины) после прекращения работ на участке недр	5955	147 050	94 965	

Руководитель _____
(подпись)

« 27 » марта 20 13 г.

Ш.Ф. Тахаудинов
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Н.Р. Гарифуллин
(расшифровка подписи)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2012 ГОД В ТЕКСТОВОЙ ФОРМЕ

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Татнефть» за 2012 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность ОАО «Татнефть» сформирована исходя из принципа непрерывности деятельности.

I. Общая информация

Открытое акционерное общество «Татнефть» (в дальнейшем «Общество») занимается разработкой месторождений и добычей нефти в Республике Татарстан и за ее пределами. Общество также занимается переработкой и продажей углеводородов и продуктов их переработки.

Адрес местонахождения ОАО «Татнефть» (адрес места постоянного нахождения исполнительного органа Общества): Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Почтовый адрес: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Общество было зарегистрировано в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан, как акционерное общество открытого типа 21 января 1994 года.

Регистратором, осуществляющим ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Татнефть», является Альметьевский филиал ООО «Евроазиатский Регистратор» (с 28 января 2010г.).

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Татнефть» за 2012 год проводит ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

В соответствии с федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в едином государственном реестре юридических лиц Открытому акционерному обществу присвоен основной государственный регистрационный номер 1021601623702.

Среднесписочная численность ОАО «Татнефть» составила 21 149 и 21 036 работников за 2012 и 2011 гг. соответственно.

Основные виды деятельности Общества

В соответствии с Уставом Общества к основным видам деятельности относятся:

- * поиск и разведка, бурение и разработка нефтегазовых и битумных месторождений, а также месторождений общераспространенных полезных ископаемых, пресных и минеральных подземных вод;
- * добыча нефти, газа, битумов, пресных и минеральных вод, других полезных ископаемых, их транспортировка различными видами транспорта, переработка и реализация;
- * строительство объектов производственного назначения и социальной сферы, проектирование, строительно-монтажные, пуско-наладочные, ремонтные работы на всех видах оборудования и инженерных сетях;

- * производство отдельных видов машин, оборудования и материалов, ремонт бурового и нефтепромыслового оборудования;
- * проведение научно-исследовательских и проектно-изыскательных работ;
- * другие виды деятельности, предусмотренные Уставом ОАО «Татнефть».

Основные лицензии на право пользования недрами

п/п	Серия	Номер	Вид лицензии	Наименование лицензии	Дата выдачи	Дата окончания	Адрес действия
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТАТ НЭ	10572	добыча нефти и газа	Ромашкинское	11.02.1998	июль 2038	Республика Татарстан, Самарская область
2	ТАТ НЭ	10525	добыча нефти и газа	Ново-Елховское	05.01.1998	август 2026	Республика Татарстан
3	ТАТ НЭ	10527	добыча нефти и газа	Бавлинское	06.01.1998	август 2038	Республика Татарстан, Оренбургская область

Информация о Совете директоров и исполнительном органе Общества

В состав Совета директоров Общества входят:

<i>Минниханов Рустам Нургалиевич</i>	председатель Совета директоров, Президент Республики Татарстан;
<i>Тахаутдинов Шафагат Фахразович</i>	генеральный директор ОАО «Татнефть»;
<i>Вейгуд Дэвид Уильям</i>	директор компании «ICDS Ltd»;
<i>Воскресенская Мария Леонидовна</i>	директор компании «Бренткросс Лтд» («Brentcross Ltd»);
<i>Гайзатуллин Радик Рауфович</i>	министр финансов Республики Татарстан;
<i>Гош Сушован</i>	управляющий директор компании «SGI Group Ltd»;
<i>Ибрагимов Наиль Габдулбариевич</i>	первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «Татнефть»;
<i>Лавуценко Владимир Павлович</i>	заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по экономике;
<i>Маганов Наиль Ульфатович</i>	первый заместитель генерального директора – начальник управления по реализации нефти и нефтепродуктов ОАО «Татнефть»;
<i>Муслимов Ренат Халиуллович</i>	консультант Президента Республики Татарстан по вопросам разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений;

<i>Сабиров Ринат Касимович</i>	помощник Президента Республики Татарстан;
<i>Сорокин Валерий Юрьевич</i>	генеральный директор ОАО «Связьинвестнефтехим»;
<i>Тазиев Миргазиян Закиевич</i>	начальник НГДУ «Альметьевнефть»;
<i>Хамаев Азат Киямович</i>	министр земельных и имущественных отношений Республики Татарстан;
<i>Хисамов Раис Салихович</i>	заместитель генерального директора – главный геолог ОАО «Татнефть».

В состав Правления Общества входят:

<i>Тахаутдинов Шафагат Фахразович</i>	председатель Правления, генеральный директор ОАО «Татнефть»;
<i>Воскобойников Владлен Александрович</i>	начальник управления консолидированной финансовой отчетности;
<i>Гарифуллин Искандар Гатинович</i>	главный бухгалтер - начальник управления бухгалтерского учета и отчетности;
<i>Глазков Николай Михайлович</i>	заместитель генерального директора по капитальному строительству
<i>Городний Виктор Исакович</i>	заместитель генерального директора - начальник управления собственности;
<i>Ершов Валерий Дмитриевич</i>	начальник правового управления;
<i>Ибрагимов Наиль Габдулбариевич</i>	первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер;
<i>Лавуценко Владимир Павлович</i>	заместитель генерального директора по экономике;
<i>Маганов Наиль Ульфатович</i>	первый заместитель генерального директора – начальник управления по реализации нефти и нефтепродуктов;
<i>Мухамадеев Рустам Набиуллович</i>	заместитель генерального директора по кадрам и социальным вопросам;
<i>Нурмухаметов Рафаиль Саитович</i>	начальник НГДУ «Лениногорскнефть»;
<i>Рахманов Рифкат Мазитович</i>	заместитель генерального директора по ремонту, бурению скважин и повышению нефтеотдачи пластов;
<i>Тихтуров Евгений Александрович</i>	начальник управления финансов;
<i>Шарафеев Загит Фоатович</i>	заместитель генерального директора по нефтехимическому производству – директор управляющей компании «Татнефть-Нефтехим»;

<i>Щелков Федор Лазаревич</i>	заместитель генерального директора по общим вопросам;
<i>Юхимец Александр Трофимович</i>	секретарь Совета директоров.

В состав ревизионной комиссии* Общества входят

<i>Синегаева Альфия Азгаровна</i>	председатель ревизионной комиссии, начальник отдела труда и заработной платы УК ООО «Татнефть-РемСервис»;
<i>Галиева Назиля Файзрахмановна</i>	экономист контрольно – ревизионного отдела ОАО «Татнефть»;
<i>Галиуллин Фердинанд Ринатович</i>	главный бухгалтер НГДУ «Джалильнефть»;
<i>Кузьмина Венера Гибадулловна</i>	экономист НИС ОАО «Татнефть»;
<i>Гизатова Раниля Рамилевна</i>	заместитель начальника планово - экономического отдела НГДУ «Елховнефть»;
<i>Латин Николай Кузьмич</i>	начальник контрольно – ревизионного отдела ОАО «Татнефть»;
<i>Рахимзянова Лилия Рафаэловна</i>	начальник отдела добычи нефти и газа управления углеводородного сырья министерства экономики Республики Татарстан;
<i>Цыганова Татьяна Викторовна</i>	заместитель начальника управления бухгалтерского учета и отчетности – заместитель главного бухгалтера ОАО «Татнефть»;
<i>Юсупова Сария Кашибулхаковна</i>	заместитель начальника отдела экономического анализа министерства финансов РТ.

* - Должности членов ревизионной комиссии указаны на момент ее утверждения Общим собранием акционеров ОАО «Татнефть» (июнь 2012г.).

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 129-ФЗ от 21 ноября 1996 г. «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г, действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2012 г. была подготовлена в соответствии с Федеральным законом N 402-ФЗ от 06 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете», положениями и учетной политикой, а также допущения непрерывности деятельности организации. Годовая бухгалтерская отчетность за 2012 год составлена по формам, разработанным и утвержденным Обществом в соответствии с Приказом

Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 154н от 27 ноября 2006 г.

Курсовая разница отражена в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская отчетность.

Курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубль, зачислена в добавочный капитал организации.

Курсовая разница по остальным операциям зачислена на финансовые результаты организации как прочие доходы и расходы. Доходы и расходы по курсовым разницам отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения (за исключением акций), и средства в расчетах в иностранной валюте (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2012 г. Курсы валют составили на эту дату 30.3727 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2011г. – 32.1961 руб., на 31 декабря 2010 г. – 30.4769 руб.), 40.2286 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2011г. – 41.6714 руб., на 31 декабря 2010г. – 40.3331 руб.).

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены программы для электронных вычислительных машин; изобретения; полезные модели; секреты производства (ноу-хау); товарные знаки и знаки обслуживания, лицензии для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, лицензии на добычу полезных ископаемых.

В составе нематериальных активов учитывается также расходы, связанные с созданием программ ЭВМ и баз данных, которые не планируется регистрировать в федеральном органе исполнительной власти по интеллектуальной собственности.

В соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно определяется стоимость аналогичных активов.

Если невозможно установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость полученных нематериальных активов определяется исходя из цены, по которой обычно приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом по нормам, определенным, исходя из установленного срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Начисление амортизации производится путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения (более чем на двадцать процентов) продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Переоценка групп однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не проводится.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы учитываются в сумме фактических затрат, связанных с выполнением указанных работ.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые дали положительный результат и начали использоваться в работе, списываются на расходы по обычным видам деятельности, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации.

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе, по которой получен положительный результат, производится в течение срока полезного использования результатов НИОКР, указанного в протоколе научно – технического совета (который не должен превышать 5 лет).

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительный результат списываются на финансовый результат в прочие расходы в отчетном периоде.

Поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, Общество относит:

- затраты на приобретение, строительство поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин, прочих нефтепромысловых сооружений,
- затраты на приобретение и монтаж оборудования поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин.

В состав нематериальных поисковых активов Общество включает следующие виды поисковых затрат:

- затраты на приобретение лицензий для геологического изучения недр, лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых;
- затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых: затраты на геологические, геохимические, геофизические работы, затраты на приобретение геологической информации о недрах у третьих лиц, включая государственные органы, затраты на бурение опорных, параметрических и структурных скважин.

К поисковым затратам, признаваемым в составе расходов по обычным видам деятельности, Общество относит затраты на содержание структурных подразделений, создаваемых исключительно для проведения или координации работ по поиску, оценке и разведке полезных ископаемых и на содержание и ремонт материальных поисковых активов.

Материальные поисковые активы, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования.

Срок полезного использования по материальным поисковым активам устанавливается ОАО «Татнефть» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления по объектам материальных поисковых активов включаются в состав затрат на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим лицензионным участкам недр.

Нематериальные поисковые активы в виде лицензий для геологического изучения недр амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления по указанным объектам включаются в затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим участкам недр.

Затраты, осуществленные в целях приобретения лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, а также затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых не подлежат амортизации до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр полезных ископаемых и утверждения приказа о вводе месторождения в промышленную разработку.

Коммерческая целесообразность добычи нефти считается подтвержденной на момент утверждения технологической схемы разработки месторождения на территории лицензионного участка недр полезных ископаемых.

Общество ежегодно проводит проверку поисковых активов на обесценение на 31 декабря календарного года, а также в случае прекращения их признания при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение указанные активы группируются по участкам недр полезных ископаемых, указанным в лицензиях.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного лицензионного участка недр полезных ископаемых при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр или признании на данном участке недр добычи полезных ископаемых бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на лицензионном участке недр полезных ископаемых Общество производит реклассификацию поисковых активов:

- материальные поисковые активы в состав основных средств по остаточной стоимости;

- нематериальные поисковые активы в состав нематериальных активов по остаточной стоимости.

ОАО «Татнефть» осуществляет списание поисковых активов, в случае если они не способны приносить экономические выгоды в будущем, на прочие расходы.

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 000 руб.

Общество осуществляет переоценку объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости один раз в год (на конец отчетного года).

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования.

При этом установлены следующие сроки полезного использования основных средств (введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г.), по амортизационным группам:

1 группа	13 месяцев;
2 группа	30 месяцев;
3 группа	48 месяцев;
4 группа	72 месяца;
5 группа	96 месяцев;
6 группа	132 месяца;
7 группа	192 месяца;
8 группа	252 месяца;
9 группа	312 месяцев;
10 группа	372 месяца.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов (число лет)	
	До 01.01.2002 г.	С 01.01.2002 г.
Здания	25-50	6-31
Сооружения, в том числе:	10-25	4-31
Скважины	10-15	4-11
Машины и оборудование	5-15	2-21

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

В соответствии с пунктом 11 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, оцениваются следующим образом:

- по стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливаются исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно определяется стоимость аналогичных товаров (ценностей).
- при невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Расходы на ремонт объектов основных средств принимаются по фактическим затратам и относятся в тот отчетный период, в котором они были произведены.

