

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 2011 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: 129515, Россия, г. Москва, Звездный бульвар, дом 14.

Почтовый адрес: 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 2011 года, отчета о прибылях и убытках, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках (отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год), иных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках (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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
за период с 1 января по 31 декабря 2011 года

система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской 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.

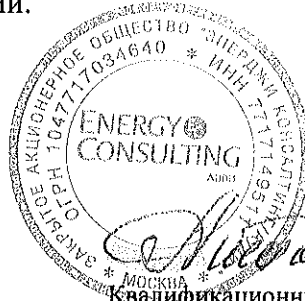
Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

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 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

26.03.2012

Генеральный директор
ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит»



Л.Н. Антоненко
Л.Н. Антоненко
Квалификационный аттестат аудитора от
08.09.2011 № 02-000014, ОРНЗ 29702011544

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2011г.**

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

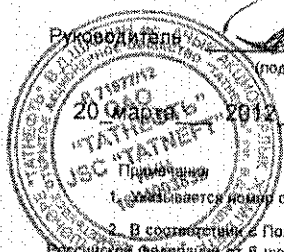
Единица измерения: (тыс.руб)

Местонахождение (адрес) **г.Альметьевск, ул.Ленина, 75**

Коды		
0710001		
20	03	2012
00136352		
1644003838		
11.10.1		
47	32	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код показателя	На 31 декабря 20 11 г. ³	На 31 декабря 20 10 г. ⁴	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1, 1.5	Нематериальные активы	1110	193 427	205 265	228 390
1.5	в т.ч. незавершенные работы по созданию НМА	1111	118 203	95 598	203 090
1.4, 1.5	Результаты исследований и разработок	1120	69 004	96 128	83 413
1.5	в т.ч. незавершенные работы по созданию НИОКР	1121	58 530	81 241	68 556
2.1, 2.2	Основные средства	1130	77 448 478	64 436 508	60 993 285
2.2	в т.ч. незавершенное строительство объектов не находящихся в эксплуатации	1131	7 639 889	4 486 084	4 644 734
	оборудование к установке	1132	3 542 457	88 880	232 868
2.1	Доходные вложения в материальные ценности	1140	5 832 537	6 035 729	6 054 309
3.1	Финансовые вложения	1150	41 567 542	56 073 711	48 323 982
	Отложенные налоговые активы	1160			
	Прочие внеоборотные активы	1170	10 803 178	5 205 442	4 381 267
	в т.ч. авансы, выданные за работы и услуги по капитальному строительству	1171	6 848 459	1 274 171	386 273
	расходы на освоение природных ресурсов	1172	859 085	679 988	592 434
	лицензии на месторождения	1173	3 089 813	3 245 836	3 394 671
	Итого по разделу I	1100	135 914 166	132 052 783	120 064 646
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	20 120 514	14 199 829	12 497 178
	в т.ч. сырье и материалы	1211	1 382 972	785 247	581 973
	затраты в незавершенном производстве	1212	6 858 270	5 969 443	4 361 376
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	10 003 092	6 574 282	6 486 967
	товары отгруженные	1214	986 580	87 185	87 113
	расходы будущих периодов	1215	885 803	779 592	965 010
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 931 627	3 553 105	3 686 408
5.1, 5.3	Дебиторская задолженность	1230	85 542 284	80 565 056	74 301 757
5.1	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	9 596 916	14 385 751	17 584 565
5.1, 5.3	дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	75 945 368	66 179 305	56 717 192
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	200 472 862	184 454 534	88 229 738
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	15 719 038	3 994 733	13 862 197
	Прочие оборотные активы	1260	227 206	161 112	296 850
	Итого по разделу II	1200	326 013 531	286 928 369	192 874 128
	БАЛАНС	1600	461 927 697	418 981 152	312 938 774

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	КОД показателя	На 31 декабря 20 11 ¹	На 31 декабря 20 10 ¹	На 31 декабря 20 09 ¹
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
	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	9 638 151	9 125 551	9 659 709
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(9 231)		
7	Резервный капитал	1360	1 197 142	1 195 856	2 601 928
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	314 145 186	271 096 423	248 920 986
	Итого по разделу III	1300	327 297 447	283 744 029	263 508 822
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.4	Заемные средства	1410	58 831 609	74 256 907	9 443 608
5.4	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 126 945	5 946 320	4 670 964
	Оценочные обязательства	1430			
5.4	Прочие обязательства	1450	121 813	289 141	363
	Итого по разделу IV	1400	67 080 367	80 492 368	14 114 935
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.4	Заемные средства	1510	37 977 561	33 052 910	12 910 274
5.4	Кредиторская задолженность:	1520	28 340 077	21 138 133	21 584 520
5.4	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	8 138 832	6 759 019	5 810 654
5.4	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1522	220 044	112 276	42 064
5.4	задолженность по налогам и сборам	1523	9 657 722	8 041 803	8 138 888
	Доходы будущих периодов	1530	7 714	8 693	11 509
8	Оценочные обязательства	1540	1 224 531	545 019	808 714
	Итого по разделу V	1500	67 549 883	54 744 755	35 315 017
	БАЛАНС	1700	461 927 697	418 981 152	312 938 774



Руководитель

(подпись)

Ш.Ф.Тахаутдинов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

И.Г.Гарифуллин

(подпись)

И.Г.Гарифуллин

(расшифровка подписи)

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

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-П/К от 6 августа 1999 г. указанным Приказом в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности незначителен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

6. Некоммерческая организация имеет указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о прибылях и убытках

за январь-декабрь 20 11 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 _____

Коды		
0710002		
20	03	2012
136352		
1644003838		
11.10.11		
47	32	
384		

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код показателя	За <u>январь-декабрь 20 11</u> г. ³	За <u>январь-декабрь 20 10</u> г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	318 594 183	257 954 943
	Себестоимость продаж	2120	(198 344 043)	(166 018 811)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	120 250 140	91 936 132
	Коммерческие расходы	2210	(24 485 140)	(19 130 228)
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	95 765 000	72 805 904
	Доходы от участия в других организациях	2310	564 532	237 374
	Проценты к получению	2320	2 193 112	3 457 629
	Проценты к уплате	2330	(3 620 561)	(3 571 804)
	Прочие доходы	2340	10 060 856	11 272 628
	Прочие расходы	2350	(29 842 057)	(33 181 451)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	75 120 882	51 020 280
	Текущий налог на прибыль	2410	(16 274 726)	(13 770 797)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 431 174)	(4 842 097)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 180 625)	(1 275 356)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460	(1 784 656)	1 802 860
	Чистая прибыль (убыток)	2400	54 880 875	37 776 987

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код показателя	За январь-декабрь 20 11 г. ³	За январь-декабрь 20 10 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	609 626	193 975
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(9 231)	
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	55 481 270	37 970 962
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	24,71	17,00
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	24,71	17,00

Руководитель

Ш.Ф.Тахаутдинов

Главный бухгалтер

И.Г.Гарифуллин

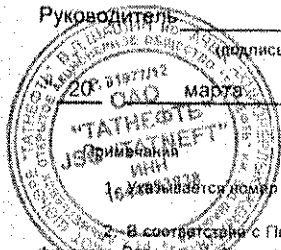
(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

20 12 г.



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

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-П/К от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Отчет об изменениях капитала за 20 11 г.

Коды		
0710003		
20	03	2012
00136352		
1644003838		
11.10.1		
47	32	
384		

Организация ОАО "Татнефть" Форма по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год)
 Вид экономической деятельности _____ по ОКПО
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____ ИНН
 _____ по ОКВЭД
 _____ по ОКФС/ОКФС
 _____ по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

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 20 09 г.¹	3100	2 326 199	(-)	9 659 709	2 601 928	248 920 986	263 508 822
Увеличение капитала - всего:	3210			193 975		37 776 937	37 970 962
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	37 776 937	37 776 987
переоценка имущества	3212	x	x	193 975	x		193 975
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3214				x		
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x	x	
реорганизация юридического лица	3216				x	x	

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	()			()	(15 259 868)	(17 735 755)
в том числе:							
убыток							
переоценка имущества	3221	x	x	x	x	()	()
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3222	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3223	x	x	()	(2 475 887)	()	(2 475 887)
уменьшение количества акций	3224	()			x	()	()
реорганизация юридического лица	3225	()			x	()	()
дивиденды	3226					()	()
Изменение добавочного капитала	3227	x	x	x	x	(15 259 868)	(15 259 868)
Изменение резервного капитала	3230	x	x	(728 133)		728 133	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 069 815	(1 069 815)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г.²	3200	2 326 199	(-)	9 125 551	1 195 856	271 096 423	283 744 029
Увеличение капитала - всего:	3310			609 626		55 700 960	56 310 586
в том числе:							
чистая прибыль							
переоценка имущества	3311	x	x	x	x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3312	x	x	609 626	x	54 880 875	54 880 875
дополнительный выпуск акций	3313	x	x		x	31 425	609 626
увеличение номинальной стоимости акций	3314				x	x	31 425
реорганизация юридического лица	3315				x	x	
ретроспективное влияние изменения учетной политики	3316						
Уменьшение капитала - всего:	3317					788 660	788 660
в том числе:	3320	()		(9 231)	(1 070 417)	(11 677 520)	(12 757 168)
убыток							
переоценка имущества	3321	x	x	x	x	()	()
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3322	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3323	x	x	(9 231)	(1 070 417)	()	(1 079 648)
уменьшение количества акций	3324	()			x	()	()
реорганизация юридического лица	3325	()			x	()	()
дивиденды	3326					()	()
Изменение добавочного капитала	3327	x	x	x	x	(11 677 520)	(11 677 520)
Изменение резервного капитала	3330	x	x	(97 026)		97 026	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 071 703	(1 071 703)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.³	3300	2 326 199	(-)	9 628 920	1 197 142	314 145 186	327 297 447

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 09 г. ¹	Изменения капитала за 20 10 г. ²	
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов
Капитал - всего				На 31 декабря 20 10 г. ²
до корректировок	3400	265 478 560	38 931 381	(18 451 971)
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	(1 969 738)	(1 154 394)	910 192
исправлением ошибок	3420			(2 213 940)
после корректировок	3500	263 508 822	37 776 987	(17 541 779)
в том числе:				283 744 030
нераспределенная прибыль (непокрытый)				
до корректировок	3401	246 113 573	38 931 381	(11 567 429)
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	(2 231 210)	(1 154 394)	977 689
исправлением ошибок	3421	5 038 623		(5 011 809)
после корректировок	3501	248 920 986	37 776 987	(15 601 549)
				273 477 525
				(2 407 915)
				26 814
				271 096 424
Другие статьи капитала, по которым				
переоценка внеоборотных активов				
до корректировок	3402	14 436 860		(5 478 470)
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	261 472		(67 497)
исправлением ошибок	3422	(5 038 623)		5 011 809
после корректировок	3502	9 659 709		(534 158)
				8 958 390
				193 975
				(26 814)
				9 125 551

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ³	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ¹
Чистые активы	3600	327 305 161	283 752 722	263 520 331

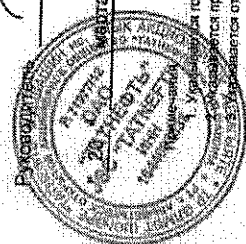

 (подпись)

Главный бухгалтер

Ш.Ф. Тахвудинов
 (расшифровка подписи)


 (подпись)

20 12 г.



Утвержден год, предшествующий орадычушению.
 Утвержден год, предшествующий орадычушению.
 Утвержден год, предшествующий орадычушению.

Отчет о движении денежных средств

за _____ год 20 11 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация **ОАО "Татнефть"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

деятельности добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

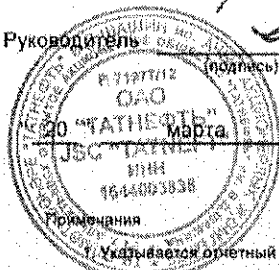
Коды		
0710004		
20	03	12
00136352		
1644003838		
11.10.1		
47	32	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 11 г.	За _____ год 20 10 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	533 321 145	406 936 005
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	526 557 473	402 285 110
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 292 927	1 471 385
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	5 470 745	3 179 510
Платежи - всего	4120	(479 210 786)	(388 403 188)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(137 671 728)	(121 133 069)
в связи с оплатой труда работников	4122	(7 043 988)	(6 796 533)
процентов по долговым обязательствам	4123	(3 437 534)	(3 467 685)
налога на прибыль организаций	4124	(17 718 591)	(12 795 724)
таможенная пошлина	4125	(188 925 810)	(141 718 130)
прочие платежи	4129	(124 413 135)	(102 492 047)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	54 110 359	18 532 817

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 11 г.	За _____ год 20 10 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	37 109 684	103 608 883
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 329 668	3 268 301
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	5 100 945	3 895 312
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	25 638 723	90 811 837
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4213.1	17 401 663	5 822 568
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 507 491	5 576 411
прочие поступления	4219	532 857	57 022
Платежи - всего	4220	(53 101 440)	(203 235 806)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(20 664 414)	(7 125 602)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4221.1	(5 300 891)	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(1 238 316)	(4 427 431)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(30 521 426)	(191 533 957)
в т.ч. дочерним и зависимым обществам	4223.1	(28 849 554)	(163 922 707)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(677 284)	(148 816)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(15 991 756)	(99 626 923)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	52 058 801	112 629 475
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	52 058 801	112 629 475
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	-	-

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 11 г.	За _____ год 20 10 г.
Платежи - всего	4320	(78 387 234)	(41 297 962)
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	(10 378 870)	(13 546 855)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(67 975 291)	(27 638 180)
прочие платежи	4329	(33 073)	(112 927)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(26 328 433)	71 331 513
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	11 790 170	(9 762 593)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 994 463	13 861 914
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	15 718 439	3 994 463
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(66 194)	(104 858)

Руководитель



Ш.Ф.Тахаутдинов

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

И.Г.Гарифуллин

(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается отчетный период.