В составе основных средств по строке «Незавершенное строительство», учитываются затраты на строительно-монтажные работы, приобретение зданий, сооружений, оборудования и иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты. По данной строке отражается стоимость объектов капитального строительства до ввода их в эксплуатацию, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств.

Кроме того по строке «Незавершенное строительство» отражены затраты, связанные с арендой земли под строительство будущих скважин.

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, производимые до момента приобретения финансовых вложений отражены по строке «Прочие оборотные активы» (в случае если решение о приобретении финансовых вложений будет принято в течение 12 месяцев с даты осуществления расходов). В иных случаях отражены по строке «Прочие внеоборотные активы».

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость формируется исходя из оценки, определяемой:

- при выбытии акций, облигаций - по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);

- при выбытии векселей - по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с выбытием финансовых вложений, производимые до момента выбытия финансовых вложений, отражаются по строке «Прочие оборотные активы».

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

Доходы и потери от выбытия финансовых вложений отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Сделки РЕПО в финансовой отчетности отражаются как выдача либо получение займа под залог ценных бумаг.

Материально-производственные запасы

По строке «Сырье и материалы» бухгалтерского баланса отражены сырье, основные и вспомогательные материалы, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, топливо, тара, запасные части, строительные и прочие материалы.

В составе материально производственных запасов также отражены активы, в отношении которых выполняются условия, необходимые для признания их в качестве объектов основных средств, и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу.

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Выбытие запасов производится по средней себестоимости.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость которых снизилась, отражены в бухгалтерском балансе за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

Незавершенное производство, готовая продукция, товары и расходы на продажу

В составе затрат в незавершенном производстве отражены затраты, понесенные при осуществлении деятельности в рамках Соглашения на разведку и раздел продукции с Ливией в разведочном периоде. Указанные затраты на нефтяные операции планируется возместить поставкой готовой продукции (сырой нефти, жидких побочных углеводородов и природного газа), которую получит ОАО «Татнефть» в результате раздела продукции в эксплуатационном периоде.

Готовая продукция отражена в балансе по полной фактической производственной себестоимости (с учетом управленческих расходов).

При отгрузке нефти, нефтепродуктов и газопродуктов оценка производится по способу средней себестоимости каждого вида продукции.

Расходы на продажу списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества без их распределения между проданной и непроданной продукцией.

Товары отгруженные

В составе статьи бухгалтерского баланса «товары отгруженные» отражается отгруженная продукция, право собственности на которую не перешло к покупателям.

По данной строке также отражается недвижимое имущество, переданное покупателю по акту приема-передачи до момента государственной регистрации перехода права собственности,

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков (отраженная в составе дебиторской задолженности) определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Резерв создается по каждому сомнительному долгу задолженности (в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично) на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной на последнее число отчетного квартала.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановления резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

Денежные средства и денежные эквиваленты

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011 N 11н, к эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам банковские депозиты, размещенные на срок до 12 месяцев, по договорам, условиями которых предусмотрена возможность досрочного истребования.

В Отчете о движении денежных средств:

- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с ПБУ 3/2006. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражены в отчете о движении денежных средств как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.
- косвенные налоги (НДС и акцизы) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности в составе строки «Прочие поступления» («Прочие платежи»).

Уставный и добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы, возникающие в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли. Кроме того, по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма дооценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенный на добавочный капитал. Сумма дооценки при выбытии объекта основных средств переносится с добавочного капитала в нераспределенную прибыль Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала, сформированный за счет чистой прибыли Общества. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В соответствии с учредительными документами общество создает фонд акционирования работников, который формируется из чистой прибыли Общества. Отчисления в этот фонд производятся согласно методике, утвержденной «Положением о бонусных сертификатах ОАО «Татнефть».

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год.

Размер ежемесячных отчислений по оценочному обязательству определяется исходя из ежемесячного процента отчислений и фактического размера расходов на оплату труда. Процент отчислений по оценочному обязательству рассчитывается путем отношения годовой плановой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год к плановой сумме расходов на оплату труда.

Кроме того в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы (ПБУ 8/2010)» Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по неиспользованным отпускам работникам.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам работникам определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемого на данную сумму.

Фактическая сумма отпускных (включая сумму компенсации за неиспользованный отпуск), начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет признанной суммы оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков.

По состоянию на последнее число каждого квартала проводится инвентаризация оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков, по результатам которой отражается корректировка суммы оценочного обязательства.

Займы и кредиты

В соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н основная сумма долга по полученному от заимодавца займу (кредиту) учитывается в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора)

в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Заемные средства».

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится на момент, когда до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, нематериального актива, расходов по НИОКР.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг заказчикам).

Выручка от продажи по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Согласно договорам на продажу углеводородов расчетные документы в основном должны быть переданы покупателям не позднее чем через 15 дней после окончания месяца отгрузки, при этом цена на сырье определяется расчетным методом на основании рыночных котировок либо фиксируется в контракте по договоренности сторон.

Расходы

Управленческие расходы ежемесячно в полном объеме списываются на производство.

Распределение управленческих расходов в нефтегазодобывающих управлениях производится между статьями калькуляции на добычу нефти, попутного нефтяного газа, на производство другой продукции (работ, услуг) - пропорционально общим затратам на их производство за вычетом отчислений, налогов и других обязательных платежей. Распределение управленческих расходов в других структурных подразделениях производится пропорционально фактическим расходам на оплату труда основных производственных рабочих.

Оценка имущества

В соответствии с п. 1 Статьи 11 Федерального закона № 129-ФЗ оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в денежном выражении.

Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, полученного безвозмездно – по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации – по фактической стоимости его изготовления.

Начисление амортизации основных средств и нематериальных активов производится независимо от результатов хозяйственной деятельности организации в отчетном периоде.

Учет расчетов по налогу на прибыль

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе отражаются сальдированные (свернутые) суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Ошибка, выявленная в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности, признается существенной, если отношение данной ошибки к общему итогу соответствующей группы статей бухгалтерского баланса ОАО «Татнефть» или статьи отчета о финансовых результатах ОАО «Татнефть» за отчетный период составляет не менее пяти процентов. В остальных случаях ошибка является не существенной.

III. Изменения учетной политики за 2012г. и сравнительные данные

Помимо ранее обозначенных изменений, внесенных в учетную политику на 2012 год, Общество изменило подход к:

- представлению в отчетности дебиторской задолженности в части авансов, выданных для приобретения основных средств. Авансы, выданные для приобретения основных средств, независимо от сроков погашения представляются в составе «Прочих внеоборотных активов»;
- представлению в отчетности расходов на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы. Расходы на незавершенные НИОКР представляются в составе строки «Результаты исследований и разработок»;
- представлению в отчетности суммы НДС, начисленного с авансов, выданных поставщикам и подрядчикам. Сумма НДС, начисленного с авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, представляются в составе строки «Прочие обязательства»;
- представлению в Отчете о финансовых результатах расходов и связанных с ними доходов, возникших в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являющихся существенными для характеристики финансового положения организации. Результаты переоценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; доходы и расходы, образованные при создании и восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, представляются в нетто-оценке (свернуто).

Последствия внесенных изменений и уточнений в учетную политику на 2012 год отражены в бухгалтерской отчетности за 2012 год ретроспективно.

Изменения сравнительных показателей в бухгалтерской отчетности за 2012 год:

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2012

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе (тыс. руб.)			
		на 31.12.2011		на 31.12.2010	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
Нематериальные активы	1110	193 427	+8 041	201 468	+6 769
в том числе:					212 034
перенос лицензий по участкам недр из строки «прочие необоротные активы»			+8 041		
Результаты исследований и разработок	1120	69 004	+21 871	90 875	+17 267
в том числе незавершенные работы по созданию НИОКР					113 395
в том числе:	1121	58 530	+21 871	80 401	+17 267
перенос расходов на НИОКР из строки «Запасы»			+21 871		98 508
Нематериальные поисковые активы	1130	-	+4 275 474	4 275 474	+17 267
в том числе:					+4 182 408
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			+4 275 474		
Материальные поисковые активы	1140	-	+868 591	868 591	+1 041 367
в том числе:					
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			+868 591		+1 041 367
Основные средства	1150	77 448 478	-889 236	76 559 242	-948 240
в том числе:					63 488 268
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			-889 236		-948 240
в том числе незавершенное строительство объектов не находящихся в эксплуатации	1151	7 639 889	-477 409	7 162 480	-463 972
в том числе:					4 022 112

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2011		Значение показателя в графе на 31.12.2010	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			-477 409		-463 972
Прочие внеоборотные активы	1190	10 803 178	-2 918 634	5 205 442	-3 051 874
в том числе:					
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			-3 943 543		-3 920 271
перенос авансов, выданных для приобретения основных средств, из строки «Дебиторская задолженность»			+214 409		+193 906
перенос лицензий по участкам недр в строку «Нематериальные активы»			-8 041		-6 769
перенос неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности со сроком возникновения более 12 месяцев из строки «Запасы»			+818 541		+681 260
в том числе авансы, выданные за работы и услуги по капитальному строительству	1191	6 848 459	+214 409	1 274 171	+193 906
в том числе:					
перенос авансов, выданных для приобретения основных средств, из строки «Дебиторская задолженность»			+214 409		+193 906
Запасы (1210)	1210	20 120 514	-840 412	14 199 829	-698 527
в том числе затраты в незавершенном производстве	1212	6 858 270	-21 871	5 969 443	-17 267
в том числе:					
перенос расходов на НИОКР в строку «Результаты исследований и разработок»			-21 871		-17 267
прочие запасы и затраты	1215	889 600	-818 541	71 059	-681 260
в том числе:					
перенос неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности со сроком возникновения более 12 месяцев в строку «Прочие внеоборотные активы»			-818 541		-681 260

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2011		Значение показателя в графе на 31.12.2010	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 931 627	-100 969	3 553 105	-221 771
в том числе:					
перенос НДС, начисленного с полученных авансов, в строку «Прочие оборотные активы»			-100 969		-221 771
Дебиторская задолженность	1230	85 542 284	-214 409	80 565 056	-193 906
в том числе дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты):	1235	75 945 368	-214 409	66 179 305	-193 906
в том числе:					
перенос авансов, выданных для приобретения основных средств, в строку «Прочие внеоборотные активы»			-214 409		-193 906
Прочие оборотные активы	1260	227 206	+104 952	161 112	+227 839
в том числе:					
перенос НДС, начисленного с полученных авансов, из строки «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям»			+100 969		+221 771
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			+3 983		+6 068
Итого активы		461 927 697	+315 269	418 981 152	+361 332
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	314 145 186	+1 576 355	271 096 423	+1 635 873
в том числе:					
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			+315 269		+361 332
ретроспективное изменение отложенных налоговых обязательств			-86 053		-72 598
пересчет отложенных налоговых обязательств			+1 347 139		+1 347 139
Отложенные налоговые обязательства	1430	8 126 945	-1 261 086	5 946 320	-1 274 541
					17

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2011		Значение показателя в графе на 31.12.2010	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
в том числе:					
ретроспективное изменение отложенных налоговых обязательств			+86 053		+72 598
пересчет отложенных налоговых обязательств			-1 347 139		-1 347 139
Кредиторская задолженность	1520	28 340 077	-392 119	21 138 133	-231 910
в том числе:					
перенос обязательства по НДС с авансового платежа поставщику в строку «Прочие обязательства»			-392 119		-231 910
Прочие обязательства	1550	-	+392 119	-	+231 910
в том числе:					
перенос обязательства по НДС с авансового платежа поставщику из строки «Кредиторская задолженность»			+392 119		+231 910
Итого пассивы		461 927 697	+315 269	418 981 152	+361 332
					419 342 484

Отчет о финансовых результатах за 2012 год:

Наименование показателя	Код строки	(тыс. руб.) Значение показателя в графе за 2011г.		
		до	Изменения	после
		изменений		изменений
Себестоимость продаж	2120	(198 344 043)	+11 187	(198 332 856)
в том числе:				
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			+11 187	
Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	-	-74 850	(74 850)
в том числе:				
списание расходов на освоение природных ресурсов			-74 850	
Прочие доходы	2340	10 060 856	-1 647 423	8 413 433
в том числе:				
переклассификация расходов на освоение природных ресурсов в поисковые активы			+153 065	
доходы от переоценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость			-673 108	
доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость			-1 127 380	
Прочие расходы	2350	(29 842 057)	+1 665 023	(28 177 034)
в том числе:				
списание расходов на освоение природных ресурсов			-135 465	
расходы от переоценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость			+673 108	
расходы, образованные при создании резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость			+1 127 380	
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 431 174)	- 22 668	(3 453 842)
в том числе:				
по расходам на освоение природных ресурсов			- 22 668	
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 180 625)	-13 455	(2 194 080)
в том числе:				
по расходам на освоение природных ресурсов			-13 455	
Чистая прибыль (убыток)	2400	54 880 875	-59 518	54 821 357

Приложения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах

В связи с изменением входящих и сравнительных показателей в Бухгалтерском балансе и Отчете о финансовых результатах, Обществом были скорректированы соответствующие показатели Отчета об изменении капитала и Пояснений.