2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб.)**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	код показа теля	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило		выбыло		начислено амортиза- ции	убыток от обесце- нения		
					первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения				
Нематериальные активы - всего	за 20 11 г. ¹	5100	156 977	(47 310)	9 260	(164)	(314)	240	(43 465)		165 923	(90 699)
	за 20 10 г. ²	5110	49 056	(23 756)	115 451	(581)	(7 530)	7 513	(30 486)		156 977	(47 310)
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промышлен- ный образец, полезную модель	за 20 11 г. ¹	5101	30 296	(13 097)	7 721	(163)	(145)	75	(5 403)		37 872	(18 588)
	за 20 10 г. ²	5111	30 137	(9 063)	1 907	(196)	(1 748)	1 347	(5 185)		30 296	(13 097)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	за 20 11 г. ¹	5102	122 431	(31 337)	1 538		(169)	165	(37 810)		123 800	(68 982)
	за 20 10 г. ²	5112	13 235	(10 633)	113 544	(385)	(4 348)	4 732	(25 051)		122 431	(31 337)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания наименование места про- исхождения товаров	за 20 11 г. ¹	5103	1 278	(552)					(138)		1 278	(690)
	за 20 10 г. ²	5113	1 278	(415)					(137)		1 278	(552)
Прочие	за 20 11 г. ¹	5104	2 972	(2 324)	1	(1)			(114)		2 973	(2 439)
	за 20 10 г. ²	5114	4 406	(3 645)			(1 434)	1 434	(113)		2 972	(2 324)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

0710005 с. 2

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Всего	5120	157 351	148 237	37 793
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	37 622	30 046	30 137
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5122	118 446	116 908	6 373
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5123	1 278	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 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Всего	5130	14 960	10 418	11 901
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5131	5 686	3 777	2 479
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5132	8 154	5 533	6 890
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5133			
Прочие	5134	1 120	1 108	2 532

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	
НИОКР	за 20 11 г. ¹	5140	14 887	24 712		(29 125)	10 474
	за 20 10 г. ²	5150	14 857	22 904		(22 874)	14 887

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

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период				На конец периода	
				Поступило		Выбыло			
				затраты за период	другое поступление	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР		другое выбытие
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	за 20 11 г. ¹	5160	81 241	42 093		(4 574)	(24 712)	(35 518)	58 530
	за 20 10 г. ²	5170	68 556	50 180		(1 970)	(22 904)	(12 621)	81 241
Незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов	за 20 11 г. ¹	5180	95 598	43 151	8 350		(9 091)	(19 805)	118 203
	за 20 10 г. ²	5190	203 090	20 753	1 929		(115 451)	(14 723)	95 598

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 ³	накопленная амортизация ⁶	поступило объектов	выбыло объектов	накопленная амортизация ⁶	начислено амортизации ⁶	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего в том числе: Здания	за 20 11 г. ¹	5200	164 305 464	(104 443 920)		(957 809)			2 188 166	(10 459 577)	181 484 171	(115 218 039)
	за 20 10 г. ²	5215	154 159 438	(98 043 755)		(2 398 783)			4 107 897	(7 744 902)	164 305 464	(104 443 920)
	за 20 11 г. ¹	5201	9 830 672	(3 395 408)	603 453	(35 728)	(468 038)	(202 026)	66 197	(88 725)	10 096 786	(3 635 690)
	за 20 10 г. ²	5216	9 361 142	(3 267 938)	1 171 144	(20 321)	(648 363)	(193 675)	150 562	(84 036)	9 830 672	(3 395 408)
	за 20 11 г. ¹	5202	128 360 453	(82 706 763)	12 836 721	(24 560)	(1 619 899)	(8 601 572)	1 352 318	(1 098 436)	140 213 804	(91 079 013)
Машины и оборудование	за 20 10 г. ²	5217	119 606 277	(77 288 110)	11 154 267	(647 289)	(2 518 168)	(6 073 097)	1 516 463	(214 730)	128 360 453	(82 706 763)
	за 20 11 г. ¹	5203	23 601 276	(17 017 347)	4 984 829	(138 235)	(993 723)	(1 491 146)	586 968	(377 738)	27 779 048	(18 437 498)
Транспортные средства	за 20 10 г. ²	5218	22 347 251	(16 031 368)	4 134 861	(1 467 965)	(2 682 345)	(1 294 887)	1 862 484	(85 611)	23 601 276	(17 017 347)
	за 20 11 г. ¹	5204	944 280	(579 233)	896 885	(664 605)	(71 664)	(76 710)	52 472		1 769 501	(1 268 076)
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 20 10 г. ²	5219	848 054	(520 971)	205 736	(73 399)	(109 510)	(62 844)	77 981		944 280	(579 233)
	за 20 11 г. ¹	5205	840 181	(633 808)	157 462	(92 278)	(36 082)	(78 519)	29 672		961 561	(774 933)
Рабочий скот	за 20 10 г. ²	5220	1 125 087	(758 545)	214 419	(112 161)	(499 325)	(81 851)	318 758		840 181	(633 808)
	за 20 11 г. ¹	5206	39 690	(21 006)	3 984	(201)	(20 799)	(4 486)	8 577		22 875	(17 116)
Продуктивный скот	за 20 10 г. ²	5221	27 677	(17 659)	14 818	(951)	(2 805)	(4 601)	2 205		39 690	(21 006)
	за 20 11 г. ¹	5207										
Многолетние насаждения	за 20 10 г. ²	5222										
	за 20 11 г. ¹	5208	1 368	(125)							1 368	(168)
Другие виды основных средств	за 20 10 г. ²	5223	1 552	(54)	46	(27)	(230)	(44)			1 368	(125)
	за 20 11 г. ¹	5209	131 443	(90 230)	4 942	(2 202)	(121 166)	(5 075)	91 962		15 219	(5 545)
Земельные участки и объекты природопользования	за 20 10 г. ²	5224	256 750	(159 110)	117 950	(76 670)	(243 257)	(33 903)	179 444		131 443	(90 230)
	за 20 11 г. ¹	5210	556 101		68 231		(323)				624 009	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	за 20 10 г. ²	5225	585 648		16 648		(46 195)				556 101	
	за 20 11 г. ¹	5211										
	за 20 10 г. ²	5226										

продолжение таблицы 2.1

Наименование показателя	Период	код показателя	Изменения за период				На конец периода			
			На начало года		поступило объектов		выбыло объектов		переоценка	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 20 11 г. ¹	5230	13 811 690	(7 775 961)	923 915	(1 809)	(1 064 074)	503 506	(638 016)	(143 585)
в том числе:	за 20 10 г. ²									
Здания	за 20 11 г. ¹	5245	13 439 773	(7 385 464)	1 751 261	(238 570)	(1 615 588)	721 330	(756 775)	(116 482)
	за 20 10 г. ²	5231	3 261 461	(882 060)	100 141		(201 774)	42 549	(100 249)	(35 651)
	за 20 10 г. ²	5246	2 893 849	(802 422)	384 757		(176 205)	65 620	(97 127)	(48 131)
Сооружения и передаточные устройства	за 20 11 г. ¹	5232	3 946 295	(1 442 520)	447 649		(235 574)	17 666	(281 453)	4 398
	за 20 10 г. ²	5247	3 633 085	(1 390 496)	570 994	(784)	(261 824)	14 781	(63 344)	4 040
Машины и оборудование	за 20 11 г. ¹	5233	5 034 250	(4 376 685)	201 301	(1 809)	(473 633)	395 860	(204 257)	122 079
	за 20 10 г. ²	5248	5 104 531	(3 828 040)	298 969	(200 419)	(442 394)	239 987	(522 539)	73 144
Транспортные средства	за 20 11 г. ¹	5234	1 048 392	(889 799)	20 723		(53 549)	30 485	(36 694)	
	за 20 10 г. ²	5249	1 330 658	(1 187 100)	131 510	(36 452)	(413 776)	385 627	(51 874)	
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 20 11 г. ¹	5235	230 372	(183 982)	42 540		(41 173)	16 873	(15 279)	
	за 20 10 г. ²	5250	303 046	(177 406)	25 132		(97 806)	15 315	(21 891)	
Рабочий скот	за 20 11 г. ¹	5236								
	за 20 10 г. ²	5251								
Продуктивный скот	за 20 11 г. ¹	5237								
	за 20 10 г. ²	5252								
Многолетние насаждения	за 20 11 г. ¹	5238	50							
	за 20 10 г. ²	5253	50		117 588		(117 588)			50
Другие виды основных средств	за 20 11 г. ¹	5239	42 433	(915)			(1 065)	73	(84)	
	за 20 10 г. ²	5254			112 764	(915)	(70 331)			41 368
Земельные участки и объекты природопользования	за 20 11 г. ¹	5240	248 437		111 561		(57 306)			42 433
	за 20 10 г. ²	5255	174 554		109 547		(35 664)			302 692
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	за 20 11 г. ¹	5241								248 437
	за 20 10 г. ²	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 осн-х средств или увеличена стоимость	другое выбытие	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 20 11 г. ¹	5260	4 486 084	19 651 395	3 270 507	(120 252)	(18 666 188)	(981 657)	7 639 889
	за 20 10 г. ²	5270	4 644 734	15 096 928	43 758	(38 276)	(13 472 011)	(1 789 049)	4 486 084
	за 20 11 г. ¹	5261	3 512 223	7 699 964	3 265 405	(67 219)	(6 738 377)	(970 518)	6 701 478
	за 20 10 г. ²	5271	3 054 035	6 813 637	28 203	(28 249)	(4 567 731)	(1 787 672)	3 512 223
	за 20 11 г. ¹	5262	779 011	9 847 503	2 380	(52 202)	(9 648 400)	(11 139)	917 153
строительство скважин	за 20 10 г. ¹	5272	1 492 264	6 677 825	2 641	(9 895)	(7 382 568)	(1 256)	779 011
	за 20 11 г. ²	5263	91 957	1 622 557			(1 706 375)		8 139
приобретение объектов основных средств, не входящих в смету строек	за 20 10 г. ²	5273	89 003	1 135 935	12 483		(1 145 464)		91 957
	за 20 11 г. ²	5264	16 968	125 833		(831)	(128 851)		13 119
приобретение земельных участков	за 20 10 г. ²	5274	5 882	60 826		(132)	(49 608)		16 968
	за 20 11 г. ²	5265	85 925	355 538	2 722		(444 185)		
другие	за 20 10 г. ²	5275	3 550	408 705	431		(326 640)	(121)	85 925

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

Наименование показателя	код показателя	за 20 11 г. ¹	за 20 10 г. ²
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5280	2 243 818	1 302 200
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5281	352 710	30 165

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	код показат еля	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5285	1 692 911	1 610 697	1 358 888
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5286	2 850 950	3 019 701	2 771 362
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5287			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5288	6 341 647	7 155 510	6 761 843
в том числе по лизингу	5289	193	693 187	1 161 356
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5290	3 447 466	3 421 278	3 515 311
Основные средства, переведенные на консервацию	5291	2 238 617	3 054 338	2 536 153
Износ жилищного фонда	5292	32 361	30 584	26 968
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	5293	50 458	43 527	32 975
Основные средства переданные в оперативное управление	5294	1 356 542	1 525 918	2 621 787
Иное использование основных средств (залог и др.)	5295			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код показателя	На начало года		поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов*	валютная переоценка депозитов, займов выданных	текущей рыночной		переклассификация по срокам обращения и видам	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка а/ резерв под обесценение ⁷		первоначальная стоимость	накопленная корректировка а/ резерв под обесценение			накопленная корректировка	резерв под обесценение		первоначальная стоимость	накопленная корректировка / резерв под обесценение ⁷
Долгосрочные финансовые вложения- всего	за 20 11 г. ¹	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)
	за 20 10 г. ²	5321	52 814 728	(4 490 746)	12 080 448	(8 067 330)		1 029 623	38 601	1 239	(1 199 632)	4 896 403	61 762 850	(5 689 139)
	за 20 11 г. ¹	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)
	за 20 10 г. ²	5322	26 748 475	(4 490 746)	6 725 633	(3 227 718)				1 239	(1 199 632)		30 246 390	(5 689 139)
	за 20 11 г. ¹	5303	5 000									(5 000)		
за 20 10 г. ²	5323	-			5 000			1					5 000	
Долгосрочные выданные займы	за 20 11 г. ¹	5304	25 190 459		6 357 862	(676 454)		106 160	(67 568)			(17 822 378)	12 981 921	
	за 20 10 г. ²	5324	23 163 932		3 849 815	(4 783 292)		570 707	38 601			2 921 403	25 190 459	
Прочие долгосрочные финансовые вложения	за 20 11 г. ¹	5305	6 321 000			(250 000)		801 182	144 174			2 157 433	8 372 607	
	за 20 10 г. ²	5325	2 902 320		1 500 000	(56 320)		458 915				1 975 000	6 321 000	
Краткосрочные финансовые вложения - всего	за 20 11 г. ¹	5306	185 336 526	(881 992)	31 792 757	(31 654 967)	71 494	819 361	80 116	(109 908)	(1 211 109)	17 049 945	202 678 684	(2 205 822)
	за 20 10 г. ²	5326	89 338 410	(1 108 672)	204 449 058	(103 505 255)	(7 697)	1 436 957	7 216	177 876		(4 896 403)	185 336 527	(881 992)
в том числе: Краткосрочные вложения в уставные капиталы и акции(пай) других предприятий*	за 20 11 г. ¹	5307	4 238 003	(791 483)	2 613	(620 269)	63 760			(106 718)	(165 260)	1 380 000	5 093 415	(1 092 766)
	за 20 10 г. ²	5327	4 292 758	(1 065 114)	303 032	(264 434)	(7 697)			187 975			4 238 003	(791 483)
	за 20 11 г. ¹	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)
	за 20 10 г. ²	5328	3 649 196	(43 558)	3 456 441	(4 012 004)		20 413		(10 099)			3 130 485	(90 509)
	за 20 11 г. ¹	5309	172 809 329		24 163 565	(19 635 257)		411 961	80 116		(890 585)	13 258 945	190 676 698	(890 585)
Краткосрочные выданные займы	за 20 10 г. ²	5329	70 682 176		187 594 885	(82 553 545)		705 881	7 216			(2 921 403)	172 809 329	
	за 20 11 г. ¹	5310	5 158 708		4 029 594	(9 118 302)		371 259				2 406 000	2 476 000	
Прочие краткосрочные финансовые вложения депозиты, РЕПО	за 20 10 г. ²	5330	10 714 280		13 094 700	(16 675 272)		710 663				(1 975 000)	5 158 708	

продолжение таблицы 3.1

Наименование показателя	Период	Код показ ател я	На начало года		Изменения за период							На конец периода				
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировк а/ резерв под обесценение 7	поступило	перво-начальная стоимость	выбыло (погашено)		накопленная корректировк а/ резерв под обесценение	начисление процентов*	валютная переоценка депозитов, займов выданных	текущей рыночной		переклассифи- кация по срокам обращения и видам	перво- начальная стоимость	накопленная корректировка / резерв под обесценение 7
							накопленная корректировка а/ резерв под обесценение	резерв под обесценение								
Итого финансовые вложения	за 20 11 г. ¹	5300	247 099 374	(6 571 131)	42 887 832	(41 210 690)	1 149 158	1 726 703	156 722	(105 843)	(1 365 019)		249 007 548	(6 967 142)		
	за 20 10 г. ²	5320	142 153 137	(5 599 418)	216 529 506	(111 572 585)	(7 697)	2 466 580	45 817	179 115	(1 199 632)		247 099 375	(6 571 131)		

* Информация приведена справочно (сумма начисленных процентов признана в доходах отчетного периода, не влияет на увеличение первоначальной стоимости).

** В составе краткосрочных ценных бумаг отражены ценные бумаги, переданные в доверительное управление. Информация по остаткам таких бумаг на отчетные даты приведена в развернутом виде (первоначальная стоимость и накопленная корректив а/ резерв под обесценение за период представлено в нетто-оценке по балансовой стоимости) (сальдированный результат).

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Финансовые вложения, находящиеся в залоге	5340			4 702 927
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	5341	476 240		
ценные бумаги, переданные по договорам РЕПО	5341.1	476 240		
Иное использование финансовых вложений	5342	1 703 250	1 714 387	1 674 496
в том числе:				
ценные бумаги в доверительном управлении	5343	1 633 250	1 655 679	1 674 496
ценные бумаги, приобретенные по договорам РЕПО	5344	70 000	58 708	

4. Запасы

Наименование показателя	код строки	Остаток на 31 декабря 2011г.	Остаток на 31 декабря 2010г.	Остаток на 31 декабря 2009г.	Оценка
Запасы всего	5400	20 120 514	14 199 829	12 497 178	
Сырье и материалы	5401	1 382 972	785 247	581 973	По фактическим затратам, списание по среднескользящей себестоимости
Незавершенное производство, всего	5402	6 858 270	5 969 443	4 361 376	По фактической производственной себестоимости
в том числе: расходы по СРРП	5402.1				
Товары для перепродажи*					По покупной стоимости с учетом ТЗР, связанных с приобретением товаров, которые можно прямо отнести на конкретный вид товаров
Готовая продукция, всего	5403	2 119 106	1 797 456	2 714 826	По фактическим затратам, связанным с ее изготовлением (по фактической производственной себестоимости)
в том числе: нефть	5404	7 883 986	4 776 826	3 772 141	
	5404.1	6 240 472	4 484 497	3 440 603	
нефтепродукты	5404.2	1 323 504	147 952	61 495	
Товары отпущенные, всего	5405	986 580	87 185	87 113	По фактическим затратам, связанным с ее изготовлением (по фактической производственной себестоимости)
в том числе: нефть	5405.1				
нефтепродукты	5405.2	906 936	78 586	86 403	
РБП	5406	885 803	779 592	965 010	По фактическим затратам

*Сумма указана с учетом резерва под обесценения МПЗ

4.1. Информация по резерву под обесценение МПЗ

Наименование показателя	Период	На начало периода	Начислен	Использован/Восстановлен	На конец периода
Резерв под обесценение МПЗ, всего	за 20 11 г. ¹	279 504	237 844	279 504	237 844
	за 20 10 г. ²	292 616	279 504	292 616	279 504
Товары для перепродажи	за 20 11 г. ¹	279 504	237 844	279 504	237 844
	за 20 10 г. ²	292 616	279 504	292 616	279 504

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Дебиторская задолженность

Наименование показателя	код показа теля	На <u>31 декабря</u> 20 <u>11</u> г. ⁴	На <u>31 декабря</u> 20 <u>10</u> г. ²	На <u>31 декабря</u> 20 <u>09</u> г. ⁵
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	9 596 916	14 385 751	17 584 565
<i>в том числе:</i>				
расчеты с покупателями и заказчиками	5502	732 577	1 122 204	622 643
авансы выданные	5503	2 825	3 346	6 511
прочая	5504	8 861 514	13 260 201	16 955 411
<i>в том числе:</i>				
расчеты с покупателями и заказчиками за реализованное имущество	5511.1	5 544 092	9 184 809	11 519 450
расчеты по имуществу, переданному в оперативное управление	5511.2	1 363 078	1 532 204	2 634 198
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	86 776 194	76 463 634	67 022 149
<i>в том числе:</i>				
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	57 984 997	53 710 173	40 864 711
авансы выданные	5512	4 131 424	5 072 265	4 905 659
прочая	5513	24 659 773	17 681 196	21 251 779
<i>в том числе расчеты с таможенными органами</i>	5513.1	10 442 026	7 381 509	7 071 821
расчеты с покупателями и заказчиками за реализованное имущество	5513.2	6 397 238	5 285 139	4 800 105
Итого	5500	96 373 110	90 849 385	84 606 714

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код показа теля	На _____ 20 11 _____ г. ⁴		На 31 декабря 20 10 _____ г. ²		На 31 декабря 20 09 _____ г. ⁵	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5530	10 945 400	113 171	10 332 303	79 757	10 474 227	245 932
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5531	10 839 819	56 459	10 318 514	65 972	10 416 650	192 083
авансы выданные	5532	29 158	29 044	906	906	4 237	1 634
прочая	5533	76 423	27 668	12 883	12 879	53 340	52 215

5.3. Резерв по сомнительным долгам.

Наименование показателя	код показ ателя	На начало года		Поступило	Использовано	На конец периода
		за 20 11 _____ г. ¹	за 20 10 _____ г. ²			
Резерв по сомнительным долгам						
	5540	10 284 329	3 397 423	(3 943 920)	10 830 826	
	5541	10 304 957	1 220 938	(1 241 566)	10 284 329	

5.4. Кредиторская задолженность

Наименование показателя	код показа теля	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5 551	67 080 367	80 492 368	14 114 935
в том числе:				
займы	5 552	5 370 000	5 370 000	370 348
кредиты	5 553	53 461 609	68 886 907	9 073 260
отложенные налоговые обязательства	5 554	8 126 945	5 946 320	4 670 964
прочая	5 555	121 813	289 141	363
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5 560	66 317 639	54 191 043	34 495 811
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5 561	8 138 832	6 759 019	5 810 654
авансы полученные	5 562	3 717 206	2 652 158	2 454 201
расчеты по налогам и сборам	5 563	9 657 722	8 041 803	8 138 888
займы	5 564	757 548	977 554	194 872
кредиты	5 565	37 220 014	32 075 356	12 715 402
прочая	5 566	6 826 317	3 685 153	5 181 794
Итого	5 550	133 398 006	134 683 411	48 610 746

5.5. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Всего	5590	26 562	2 983	56 978
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	11 096	2 172	6 340
авансы полученные	5592	13 067	797	226
расчеты по налогам и сборам	5593			
займы	5594			
кредиты	5595			
прочая	5596	2 399	14	50 412

6. Затраты на производство

Наименование показателя	код показателя	За 20 11 г. ¹	За 20 10 г. ²
Материальные затраты	5610	63 959 955	56 705 293
Расходы на оплату труда	5620	7 211 091	6 800 984
Отчисления на социальные нужды	5630	1 968 176	1 465 504
Амортизация	5640	10 211 542	8 504 665
из них: амортизация основных средств	5641	10 168 632	8 474 811
амортизация нематериальных активов	5642	42 910	29 854
Прочие затраты	5650	116 040 717	84 126 848
из них: налог на добычу полезных ископаемых	5651	98 140 345	69 014 596
Итого по элементам	5660	199 391 481	157 603 294
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(7 918 965)	(3 164 635)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	222 829 183	185 149 039

7. Резервный капитал

Наименование показателя	Период	Код показателя	На начало периода	Увеличение капитала	Уменьшение капитала	На конец периода
Резервный капитал - всего:	за 20 11 г. ¹	5 700	1 195 856	1 071 703	1 070 417	1 197 142
	за 20 10 г. ²	5 710	2 601 928	1 069 815	2 475 887	1 195 856
в том числе: капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с законодательством : резерв 5% от уставного капитала	за 20 11 г. ¹	5 701	116 310			116 310
	за 20 10 г. ²	5 711	116 310			116 310
капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с учредительными документами : резерв ФАРО от реализации ЦБ	за 20 11 г. ¹	5 700	1 079 546	1 071 703	1 070 417	1 080 832
	за 20 10 г. ²	5 710	2 485 618	1 069 815	2 475 887	1 079 546

8. Оценочные обязательства

Наименование показателя	код показателя	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Остаток на конец периода
Резервы под оценочные обязательства - всего	5800	545 019	1 427 120	(747 608)	1 224 531
В том числе:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5801		747 223	(747 223)	
резерв предстоящих расходов на рекультивацию земли	5802		385	(385)	
резерв на оплату неиспользованных отпусков	5803	545 019	679 512		1 224 531

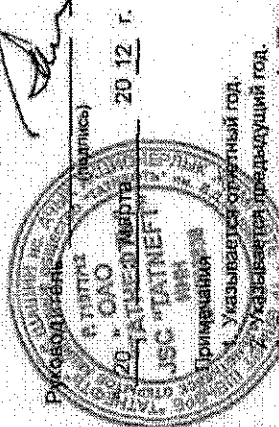
9. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 11 г. 4	На 31 декабря 20 10 г. 2	На 31 декабря 20 09 г. 5
Полученные - всего	5900	12 806 229	16 479 157	17 191 628
В том числе:				
поручительства	5901	672 141	728 553	640 813
залог полученный	5902	11 253 907	15 750 604	16 550 815
от реализации основных средств с рассрочкой платежа	5902.1	10 513 929	14 267 844	15 051 216
от реализации квартир работникам с рассрочкой платежа	5902.2	61 520	102 789	121 236
залог по прочим операциям	5902.3	678 458	1 379 971	1 378 363
прочие	5903	880 181		
Выданные - всего	5910	82 699 539	103 384 089	83 592 182
В том числе:				
поручительства	5911	4 527 082	1 594 593	60 766 012
имущество, переданное в залог	5912	528 600	528 600	5 231 527
обеспечения в виде гарантий	5913	4 394 804	3 261 980	8 072 023
уступка прав по контрактам	5914	72 772 813	97 996 788	9 451 313
прочие	5915	476 240	2 128	71 306

10. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.	На 31 декабря 20 09 г.
Товарно-материальные ценности принятые на ответственное хранение	5950	19 339 937	29 391 932	241 896
Товары, принятые на комиссию	5951	4 446	4 909	4 501
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	5952	406 542	1 691 462	1 908 225
Нематериальные активы, полученные в пользование	5953	1 307 403	836 017	628 886
Товарно-материальные ценности переданные в оперативное управление	5954	14 265	14 335	17 458

Руководитель  Главный бухгалтер 
 (подпись) (подпись)
 Тахудинов Ш.Ф. Гарифуллин И.Г.
 (расшифровка подписи) (расшифровка подписи)



1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае пересчета в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Наименование организации графы "Накопленная амортизация" и "Начисленная амортизация" именует соответственно "Накопленный износ" и "Начисленный износ".
7. Накопленная корректировка определяется как:
разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
начисленная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость;
зеличина резерва под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
8. Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
9. Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Татнефть» за 2011 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 2011 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 21 036 и 21 292 работников за 2011 и 2010 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;

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

- 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	РТ, Самарская область
2	ТАТ НЭ	10525	добыча нефти и газа	Ново-Елховское	05.01.1998	август 2026	РТ
3	ТАТ НЭ	10527	добыча нефти и газа	Бавлинское	06.01.1998	август 2038	РТ, 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;

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

<i>Сабиров Ринат Касимович</i>	помощник Президента Республики Татарстан по вопросам нефтегазохимического комплекса;
<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>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 Набиulloвич</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>Фельдман Семен Афроимович</i>	советник генерального директора;
<i>Шарафеев Загит Фоатович</i>	заместитель генерального директора по нефтехимическому производству – директор управляющей компании «Татнефть-Нефтехим»;

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

<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>Вилкова Тамара Михайловна</i>	главный консультант управления бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Татнефть»;
<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>Юсупова Сария Кашибулхаковна</i>	заместитель начальника отдела экономического анализа министерства финансов РТ.

Анализ и оценка структуры баланса и отчета о прибылях и убытках

Сумма активов ОАО «Татнефть» на 31.12.2010 составила 419,0 млрд. руб., на 31.12.2011 – 462,0 млрд. руб. Таким образом, сумма активов выросла на 42,9 млрд. руб. или на 10,3 %.

Увеличение валюты баланса связано с ростом оборотных активов (на 39,1 млрд. руб. или 13,6%) и менее интенсивным ростом внеоборотных активов (на 3,9 млрд. руб. или 2,9%).