Изменения, внесенные Обществом в учетную политику на 2013 год:

- В соответствие с вступлением с 1 января 2013г. нового Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» уточнен порядок введения бухгалтерского учета в ОАО «Татнефть», порядок оформления форм первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета;
- Изменился порядок принятия к учету нематериальных активов. Отражение нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы» производится в том отчетном периоде, когда получены документы, подтверждающие права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации (патенты, свидетельства, другие охранные документы), независимо от использования нематериальных активов в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд;
- Уточнен порядок определения срока полезного использования объектов основных средств, приобретенных для передачи в аренду (учитывается наибольший из следующих сроков: срок полезного использования объекта основных средств в соответствии с Постановлением Правительства РФ либо срок действия договора аренды)
- Уточнен порядок отражения в бухгалтерской отчетности депозитов, открытых в кредитных организациях: депозиты, открытые на срок не более 3 месяцев, учитываются в составе денежных эквивалентов; депозиты, открытые на срок более 3 месяцев, отражаются в составе финансовых вложений;
- Изменился порядок распределения общепроизводственных расходов в сервисных структурных подразделениях;
- Отражен механизм восстановления убытка от обесценения поисковых активов;
- Уточнен порядок приобретения финансовых вложений по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами;
- Уточнен порядок создания резерва под обесценение финансовых вложений по займам выданным.

IV. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства и доходные вложения в материальные ценности

По состоянию на 31 декабря 2012 г. Общество переоценило здания производственного назначения, сооружения, машины и оборудование путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам. Оценку проводил независимый оценщик – ООО «Агентство «Новый век».

Сумма прироста стоимости переоцененных объектов основных средств, отнесенная на увеличение добавочного капитала, составила 3 870 445 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на уменьшение добавочного капитала Общества (образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды) составила 3 488 376 тыс. руб.

Сумма дооценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих доходов, составила 1 817 052 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих расходов, составила 2 340 237 тыс. руб.

Сумма прироста стоимости переоцененных доходных вложений в материальные ценности, отнесенная на увеличение добавочного капитала, составила 123 619 тыс. руб. Сумма уценки доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на уменьшение добавочного капитала Общества (образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды) составила 100 204 тыс. руб.

Сумма дооценки доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих доходов, составила 17 736 тыс. руб. Сумма уценки доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих расходов, составила 19 672 тыс. руб.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах поступление и выбытие основных средств показано с учетом перемещений основных средств между структурными подразделениями, а также с учетом перемещений между группами основных средств:

	За 2012г.		За 2011г.	
	Поступило объектов	Выбыло объектов	Поступило объектов	Выбыло объектов
Всего основных средств	20 175 498	(9 357 196)	19 556 915	(3 332 399)
в том числе				
- поступило				
от структурных подразделений	111 794		250 610	
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных подразделений	470 245		242 240	
- выбыло				
структурным подразделениям		111 794		250 610
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных подразделений		470 245		242 240

тыс.руб.

2. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы (строка 1190 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года имели следующую структуру:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Прочие внеоборотные активы (1190)	20 213 287	7 884 544	2 153 568
в том числе:			
- авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств (1191)	17 221 231	7 062 868	1 468 077
- дебиторская задолженность по вкладу в УК	1 260 618	0	0
- объекты недвижимости, переданные в качестве вклада в уставный капитал	999 448	0	0
- неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности (с периодом возникновения более 12 месяцев)	731 269	818 541	681 260
- лицензии на виды деятельности	721	3 135	4 231

3. Финансовые вложения

Большую часть долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2012 года составляют вложения в акции и уставные капиталы других предприятий - 21 445 380 тыс. руб.

Дочерние общества

Дочерние общества ОАО «Татнефть» на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года представлены ниже.

	На 31.12.2012		31.12.2011		На 31.12.2010	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК»	99,98%	5 229 010	99,98%	5 229 010	99,98%	5 229 010
ОАО «ТАНЕКО»	91%	4 721 817	91%	4 721 817	91%	4 721 817
ООО «Татнефть-Актив»	100,00%	3 457 672	100,00%	3 457 672	100,00%	3 421 653
ОАО «ЛДС-1000»	100,00%	2 855 544	100,00%	2 855 544	100,00%	2 855 544
«Татнефть Ойл АГ»	99,98%	2 837 058	99,98%	2 837 058	99,98%	2 837 058
«Seagroup International Inc.»	100,00%	1 412 206	100,00%	1 412 206	100,00%	1 412 206
ООО "Татнефть-АЗС-Украина"	100,00%	690 137	0,00%	0	0,00%	0
ИООО "Татбелнефтепродукт"	99,999%	564 994	99,996%	665	99,996%	148 453
ОАО «Илнефть»	70,00%	280 031	70,00%	280 031	70,00%	280 031
ООО НПЦ «Нефтегазовые технологии»	74%	271 545	74%	271 545	74%	271 545
ООО «Харьков-Капитал»	92,98%	265 203	92,98%	265 203	92,98%	265 203
ООО «Татнефть - УРС»	100,00%	216 395	100,00%	216 395	100,00%	216 395

	На 31.12.2012		31.12.2011		На 31.12.2010	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»	51,00%	204 000	51,00%	204 000	51,00%	204 000
ООО «Полтава-Капитал»	88,97%	142 760	88,97%	142 760	88,97%	142 760
ЗПИФ «Солид-Инжиниринг»	0,00%	0	0,00%	0	100,00%	3 333 040
Прочие организации	x	278 523	x	299 884	x	382 470
Резерв под обесценение	x	(3 206 018)	x	(3 139 781)	x	(3 783 129)
Итого		20 220 877		19 054 009		21 938 056

Зависимые общества

Зависимые общества ОАО «Татнефть» по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года представлены в следующей таблице:

	На 31.12.2012		31.12.2011		На 31.12.2010	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
AmRUZ Traiding AG	49,60%	591 462	49,60%	591 462	49,60%	591 462
Фонд «Unit MARS Emerging Markets Value Recovery Fund IC»	24,60%	106 600	24,60%	106 600	0	0
ОАО Санаторий «Зеленая роща»	25,00%	128 954	27,20%	75 328	27,20%	75 328
ЗАО «Татех»	0,00%	0	0	0	50%	1 380 000
Прочие организации	x	153 338	x	21 757	x	21 757
Резерв под обесценение	x	(722 203)		(670 388)	x	(646 947)
Итого		258 151		124 759		1 421 600

Инвестиции в другие организации

Инвестиции в другие организации по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года представлены ниже.

	На 31.12.2012		31.12.2011		На 31.12.2010	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ЗАО «Укртатнафта»	8,61%	863 500	8,61%	863 500	8,61%	863 500
ОАО «СОВ-НКНХ»	16,55%	265 000	16,55%	265 000	16,55%	265 000
ОАО «Сетевая компания»	3,0986%	202 673	3,27%	202 673	3,90%	202 673
ЗАО «ОЛК «Центр-Капитал»	8,04%	192 753	8,04%	192 753	13,90%	192 753
Mars Emerging Markets Opportunities Fund	18,86%	112 456	18,86%	112 456	0	0
ОАО «Татфондбанк»	1,1630%	100 000	1,37%	100 000	1,37%	100 000
ООО «Континентальная хоккейная лига»	11,76%	100 000	11,76%	100 000	11,76%	100 000

	На 31.12.2012		31.12.2011		На 31.12.2010	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ОАО «Моснефтепродукт»	0,00%	0	0,00%	0	14,72%	362 892
Прочие организации		116 870	х	152 043	х	368 804
Резерв под обесценение		(986 900)	х	(954 179)	х	(1 258 027)
Итого		966 352		1 034 246		1 197 595

Вложения в уставные капиталы дочерних, зависимых обществ и других организаций отражены в бухгалтерском балансе за минусом созданного резерва под обесценение финансовых вложений в акции и доли в уставных капиталах, не котирующиеся на ОРЦБ. Величина созданного резерва по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 4 915 121 тыс.руб. Величина резерва, созданного в 2012 г., составила 159 447 тыс. руб., сумма восстановленного резерва составила 8 674 тыс.руб.

Изменение стоимости долгосрочных финансовых вложений за 2012 год с 41 567 542 тыс. руб. до 41 341 354 тыс. руб. произошло в основном за счет реклассификации займов и депозитов в состав краткосрочных финансовых вложений на 9 412 721 тыс.руб., увеличения вложений в уставные капиталы дочерних обществ на 1 419 070 тыс.руб., размещение средств на депозитных счетах в кредитных организациях на 6 642 000 тыс. руб.

В декабре 2012 года в качестве оплаты увеличения уставного капитала дочернего общества ООО «Татнефть-Актив» были переданы основные средства оценочной стоимостью 2 604 454 тыс.руб. Указанные вложения отражены в составе прочих внеоборотных активов в сумме 2 260 066 тыс.руб.

Большую часть краткосрочных финансовых вложений составляют займы 184 090 153 тыс.руб., предоставленные в основном обществам, входящим в Группу компаний ОАО «Татнефть».

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2012 год с 200 472 862 тыс.руб. до 194 749 775 тыс.руб. обусловлено погашением займов, а также увеличением резерва под обесценение займов на 2 063 871 тыс.руб.

Из всех финансовых вложений по следующим определяется рыночная стоимость:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Долгосрочные акции, по которым определяется рыночная стоимость	5 871	10 153	6 087
Краткосрочные акции, по которым определяется рыночная стоимость	2 774 656	2 460 740	3 193 006
Краткосрочные облигации, по которым определяется рыночная стоимость	2 065 839	1 441 919	1 309 175
Итого финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость	4 846 366	3 912 812	4 508 268

Депозитные вклады, открытые на срок более 12 месяцев, отраженные в составе финансовых вложений, открыты в следующих кредитных организациях:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ОАО «Банк Зенит»	13 427 246*	7 553 607	7 946 000
ОАО «Банк Ак Барс»	2 975 000	2 975 000	2 975 000
ООО КБЭР «Банк Казани»	250 000	250 000	500 000
Итого депозитные вклады, отраженные в составе финансовых вложений	16 652 246	10 778 607	11 421 000

* - Депозит на сумму 3 600 000 тыс.руб., размещенный 30.11.2012г в ОАО «Банк Зенит», с датой возврата 30.11.2015г., был расторгнут досрочно: 15.01.2013г. В тот же день в ОАО «Банк Зенит» был открыт новый депозит на сумму 3 600 000 тыс.руб. сроком возврата 15.02.2023г. По состоянию на 31.12.2012г. указанный депозит отражен в составе долгосрочных финансовых вложений.

4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Денежные средства в рублях в кассе и на расчетных счетах в банках	2 235 203	1 822 560	877 131
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	3 075 900	141 300	266 847
Денежные средства на текущих счетах, открытых для целевого финансирования структурных подразделений Общества	5 317	45 579	48 485
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 12 месяцев	2 740 000	13 709 000	2 802 000
Денежные документы	543	599	270
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 056 963	15 719 038	3 994 733

Депозитные вклады, открытые на срок не более 12 месяцев, отраженные в составе денежных эквивалентов, открыты в следующих кредитных организациях:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ОАО «Банк Зенит»	1 966 000	7 902 000	2 802 000
ОАО Банк «Девон-Кредит»	500 000	0	0
ОАО «Сбербанк России»	274 000	2 807 000	0
ОАО «Нордеа банк»	0	3 000 000	0
Итого депозитные вклады, отраженные в составе денежных эквивалентов	2 740 000	13 709 000	2 802 000

5. Запасы

Сырье и материалы состоят из следующих позиций:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Сырье и материалы	561 727	687 813	174 850
Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия	46 025	85 068	51 872
Топливо	9 089	10 545	4 604
Трубы	312 716	405 095	363 047
Запасные части	112 228	36 597	36 934
Строительные материалы	1 268	1 119	6 383
Инвентарь и хозяйств. принадлежности	18 639	16 018	22 563
Фирменная одежда и спецодежда	57 183	57 265	25 040
Специальный инструмент	5 882	7 389	10 148
Другие материальные ценности	118 935	76 063	89 806
Итого	1 243 692	1 382 972	785 247

Затраты в незавершенном производстве

В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (СРП), заключенного с Национальной нефтяной корпорации Ливии, в сумме 6 770 335 тыс.руб.

При этом в течение 2012 года в рамках выполнения СРП филиалом ОАО «Татнефть» в Ливии были осуществлены геологоразведочные работы на сумму 74 336 тыс. рублей, а также отражены административно-хозяйственные расходы в сумме 82 315 тыс. рублей.

Данные расходы имели следующую структуру:

Затраты по СРП	За 2012г., тыс. руб.	Всего расходы с начала СРП, тыс. руб.
Расходы на геологоразведочные работы:	74 336	6 075 411
в т.ч.		
Разведочное бурение	56 867	3 249 046
Оценочное бурение	1 269	309 033
2D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	0	1 162 533
3D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	420	1 144 412
Геохимические методы исследования	0	44 712
Гравимагнитные методы исследования	0	107 362
Аэрокосмические геологические исследования	0	13 426
Прочие геологоразведочные работы	15 780	44 887
Прочие производственные работы	7 942	232 903
Административно-хозяйственные расходы	82 315	462 021
Итого	164 593	6 770 335

Указанные расходы по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (СРРП) относятся к разведочному периоду соглашения.

Готовая продукция и товары для перепродажи

Основную долю товаров для перепродажи составляют запасы в Управлении «Татнефтьснаб», предназначенные как для использования в деятельности ОАО «Татнефть», так и для перепродажи на сторону.

6. Дебиторская задолженность

В составе дебиторской задолженности отражена в основном задолженность покупателей и заказчиков за отгруженную продукцию, выполненные работы, оказанные услуги, авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по текущей деятельности Общества, а также задолженность по агентским договорам и договорам комиссии.

Кроме того, в составе дебиторской задолженности отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным кредитам и займам, по векселям других организаций).

7. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества разделен на именные бездокументарные акции двух категорий, одинаковой номинальной стоимости, по 1 (один) рубль каждая:

- привилегированные акции в количестве 147 508 500 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 147 508 тыс. руб.;
- обыкновенные акции в количестве 2 178 690 700 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 2 178 691 тыс. руб.

В отношении Общества может быть использовано специальное право («золотая акция»). Правовое положение специального права («золотой акции») определяется законодательством Российской Федерации и Республики Татарстан.

По результатам работы Общества за 2011 год были начислены дивиденды:

по привилегированным акциям 1 044 360 тыс. руб.

по обыкновенным акциям 15 425 130 тыс. руб.

За 2012 год величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2013 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2013 год.

По состоянию на 31 декабря 2012 года в составе добавочного капитала (без переоценки) отражена курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, в сумме 10 353 тыс. руб.

8. Заемные средства

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в иностранной валюте	33 656 859	53 461 609	68 866 907
Синдицированный кредит от 5.10.09	2 299 615	5 096 946	19 698 263
Синдицированный кредит от 23.06.10	14 652 259	30 656 808	49 188 644
Синдицированный кредит от 24.06.11	16 704 985	17 707 855	0
Задолженность в рублях	370 000	5 370 000	5 370 000
Итого заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	34 026 859	58 831 609	74 256 907
Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в иностранной валюте	17 049 590	37 220 014	29 124 203
Синдицированный кредит от 5.10.09	2 508 670	15 712 495	17 344 724
Синдицированный кредит от 23.06.10	14 268 325	21 306 564	11 765 157
Начисленные неоплаченные проценты	272 595	200 955	14 322
Задолженность в рублях	8 782 374	757 547	3 928 707
Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	25 831 964	37 977 561	33 052 910

По состоянию на 31.12.2012 г. по кредитным линиям от 5.10.09, 23.06.10 и 24.06.11 задолженность без учета начисленных процентов составляет, соответственно, 158,3 млн.\$ (4 808 285 тыс.руб.), 952 млн.\$ (28 920 584 тыс. руб.) и 550 млн.\$ (16 704 985 тыс. руб.). Указанная задолженность отражена в составе краткосрочной и долгосрочной задолженности согласно графику погашения кредитных траншей. Величина начисленных процентов на 31.12.2012 г. по кредитным линиям составляет 2 302 тыс. руб., 8 813 тыс. руб. и 261 480 тыс. руб. соответственно и отражена в составе краткосрочных заемных обязательств. Последние выплаты по кредитным линиям от 5.10.09, от 23.06.10 и от 24.06.11 приходятся, соответственно, на 3 квартал 2014г., 2 квартал 2017г. и 2 квартал 2014г.

9. Налоговые обязательства

Для целей начисления НДС, базой для начисления которого является выручка, Общество признает выручку от продажи товаров, продукции, работ и услуг по мере отгрузки.

За отчетный период начисленные налоговые обязательства (с учетом дополнительных расчетов) ОАО «Татнефть» характеризуются следующими данными:

Налоги и сборы	2012г. Сумма, тыс. руб.	2011г. Сумма, тыс. руб.
Вывозная таможенная пошлина	180 055 096	196 621 480
Налог на добычу полезных ископаемых	102 122 578	98 139 696
Налог на прибыль*	20 351 802	16 275 808
Налог на имущество	1 521 971	1 373 969

* - сумма начисленного налога на прибыль 2012г. отражена с учетом перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков.

Во исполнение требований, установленных ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» порядок формирования Обществом в отчетном периоде постоянных разниц и отложенных налоговых обязательств, характеризуется следующими показателями:

№ пп		За 2012 год		За 2011 год	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
1.	Учетная прибыль / Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (+)	86 933 419	17 386 684	75 074 819	15 014 964
2.	Постоянные разницы, повлекшие корректирование условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, /Постоянное налоговое обязательство (+), актив (-)	18 937 920	3 787 584	17 269 210	3 453 842
3.	Вычитаемые временные разницы текущего периода (+), налогооблагаемые временные разницы (-); / уменьшение отложенных налоговых обязательств (+), увеличение отложенных налоговых обязательств (-)	(2 838 414)	(567 683)	(10 970 401)	(2 194 080)
4	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20% (стр.2410 отчета о прибылях и убытках) в т.ч.	103 032 925	20 606 585	81 373 628	16 274 726
	налоговая база в бюджет субъекта РФ /текущий налог на прибыль по ставке 18%	103 032 925	18 545 926	81 373 628	14 647 253
	налоговая база в федеральный бюджет /текущий налог на прибыль по ставке 2%	103 032 925	2 060 659	81 373 628	1 627 473
5	Дополнительные расчеты за предыдущие отчетные периоды по налогу на прибыль		(204 897)		30 572
6	Доходы в виде процентов по				

№ пп		За 2012 год		За 2011 год	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
	муниципальным ценным бумагам, облагаемые по ставке 15% / налог на прибыль	10 822	1 623	7 214	1 082
7	Итого текущий налог на прибыль (п.4+п.5 +п.6)	х	20 403 311	х	16 306 380

Общество пользуется правом, закрепленным в пункте 19 ПБУ 18/02, отражать в бухгалтерском балансе сальдированную (свернутую) сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2012г. составила 103 032 925 тыс. руб., за 2011г. налогооблагаемая прибыль составила 81 373 628 тыс. руб.

Во исполнение ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» Общество отразило условный расход по налогу на прибыль, который в 2012 году составил 17 386 684 тыс. руб. (в 2011 г. – 15 014 964 тыс. руб.).

Постоянная разница за 2012г. составила 18 937 920 тыс.руб., а постоянное налоговое обязательство – 3 787 584 тыс. руб. (за 2011 год – 17 269 210 тыс. руб. и 3 453 842 тыс. руб. соответственно).

В 2012 г. свернутое сальдо представляет увеличение отложенных налоговых обязательств на 567 683 тыс.руб. (в 2011 г. увеличение отложенных налоговых обязательств составляло 2 194 080 тыс.руб.).

Помимо прибыли, облагаемой по ставке 20%, ОАО «Татнефть» в 2012г. получило доход в виде процентов по муниципальным ценным бумагам, облагаемый по ставке 15%. Налог на прибыль по данному доходу составил 1 623 тыс.руб.

10. Выручка

Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов, таможенной пошлины.

Выручка в 2012 г. (в 2011 г.) была получена по следующим видам деятельности:

	2012г., тыс. руб.	2011г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	207 496 782	241 512 827
Реализация покупной нефти	1 313 320	21 647 675
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	113 917 222	37 788 940
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	552 336	89 660
Реализация товаров	14 317 737	10 787 296
Услуги по аренде и лизингу	1 345 709	1 408 076
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 436 738	1 331 490
Услуги социальной сферы и ЖКХ	559 726	554 503
Геофизические, геологоразведочные услуги	92 634	68 100
Услуги/работы по строительству	30 665	32 039
Прочая реализация	3 500 399	3 373 577
Всего:	344 563 268	318 594 183

11. Себестоимость продаж (строка 2120 отчета о финансовых результатах)

Себестоимость продаж по следующим видам деятельности:

	2012г., тыс. руб.	2011г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	120 984 071	139 736 926
Реализация покупной нефти	1 308 249	20 049 704
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	62 008 724	19 401 178
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	461 912	87 761
Реализация товаров	14 446 876	10 529 480
Услуги по аренде и лизингу	1 206 996	1 148 007
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 167 239	1 112 316
Услуги социальной сферы и ЖКХ	2 168 997	2 067 245
Геофизические, геологоразведочные услуги	65 201	67 256
Услуги/работы по строительству	27 405	27 963
Прочая реализация	3 549 472	4 105 020
Всего:	207 395 142	198 332 856

Управленческие расходы ОАО «Татнефть» отражены в составе показателей строки 2120 «Себестоимость продаж» в части, относящейся к стоимости реализованной готовой продукции, выполненных работ, оказанных услуг.

Общая сумма управленческих расходов ОАО «Татнефть» за 2012 г. составила 5 109 826 тыс.руб. В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений, служб Исполнительного аппарата (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями); расходы на содержание помещений Исполнительного аппарата (расходы на амортизацию основных средств, аренду зданий и сооружений, отопление, освещение, водоснабжение, ремонт, охрану и т.д.), расходы на страхование; расходы на амортизацию нематериальных активов; расходы на юридические, консультационные, информационные аудиторские и иные аналогичные услуги; представительские расходы; расходы на приобретение работ, услуг по управлению и организации производства; расходы на содержание представительства ОАО «Татнефть» в г. Москва, представительства на Украине и другие расходы.

12. Коммерческие расходы

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями

	2012г., тыс. руб.	2011г., тыс. руб.
Транспортные расходы	29 333 895	20 626 049
Комиссионные вознаграждения	1 832 503	1 454 553
Компаундирование	1 899 866	1 075 791
Расходы на рекламу	665 448	572 280
Потери	209 842	333 934
Погрузочно-разгрузочные работы	282 871	121 375
Таможенные расходы	62 198	69 818
Экспедиционное обслуживание грузов	641 061	8 778
Прочие	156 209	222 562
Всего:	35 083 893	24 485 140

13. Прочие доходы и расходы

Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы

	За 2012 г.		За 2011г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	0	505 295	0	444 867
Операции купли-продажи ценных бумаг	3 133 893	2 931 197	5 199 844	5 485 861
Переоценка финансовых вложений*	398 746	2 099 251	0	393 198
Переоценка основных средств*	0	525 121	0	1 127 345
Продажа основных средств	453 105	307 565	658 302	566 377
Продажа прочих активов	816 972	908 322	643 528	723 660
Безвозмездно полученные активы	48 625		1 723	
Безвозмездная передача активов		108 544		496 122
Результат от ликвидации активов	81 634	337 096	78 647	360 768
Списание поисковых активов		145 664	-	135 465
Обесценение поисковых активов		127 237	-	-
Излишки, выявленные при инвентаризации	242 217		223 481	
Операции по передачи активов в оперативное управление		159 594	0	162 892
Доход /расход от доверительного управления имуществом	50 160		58 972	
Курсовая разница*	1 255 423		0	2 203 912
Резерв по сомнительным долгам*		1 587 324	0	655 556
Резерв под снижение стоимости материалов	237 844	122 964	279 504	237 844
Банковские услуги		1 078 910		1 728 379
Прибыль (убыток) прошлых лет	332 711	137 572	808 135	980 606
Спонсорская и финансовая помощь		676 179		296 486
Безвозмездная передача средств другим организациям		2 004 025		2 516 873
Вклад в имущество других организаций		3 132 917		3 545 187
Добровольные взносы в ГЖФ по программе строительства жилья по социальной ипотеке		3 271 291		2 718 390
Штрафы, пени за нарушение условий договоров;	35 776	214 487	72 766	173 862
Возмещение причиненных убытков	111 517	198	41 824	305
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	1 328	31 343	3 286	186
Социальные расходы		1 266 193		764 130

	За 2012 г.		За 2011г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
НДС		378 007		498 356
Прочие доходы / расходы	125 603	1 526 228	343 421	1 960 407
Итого	7 325 554	23 582 524	8 413 433	28 177 034

* - Доходы и расходы по операциям купли-продажи иностранной валюты отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы по операциям купли-продажи иностранной валюты в 2012г. составили 374 402 760 тыс.руб., а расходы 374 908 055 тыс.руб.

Результаты переоценки финансовых вложений отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы от переоценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в 2012г. составили 746 532 тыс.руб., а расходы - 347 786 тыс.руб. Доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составили 128 956 тыс.руб., расходы, образованные при создании резерва – 2 228 207 тыс.руб.

Результаты переоценки основных средств, отнесенные на финансовый результат в качестве прочих доходов и расходов, отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы от переоценки основных средств в 2012г. составили 1 834 788 тыс.руб., а расходы – 2 359 909 тыс.руб.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2012г. составили 24 061 090 тыс.руб., а расходы 22 805 667 тыс.руб.