Внеоборотные активы на конец отчетного периода составили 135,9 млрд. руб., при этом основные изменения были отмечены по следующим статьям:

- стоимость основных средств, незавершенного строительства, оборудование к установке увеличилась на 13,0 млрд. руб. или 20,2% за счет строительства новых долгосрочных объектов. Общая остаточная стоимость основных средств, незавершенного строительства, оборудование к установке на 31.12.2011 составила 77,4 млрд. руб.;

- сумма долгосрочных финансовых вложений за отчетный период снизилась на 14,5 млрд. руб. и составляет 41,6 млрд. руб. Основная причина снижения – сокращение долгосрочных выданных займов.

В структуре оборотных активов произошли следующие изменения:

- на 5,9 млрд. руб. или 41,6% выросли запасы в основном за счет незавершенного производства (+0,9 млрд. руб.), готовой продукции и товаров для перепродажи (+3,4 млрд. руб.), а также товаров отгруженных (+0,9 млрд. руб.);
- на 4,9 млрд. руб. или 6,1% выросла дебиторская задолженность.
- на 16,0 млрд. руб. (на 8,7%) увеличилась сумма краткосрочных финансовых вложений;
- сумма денежных средств за отчетный период выросла на 11,7 млрд. руб. или 293,0% до 15,7 млрд. руб. на конец периода.

В составе пассивов предприятия по состоянию на 31.12.2011 уставный капитал вместе с добавочным (с учетом переоценки) составляют 11,9 млрд. руб., что выше начала года на 4,4% или 0,5 млрд. руб..

В отчетном периоде компания на 20,8% (на 15,4 млрд. руб.) снизила задолженность по долгосрочным заемным средствам. На конец периода общая сумма долгосрочных заемных средств составляет 58,8 млрд. руб.

Сумма краткосрочных заемных средств в отчетном периоде выросла на 4,9 млрд. руб. или 14,8% до 38,0 млрд. руб. на конец периода.

Кредиторская задолженность в отчетном периоде выросла на 7,2 млрд. руб. или 34,1% и на 31.12.2011 она составила 28,3 млрд. руб.

Выручка от продаж в 2011 году составила 318,6 млрд. руб. Это больше, чем в 2010 году на 23,5% или на 60,6 млрд. руб. Себестоимость продаж при сопоставлении этих же периодов выросла менее интенсивно - на 19,5% или на 32,3 млрд. руб.

За 2011 год акционерным обществом получена прибыль до налогообложения в размере 75,1 млрд. руб. (против 51,0 млрд. руб. за 2010 год). Чистая прибыль отчетного периода равна 54,9 млрд. руб. (37,8 млрд. руб. в 2010 году), то есть рост составил 45,2%.

Показатели ликвидности компании продолжают оставаться в благоприятном диапазоне. Размер собственных оборотных средств в конце отчетного периода составил 191,4 млрд. руб., также вырос и коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами до значения 0,587, что значительно превышает нормативный минимум (0,1).

Чистые активы увеличились, и 31.12.2011 составили 327,3 млрд. руб. против 283,8 млрд. руб. на начало года.

Коэффициент текущей ликвидности снизился, (но незначительно – на 5,9%): в конце отчетного периода он составил 4,685 при средне-нормативном значении 2,0.

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 2011 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой, а также допущения непрерывности деятельности организации. Годовая бухгалтерская отчетность за 2011 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 рубли, 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 прибылях и убытках 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 2011 г. Курсы валют составили на эту дату 32.1961 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2010г. – 30.4769 руб., на 31 декабря 2009 г. – 30.2442 руб.), 41.6714 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2010г. – 40.3331 руб., на 31 декабря 2009г. – 43.3883 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.

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, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации), а также расходов по доведению нематериальных активов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях.

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 производится линейным способом в течение одного года полезного использования результатов НИОКР.

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

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Общество переоценило здания (здания производственного назначения), сооружения (трубопроводы, нефтепроводы, водоводы), машины и оборудование (силовые машины и оборудование) путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на конец 2011 г.

Суммы прироста первоначальной стоимости переоцененных объектов и накопленной амортизации (дооценка) отнесены на увеличение добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на финансовый результат в качестве прочих расходов, зачислен в финансовый результат в качестве прочих доходов.

Суммы уценки объекта основных средств отнесены на финансовый результат в качестве прочих расходов. Суммы уценки объектов отнесены в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение сумм уценки объектов над суммами их дооценки, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отнесены на финансовый результат в качестве прочих расходов.

В соответствии с пунктами 7, 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

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;

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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 объектов не находящихся в эксплуатации», 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 объектов не находящихся в эксплуатации» отражены затраты, связанные с арендой земли под строительство будущих скважин.

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. При приобретении финансовых вложений за плату, первоначальная стоимость складывается из

фактических затрат на их приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

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. Указанная корректировка производится ежемесячно.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты – в состав прочих доходов или расходов.

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 прибылях и убытках 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, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. 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 месяца.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановления резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года отражаются в Отчете о прибылях и убытках 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 и вступившим в силу с бухгалтерской отчетности за 2011 год, 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»).

Последствия уточнения учетной политики на 2011 год отражены в бухгалтерской отчетности за 2011 год ретроспективно

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

В целях равномерного включения предстоящих расходов в издержки производства отчетного периода Общество создает резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

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

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2011 год, Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы (ПБУ 8/2010)» в учетную политику на 2011 год Обществом внесены дополнения в части признания оценочных обязательств по неиспользованным отпускам работникам.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам работникам для начисления соответствующего резерва определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемого на указанный резерв.

Фактическая сумма отпускных, начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет созданного резерва на оплату неиспользованных отпусков.

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

Последствия уточнения учетной политики на 2011 год отражены в бухгалтерской отчетности за 2011 год ретроспективно.

Займы и кредиты

В соответствии с ПБУ 15/01 «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.

Выручка отражена в отчетности за минусом сумм налога на добавленную стоимость, акцизов, экспортных пошлин и иных аналогичных обязательных платежей.

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 статьи бухгалтерского баланса ОАО «Татнефть» или строки отчета о прибылях и убытках ОАО «Татнефть» за отчетный период составляет не менее пяти процентов. В остальных случаях ошибка является не существенной.

III. Изменения учетной политики и сравнительные данные

Помимо ранее обозначенных изменений, внесенных в учетную политику на 2011 год в связи с вступление в силу новых Положений по бухгалтерскому учету, Общество изменило подход к:

- представлению в отчетности дебиторской задолженности в части авансов, выданных по договорам капитального строительства. Авансы, выданные за работы и услуги по капитальному строительству, а также оборудование, требующие монтажа независимо от сроков погашения представляются в составе «Прочих внеоборотных активов»;
- оценке первоначальной стоимости финансовых вложений, оплаченных неденежными средствами. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией, согласованной учредителями (участниками) с отнесением возникшей разницы в кредит балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы»;
- проведению и отражению результатов ежегодной переоценки основных средств – по состоянию на конец отчетного периода;
- классификации активов в качестве расходов будущих периодов. Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида;
- представлению в Отчете о прибылях и убытках 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. Начисленные курсовые разницы; операции по купле-продаже валюты, создание и восстановление резерва по сомнительным долгам в течение отчетного периода, результаты переоценки, относимые на счета прибылей и убытков отчетного периода, а также мена векселей, не приводящая к изменению экономических выгод организации, представляются в нетто-оценке (свернуто).

Последствия внесенных изменений и уточнений в учетную политику на 2011 год отражены в бухгалтерской отчетности за 2011 год ретроспективно.

Изменения сравнительных показателей в бухгалтерской отчетности за 2011 год:

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2011

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2010		Значение показателя в графе на 31.12.2009		(тыс. руб.)
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений	
Нематериальные активы	1110	202 350	+2 915	225 900	+2 490	228 390
в том числе незавершенные работы по созданию НМА	1111	92 683	+2 915	200 600	+2 490	203 090
в том числе:						
переклассификация РБП*			+2 915		-2 490	
Основные средства	1130	64 925 562	-489 054	67 756 208	-6 762 923	60 993 285
в том числе:						
результат переоценки основных средств			- 498 042		- 720 805	
переклассификация РБП*			+8 988		+7 603	
переклассификация основных средств, предназначенных для предоставления в аренду					-6 049 721	
в том числе незавершенное строительство объектов не находящихся в эксплуатации	1131	4 477 096	+8 988	4 637 131	+7 603	4 644 734
в том числе:						
переклассификация РБП*			+8 988		+7 603	
Доходные вложения в материальные ценности	1140	5 915 967	+119 762	6 035 729	-	6 054 309
в том числе:						
результат переоценки основных средств			+119 762		- 4 588	
переклассификация основных средств, предназначенных для предоставления в аренду					+6 649 721	
Финансовые вложения	1150	56 036 869	+36 842	56 073 711	47 543 388	48 323 982
в том числе:						
пересчет стоимости долей, оплаченных неденежными средствами			+354 355		+263 473	
переклассификация задолженности по беспроцентным векселям			-317 513		-317 513	

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2010		Значение показателя в графе на 31.12.2009	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
перевод финансовых вложений из краткосрочных в долгосрочные					
Прочие внеоборотные активы	1170	-	+5 205 442	-	+4 381 267
в том числе:					+834 634
переклассификация авансов по капитальному строительству			+1 274 171		+386 273
переклассификация РБП*			+3 931 271		+3 994 994
в том числе авансы, выданные за работы и услуги по капитальному строительству	1171	-	+1 274 171	-	+386 273
в том числе:					386 273
переклассификация авансов по капитальному строительству			+1 274 171		+386 273
расходы на освоение природных ресурсов	1172	-	+679 988	-	+592 434
в том числе:					592 434
переклассификация РБП*			+679 988		+592 434
лицензии на месторождения	1173	-	+3 245 836	-	+3 394 671
в том числе:					3 394 671
переклассификация РБП*			+3 245 836		+3 394 671
Запасы (1210)					
в том числе затраты в незавершенном производстве	1210	20 704 660	-6 504 831	18 416 279	-5 919 101
в том числе:	1212	91 945	+5 877 498	133 442	+4 227 934
переклассификация РБП*			+5 876 556		+4 227 490
создание резерва на оплату неиспользованных отпусков			+942		+444
расходы будущих периодов	1215	13 161 921	-12 382 329	11 112 045	-10 147 035
в том числе:					965 010
переклассификация РБП*			-12 382 329		-10 147 035
Дебиторская задолженность					
в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1230 1231	81 317 841 14 068 211	-752 785 +317 540	74 203 686 17 267 025	+98 071 +317 540
					74 301 757
					17 584 565
					17

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2010		Значение показателя в графе на 31.12.2009	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
в том числе:					
переклассификация РБП*			+27		+27
переклассификация задолженности по беспроцентным векселям			+317 513		+317 513
дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	67 249 630	-1 070 325	56 936 661	-219 469
в том числе:					
переклассификация РБП*			+203 846		+166 804
переклассификация авансов по капитальному строительству			-1 274 171		-386 273
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	187 256 534	-2 802 000	184 454 534	-5 136 634
в том числе:					
переклассификация краткосрочных депозитов			-2 802 000		-4 302 000
перевод финансовых вложений из краткосрочных в долгосрочные					-834 634
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 192 733	+2 802 000	3 994 733	+4 302 000
в том числе:					
переклассификация краткосрочных депозитов			+2 802 000		+4 302 000
Прочие оборотные активы	1260	3 273	+157 839	161 112	+111 711
в том числе:					
переклассификация РБП*			+157 839		+111 711
Итого активы		421 205 022	-2 223 870	418 981 152	-2 088 216
Переоценка внеоборотных активов	1340	8 943 996	+181 555	9 125 551	-4 762 757
в том числе:					
дооценка основных средств			+384 675		+594 428
уценка основных средств			-190 700		-332 956
переклассификация дооценки основных средств			-12 420		-5 024 229
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	14 394	-14 394	-	-14 394
в том числе:					

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2010		Значение показателя в графе на 31.12.2009	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
переклассификация добавочного капитала от эмиссии акций других компаний		-14 394		-14 394	
Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	273 477 525	-2 381 102	271 096 423	246 113 573
в том числе:				+2 807 413	248 920 986
переклассификация РБП*		-2 193 442		-1 624 850	
создание резерва на оплату неиспользованных отпусков		-544 077		-271 392	
дооценка основных средств		+108 644		+194 310	
уценка основных средств		-680 899		-1 171 999	
переклассификация дооценки основных средств		+12 420		+5 024 229	
ретроспективное изменение отложенных налоговых обязательств		+547 503		+379 248	
пересчет стоимости долей, оплаченных неденежными средствами		+354 355		+263 473	
переклассификация добавочного капитала от эмиссии акций других компаний		+14 394		+14 394	
Отложенные налоговые обязательства	1430	6 493 823	-547 503	5 946 320	5 050 212
в том числе:				-379 248	4 670 964
ретроспективное изменение отложенных налоговых обязательств		-547 503			
Прочие долгосрочные обязательства	1450	289 141	-	289 141	10 582
в том числе:				-10 219	363
переклассификация задолженности по начисленным процентам				-10 219	-
Заемные средства	1510	32 935 881	+117 029	33 052 910	12 892 564
в том числе:				+17 710	12 910 274
переклассификация задолженности по начисленным процентам		+124 474		+28 776	
изменения подхода к учету дисконта по векселям		-7 445		-11 066	
Кредиторская задолженность	1520	21 098 781	+39 352	21 138 133	21 092 685
в том числе:				+491 835	21 584 520
изменение порядка учета вывозной таможенной		+58 290		+408 369	