Суммы резерва по сомнительным долгам, созданного и восстановленного в отчетном году отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по сумме восстановленного резерва в 2012г. составили 908 664 тыс.руб., а расходы по сумме созданного резерва - 2 495 988 тыс.руб.

14. Обеспечения обязательств и платежей полученных

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	На 31 декабря 2012г., тыс. руб.	На 31 декабря 2011г., тыс. руб.	На 31 декабря 2010г., тыс. руб.
Всего:	9 629 994	12 806 229	16 479 157
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	7 370 109	11 253 907	15 750 604
в т.ч.			
в результате реализации основных средств с рассрочкой платежа	6 664 605	10 513 929	14 267 844
в обеспечение выданных займов ООО «Нижнекамскнефтехим-ойл»	641 937	678 458	1 378 363
Поручительства полученные *	449 809	672 141	728 553

*-Поручительства получены в обеспечение выданных ссуд и квартир, реализованных в рассрочку. Данные поручительства были получены от физических и юридических лиц.

Поручительства, полученные в обеспечения обязательств по ссудам, выданным физическим и юридическим лицам, отражены на 31 декабря 2012 года в размере остаточной суммы основного обязательства за вычетом резерва по сомнительным долгам, созданного по данным обязательствам.

15. Информация по сегментам

Сегментная отчетность позволяет оценить влияние отдельных сегментов на показатели за прошлые периоды, а также их возможное влияние на будущие результаты, т.к. различные виды деятельности и географические регионы характеризуются различными рисками и доходностью.

В Обществе первичной признается информация по направлениям деятельности, а вторичной - по географическим сегментам, т.к. риски и нормы прибыли Общества определяются, главным образом, различиями в видах деятельности; затем следует информация о географических районах, в которых Общество реализует углеводороды и продукты их переработки.

Первичная информация – сегменты по направлениям деятельности:

В деятельности Общества выделяются два основных сегмента:

- разведка, добыча и продажа собственных углеводородов;
- переработка углеводородов; продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают продажу товаров и оказание ремонтных услуг, услуг по аренде и лизингу, прочих услуг. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по данным видам деятельности отдельно не раскрывается.

Из девяти нефтегазодобывающих управлений Общества (далее – НГДУ) переработкой нефти занимаются НГДУ «Елховнефть» и НГДУ «Лениногорскнефть», поэтому показатели указанных НГДУ подлежат разделению по сегментам. Остальные НГДУ полностью включены в первый сегмент.

Управление по реализации проектов строительства (УРПС) отнесено ко второму сегменту, так как направлением деятельности данного структурного подразделения является строительство объектов нефтепереработки.

Управление по реализации нефти и нефтепродуктов (УРНиН), НГДУ «Елховнефть», НГДУ «Лениногорскнефть» и Управление «Татнефтегазпереработка» (ТНГП) отнесены к различным сегментам. В соответствии с пунктом 19 ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» показатели данных подразделений, в том числе, выручка, расходы, активы и обязательства, подлежат обоснованному распределению между первым и вторым сегментами.

Использовать единый подход для корректного распределения показателей по данным структурам не представляется возможным, поэтому для каждой структуры был использован отдельный метод, а именно:

1. по УРНиН используется база распределения пропорционально выручке;
2. по НГДУ «Елховнефть» и «Лениногорскнефть» используется база распределения пропорционально выручке, исходя из цен прочей реализации НГДУ и средних цен реализации нефти УРНиН;
3. по ТНГП используется база пропорционально начисленной амортизации согласно смете затрат на добычу и переработку газа.

тыс.руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2012	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсег- ментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	284 626 767 82,61%	115 802 691 33,61%	21 160 527	(77 026 717)	344 563 268 100,00%
Прибыль (убыток) сегмента	97 334 576 95,40%	33 498 336 32,83%	(1 464 867)	(27 343 618)	102 024 427 100,00%
Капитальные вложения	20 885 933 62,99%	11 632 272 35,08%	641 661		33 159 866 100,00%
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	10 424 306 86,99%	618 033 5,16%	940 666		11 983 005 100,00%
Активы сегмента	136 324 697 58,32%	63 482 195 27,16%	33 932 287		233 739 179
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		240 823 481
Активы -- всего	136 324 697	63 482 195	33 932 287		474 562 660
Обязательства сегмента	8 635 922 46,90%	4 788 113 26,00%	4 988 791		18 412 826 100,00%
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-		77 650 024
Обязательства -- всего	8 635 922	4 788 113	4 988 791		96 062 850

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с внешними покупателями и от операций с другими сегментами Общества. Межсегментная выручка представляет собой, в основном, выручку от операций с нефтью, переданной в переработку. Межсегментная выручка раскрывается по рыночным среднемесячным ценам на нефть без НДС на узлах учета Поволжья и Урала. Передача ШФЛУ на переработку и передача газа на переработку оценивается по себестоимости, т.к. утвержденные цены в Обществе отсутствуют.

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2011	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсег- ментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	266 340 582 83,60%	59 475 976 18,67%	17 533 155	(24 755 530)	318 594 183 100,00%

Прибыль (убыток) сегмента	91 649 696 95,77%	13 230 503 13,82%	(1 587 411)	(7 591 451)	95 701 337 100,00%
Капитальные вложения	17 461 064 66,26%	8 382 345 31,81%	510 312		26 353 721 100,00%
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	9 012 147 88,25%	216 423 2,12%	982 972		10 211 542 100,00%
Активы сегмента	151 280 393 71,86%	32 134 293 15,27%	27 092 287		210 506 973
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		251 735 993
Активы – всего	151 280 393	32 134 293	27 092 287		462 242 966
Обязательства сегмента	12 384 585 64,71%	3 971 443 20,75%	2 783 719		19 139 747 100,00%
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-		114 229 417
Обязательства – всего	12 384 585	3 971 443	2 783 719		133 369 164

Вторичная информация - географические сегменты

Информация по географическим сегментам представлена по месту расположения рынков сбыта, т.к. активы Общества находятся в пределах Российской Федерации и не могут быть распределены. При этом выделяются следующие географические сегменты:

- Российская Федерация – Общество зарегистрировано как юридическое лицо по законодательству Российской Федерации, на территории которой осуществляются все основные виды его деятельности;
- страны СНГ – основным видом деятельности в этих странах является продажа нефти и нефтепродуктов, произведенных на территории Российской Федерации;
- страны дальнего зарубежья – в этих странах также находятся рынки сбыта нефти и нефтепродуктов, произведенных на территории Российской Федерации.

Внеоборотные активы Общества расположены преимущественно на территории Российской Федерации.

Деление по данным видам сегментов определяется особенностями экономических, валютных, кредитных, ценовых, и политических условий регионов.

По географическим сегментам распределены Управление по Реализации Нефти и Нефтепродуктов, Татарское Геологоразведочное Управление, Управление «Татнефтьснаб», Филиал в Туркменистане.

тыс. руб.

Географические сегменты	Выручка (нетто) от реализации		Себестоимость		Прибыль от продаж		Рентабельность продаж, %	
					(гр. 2 - гр. 4)	(гр. 3 - гр. 5)	(гр. 6 / гр. 2 x100%)	(гр. 7 / гр. 3 x100%)
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Российская Федерация	119 650 926	103 922 563	86 267 735	73 359 423	33 383 191	30 563 140	27,90%	29,41%
	34,73%	32,62%	35,57%	32,91%	32,72%	31,94%		
Страны СНГ	34 358 854	29 991 026	22 299 158	26 006 937	12 059 696	3 984 089	35,10%	13,28%
	9,97%	9,41%	9,19%	11,67%	11,82%	4,16%		
Страны дальнего зарубежья	190 553 488	184 680 594	133 971 948	123 526 486	56 581 540	61 154 108	29,69%	33,11%
	55,30%	57,97%	55,24%	55,42%	55,46%	63,90%		
Итого	344 563 268	318 594 183	242 538 841	222 892 846	102 024 427	95 701 337	29,61%	30,04%
	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%		

16. Информация о связанных сторонах

ОАО «Татнефть» является головной организацией Группы, в состав которой входят организации, которые Общество полностью контролирует, либо оказывает значительное влияние на их деятельность через владение прямо или косвенно пакетами акций и своих представителей в советах директоров. Данные организации относятся к связанным сторонам ОАО «Татнефть». Помимо этого к связанным сторонам ОАО «Татнефть» также относится основной управленческий персонал общества, а также НО "Национальный негосударственный пенсионный фонд", который действует в интересах работников ОАО «Татнефть».

16.1 Дочерние общества и другие организации, контролируемые ОАО «Татнефть»

Продажи дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть» (без НДС, акцизов и аналогичных платежей)

	За 2012, тыс. руб.	За 2011, тыс. руб.
Продажи нефти и нефтепродуктов:		
Tatneft Europe AG	115 500 358	143 924 845
ООО «Фин-Инвест»	3 277 084	0
ИООО «Татбелнефтепродукт»	3 079 798	0
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	2 179 236	1 494 915
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	1 180 047	11 269 015
ОАО «ТАНЕКО»	464 804	0
ОАО «Нижнекамсктехуглерод»	121 500	0
ОАО «Альметьевские тепловые сети»	117 274	31

	За 2012, тыс. руб.	За 2011, тыс. руб.
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	0	532 473
Прочие	11 019	8 048
Продажи товаров, работ, услуг:		
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	1 130 262	882 344
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	516 195	522 592
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	369 296	365 382
ООО «Татнефть-Актив»	337 486	303 981
ООО «ЛУТР»	326 129	274 878
ООО «Татнефть-Самара»	230 965	189 804
ОАО «ТАНЕКО»	133 782	606 609
Прочие	186 930	213 388
Итого	129 162 165	160 588 305

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ООО «Торгово-технический Дом Татнефть» - продажа нефтяного оборудования;

ООО «Татнефть-АЗС Центр» – оказание услуг по аренде, транспортные услуги;

ООО «Татнефть-АЗС-Запад» – оказание услуг по аренде;

ООО «Татнефть-Актив» - продажа товаров, транспортные услуги;

ООО «ЛУТР» - продажа товаров, оказание услуг по аренде;

ООО «Татнефть-Самара» - продажа товаров, оказание услуг по обустройству месторождений, по добыче нефти, геологоразведочные работы;

ОАО «ТАНЕКО» - продажа оборудования.

Цены на проданную продукцию, выполненные работы и оказанные услуги дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть», определялись на основании заключенных договоров.

Закупки у дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»

	За 2012, тыс. руб.	За 2011, тыс. руб.
Закупки нефти и нефтепродуктов:		
ОАО «ТАНЕКО»	440 958	0
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	233 458	278 773
ООО «Татнефть-Самара»	0	51 000
Закупки товаров, работ, услуг:		
ОАО «ТАНЕКО»	15 431 128	767 019
ООО «Татнефть-Транс»	11 313 629	3 581 859
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	7 207 655	6 902 039
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	768 498	418 301
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	578 169	517 983
ООО «АктивГазИнжиниринг»	390 587	-
ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»	254 861	-
ОАО «ЛДС-1000»	124 059	81 189
ООО «Татнефть-УРС»	106 663	97 511

	За 2012, тыс. руб.	За 2011, тыс. руб.
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	103 923	155
ООО «ИПТ Идея-Юго-Восток»	91 649	105 465
Прочее	450 134	474 551
Приобретение объектов незавершенного строительства и оборудования к установке:		
ОАО «ТАНЕКО»	4 851 562	6 776 852
Итого:	42 346 933	20 052 697

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ОАО «ТАНЕКО» - услуги по переработке, материалы;
 ООО «Татнефть-Транс» - транспортные услуги;
 ООО «Татнефть-Энергосбыт» – приобретение электроэнергии;
 ООО «Татнефть-АЗС Центр» - транспортные услуги, комиссионное вознаграждение;
 ООО «СКП Татнефть-АкБарс»– услуги по рекламе, аренда;
 ООО «АктивГазИнжиниринг» - оборудование;
 ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть» - ТМЦ;
 ОАО «ЛДС-1000» - услуги по проведению спортивных мероприятий;
 ООО «Татнефть-УРС» - закупка материалов;
 ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь» - объекты недвижимости;
 ООО «ИПТ Идея-Юго-Восток» – закупка сельхозоборудования.

Цены на продукцию, работы и услуги, закупленные у дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть», определялись на основании заключенных договоров.

Задолженность дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Tatneft Europe AG	15 724 055	29 451 601	21 972 570
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	7 827 017	10 203 974	1 479 231
КТ «Татнефть, Солид и Компания»	1 200 000	1 200 000	1 200 000
ИООО «Татбелнефтепродукт»	1 013 245	24	0
ООО «Татнефть-Самара»	812 292	637 281	621 520
ООО «Татнефть-Транс»	396 543	2	3
ОАО «ТАНЕКО»	272 733	348 828	504 574
ОАО «Калмнефтегаз»	185 530	182 209	191 638
ООО «ИНКО-ТЭК»	150 332	-	-
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	97 293	150 213	110 694
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	1 193	17	860 697
ООО «Илекнефть»	393	194 736	172 555
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	75	174 557	201 334
Прочие	355 637	263 654	169 694
Итого дебиторская задолженность	28 036 338	42 807 096	27 484 510

В составе задолженности дочерних обществ (и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть») отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным кредитам и займам, по векселям других организаций).