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2010		Значение показателя в графе на 31.12.2009	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
пошлины					
переклассификация задолженности по начисленным процентам			-124 474		-18 557
переклассификация задолженности перед участниками по выплате доходов			+105 536		+102 023
в т. ч. поставщики и подрядчики	1521	8 823 657	-2 064 638	7 510 415	-1 699 761
в том числе:					
уточнение вида задолженности			-2 064 638		-1 699 761
Доходы будущих периодов	1530	66 983	-58 290	419 878	-408 369
в том числе:					
изменение порядка учета вывозной таможенной пошлины			-58 290		-408 369
Оценочные обязательства	1540	-	+545 019	536 878	+271 836
в том числе:					
создание резерва на оплату неиспользованных отпусков			+545 019		+271 836
Прочие обязательства	1550	105 536	-105 536	102 023	-102 023
в том числе:					
переклассификация задолженности перед участниками по выплате доходов			-105 536		-102 023
Итого пассивы		421 205 022	- 2 223 870	315 026 990	- 2 088 216
РБП* - расходы будущих периодов					312 938 774

Отчет о прибылях и убытках за 2011 год:

Наименование показателя	Код строки	(тыс. руб.) Значение показателя в графе за 2010г.		
		до	Изменения	после
		изменений		изменений
Себестоимость продаж	2120	(165 177 534)	- 841 277	(166 018 811)
в том числе:				
списание расходов будущих периодов			-568 592	
создание резерва на оплату неиспользованных отпусков			-272 685	
Прочие доходы	2340	402 622 344	-391 349 716	11 272 628
в том числе:				
доходы по операциям купли-продажи иностранной валюты		373 757 780	-373 757 780	-
доходы по курсовым разницам		14 623 067	-13 892 354	730 713
восстановление резерва по сомнительным долгам		1 242 944	-1 220 938	22 006
поступление векселей (мена)		2 569 526	-2 569 526	-
доход от передачи активов в оплату приобретаемых финансовых вложений		-	+90 882	90 882
Прочие расходы	2350	(424 049 795)	+390 868 344	(33 181 451)
в том числе:				
расходы по операциям купли-продажи иностранной валюты		(373 836 283)	+373 757 780	(75 803)
расходы по курсовым разницам		(13 892 354)	+13 892 354	-
создание резерва по сомнительным долгам		(1 220 938)	+1 220 938	-
выбытие векселей (мена)		(2 569 526)	+2 569 526	-
результат от переоценки основных средств, относимый на финансовый результат			-572 254	(572 254)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 745 823)	- 96 274	(4 842 097)
в том числе:				
по расходам от переоценки основных средств			+114 451	
по доходам от передачи активов в оплату приобретаемых финансовых вложений			-18 177	
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 443 611)	+ 168 255	(1 275 356)
в том числе:				
по списанию расходов будущих периодов			+113 718	
по резерву на оплату неиспользованных отпусков			+54 537	
Чистая прибыль (убыток)	2400	38 931 381	-1 154 394	37 776 987

Приложения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о прибылях и убытках

В связи с изменением входящих и сравнительных показателей в Бухгалтерском балансе и Отчете о прибылях и убытках, Обществом были скорректированы соответствующие показатели Отчета об изменении капитала, Отчета о движении денежных средств и Пояснений.

Сравнительные показатели за предыдущий отчетный период, представленные в Отчете о движении денежных средств за 2011 год, скорректированы для обеспечения сопоставимости с денежными потоками отчетного года, и представлены в соответствии с требованиями ПБУ 23/2011.

Изменения, внесенные Обществом в учетную политику на 2012 год:

- Изменились сроки списания расходов на НИОКР: Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе производится в течение срока полезного использования результатов НИОКР, указанного в протоколе научно – технического совета (который не должен превышать 5 лет);
- В соответствии с принятым Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов (ПБУ 24/2011)» отражен порядок учета затрат на поиск, оценку месторождений полезных ископаемых и разведку полезных ископаемых;
- Уточнен порядок создания резерва под обесценение финансовых вложений в акции, паи, доли в уставные капиталы других организаций, а также по займам выданным;
- В соответствие с изменением законодательства по бухгалтерскому учету отражен новый состав и порядок учета расходов будущих периодов;
- Отражен порядок создания резерва под обесценение финансовых вложений по займам выданным и ценных бумаг, находящихся в доверительном управлении.
- Уточнен порядок учета затрат при осуществлении деятельности в рамках Соглашения на разведку и раздел продукции с Ливией.
- Отражен порядок учета возврата имущества из оперативного управления.

IV. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства и доходные вложения в материальные ценности

По состоянию на 31 декабря 2011 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 659 120 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 130 201 тыс. руб.

Сумма дооценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих доходов, составила 268 118 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих расходов, составила 1 388 042 тыс. руб.

Сумма прироста стоимости переоцененных доходных вложений в материальные ценности, отнесенная на увеличение добавочного капитала, составила 98 277 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 17 570 тыс. руб.

Сумма дооценки доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих доходов, составила 6 898 тыс. руб. Сумма уценки доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих расходов, составила 14 319 тыс. руб.

Результаты переоценки в разрезе групп основных средств и доходных вложений в материальные ценности представлены в таблице:

	Всего основных средств и доходных вложений в материальные ценности тыс. руб.	в том числе		
		Здания, тыс. руб.	Сооружения и передаточные устройства, тыс. руб.	Машины и оборудование, тыс. руб.
На 31 декабря 2011 года (до переоценки):				
Первоначальная стоимость	194 201 808	13 125 915	143 735 645	32 354 300
Накопленная амортизация	(121 585 420)	(4 506 725)	(91 686 884)	(22 246 651)
Остаточная стоимость	72 616 388	8 619 190	52 048 761	10 107 649
Изменения при переоценке:				
Первоначальная стоимость	1 170 765	233 569	628 451	308 745
Накопленная амортизация	(1 688 484)	(104 376)	(1 094 038)	(490 070)
Остаточная стоимость	(517 719)	129 193	(465 587)	(181 325)
На 31 декабря 2011 года (после переоценки):				
Первоначальная стоимость	195 372 573	13 359 484	144 364 096	32 663 045
Накопленная амортизация	(123 273 904)	(4 611 101)	(92 780 922)	(22 736 721)
Остаточная стоимость	72 098 669	8 748 383	51 583 174	9 926 324

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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

тыс.руб.				
	За 2011г.		За 2010г.	
	Поступило объектов	Выбыло объектов	Поступило объектов	Выбыло объектов
Всего основных средств	19 556 507	(3 331 694)	17 029 889	(6 750 198)
в том числе				
- поступило				
от структурных подразделений	250 610		1 050 495	
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных подразделений	242 240		2 221 287	
- выбыло				
структурным подразделениям		250 610		1 050 495
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных подразделений		242 240		2 221 287

2. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы (строка 1170 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года имело следующую структуру:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Прочие внеоборотные активы (1170)	10 803 178	5 205 442	4 381 267
в том числе авансы, выданные за работы и услуги по капитальному строительству (1171)	6 848 459	1 274 171	386 273
в том числе:			
ОАО "ВНИПИнефть"	2 410 647	0	0
ООО "Нефтегазинжиниринг"	1 858 523	182 825	0
ООО УК «Главнефтегазстройсервис»	1 040 865	319 915	1 486
ООО УК «Татбурнефть»	628 027	739 078	323 286
лицензии на месторождения (1173)	3 089 813	3 245 836	3 394 671
в том числе:			
лицензии на участках в Ненецком автономном округе	3 044 199	3 197 930	3 351 661

3. Долгосрочные финансовые вложения

Дочерние общества

Дочерние общества ОАО «Татнефть» на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года представлены ниже.

	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	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%	4 702 927
ООО «Татнефть-Актив»	100,00%	3 457 672	100,00%	3 421 653	100,00%	3 021 553
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
ОАО «Илечнефть»	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
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
Коммандитное тов-во «Татнефть», Солид и Компания»	51,00%	48 402	51,00%	48 402	51,00%	48 402
ООО «ИПТ «Идея-Юго-Восток»	74,00%	43 940	74,00%	43 940	74,00%	43 940
ОАО «Нижнекамский механический завод»	99%	37 307	100,00%	37 683	100,00%	37 683
ОАО «Нижнекамский НПЗ»	100,00%	35 701	100,00%	35 701	100,00%	35 701
ООО «Татбелнефтепродукт»	99%	665	99,996%	148 453	99,996%	148 453
ЗПИФ «Солид-Инжиниринг»	0%	0	100%	3 333 040	x	x
ООО «Перекрыватель+»	0	0	99,99%	83 058	99,99%	83 058
Прочие организации	x	134 534	x	133 686	x	131 700
Резерв под обесценение	x	(3 139 781)	x	(3 783 129)	x	(2 678 360)
Итого		19 054 009		21 938 056		19 288 809

В мае и июне 2011 году компания реализовала паи ЗПИФ «Солид-Инжиниринг» через ЗАО ИФК «Солид» по договору брокерского обслуживания ДП-6979 от 20.05.11. Сумма выручки составила 3 003 993 тыс. руб.

В 2011г. произошло уменьшение уставного капитала ООО «Татбелнефтепродукт» с возвратом денежных средств.

В 2011 году Общество как единственный участник приняло решение о реорганизации ООО «Перекрыватель+» в форме присоединения к ООО «ТН-Актив». Увеличение уставного капитала ООО «Татнефть-Актив» в результате присоединения составило 36 018 тыс.руб.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Зависимые общества

Зависимые общества ОАО «Татнефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года представлены в следующей таблице:

	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	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	0	0	0	0
ОАО Санаторий «Зеленая роща»	27,20%	75 328	27,20%	75 328	27,20%	75 328
ОАО «Чистопольнефтепродукт»	30,30%	15 672	30,30%	15 672	30,30%	15 672
ЗАО «Энерджи-Консалтинг/Татнефть»	25%	2 500	25%	2 500	25%	2 500
ООО МТЛ «Волга»	32%	2 273	32%	2 273	32%	2 273
ЗАО «Калмтатнефть»	50%	500	50%	500	50%	500
ЗАО «Татех»*	0	0	50%	1 380 000	50%	1 024
Прочие организации	x	812	x	812	x	811
Резерв под обесценение	x	(670 388)	x	(646 947)	x	(586 485)
Итого		124 759		1 421 600		103 085

*- В связи с принятым Обществом в декабре 2011 года решением о продаже акций ЗАО «Татех» на конец отчетного года был осуществлен их перевод в состав краткосрочных финансовых вложений. Сделки по реализации акций ЗАО «Татех» состоялись 15.03.2012 года.

В связи с изменением намерений Общества в отношении дальнейшего владения акциями ЗАО «Татех» на конец отчетного года акции были переведены из состава долгосрочных финансовых вложений в состав краткосрочных финансовых вложений.

Инвестиции в другие организации

Инвестиции в другие организации по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года представлены ниже.

	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ЗАО «Укртатнафта»	8,60%	863 500	8,60%	863 500	8,60%	863 500
ОАО «СОВ-НКНХ»	16,55%	265 000	16,55%	265 000	16,55%	265 000
ОАО «Сетевая компания»	3,27%	202 673	3,90%	202 673	3,90%	202 673
ЗАО «ОЛК «Центр-Капитал»	8,04%	192 753	13,90%	192 753	13,90%	192 753
Фонд "Unit Mars Emerging Opportun"	18,86%	112 456	0	0	0	0
ОАО «Татфондбанк»	1,37%	100 000	1,90%	100 000	1,90%	100 000
ООО «Континентальная хоккейная лига»	11,76%	100 000	11,76%	100 000	11,76%	100 000
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-	8,0%	60 000	8,0%	60 000	8,0%	60 000

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
Сырьевая Биржа»						
ЗАО СК «Чулпан»	6,64%	33 174	6,99%	33 174	8,30%	33 174
ОАО «Моснефтепродукт»	0	0	14,72%	362 892	14,72%	362 892
Фонд «Mars Emerging»	0	0		220 809	x	x
International Petro-Chemical Growth Fund Limited	0	0		0		1 846 704
Прочие организации	x	58 869	x	54 821	x	62 765
Резерв под обесценение	x	(954 179)	x	(1 258 027)	x	(1 223 626)
Итого		1 034 246		1 197 595		2 865 835

В апреле 2011г. началась процедура ликвидации Фонда «Mars Emerging». В процессе ликвидации Общество получило 39 641,2965 шт. акций участия Фонда "Unit Mars Emerging Opportun", 37577,0201 шт. Фонда «Mars Emerging Markets Value Recovery Fund IC», зарегистрированных в соответствии с законодательством острова Джерси.

По состоянию на 31.12.2011г процедура ликвидации не закончена; в отчетности стоимость акций Фонда «Mars Emerging» и кредиторская задолженность, образовавшаяся в результате поступления новых активов (акций участия Фондов "Unit Mars Emerging Opportun" и «Mars Emerging Markets Value Recovery Fund IC»), отражены свернуто.