Задолженность перед дочерними обществами и другими организациями, контролируемые ОАО «Татнефть»

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	3 591 987	2 013 172	48 400
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	1 005 457	2 931 023	70 899
ООО «Татнефть-Самара»	286 498	171 596	152 327
ООО «Фин-Инвест»	161 949	-	-
ООО «АктивГазИнжиниринг»	51 615	-	-
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	45 363	32 257	25 892
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	-	0	737 941
Прочие:	174 920	102 082	93 811
Итого кредиторская задолженность	5 317 789	5 250 130	1 129 270

Займы, предоставленные дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть»

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	157 735 516	166 592 659	157 938 850
ООО «Нижекамский завод шин ЦМК»	6 200 146	6 200 146	5 189 923
ООО «Татнефть-Самара»	6 177 713	5 981 749	6 055 909
ОАО «Калмнефтегаз»	3 335 719	2 781 456	1 974 887
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	2 510 926	2 419 758	2 589 758
ООО «Илекнефть»	2 028 865	1 931 942	1 908 090
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	1 766 600	2 932 019	1 539 019
ООО «СКП Татнефть - Ак Барс»	1 670 000	1 565 764	725 000
ОАО «Нижекамскшина»	1 372 297	1 252 371	1 231 003
ООО «Татнефть-Актив»	830 642	909 770	993 466
ООО «Татнефть-Северный»	788 239	788 239	788 239
ЗАО «Мебельная фабрика «Ольховская»	510 800	25150	0
ООО ТД «Кама»	500 000	500 000	0
ООО «Фин-Инвест»	366 072	375 000	375 000
ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»*	250 944	x	x
ЗАО «Абдулинскнефтегаз»	174 006	174 006	174 006
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	65 740	0	1 669 321
ООО «Татнефть-АЗС-Юг»	64 809	322 429	218 910
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	29 214	391 275	254 500
ООО «Татнефть-Крым»	0	554 595	457 760

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Прочие	207 866	672 196	272 372
Итого:	186 586 114	196 370 524	184 356 013

*- ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно» по состоянию на 31.12.2011г. и 31.12.2010г. было отнесено к зависимым обществам (к организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние), - сумма займов, предоставленных данной организацией, раскрыта в разделе «Займы, предоставленные зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние».

Процентные ставки по займам, выданным дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть», варьировались в пределах от 0,01% годовых до ставки Mibor (год). Сроки погашения займов – 2013 – 2020гг.

Векселя, полученные от дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ОАО «Нижекамскшина»	1 492 166	1 492 251	1 492 251
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	956 460	956 546	95 780
Итого:	2 448 626	2 448 797	1 588 031

Процентные ставки по векселям, полученным от дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть», составляют 0,01% годовых. Сроки погашения векселей – 2013 г.

16.2 Зависимые общества и другие организации, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние

Продажи зависимым обществам и другим организациям, на которых ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние (без НДС, акцизов и аналогичных платежей)

	За 2012, тыс. руб.	За 2011, тыс. руб.
Продажи товаров, работ, услуг:		
ЗАО «Ямбулойл»	11 700	9 252
ЗАО «Татех»*	х	156 830
Прочие	3 877	6 278
Итого	15 577	172 360

* - ЗАО «Татех» по состоянию на 31 декабря 2012г. является сторонней организацией.

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ЗАО «Ямбулойл» - оказание услуг, связанных с добычей нефти;

ЗАО «Татех» - оказание услуг, связанных с добычей нефти; комиссионное вознаграждение.

Цены на проданную продукцию, выполненные работы и оказанные услуги зависимым обществам и другим организациям, на которых ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние, определялись на основании заключенных договоров.

Закупки у зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:

	За 2012, тыс. руб.	За 2011, тыс. руб.
Закупки товаров, работ, услуг:		
ОАО Банк «Девон-Кредит»	628 797	234 274
ОАО Банк «Зенит»	297 376	876 639
ЗАО «Энерджи-Консалтинг/Татнефть»	285 166	439 368
ООО «УРС-Торговый дом»	232 046	220 031
ЗАО «Ямбулойл»	130 628	117 808
Прочие	18 811	98 072
Итого:	1 592 824	1 986 192

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ОАО Банк «Девон-Кредит» - банковские услуги;

ОАО Банк «Зенит» - банковские услуги;

ЗАО «Энерджи-Консалтинг/Татнефть» - информационные услуги;

ООО «УРС-Торговый дом» – закупка материалов;

ОАО «Ямбулойл» - услуги, связанные с добычей нефти;

Прочие организации - предоставление услуг.

Цены на продукцию, работы и услуги, закупленные у зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние, определялись на основании заключенных договоров.

Задолженность зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	754 294	686 337	592 628
ЗАО «Севергеология»	534 355	483 421	419 049
ОАО Банк «Зенит»	60 346	60 189	6 114
Прочие	15 264	82 310	173 416
Итого дебиторская задолженность	1 364 259	1 312 257	1 191 207

В составе задолженности зависимых обществ (и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние) отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным кредитам и займам, по векселям других организаций).

Задолженность перед зависимыми обществами и другими организациями, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние;

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ООО «УРС-Торговый дом»	27 383	25 545	27 194
ЗАО «Ямбулойл»	21 337	10 402	17 183

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ЗАО «Энерджи-Консалтинг/Татнефть»	16 695	10 927	10 283
ЗАО «Татех»*	х	696 808	319 407
Прочие	3 045	2 869	10 518
Итого кредиторская задолженность	68 460	746 551	384 585

* - ЗАО «Татех» по состоянию на 31 декабря 2012г. является сторонней организацией.

Займы, предоставленные зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	1 656 354	1 696 136	1 647 727
ЗАО «Севергеология»	1 248 818	1 182 818	1 153 484
ОАО Банк «Девон-Кредит»	900 000	900 000	900 000
ЗАО «Лизинговая компания «ТЭК»	645 068	807 378	1 408 441
ЗАО «КалмТатнефть»	620 781	663 782	658 635
ОАО Банк «Зенит»	0	0	4 648 810
Прочие	0	250 944	250 988
Итого:	5 071 021	5 501 058	10 668 085

Процентные ставки по займам, выданным зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние, варьировались в пределах от 0,01% до 8,5% годовых. Сроки погашения займов – 2013 – 2017гг.

Доверительное управление

По состоянию на 31 декабря 2012 года в доверительном управлении у Инвестиционного Банка «Веста» находятся активы, принадлежащие ОАО «Татнефть», на общую сумму 1 971 366 тыс.руб., а также обязательства на сумму 28 313 тыс. руб.

Поручительства и банковские гарантии

Обязательства (поручительства) выданные зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:

	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
ОАО Банк «Девон-Кредит»	411 894	385 379	143 090
ОАО Банк «Зенит»	68	786	1 790
Итого:	411 962	386 165	144 880

16.3. Вознаграждение основному управленческому персоналу ОАО «Татнефть» (членам Совета Директоров и Правления).

В 2012 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения в следующем размере:

- краткосрочные вознаграждения (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск, сумма платежей по договорам добровольного медицинского страхования, перечисленных в пользу членов Совета директоров и членов Правления) в сумме 609 271 тыс. руб.;

- долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных ОАО «Татнефть» в пользу членов Совета директоров и членов Правления) в сумме 57 064 тыс. руб.

17. Прибыль на акцию

	За 2012г.	За 2011г.
Чистая прибыль за отчетный год (строка 2400 «Отчета о финансовых результатах»), тыс. руб.	66 707 360	54 821 357
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам 2012 (2011) года, тыс. руб.	(1 268 573)*	(1 044 360)
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	65 438 787	53 776 997
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
Базовая прибыль на акцию, руб.	30,04	24,68

* - предполагаемые размеры дивидендов по привилегированным акциям за 2012 г.

В связи с отсутствием у ОАО «Татнефть» потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом, разводненная прибыль на акцию не исчисляется.

18. Информация об условных обязательствах

Структура выданных обеспечений платежей по состоянию на отчетные даты представлена в следующей таблице:

Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
Поручительства выданные	6 110 594	4 527 082	1 594 593
из них банкам:			
«Ландесбанк Баден-Вюртемберг» за ООО «П-Д ТН-Алабуга Стекловолокно»	1 483 274	1 726 211	1 449 714
Группе иностранных банков под гарантии EKF и SACE за ОАО «ТАНЕКО»	4 215 359	2 414 707	0
Гарантии, выданные	4 296 104	4 394 804	3 261 980

Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.
из них			
Национальной нефтяной корпорации Ливии по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции	3 560 351	3 348 394	3 255 834
Имущество, выданное в залог	528 600	528 600	528 600
из них			
Фонду НИОКР (вексель ОАО «Татнефть»)	528 600	528 600	528 600
Ценные бумаги, переданные по договору РЕПО	390 409	476 240	0
Уступка прав по экспортному контракту	33 728 869	72 772 813	97 996 788
Прочие	0	0	2 128
Всего обеспечений выданных	45 054 576	82 699 539	103 384 089

Информация по обязательствам, связанным с ликвидацией основных средств и восстановлением природных ресурсов

Согласно действующему законодательству у недропользователей существует обязанность по ликвидации или консервации нефтегазодобывающих объектов по окончании срока действия лицензионных соглашений в целях приведения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, и обязанность по рекультивации нарушенных занимаемых земельных участков при возврате их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы.

Общество вследствие пользования недрами признает указанное обязательство в качестве условного, в связи с отсутствием однозначной уверенности в моменте наступления события, которое приведет к необходимости ликвидации или консервации объектов основных средств и рекультивации занимаемых земельных участков, а также в связи с невозможностью надежной оценки величины обязательства.

19. События после отчетной даты

Выполнение соглашения на разведку и раздел продукции (СРРП), заключенного с Национальной нефтяной корпорацией Ливии

Филиал ОАО «Татнефть» в Ливии осуществляет свою деятельность на основании Соглашений о Разведке и Разделе Продукции (СРРП) заключенных между ОАО «Татнефть» и Национальной нефтяной корпорацией Ливии. Разведочные работы ведутся в Центральной части Ливии. Общая площадь участков составляет 18 181 км².

В феврале 2011 года в Ливии началась революция, приведшая к смене руководства страны. В сложившихся условиях, ввиду невозможности продолжения производственных работ, филиал ОАО «Татнефть» в Ливии приостановил все геологоразведочные работы в рамках СРРП с уведомлением контрагентов о форс-мажорных обстоятельствах. Все скважины, находящиеся в стадии разведочного бурения или освоения, были законсервированы.

В середине января 2013г. руководство ОАО «Татнефть» провел встречу с председателем Совета директоров Национальной нефтяной корпорации Ливии по вопросу возобновления работ. После

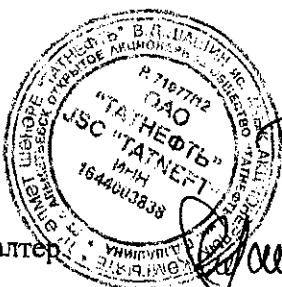
проведенных переговоров ОАО «Татнефть» направило официальные письма о завершении периода форс – мажора и возобновления деятельности филиала на территории Ливии. В марте 2013г. российские сотрудники филиала ОАО «Татнефть» в Ливии выехали на постоянное место работы в г. Триполи.

Дивиденды

Величина дивидендов за 2012 год, приходящихся на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2013г.

Приложение: Список связанных сторон.

Руководитель



Ш.Ф. Тахаутдинов

Главный бухгалтер

И.Г. Гарифуллин

27 марта 2013г.

Список связанных сторон

№ п/п	Наименование связанной стороны	Местонахождение юридического лица или физического лица	Основание для признания связанной стороной	Дата наступления основания
1	2	3	4	5
1.	Минниханов Рустам Нургалиевич	Республика Татарстан, г. Казань	Председатель Совета директоров	29 июня 2012г.
2.	Тахаутдинов Шафагат Фахразович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Генеральный директор Председатель правления	29 июня 2012г.
3.	Хамаев Азат Киямович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
4.	Вейгуд Дэвид Уильям	г. Москва	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
5.	Воскресенская Мария Леонидовна	г. Москва	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
6.	Гайзатуллин Радик Рауфович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
7.	Гош Сушован	Великобритания	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
8.	Ибрагимов Наиль Габдулбариевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	29 июня 2012г.
9.	Лавушенко Владимир Павлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	29 июня 2012г.
10.	Маганов Наиль Ульфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	29 июня 2012г.
11.	Муслимов Ренат Халлиулович	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
12.	Сабиров Ринат Касимович	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
13.	Сорокин Валерий Юрьевич	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
14.	Тазиев Миргазиян Закиевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	29 июня 2012г.
15.	Хисамов Раис Салихович	Республика Татарстан,	Член Совета директоров	29 июня 2012г.

16.	Гарифуллин Искандар Гаинович	г. Альметьевск Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
17.	Городний Виктор Исакович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
18.	Ершов Валерий Дмитриевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	22 июня 2001 г.
19.	Мухаммадеев Рустам Набиуллович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	28 мая 2001г.
20.	Нурмухаметов Рафаэль Сайтович	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Член Правления	29 сентября 1999г.
21.	Рахманов Рафкат Мазитович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	22 июня 2001г.
22.	Тихуров Евгений Александрович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
23.	Шарафеев Загит Фоатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	1. Член Правления 2. Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 июня 2005г. 21 июля 2010г.
24.	Щелков Федор Лазаревич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999г.
25.	Юхимец Александр Трофимович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999г.
26.	Воскобойников Владлен Александрович	Канада	Член Правления	29 декабря 2005г.
27.	Глазков Николай Михайлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	26 апреля 2012г.
28.	ОАО «Связьинвестнефтехим»	420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 10/15	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал ОАО «Татнефть»	18 июня 2003г.

29.	ОАО «Нижекамский механический завод»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	2 октября 2002г.
30.	ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»	423458, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона-10, АИК-24	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 апреля 2002г.
31.	ООО «Татнефть-Актив»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	14 апреля 1997г.
32.	Шаммасов Ленар Маратович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 апреля 2006г.

33.	ООО «Ленинское управление тампонажных работ»	423250, Республика Татарстан, г. Ленинградск, ул. Чайковского, д.29	1.Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	15 октября 1996г.
34.	Галеев Рафаиль Камилевич	Республика Татарстан, г. Ленинградск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2012г.
35.	ООО «Татнефть-Центрресурс»	115172, г Москва, ул. Наб. Котельническая, д.29 Почтовый адрес: 101000, г. Москва, Большой Спасоглининский пер., д.8, стр.8, офис №4	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 июля 2003г.
36.	Пугачев Андрей Юрьевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2012г.
37.	ООО «Татнефть-УРС»	423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Обьездной тракт, д.23/2	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли	27 августа 1997г.

38.	Тухватуллин Динус Миргалиевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	данного юридического лица Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 января 2011г.
39.	ООО «Татнефть-АЗС - Запад»	119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д.8, корп.1	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	17 июля 2006г.
40.	Багаутдинов Рустем Ринатович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 марта 2010г.
41.	ООО «Татнефть-АЗС Центр»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д.37	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	7 июля 2006г.
42.	Чичков Вячеслав Михайлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29.июня 2012г..
43.	ООО «Татнефть-Транс»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423574, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, а/я 1110	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо	15 августа 2002г.

				составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
44.	Салахов Ильшат Альфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	1 января 2012г.	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	
45.	Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ, акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	1 февраля 2000г.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на принадлежащих ему голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
46.	Соколов Василий Аркадьевич	Швейцария	1 февраля 2000г.	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	
47.	ООО «Процессинговый центр»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мира, д.6	1 августа 2005г.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на принадлежащих ему голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
48.	Динеев Ринат Робертович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	август 2005г.	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	
49.	ОАО «Нижнекамский нефтеперерабатывающий завод»*	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97	30 декабря 1997г.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться	

			более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица		
50.	ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	650036, г. Кемерово, ул. Терешковой, д.41, корп.2, оф.316	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	1 ноября 2007г.	
51.	Иббатуллин Хайдар Котдусович	г. Кемерово	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 октября 2012г.	
52.	ОАО «ЛДС-1000»	420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, д. 42	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	31 марта 2006г.	
53.	Святов Андрей Александрович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 июня 2008г.	
54.	ООО «Татнефть-АЗС-Юг »	352700, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Красная, д. 87	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть»	21 декабря 2006г.	

			имет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
55.	ООО «НЗШ ЦМК»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2007г.
56.	ООО «СКП «Татнефть-Ак Барс»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 71	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	7 сентября 2004г.
57.	Хуснутдинов Шамил Нурисламович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 сентября 2004г.
58.	ООО НПЦ «Нефтегазовые и химические технологии»	423241, Республика Татарстан, г. Бутульма, ул. М.Джалиля, д.32	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 октября 2009г.

59.	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, п/о 11, а/я 1207	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	7 октября 2009г.
60.	Будилкин Владимир Васильевич	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	02 июня 2010г.
61.	ООО «Харьков-Капитал»	Юридический адрес: 61001, Украина, г. Харьков, ул. Плехановская, д. 92-а, корп. В, комн.1608-Б Почтовый адрес: 61016, Украина, г. Харьков, ул. Магнитогорская, д.1	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2006г.
62.	Калимуллин Рустам Нафисович	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 май 2008г.
63.	ООО «Полтава-Капитал»	36010, Украина, г. Полтава, ул. Половки, д. 62.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной	январь 2006г.

				капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
64.	Ващенко Сергей Борисович		Украина, г. Полтава	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 июня 2012г.
65.	ООО «Снежинка»		423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, база отдыха «Снежинка»	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	30 сентября 1996г.
66.	Колотовкин Вячеслав Геннадьевич		Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 января 2003г.
67.	ООО «Татнефть-Абдулино»		423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165А	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на	23 апреля 2003г.

68.	ООО «Татнефть-Энергосбыт»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 декабря 2009г.
69.	ООО «Татнефть-Северный»	460001, г. Оренбург, ул.Потехина, д.276	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	28 апреля 2003г.
70.	ООО «Татнефть-Самара»	Юридический адрес: 443544, Самарская область, Волжский район, с. Курумоч, ул. Советская, д.55 Почтовый адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.153, а/я 433	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный	10 апреля 2003г.

				капитал вклады, доли данного юридического лица	
71.	Хазимурагов Рафаил Ханифович	Республика Татарстан, г. Альметьевск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 февраля 2010г.
72.	ООО «Инновационно-производственный Технопарк «Идея-Юго-Восток»»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1а, стр. 13, пом. 1а, а/я 133		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	24 июня 2004г.
73.	Ильясов Роберт Юрьевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	4 апреля 2007г.
74.	ООО НПЦ «Нефтегазовые технологии»	423241, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. М.Джалиля, д. 66		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	14 сентября 2009г.
75.	Ибатуллин Равиль Рустамович	Республика Татарстан, г. Бугульма		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	3 сентября 2009г.
76.	ОАО «Илэкнефть»	460001, г. Оренбург, ул. Потехина, д.27-б		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов	26 июня 2005г.

			общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
77.	ОАО «ТатНИИнефтемаш»	420061, Республика Татарстан, г. Казань, Советский район, ул. Н.Ершова, д.61	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	сентябрь 1999г.
78.	Садьков Альфред Файзрахманович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 мая 2009г.

79.	ООО «Телекомпания «Луч»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.85	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	6 апреля 1994г.
80.	Султанов Шамиль Исламович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	2 ноября 2007г.
81.	ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»	150003, г. Ярославль, Полущкина роща, д.9	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	октябрь 2001г.
82.	ООО «Саймен»	188800, Ленинградская область, г. Выборг, проспект Суворова, д.13, кв. 72	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	26 января 2000г.
83.	Погарский Александр Борисович	Ленинградская область, г.	Принадлежит к группе лиц	26 января 2000г.

84.	ЗАО НГДП «Абдулинскнефтегаз»	Выборг 460001, г. Оренбург, ул.Потехина, д.27б	ОАО «Татнефть» Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	17 мая 2004г
85.	Коммандитное товарищество «Татнефть-Солид и Компания»	107082, г. Москва, ул. Б. Почтовая, д. 30 Почтовый адрес: 123007, г. Москва, ул. Хорошевское шоссе, д.32а	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	21 декабря 1998г.
86.	Семернин Владимир Владимирович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 декабря 1998г.
87.	ЗАО «Севергеология»	Юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31 Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004 г.

88.	Короленко Владимир Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 апреля 2011г.
89.	ЗАО «Севергазнефтепром»	Юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31 Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004г.
90.	ООО «Татнефть-Такарал»	Юридический адрес: 423042, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Советская, д.100 Почтовый адрес: 423040, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Гагарина, д.2. кв.18	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	14 января 2003г.
91.	ЗАО «Калмтатнефть»	358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Леваневского, д. 13а	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	30 мая 2000г.
92.	ООО «Зеленая Роща-Татнефть»	354059, Краснодарский край, г.	Юридическое лицо, в	1 ноября 2004г.

		Сочи, Хостинский район, Курортный проспект, д.120.	котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
93.	ОАО «Калмыцкая нефтегазовая компания»	358009, Республика Калмыкия, г. Элиста, 3-й микрорайон, д. 18В Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004 г.
94.	ЗАО «Ямбулойл»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	1 октября 2002г.
95.	ОАО «ТАНЕКО»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97 РУПС	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов	12 октября 2006г.

			общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
96.	Алехин Леонид Степанович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 июня 2012г.
97.	ЗАО «Энерджи Консалтинг/Татнефть»	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал ОАО «Татнефть»	2 апреля 2008г.
98.	ОАО «Чистопольнефтепродукт»	422984, Республика Татарстан, г. Чистополь, пос. Нефтебаза, д.10	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	28 марта 2005г.
99.	ОАО санаторий «Зеленая роща»	354059, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, Курортный проспект, д.120.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной	ноябрь 2000г.

100.	ООО МТЛ «Волга»	422610, Республика Татарстан, Лаишевский район, поселок сельского типа Боровое Матюшино	капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	10 марта 2009г.
101.	ИООО «Татбелнефтепродукт»	220086, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Калиновского, д.68А, каб.21	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	11 марта 2009г.
102.	Гафиятуллин Ирек Сунгатуллович	Республика Беларусь, г. Минск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 февраля 2009г.
103.	«Tatneft Finance (Cyprus) Limited» («Татнефть Файненс (Сайпрус) Лимитед, акционерное общество)	G.R. Xenoroulou, 17, P.C. 3106, Limassol, Cyprus	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, на принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	22 августа 2006г.

				капитал вклады, доли данного юридического лица	
104.	Деспина Гиокарус (Despoina Theocharous)	Кипр	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 августа 2006г.	
105.	Am Ruz Trading AG (Ам Руз Трейдинг АГ, акционерное общество)	12, rue Jean-Calvin; 1204 Geneva, Switzerland	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	18 декабря 2007г.	
106.	Seagroup International, Inc. (Сигрупп Интернэшнл, Инк, акционерное общество)	530, NW, 196 th Place, Seattle, WA, 98177, USA	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	24 декабря 2007г.	
107.	Моника Хеленди (Monika Helendi)	США, штат Вашингтон, г. Сиэтл	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 марта 2011г.	
108.	Ернест Виллиам Паркер (Ernest William Parker)	США, штат Вашингтон, г. Сиэтл	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 марта 2011г.	
109.	Laysan Investments S.a.r.l. (Лайсан Инвестментс)	L-1420, Luxembourg, 5, avenue Gaston Diderich	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на	15 ноября 2010г.	

			голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица»	
110.	Деннис Марк Бош (Dennis Marc Bosje)	Люксембург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 июля 2010г.
111.	Сайнан Омэр Сар (Sinan Omer Sar)	Люксембург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 июля 2010г.
112.	ООО «Татнефть-АЗС-Украина»	36010, Украина, Киевский район, г. Полтава, ул. Половки, д. 62.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	18 апреля 2012г.
113.	Шарый Иван Леонтьевич	Украина, г. Полтава	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 апреля 2012г.
114.	Общество с ограниченной ответственностью «НПЦ Татнефть» ООО «НПЦ Татнефть»	423236, Республика Татарстан, г. Булгульма, ул. Мусы Джалиля, д.32	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	7 декабря 2012г.
115.	Бобб Ирина Фридриховна	Республика Татарстан,	Принадлежит к группе лиц	13 декабря 2012г.

		г.Бугульма	г.Бугульма	г.Бугульма	г.Бугульма
116.	ОАО «Нижнекамскшина»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона	ОАО «Татнефть» Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
117.	ОАО «Нижнекамский завод технического углерода»		423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск-10	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
118.	ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»		423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
119.	ООО «Торговый дом-Кама»		423580, г.Нижнекамск, промзона, а/я 50	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
120.	ООО НТЦ «Кама»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, ОАО «Нижнекамскшина», корпус №84 Почтовый адрес: 423580, г.Нижнекамск, промзона, а/я 50	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2006г.
121.	ООО «Бизнес-Сервис»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Вахитова, д. 19, оф. 317	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2005г.
122.	Усманов Рустам Анисович		Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 марта 2009г.
123.	ООО «СБО «Шинник»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2005г.
124.	ООО «Комбинат питания «Шинник»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2005г.
125.	ОАО «Нижнекамскресурсы»		Юридический адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ-2 Почтовый адрес: 423570,	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	март 1994г.

		Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Баки Урманче, д. 6, а/я 323			
126.	Гилемханов Гумар Хузяханович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		1 июля 2007г.
127.	ОАО «Чувашнефтепродукт»*	428022, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Складской проезд, д. 20	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		24 мая 2010г.
128.	ООО «Татнефть-Крым»	99011, Украина, г. Севастополь, ул. Б.Морская, д. 4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		27 октября 2004г.
129.	Тютякало Владимир Анатольевич	Украина, г. Севастополь	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		11 ноября 2008г.
130.	ОАО «Челнынефтепродукт»*	423850, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Тукаевский район, пос. Нефтебаза, а/я 142	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		25 мая 2010г.
131.	ООО «Азалия-Юго-восток»	423368, Республика Татарстан, Сармановский район, пгт Джалиль, ул. М.Джалиля, д.12, кв. 8	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		23 июля 2007г.
132.	Шияк Ирина Геннадьевна	Республика Татарстан, Сармановский район, рабочий поселок Джалиль	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		14 января 2009г.
133.	ООО «АгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		23 декабря 2004г.
134.	Самай Леонид Леонидович	Г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		2 декабря 2011г.
135.	ООО Торговый дом «БелАгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		10 июня 2009г.
136.	Назмудинов Газиз Гадилевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		18 февраля 2010г.
137.	ООО «РИА «Тайм»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		29.06.2011г..
138.	Абузяров Айрат Рафаэлевич	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»		29 июня 2011г.

139.	ООО «Строительная компания «НовоГрад»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 июля 2010г.
140.	Тухбатов Фарит Салихович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 июля 2010г.
141.	ООО «Кама-Юг»	344090, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 150	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 января 2003г.
142.	Алтухов Владимир Алексеевич	г. Ростов-на-Дону	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	12 апреля 2011г.
143.	ООО «Кама-Нева»*	192019, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д. 11, лит А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 апреля 2002г.
144.	ООО «Торговый дом «Кама-Центр»	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д.32А, стр. 24, оф. 502	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 апреля 2002г.
145.	Антонов Юрий Геннадьевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 июня 2011г.
146.	ООО «Кама- Уфа»	420027, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Травяная, дом 4, корпус А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 февраля 2005г.
147.	Пересторонин Евгений Васильевич	Республика Башкортостан, г. Уфа	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 апреля 2012г.
148.	ООО «Кама-Нижнекамск»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, пр. Шинников, д.53-А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 января 2005г.
149.	Шарипов Тимур Салихович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 апреля 2011г.
150.	ООО «Кама- Север»	150047, г. Ярославль, ул. Белинского, д. 33/39	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 июня 2005г.
151.	Симонов Владимир Иванович	г. Ярославль	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 апреля 2012г.
152.	ООО «Кама-Нижний Новгород»	Юридический адрес: 603037, г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Торфяная, д.33 Почтовый адрес: 603124, г. Нижний Новгород, ул. Кузбасская, 1Г	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	26 июля 2005г.

153.	Лазунин Александр Геннадьевич	г. Нижний Новгород	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	4 апреля 2012г.
154.	ООО «Кама-Санкт-Петербург»	192219, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д.11, лит А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 августа 2005г.
155.	Многомыслов Сергей Анатольевич	г. Санкт-Петербург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 апреля 2012г.
156.	ООО «УкрКама»	62495, Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево, ул. Промышленная, д. 1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	3 декабря 2005г.
157.	Рева Наталья Васильевна	Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 апреля 2011г.
158.	ООО «Кама-Урал-Екатеринбург»	620137, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, д.5, корп. Б, оф. 202/3	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 мая 2006г.
159.	Боев Сергей Михайлович	Свердловская обл., г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 апреля 2011г.
160.	ТОО «Торговый дом «Кама-Казахстан»	Республика Казахстан, г. Уральск, ул. Шолохова 20/2	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	17 января 2007г.
161.	Голоухов Владислав Валерьевич	Республика Казахстан, г. Уральск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 апреля 2012г.
162.	ООО «Кама-Тула»	300012, г. Тула, ул. Рязанская, д. 7	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 февраля 2007г.
163.	Овчинников Александр Геннадьевич	г. Тула	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 апреля 2012г.
164.	ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д.33	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 июня 2008г.
165.	Бикбов Габдрахим Бариевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 ноября 2011г.
166.	ООО «ЛДС-Плюс»	420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, д. 42	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 января 2008г.
167.	Вахитова Эндже Ахметовна	Республика Татарстан,	Принадлежит к группе лиц	22 августа 2012 г..

		г. Казань	ОАО «Татнефть»	
168.	ООО «Инвест-Девелопмент»	115093, г. Москва, ул. Павловская, д.7	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 апреля 2008г..
169.	Юрасов Василий Юрьевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 июля 2008г.
170.	ЗАО «Татнефть-Урал»	Юридический адрес: 620000, г. Екатеринбург, ул. Бакинских Комиссаров, д. 112 Почтовый адрес: 620144, г. Екатеринбург, ул. Фурманова, д.62	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	июнь 2008г.
171.	Лопкарев Владимир Николаевич	г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 июля 2009г.
172.	ООО «Фин-Инвест»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Автомобилистов, д.13	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
173.	Комаров Максим Владимирович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	3 марта 2008г.
174.	ЗАО Мебельная фабрика «Ольховская»	105066, г. Москва, ул. Ольховская, д.4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
175.	Козлов Алексей Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	9 августа 2005г.
176.	ООО «Татнефть-Архангельск»	117630, г. Москва, Воронцовский парк, д.4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
177.	Закатов Дмитрий Львович	г. Архангельск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	17 октября 2010г.
178.	ЗАО «СЕТИ»	109004, г. Москва, ул. Большая Коммунистическая, д. 34, стр.6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2008г.
179.	Аминов Марат Марванович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	01 октября 2012г.
180.	ЗАО «ЦТК-Магистраль»	109544, г. Москва, ул. Школьная, д.33	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2008г.
181.	ЗАО ФИРМА «КОНЦ»	125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д.1, стр.2	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 апреля 2008г.
182.	Власенко Надежда Николаевна	г. Москва	Принадлежит к группе лиц	10 февраля 2008г.

183.	ООО «Ресурс-М»	119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д. 8, корп. 1 г. Москва	ОАО «Татнефть» Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2008г.
184.	Зеновская Юлия Владимировна	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 марта 2011г.
185.	ЗАО «Мортранс-Север»	163000, г. Архангельск, ул. Ч.-Лучинского, д.11, корпус 1 г. Архангельск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2008г.
186.	Шестопапов Сергей Владимирович	г. Архангельск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 июня 2008г.
187.	ООО «БалтИнвестГрупп»	188480, Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. 3-й проезд, д.10, кор.А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 июня 2009г.
188.	Егоров Сергей Геннадьевич	Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 июня 2009г.
189.	ОАО «Нефтехимпроект»	420045, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д.29, а/я147	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	14 сентября 2009г.
190.	Батталов Ильсур Искандорович	Республика Татарстан, г.Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 сентября 2010г.
191.	ООО «Иргиз-Ойл»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.165а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 декабря 2009г.
192.	Кобин Михаил Евгеньевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 декабря 2011г.
193.	ООО «Рубежнефть»	460001, г. Оренбург, ул. Потехина, д.27б	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 декабря 2009г.
194.	ООО «ИдеяСервис»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, стр.30, каб.208	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 декабря 2009г.
195.	Романов Николай Викторович	г. Лениногорск,	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	01августа 2012г.
196.	ООО «Ратек-Плюс»	Юридический адрес: 423450, РФ, РТ, г.Альметьевск, ул. Мира 6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 июля 2012г.

197.	Галеев Эмиль Мэлсович	Г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 ноября 2011г.
198.	ООО «Нефтекомплекс»	423450, РФ, РТ, г.Альметьевск, ул. Мира 6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 февраля 2010г.
199.	ООО «МЛД»	225003, Республика Беларусь, Брестская обл., Кобринский район, д. Пески, ул. Брестская, АЗС	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	26 февраля 2010г.
200.	Зинович Андрей Васильевич	Республика Беларусь, Брестская обл., Кобринский район, д. Пески	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2011г.
201.	ООО «Татнефть-Бункер»	194156, г. Санкт-Петербург, проспект Пархоменко, д.12	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2010г.
202.	Саранов Сергей Васильевич	г. Санкт-Петербург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2010г.
203.	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р.Фахретдина, д. 4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 мая 2010г.
204.	Юрченко Василий Григорьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 мая 2010г.
205.	ООО «Татнефть-Кард»	Украина, 01053 г. Киев, ул. Дмитриевская, Б.18/24 Почтовый адрес: 61016, г. Харьков, ул. Магнитогорская, д.1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 июня 2007г.
206.	Науменко Наталья Николаевна	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 декабря 2011г.
207.	ООО «СЕТИ-2»	109004, г. Москва, ул. Большая Коммунистическая, д. 34, стр. 6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2008г.
208.	Писляков Алексей Андреевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 апреля 2012г.
209.	ООО «Вега-Нефтепродукт»	404600, Волгоградская область, Ленинский район, г. Ленинск, ул. Промышленная, д. 8 Почтовый адрес: 404130, волгоградская область, г.Волжский, ул.Александрова, д.2Б	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 июня 2010г.

210.	Гойхман Игорь Борисович	Волгоградская область, г. Ленинск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 октября 2012г.
211.	ООО «Энергоинсервис»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2011г.
212.	ООО «Нижнекамский завод грузовых шин»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 февраля 2011г.
213.	ООО «Татнефть-ЦБПО РБО и СТ»	423251, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Агадуллина, д.12	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 мая 2011г.
214.	Котов Владимир Александрович	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 мая 2011г..
215.	ООО «Управляющая компания малого бизнеса»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д. 1а, стр. 13, пом.1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 марта 2011г.
216.	ООО «Ирбис»	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д. 32А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 марта 2011г.
217.	Семернин Олег Витальевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 марта 2011г.
218.	ООО «МД-Агро»	656058, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Шумакова, 17а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 апреля 2011г.
219.	Мисюренко Сергей Алексеевич	Алтайский край, г. Барнаул	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 марта 2012г.
220.	ООО «Татнефть-Пресскомполит»	423600, Республика Татарстан, Елабужский район, Свободная экономическая зона Алабуга, ул. 11, корп. 3-1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 августа 2011г.
221.	Мусин Марсель Рафаилович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 августа 2011г.
222.	Tatneft Europe AG (Татнефть Европа АГ, акционерное общество)	Grafenaustasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2001г.
223.	Томас Ф. Ладнер (Thomas F. Ladner)	Швейцария, г. Цуг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 июля 2011г.

224.	Урс Бениш (Urs Behnisch)	Швейцария, г. Цуг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 июля 2011г.
225.	Explora AG (Эксплора акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 января 2002г.
226.	Tatneft Exploration & Production International AG (Татнефть Эксплорэйшн & Продакшн Интернэшнл AG, акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 марта 2005г.
227.	Бруно Загер (Bruno Sager)	Швейцария, г. Хюненбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 августа 2011г.
228.	Эрвин Зурфлю (Erwin Zurfluh)	Швейцария, г. Хюненбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 августа 2011г.
229.	Colima Associated S.A. (Колима Ассошиэйтед С.А.)	Pasea Estate, Road Town, Tortola, BVI	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 августа 2006г.
230.	Антрос Сафуат (Antros Safouat)	Британские Виргинские острова	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 августа 2006г.
231.	Vamolero Holdings Co. Limited (Вамолеро Холдингс Ко. Лимитед)	Vugonos, 36, NICOSIA TOWER CENTER, 8th floor, P.C. 1506, Nicosia, Cyprus	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2010г.
232.	Кристэлла Яллоуроу (Chrystalla Yiallourou)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2010г.
233.	Кириакос Кириакоу (Kyriacos Kyriacou)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2010г.
234.	ООО «АктивГазИнжиниринг»	423450. Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Объездная, д.5	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 ноября 2011г.
235.	Шамсуллин Илшат Хафазович	Республика Татарстан	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 ноября 2011г.
236.	ООО «ИНКО-ТЭК»	Республика Татарстан, 423580, г. Нижнекамск, промзона-10	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 декабря 2011г.
237.	Бабынин Александр Александрович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 декабря 2011г.
238.	ООО «Кама-Самара»	443028, Самарская обл., г. Самара, п. Мехзавод,	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 декабря 2011г.

		Московское шоссе, д. 20, корпус 42, оф. 305			
239.	Беляев Станислав Владимирович	Самарская обл., г. Самара	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 января 2012г.	
240.	НОУ «ЦПК-Татнефть»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д. 44	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 января 2012г.	
241.	Кириллов Владислав Владимирович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 января 2012г.	
242.	Общество с ограниченной ответственностью «П_Д Татнефть-Алабуга Стекловолокну»	РФ, Республика Татарстан, 423603 Елабужский район, территория промышленной площадки «Алабуга», улица 14, дом 7Н/а/я 103	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 сентября 2012г.	
243.	Саттаров Ильвир Разинович	Республика Татарстан, г. Елабуга	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 сентября 2012	
244.	ООО «УПГЖ для ИПД»	Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джагиля д. 11	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 сентября 2012	
245.	Федотов Геннадий Аркадьевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 сентября 2012	
246.	Некоммерческая организация «Национальный негосударственный пенсионный фонд» (ННПФ)	г. Москва, ул. Ольховская, дом 4, корп. 1.	Негосударственный пенсионный фонд, который действуют в интересах работников Вашей организации		

*
Примечание: - находится на стадии ликвидации