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 2011 года составила 4 764 348 тыс.руб. Величина резерва, созданного в 2011 г. составила 203 625 тыс. руб.; сумма использованного в 2011 г. резерва составила 329 099 тыс.руб., в том числе, при реализации паев ЗПИФ «Солид-Инжиниринг» 329 048 тыс.руб.; сумма восстановленного резерва составила 798 281 тыс.руб., в том числе при реализации акций ОАО «Моснефтепродукт» 362 892 тыс.руб., при реализации паев ЗПИФ «Солид-Инжиниринг» 385 725 тыс.руб.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ООО «Нижекамский завод шин ЦМК»	6 200 146	5 189 923	4 580 750
ОАО «Калмнефтегаз»	2 781 456	1 974 887	1 199 422
ОАО Банк «Девон-Кредит»	900 000	900 000	900 000
ООО «Татнефть-Актив»	830 642	820 588	951 766
ЗАО «Лизинговая компания ТЭК»	645 069	821 425	1 703 522
ООО «Татнефть-Крым»	554 595	0	0
ООО «Фин-Инвест»	319 918	375 000	0
ООО «П-Д ТН-Алабуга Стекловолокно»	250 944	228 000	0
ОАО «Нижекамскшина»	207 221	475 265	0
ИООО «Татбелнефтепродукт»	152 195	0	0
ЗАО «Севергазнефтепром»	28 300	28 300	0
ООО «Татнефть-Самара»	0	6 055 909	4 939 552

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ОАО Банк «Зенит»	0	4 648 810	3 200 000
ОАО «Илекнефть»	0	1 908 090	1 719 839
ООО «Татнефть-Северный»	0	788 239	0
ЗАО «КалмТатнефть»	0	658 635	0
ЗАО НГДП «Абдулинскнефтегаз»	0	174 006	0
ОАО «УК Камаглавстрой»	0	0	2 132 339
ООО «Татнефть-Алабуга»	0	0	1 013 628
ООО «ТНГ-Групп»	0	0	350 000
ООО «УРС-Торговый дом»	0	0	200 000
ООО УК «Главнефтегазстройсервис»	0	0	127 000
Прочие организации	111 435	143 383	146 115
Итого	12 981 921	25 190 460	23 163 933

Долгосрочные векселя сторонних организаций:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ОАО «Меллянефть»	0	5 000	0
Итого	0	5 000	0

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Совместная деятельность, в том числе с:			
ОАО «Санаторий «Зеленая роща»	0	0	56 320
Депозитные счета	8 372 607	6 321 000	2 846 000
Итого	8 372 607	6 321 000	2 902 320

4. Краткосрочные финансовые вложения

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Займы выданные, в том числе:	190 676 698	172 809 329	70 682 176
ОАО «ТАНЕКО»*	166 592 659	157 938 850	0
ООО «Татнефть-Самара»	5 981 749	0	1 123 675
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	2 932 019	1 539 019	1 233 019
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	2 419 758	2 589 758	2 589 758
ОАО «Илекнефть»	1 931 942	0	211 121
ЗАО «Севергазнефтепром»	1 667 836	1 619 427	1 648 849
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	1 565 764	725 000	450 000
ООО «Татнефть-Нижнекамскнефтехим-Ойл»	1 565 710	1 565 710	1 565 710
ЗАО «Севергеология»	1 154 518	1 125 184	1 194 427
ОАО «Нижнекамскшина»	1 045 150	755 738	741 483

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ООО «Татнефть-Северный»	788 239	0	927 049
ЗАО «КалимТатнефть»	663 782	0	626 458
ООО ТД «Кама»	500 000	0	
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	391 275	254 500	65 000
ООО «Татнефть-АЗС-Юг»	322 429	218 910	264 300
ИООО «Татбелнефтепродукт»	307 708	61 382	
ЗАО «Лизинговая компания «ТЭК»	162 309	587 016	165 078
ООО «Интеко»	87 262	166 800	330 000
ЗАО «Хит Р»	61 000	122 000	186 000
ООО «Фин-Инвест»	55 082	0	335 000
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	0	1 669 321	1 347 123
ОАО «УК Камаглавстрой»	0	982 852	1 307 651
ООО «Татнефть-Крым»	0	457 760	367 840
Kafi Finance Sarl	0	0	52 600 000
ООО «ТНГ-Групп»	0	0	414 400
ОАО «Татойлгаз»	0	0	358 000
Прочие	480 507	430 102	630 235
Векселя третьих лиц, в том числе:	2 521 939	1 650 425	2 558 667
ОАО «Нижекамскшина»	1 492 251	1 492 251	1 526 172
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	956 546	95 780	956 546
Векселя, приобретенные в рамках договора доверительного управления	58 142	52 394	60 949
Прочие	15 000	10 000	15 000
Депозитные счета	2 406 000	5 100 000	10 550 000
Краткосрочные акции для перепродажи**	4 165 907*	3 446 520	3 227 644
Облигации	1 843 428	1 389 551	1 046 971
Совместная деятельность, в том числе с:	0	0	164 280
ООО «Виста»	0	0	164 280
Незавершенные сделки РЕПО	70 000	58 709	0
Резерв под обесценение	(1 211 110)	0	0
Итого	200 472 862	184 454 534	88 229 738

* Согласно условиям заключенных с ОАО «ТАНЕКО» договоров, возврат указанной в договорах суммы займа осуществляется на расчетный счет займодавца в «дату возврата» (установленную в каждом договоре), при условии, что, если в дату возврата или до этой даты стороны не договорятся об ином, этот срок продлевается автоматически на один год, и такая новая дата становится датой возврата. По состоянию на 31.12.2011 дополнительные соглашения к заключенным договорам займа, изменяющие (уточняющие) условия возврата, сторонами не подписаны. По состоянию на отчетные даты все займы выданные ОАО «ТАНЕКО» классифицированы Обществом как краткосрочные.

** В составе краткосрочных акций для перепродажи по состоянию на 31.12.11 отражены:

- акции, обращающиеся на рынке ценных бумаг в сумме 2 338 751 тыс.руб. (ОАО «Лукойл» в сумме 1 641 335 тыс.руб., и ОАО «Сургутнефтегаз» в сумме 697 416 тыс.руб.), которые были приобретены до начала кризиса в 2008г с целью размещения временно свободных денежных средств для получения дохода выше, чем ставка по банковским депозитам. Часть портфеля Общество успело реализовать с прибылью до начала кризиса 2008г. По мере того, как рыночные цены на акции превышали цену

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

приобретения, Общество их реализовывало (2009-2011). Общество намерено реализовать оставшийся пакет акций в течение года, в случае если цена достигнет уровня безубыточности;

- акции ЗАО «Татех» на сумму 1 380 000 тыс. руб., в отношении которых Обществом в декабре 2011 года принято решение о продаже и в марте 2012 года совершены сделки по реализации;

- акции, приобретенные в рамках договора доверительного управления с ООО Банк «Веста» на сумму 446 759 тыс.руб.

В течение 2011г. действовали договоры на обслуживание на рынках ценных бумаг с ЗАО ИФК «Солид», заключенные в 2009г. В рамках договоров на ОРЦБ были заключены сделки РЕПО.

За отчетный период сумма выданных займов по сделкам РЕПО составила 4,03 млрд.руб., сумма полученных займов по сделкам РЕПО составила 33,3 млрд.руб.

Краткосрочные финансовые вложения отражены в бухгалтерском балансе за минусом созданного резерва под обесценение. Величина созданного резерва по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 1 211 110 тыс. руб., в т.ч. резерв под обесценение выданных займов 890 586 тыс. руб., резерв под обесценение некотируемых акций, находящихся в доверительном управлении, 165 260 тыс.руб., резерв под обесценение облигаций, находящихся в доверительном управлении, 155 264 тыс. руб.

Из всех финансовых вложений по следующим определяется рыночная стоимость:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Долгосрочные акции, по которым определяется рыночная стоимость	10 153	6 087	4 849
Краткосрочные акции, по которым определяется рыночная стоимость	2 460 740	3 193 006	2 949 491
Краткосрочные облигации, по которым определяется рыночная стоимость	1 441 919	1 309 175	971 009
Итого финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость	3 912 812	4 508 268	3 925 349

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Денежные средства в рублях в кассе и на расчетных счетах в банках	1 822 560	877 131	9 070 912
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	141 300	266 847	415 046
Денежные средства на текущих счетах, открытых для целевого финансирования структурных подразделений Общества	45 579	48 485	73 956
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок до 12 месяцев	13 709 000	2 802 000	4 302 000

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Денежные документы	599	270	283
Итого денежные средства и их эквиваленты	15 719 038	3 994 733	13 862 197

6. Запасы

Сырье и материалы состоят из следующих позиций:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Сырье и материалы	687 813	174 850	213 321
Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия	85 068	51 872	27 040
Топливо	10 545	4 604	4 198
Трубы	405 095	363 047	177 922
Запасные части	36 597	36 934	31 887
Строительные материалы	1 119	6 383	6 594
Инвентарь и хозяйств. принадлежности	16 018	22 563	15 679
Фирменная одежда и спецодежда	57 265	25 040	25 588
Специальный инструмент	7 389	10 148	15 378
Другие материальные ценности	76 063	89 806	64 366
Итого	1 382 972	785 247	581 973

Затраты в незавершенном производстве

В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (СРРП), заключенного с Национальной нефтяной корпорации Ливии в сумме 6 605 742 тыс.руб.

При этом в течение 2011 года в рамках выполнения СРРП филиалом ОАО «Татнефть» в Ливии были осуществлены геологоразведочные работы на сумму 625 429 тыс. рублей, а также отражены административно-хозяйственные расходы в сумме 101 563 тыс. рублей.

Данные расходы имели следующую структуру:

Затраты по СРП	За 2011г., тыс. руб.	Всего расходы с начала СРРП, тыс. руб.
Расходы на геологоразведочные работы:	625 429	6 001 075
в т.ч.		
Разведочное бурение	542 568	3 192 179
Оценочное бурение	55 967	307 764
2D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	0	1 162 533
3D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	12 774	1 143 992
Геохимические методы исследования	0	44 712
Гравимагнитные методы исследования	0	107 362

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Затраты по СРП	За 2011г., тыс. руб.	Всего расходы с начала СРП, тыс. руб.
Аэрокосмические геологические исследования	0	13 426
Прочие геологоразведочные работы	14 120	29 107
Прочие производственные работы	17 928	224 961
Административно-хозяйственные расходы	101 563	379 706
Итого	744 920	6 605 742

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

Готовая продукция и товары для перепродажи

По состоянию на 31 декабря 2011 года остатки запасов нефти, учтенные в строке 1213 «Готовая продукция и товары для перепродажи», составили 6 240 472 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 года - 4 484 497 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2009 года - 3 440 603 тыс. руб.).

Основную долю товаров для перепродажи составляют запасы в Управлении «Татнефтьснаб» стоимостью 1 922 349 тыс. руб., 1 738 920 тыс. руб. и 2 272 132 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов (строка 1215 бухгалтерского баланса) по состоянию 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2009 года имели следующую структуру:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности	857 230	737 692	866 609
Расходы межсезонного характера	22 564	35 812	91 991
Прочие	6 009	6 088	6 410
Итого	885 803	779 592	965 010

7. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по состоянию на отчетные даты имела следующую структуру:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Задолженность дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»*	42 807 097	27 484 510	20 351 804
Задолженность зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние*	1 312 257	1 191 207	1 228 230
Расчеты по налогам с бюджетом и внебюджетными	686 549	136 144	18 080

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
фондами			
в т. ч. по налогу на прибыль	0	129 867	0
Расчеты с персоналом по прочим операциям (за проданные квартиры в рассрочку, ссуды на строительство и т.д.)	1 018 064	983 495	876 619
ООО «Компания «Сувар-Казань»**	10 818 154	10 299 967	10 110 824
ОАО «ТАИФ»	7 769 010	7 545 663	4 725 525
Московский энергет. таможенный пост	4 756 977	3 660 954	4 929 647
ООО «Бурение»	3 759 642	4 295 897	2 978 680
ОТО и ТК №1 Южного энерг.таможенного поста	3 692 551	2 696 737	1 922 507
Tavit B.V.	3 443 428	3 102 124	2 519 922
Efremov-Kautschuk GmbH	3 243 006	3 171 437	3 001 529
УК ООО «ТМС групп»	2 955 581	5 428 980	7 917 921
ООО «Татинтек»	2 055 251	2 263 292	1 714 719
Медицинский центр МСЧ ОАО «Татнефть»	1 344 942	1 509 611	2 592 251
ООО «ТатАИСнефть»	524 876	704 499	681 644
ОАО АК «Транснефть»	517 525	5 510 823	925 346
ЗАО ИФК «Солид»	475 667	109 777	4 246 234
ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука»	455 391	570 079	923 117
ООО «Татнефть-Нижнекамскнефтехим-Ойл»	373 364	373 207	373 182
ООО «Татнефть-РемСервис»	220 290	305 638	449 903
ООО «ТНГ-Групп»	218 418	150 075	297 126
ООО «Южная компания оценки и консалтинга»	206 862	206 862	185 622
ООО «Татспецтранспорт»	123 160	447 122	730 282
ООО «Татнефть-ХимСервис»	106 413	98 533	88 934
ЗАО "ЭК/солюшнс"	95 628	96 545	8 132
ОАО «Нижнекамскнефтехим»	95 516	153 213	293 594
ООО УК «Система-Сервис»	83 530	482 384	618 056
ЗАО «ВЭП»	67 888	1 015 197	25 604
ООО «УК «Татнефть-ТрансСервис»	55 556	55 849	71 808
ООО "НПО Горизонт"	54 510	59 558	63 396
ООО «Нефтегазинжиниринг»	42 112	424 522	327 580
ООО УК «Татбурнефть»	40 738	71 229	286 346
ООО «УК Главнефтегазстройсервис»	4 654	1 427 924	2 705 620
Северо-Западный энерг. таможенный пост	2 257	942 415	145 616
ОАО «СМП - Нефтегаз»	696	16 270	425 675
ИООО «Юнис Ойл»	0	1 525 951	1 284
ОАО "НМУ-1"	0	76 434	-
Kafi Finance Sarl	0	0	1 697 061
ЗАО «Центр-Капитал»	0	0	409 127
ОАО «УК Камаглавстрой»	0	143	344 009
Wintel Petrochemicals Limited	0	0	257 841
Прочие	2 945 550	2 255 118	3 136 316
Резерв по сомнительным долгам	-10 830 826	-10 284 329	-10 304 956

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Итого	85 542 284	80 565 056	74 301 757

*- информация раскрыта в разделе 20 «Информация о связанных сторонах».

** Изменение величины дебиторской задолженности на отчетные даты обусловлено переоценкой долга, выраженного в иностранной валюте. В отношении дебиторской задолженности ООО «Компания «Сувар-Казань» Обществом создан резерв по сомнительным долгам в размере 100% от суммы задолженности, числящейся в учете по состоянию на отчетные даты.

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).

8. 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 2010 год были начислены дивиденды:

по привилегированным акциям 740 493 тыс. руб.

по обыкновенным акциям 10 937 027 тыс. руб.

За 2011 год величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2012 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2012 год.

По состоянию на 31 декабря 2011 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 (9 231) тыс. руб.

9. Заемные средства

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в иностранной валюте	53 461 609	68 866 907	9 073 260
Синдицированный кредит от 5.10.09	5 096 946	19 698 263	0
Синдицированный кредит от 23.06.10	30 656 808	49 188 644	0
Синдицированный кредит от 24.06.11	17 707 855	0	0
Кредит ОАО «Банк Москвы»	0	0	9 073 260
Задолженность в рублях	5 370 000	5 370 000	370 348
Итого заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	58 831 609	74 256 907	9 443 608
Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
Задолженность в иностранной валюте	37 220 014	29 124 203	12 712 783
Синдицированный кредит от 5.10.09	15 712 495	17 344 724	7 561 050
Синдицированный кредит от 23.06.10	21 306 564	11 765 157	0
Кредит ОАО «Банк Москвы»	0	0	5 141 514
Начисленные неоплаченные проценты	200 955	14 322	10 219
Задолженность в рублях	757 547	3 928 707	197 491
Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	37 977 561	33 052 910	12 910 274

24.06.2011 был заключен договор о предоставлении кредитной линии в размере до 550 млн.\$, организованной группой российских и зарубежных банков («West LB»- в качестве агента).

По состоянию на 31.12.2011 г. по кредитным линиям от 5.10.09, 23.06.10 и 24.06.2011 задолженность без учета начисленных процентов составляет, соответственно, 598,9 млн.\$ (20 809 441 тыс.руб.), 1,559 млрд.\$ (51 963 372 тыс. руб.) и 550 млн.\$ (17 707 855 тыс. руб.). Указанная задолженность отражена в составе краткосрочной и долгосрочной задолженности согласно графику погашения кредитных траншей. Величина начисленных процентов на 31.12.2011 г. по кредитным линиям составляет 6 531 тыс. руб., 5 079 тыс. руб. и 189 345 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.

10. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность по состоянию на отчетные даты имела следующую структуру:

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Задолженность перед дочерними обществами и другими организациями, контролируемые ОАО	5 250 130	1 129 270	2 697 505

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
«Татнефть»*			
Задолженность перед зависимыми обществами и другими организациями, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние*	746 551	384 585	795 004
Задолженность перед персоналом организации	703 609	608 822	271 189
Прочие расчеты с работниками	292 344	240 423	114 579
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	220 044	112 276	42 064
Задолженность по налогам и сборам	9 657 722	8 041 803	8 138 888
Расчеты с учредителями по выплате доходов	95 551	105 536	102 023
Московский энергетический таможенный пост	1 094 472	0	0
НДС отложенный	378 286	231 562	64 088
ООО «УК Главнефтегазстройсервис»	781 114	1 857 465	2 462 025
УК ООО «ТМС групп»	647 502	939 309	732 266
ООО УК «Татбурнефть»	518 011	307 304	177 609
МФ РТ (Некоммерческая организация ГЖФ при Президенте РТ)	485 939	175 633	865 966
ЗАО «Лекс-Ойл»	421 700	286 453	-
ОАО «Татнефтепром»	390 013	230 634	5 665
ООО «Татнефть-РемСервис»	361 741	153 034	91 576
ООО «Татинтек»	360 233	205 864	306 558
ТОО «Санойл»	266 013	1 177 812	0
ЗАО «Охтин Ойл»	237 078	192 043	95 362
ЗАО «Алойл»	229 620	95 671	191 958
ADWOC Arab Drilling and Workover Company	210 773	6 005	105 594
ЗАО «Троицкнефть»	206 601	106 184	116 767
ООО «ТНГ-Групп»	205 134	133 311	104 829
ОАО «Булгарнефть»	190 838	182 960	163 028
РУП «ПО»Белоруснефть»	183 541	0	0
ООО ТД КТИ-Газ	121 963	19 789	0
ООО «Татнефть-Энергосервис»	109 817	121 576	84 176
ООО «Невская трубопр. компания»	106 358	0	0
ОАО АК «Транснефть»	106 158	94 519	96 411
ООО «Бурение»	100 474	146 250	8 580
ООО «Петрол-Сервис»	97 629	61 099	57 883
ООО «САП СНГ»	96 051	0	6 059
ООО «ТНС-Развитие»	95 005	6 538	119
ОАО «ГРИЦ»	86 985	74 251	62 364
ЗАО ТД ТМК	71 973	0	0
Schlumberger Overseas	66 162	0	4 829
ОАО «Богородскнефть»	49 519	38 562	31 358
ОАО «Татнефтепром - Зюсеевнефть»	15 917	222 549	3 400
ООО «Нефтегазинжиниринг»	1 924	46 423	632 259
Petrolink	0	98 791	0

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Horst Kurvers GmbH	0	89 508	0
SAMSON AG	0	81 249	0
Eclipse	0	70 404	0
ОАО «СМП-Нефтегаз»	0	6	480 172
ООО «РТК-Петрол»	0	0	104 858
АО «ТД «КазМунайГаз»	0	0	108 888
Прочие	3 079 582	3 062 660	2 258 621
Итого	28 340 077	21 138 133	21 584 520

*- информация раскрыта в разделе «Информация о связанных сторонах».

В составе кредиторской задолженности перед предприятиями и организациями отражена в основном задолженность перед поставщиками и подрядчиками за поставленные товары, выполненные работы, оказанные услуги, а также авансы, полученные от покупателей и заказчиков.

11. Доходы будущих периодов

В составе доходов будущих периодов, которая по состоянию на 31 декабря 2011г. составила 7714 тыс.руб., отражена стоимость объектов основных средств, полученных безвозмездно.

12. Оценочные обязательства

По состоянию на 31.12.2011г. Обществом были признаны оценочные обязательства по неиспользованным отпускам работникам.

Совокупная оценка величины резерва по состоянию на 31.12.2011 произведена Обществом исходя из количества дней накопленных на отчетную дату неиспользованных отпусков сотрудниками, средней заработной платы за период, а также отчислений во внебюджетные фонды по ставкам, вводимым в действие с 01.01.2012.

Для ретроспективного отражения последствий изменения учетной политики по признанию оценочного обязательства по неиспользованным отпускам Общество применило следующий подход: величина начисленного по состоянию на 31.12.2011 резерва распределена по отчетным датам пропорционально количеству дней неиспользованных отпусков, приходящихся на 31 декабря каждого предыдущего периода. При определении количества дней неиспользованных отпусков на каждую отчетную дату Общество основывалось на допущении того, что при уходе в отпуск сотрудник использует в первую очередь накопленные отпуска за более ранний период. Распределение по периодам произведено исходя из годовой нормы дней отпуска.

В результате примененного подхода, начисленное оценочное обязательство по состоянию на отчетные даты составило: 1 224 531 тыс. руб. на 31.12.2011; 545 019 тыс. руб. на 31.12.2010; 271 836 тыс. руб. на 31.12.2009.

13. Налогообложение

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	2011г. Сумма, тыс. руб.	2010г. Сумма, тыс. руб.
Вывозная таможенная пошлина	196 621 480	142 358 823
Налог на добычу полезных ископаемых	98 139 696	69 014 163
Налог на прибыль	16 275 808	13 772 287
Налог на имущество	1 373 969	1 310 927
Налог на добавленную стоимость	-197 952	1 373 038

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		тыс. руб.			
		За 2011 год		За 2010 год	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
1.	Учетная прибыль / Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (+)	75 120 882	15 024 176	51 020 280	10 204 056
2.	Постоянные разницы, повлекшие корректирование условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, /Постоянное налоговое обязательство (+), актив (-)	17 155 870	3 431 174	24 210 485	4 842 097
3.	Вычитаемые временные разницы текущего периода (+), налогооблагаемые временные разницы (-); / уменьшение отложенных налоговых обязательств (+), увеличение отложенных налоговых обязательств (-)	(10 903 124)	(2 180 625)	(6 376 780)	(1 275 356)
4	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20% (стр.2410 отчета о прибылях и убытках) в т.ч.	81 373 628	16 274 726	68 853 985	13 770 797

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

№ пп		За 2011 год		За 2010 год	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
	налоговая база в бюджет субъекта РФ /текущий налог на прибыль по ставке 18%	81 373 628	14 647 253	68 853 985	12 393 718
	налоговая база в федеральный бюджет /текущий налог на прибыль по ставке 2%	81 373 628	1 627 473	68 853 985	1 377 079
5	Дополнительные расчеты за предыдущие отчетные периоды по налогу на прибыль		30 572*		(1 670 269)*
6	Доходы в виде процентов по муниципальным ценным бумагам, облагаемые по ставке 15% / налог на прибыль	7 214	1 082	9 935	1 490
7	Итого текущий налог на прибыль (п.4+п.5 +п.6)	x	16 306 380	x	12 102 018

* - Дополнительные расчеты по налогу на прибыль за 2008 по ставке 24%, за 2009, 2010г. по ставке 20%

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 2011г. составила 81 373 628 тыс. руб., за 2010 г. налогооблагаемая прибыль составила 68 853 985 тыс. руб.

Во исполнение ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» Общество отразило условный расход по налогу на прибыль, который в 2011 году составил 15 024 176 тыс. руб. (в 2010 г. – 10 204 056 тыс. руб.).

Постоянная разница за 2011г. составила 17 155 870 тыс.руб., а постоянное налоговое обязательство – 3 431 174 тыс. руб. (за 2010 год – 24 210 485 тыс. руб. и 4 842 097 тыс. руб. соответственно).

В 2011 г. свернутое сальдо представляет увеличение отложенных налоговых обязательств на 2 180 625 тыс.руб. (в 2010 г. увеличение отложенных налоговых обязательств составляло 1 275 356 тыс. руб.).

Помимо прибыли, облагаемой по ставке 20%, ОАО «Татнефть» в 2011г. получило доход в виде процентов по муниципальным ценным бумагам, облагаемый по ставке 15%. Налог на прибыль по данному доходу составил 1 082 тыс.руб.

14. Выручка

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

Выручка в 2011 г. (в 2010 г.) была получена по следующим видам деятельности:

	2011г., тыс. руб.	2010г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	241 512 827	203 447 933

	2011г., тыс. руб.	2010г., тыс. руб.
Реализация покупной нефти	21 647 675	17 937 359
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	37 788 940	10 738 660
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	89 660	1 471 646
Реализация товаров	10 787 296	12 871 680
Услуги по аренде и лизингу	1 408 076	1 554 336
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 331 490	1 361 306
Услуги социальной сферы и ЖКХ	554 503	517 325
Геофизические, геологоразведочные услуги	68 100	71 657
Услуги/работы по строительству	32 039	3 814 282
Прочая реализация	3 373 578	4 168 759
Всего:	318 594 184	257 954 943

Рост выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг в 2010г. на 23,5 % обусловлен, прежде всего увеличением среднегодовых цен на нефть и газопродукты в 2011г по сравнению с 2010г.

15. Себестоимость продаж (строка 2120 отчета о прибылях и убытках)

Себестоимость продаж по следующим видам деятельности:

	2011г., тыс. руб.	2010г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	139 748 113	118 113 343
Реализация покупной нефти	20 049 704	15 876 489
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	19 401 178	5 531 861
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	87 761	1 210 007
Реализация товаров	10 529 480	12 632 434
Услуги по аренде и лизингу	1 148 007	1 306 451
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 112 316	1 234 276
Услуги социальной сферы и ЖКХ	2 067 245	1 774 339
Геофизические, геологоразведочные услуги	67 256	54 297
Услуги/работы по строительству	27 963	4 203 243
Прочая реализация	4 105 020	4 082 071
Всего:	198 344 043	166 018 811

Рост себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг в 2011г. на 32,3 млрд.руб. или на 19,5% обусловлен, прежде всего, увеличением на 29,1 млрд. руб. (или на 42,2%) налога на добычу полезных ископаемых по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2010 г., а также ростом эксплуатационных затрат.

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

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Общая сумма управленческих расходов ОАО «Татнефть» за 2011 г. составила 4 906 588 тыс.руб. (за 2010г. — 4 217 778 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.

16. Коммерческие расходы

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями

	2011г., тыс. руб.	2010г., тыс. руб.
Транспортные расходы	20 626 049	15 707 319
Комиссионные вознаграждения	1 454 553	993 953
Компаундирование	1 075 791	946 748
Расходы на рекламу	572 280	542 182
Потери	333 934	275 512
Погрузочно-разгрузочные работы	121 375	119 293
Уступка права к магистральному нефтепроводу	83 436	332 897
Таможенные расходы	69 818	75 121
Экспедиционное обслуживание грузов	8 778	46 110
Прочие	139 126	91 093
Всего:	24 485 140	19 130 228

17. Прочие доходы и расходы

Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы

	За 2011 г.		За 2010г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*	0	444 867	0	78 503
Операции купли-продажи ценных бумаг	5 199 844	5 485 861	6 375 683	4 936 837
Переоценка финансовых вложений	1 800 488	2 193 686	700 421	1 720 938
Переоценка основных средств	0	1 127 345	0	572 255
Продажа основных средств	658 302	566 377	1 253 260	989 793
Продажа прочих активов	643 528	723 660	419 283	480 574
Безвозмездно полученные активы	1 723		2 834	
Безвозмездная передача активов		496 122		558 538

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	За 2011 г.		За 2010г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Результат от ликвидации активов	78 647	360 768	64 309	308 539
Излишки, выявленные при инвентаризации	223 481		496 455	
Операции по передачи активов в оперативное управление	0	162 892		180 778
Доход /расход от доверительного управления имуществом	58 972		192 309	
Курсовая разница*	0	2 203 912	730 713	0
Резерв по сомнительным долгам	0	655 556	22 006	0
Резерв под снижение стоимости материалов	279 504	237 844	292 616	279 504
Банковские услуги		1 728 379		3 496 530
Прибыль (убыток) прошлых лет	808 135	980 606	437 511	2 529 555
Спонсорская и финансовая помощь		296 486		191 752
Безвозмездная передача средств другим организациям**		2 516 873		3 922 852
Вклад в имущество других организаций***		3 545 187		6 919 618
Добровольные взносы в ГЖФ по программе строительства жилья по социальной ипотеке		2 718 390		2 312 000
Штрафы, пеней за нарушение условий договоров;	72 766	173 862	66 956	111 377
Возмещение причиненных убытков	41 824	305	21 073	770 868
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	3 286	186	25 792	44 335
Социальные расходы		764 130		925 225
НДС		498 356		503 779
Прочие доходы / расходы	190 353	1 960 407	171 407	1 347 301
Итого	10 060 853	29 842 057	11 272 628	33 181 451

* - 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 2011г. составили 406 311 145 тыс.руб., а расходы 406 756 012 тыс.руб.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2011г. составили 30 459 990 тыс.руб., а расходы 32 663 902 тыс.руб.

Суммы резерва по сомнительным долгам, созданного и восстановленного в отчетном году отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы по сумме восстановленного резерва в 2011г. составили 3 288 364 тыс.руб., а расходы по сумме созданного резерва - 3 943 920 тыс.руб.

** - Безвозмездная передача средств другим организациям за 2011г. составил 2 516 873 тыс.руб., в т.ч. ОАО «ТАНЕКО» в сумме 500 000 тыс.руб.

*** - Вклад в имущество других организаций за 2011г. составил 3 545 187 тыс. руб., в том числе:

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

ООО «Татнефть-АЗС Центр»
ООО "УК "Татнефть-Нефтехим"

1 518 761 тыс.руб.;
1 193 653 тыс.руб.

18. Информация об активах и обязательствах, отраженных забалансом.

Арендованные объекты основных средств по состоянию на 31.12.2011г., отраженных забалансом ОАО «Татнефть» составили 6 341 647 тыс.руб., из них арендованные земельные участки в сумме 5 544 193 тыс.руб.

В составе товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение (на 31.12.2011 в сумме 19 339 937 тыс. руб.) основную долю составляет комплекс имущества, принятого 03.12.2011г. от ООО «ТАНЕКО», в сумме 18 689 800 тыс.руб. с целью проведения комплексного опробования оборудования и эксплуатации пускового комплекса 1А1 объекта Комплекса НП и НХЗ.

19. Обеспечения обязательств и платежей полученных

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	На 31 декабря 2011г., тыс. руб.	На 31 декабря 2010г., тыс. руб.	На 31 декабря 2009г., тыс. руб.
Всего:	12 806 229	16 479 157	17 191 628
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	11 253 907	15 750 604	16 550 815
в т.ч.			
в результате реализации основных средств с рассрочкой платежа	10 513 929	14 267 844	15 051 216
в обеспечение выданных займов			
ООО «Нижекамскнефтехим-ойл»	678 458	1 378 363	1 378 363
Поручительства полученные *	672 141	728 553	640 813

*-Поручительства получены в обеспечение выданных ссуд и квартир, реализованных в рассрочку. Данные поручительства были получены от физических лиц и от юридических лиц (по бывшим работникам ОАО «Татнефть»).

Поручительства, полученные в обеспечения обязательств по ссудам, выданным физическим и юридическим лицам, отражены на 31 декабря 2011 года в размере остаточной суммы основного обязательства.

20. 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 НГДУ переработкой нефти занимаются НГДУ «Елховнефть» и НГДУ «Лениногорскнефть», поэтому данные НГДУ подлежат разделению по сегментам. Остальные НГДУ целиком включены в первый сегмент.

В связи с тем, что Управление по реализации нефти и нефтепродуктов (УРНиН), НГДУ «Елховнефть» и НГДУ «Лениногорскнефть», Управление «Татнефтегазпереработка» (ТНГП) отнесены к различным сегментам, возникает необходимость распределения активов, обязательств, капитальных вложений, амортизационных отчислений.

Управление по реализации проекта строительства Комбинированной установки Гидрокрекинг Комплекса НП и НХЗ Общества отнесено ко второму сегменту, так как направлением деятельности Структурного подразделения является строительство объектов нефтепереработки.

Согласно пункту 19 ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» выручка, расходы, активы и обязательства, относящиеся к двум и более отчетным сегментам, подлежат обоснованному распределению между данными сегментами.

Использовать единый подход для корректного распределения показателей по этим 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.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

тыс. руб.

Год, заключившийся 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%	17 533 154	(24 755 530)	318 594 183 100,00%
Прибыль (убыток) сегмента	91 649 696 95,70%	13 230 503 13,82%	(1 523 748)	(7 591 451)	95 765 000 100,00%
Капитальные вложения	23 442 779 65,43%	11 795 750 32,92%	589 152		35 827 680100,00%
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	9 012 147 88,63%	216 423 2,13%	940 063		10 168 633 100,00%
Активы сегмента	150 965 124 71,82%	32 134 293 15,29%	27 092 287		210 191 704
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		251 735 993
Активы – всего	150 965 124	32 134 293	27 092 287		461 927 697
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	-	-	-		115 490 503
Обязательства – всего	12 384 585	3 971 443	2 783 719		134 630 250

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. утвержденных цен на попутный газ нет.

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2010	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсег- ментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	207 328 653 80,37%	30 091 602 11,67%	24 341 706	(3 807 019)	257 954 943 100,00%
Прибыль (убыток) сегмента	69 482 953 95,44%	4 829 684 6,63%	(966 026)	(540 708)	72 805 904 100,00%
Капитальные вложения	16 966 496 79,20%	3 025 666 14,12%	1 430 554		21 422 717 100,00%
Амортизационн ые отчисления по основным средствам за отчетный год	6 624 494 78,17%	708 832 8,36%	1 141 486		8 474 812 100,00%
Активы сегмента	133 963 644 73,46%	17 328 606 9,50%	31 072 413		182 364 663
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		236 616 489
Активы – всего	133 963 644	17 328 606	31 072 413		418 981 152
Обязательства сегмента	9 191 230 70,43%	1 042 977 7,99%	2 816 212		13 050 418 100,00%
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-		122 186 705
Обязательства – всего	9 191 230	1 042 977	2 816 212		135 237 123

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.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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».

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%)
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Российская Федерация	103 922 563 32,62%	94 228 033 36,53%	73 338 470 32,91%	69 314 338 37,44%	30 584 093 31,93%	24 913 696 34,22%	29,43%	26,44%
Страны СНГ	29 991 026 9,41%	19 475 218 7,55%	25 999 509 11,67%	17 103 744 9,24%	3 991 518 4,17%	2 371 473 3,26%	13,31%	12,18%
Страны дальнего зарубежья	184 680 593 57,97%	144 251 691 55,92%	123 491 205 55,42%	98 730 957 53,33%	61 189 390 63,90%	45 520 735 62,52%	33,13%	31,56%
Итого	318 594 183 100,00%	257 954 943 100,00%	222 829 183 100,00%	185 149 039 100,00%	95 765 000 100,00%	72 805 904 100,00%	30,06%	28,22%

21. 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.

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

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

	За 2011, тыс. руб.	За 2010, тыс. руб.
Продажи нефти и нефтепродуктов:		
Tatneft Europe AG	143 924 845	107 332 316

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	За 2011, тыс. руб.	За 2010, тыс. руб.
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	11 269 015	4 070 089
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	1 494 915	9 537 413
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	532 473	0
ООО «Татнефть-Архангельск»	0	127 316
Прочие	8 079	6 400
Продажи товаров, работ, услуг:		
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	882 344	551 682
ОАО «ТАНЕКО»	606 609	3 601 529
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	522 592	518 802
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	365 382	365 397
ООО «Татнефть-Актив»	303 981	5 416
ООО «ЛУТР»	274 878	212 345
ООО «Татнефть-Самара»	189 804	176 714
ОАО «Альметьевские тепловые сети»	57 807	19 862
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	29 806	16 152
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	20 648	25 220
ООО «Татнефть -Энергосбыт»	20 626	457
ООО «Татнефть-АЗС-Юг»	15 881	16 318
ООО «СБО Шинник»	14 732	13 689
ООО «Татнефть-Северный»	11 589	14 605
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	9 954	12 610
Прочие	32 345	37 178
Итого	160 588 305	126 661 510

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

- ООО «Торгово-технический Дом Татнефть» - продажа нефтяного оборудования;
- ОАО «ТАНЕКО» - продажа 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 «Альметьевские тепловые сети» – продажа товаров, воды, транспортные услуги;
- ООО «Нижнекамская ТЭЦ» - продажа товаров;
- ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь» - оказание услуг по аренде.

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

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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

	За 2011, тыс. руб.	За 2010, тыс. руб.
Закупки нефти и нефтепродуктов:		
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	278 773	255 375
ООО «Татнефть-Самара»	51 000	143 123
ООО «Татнефть-Северный»	0	2 393
Закупки товаров, работ, услуг:		
ООО «ТН-Энергосбыт»	6 902 039	5 264
ООО «Татнефть-Транс»	3 581 859	252 384
ОАО «ТАНЕКО»	767 019	500
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	517 983	482 537
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	418 301	39 512
ООО «Татнефть-ЦБПО РБО и СТ»	134 801	0
ООО «ИПТ Идея-Юго-Восток»	105 465	113 662
ООО «Татнефть-УРС»	97 511	90 192
ОАО «ЛДС-1000»	81 189	84 157
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	58 170	6 787
ОАО «Нефтехимпроект»	49 903	68 029
ЗАО «Татнефть-Урал»	48 481	308 766
ООО «Татнефть-Актив»	44 787	46 643
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	30 018	11 644
Прочее	108 546	100 846
Приобретение объектов незавершенного строительства и оборудования к установке:		
ОАО «ТАНЕКО»	6 776 852	0
Итого:	20 052 697	2 011 814

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ООО «ТН-Энергосбыт» – приобретение электроэнергии
 ООО «Татнефть-Транс» - транспортные услуги;
 ОАО «ТАНЕКО» - услуги по переработке, материалы;
 ООО «СКП Татнефть-АкБарс»– услуги по рекламе, аренда;
 ООО «Татнефть-АЗС Центр» - транспортные услуги, комиссионное вознаграждение;
 ООО «Татнефть-ЦБПО РБО и СТ» - приобретение металлолома;
 ООО «ИПТ Идея-Юго-Восток» – закупка сельхозоборудования;
 ООО «Татнефть-УРС» - закупка материалов;
 ОАО «ЛДС-1000» - услуги по проведению спортивных мероприятий;
 ООО «Татнефть-АЗС-Запад» - приобретение оборудования.

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

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Tatneft Europe AG	29 451 601	21 972 570	15 884 901
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	10 203 974	1 479 231	461 788
КТ «Татнефть, Солид и Компания»	1 200 000	1 200 000	1 220 155
ООО «Татнефть-Самара»	637 281	621 520	624 347
ОАО «ТАНЕКО»	348 828	504 574	57519
ООО «Илекнефть»	194 736	172 555	161 595
ОАО «Калмнефтегаз»	182 209	191 638	201 945
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	174 557	201 334	0
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	150 213	110 694	39 581
ООО «Татнефть-Северный»	87 561	87 436	92 547
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	77 889	16825	25 976
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	36 783	19417	25
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	27 569	25 312	1 413 095
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	17	860 697	135
ООО «Татнефть-Архангельск»	0	0	120 184
Прочие	33 878	20 707	48 011
Итого дебиторская задолженность	42 807 097	27 484 510	20 351 804

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 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	2 931 023	70 899	132 248
ОАО «ТАНЕКО»	2 013 172	48 400	2 188 120
ООО «Татнефть-Самара»	171 596	152 327	141 771
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	32 257	25 892	2 550
ОАО «Нефтехимпроект»	16 777	19 108	0
ООО «Илекнефть»	8 846	27 036	7 493
ООО «Татнефть-Актив»	4 084	13 561	5 369
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	0	737 941	60 168
ООО «Татбелнефтепродукт»	0	0	94 842
Прочие:	72 376	34 106	64 944
Итого кредиторская задолженность	5 250 130	1 129 270	2 697 505

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	166 592 659	157 938 850	0
ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК»	6 200 146	5 189 923	4 580 750
ООО «Татнефть-Самара»	5 981 749	6 055 909	6 063 228
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	2 932 019	1 539 019	1 233 019
ОАО «Калмнефтегаз»	2 781 456	1 974 887	1 199 422
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	2 419 758	2 589 758	2 589 758
ООО «Илекнефть»	1 931 942	1 908 090	1 930 960
ООО «СКП Татнефть - Ак Барс»	1 565 764	725 000	450 000
ОАО «Нижнекамскшина»	1 252 371	1 231 003	741 483
ООО «Татнефть-Актив»	909 770	993 466	951 767
ООО «Татнефть-Северный»	788 239	788 239	927 049
ООО «Татнефть-Крым»	554 595	457 760	367 840
ООО ТД «Кама»	500 000	0	0
ООО «Татбелнефтепродукт»	459 903	61 382	0
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	391 275	254 500	65 000
ООО «Фин-Инвест»	375 000	375 000	335 000
ООО «Татнефть-АЗС-Юг»	322 429	218 910	264 300
ЗАО «Абдулинскнефтегаз»	174 006	174 006	207 734
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	0	1 669 321	1 347 122
ООО «Татнефть-Алабуга»	0	0	1 029 628
Прочие	237 443	210 990	145 294
Итого:	196 370 524	184 356 013	24 429 354

Процентные ставки по займам, выданным дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть», варьировались в пределах от 0,01% до 8% годовых. Сроки погашения займов – 2012 – 2020 гг.

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

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ОАО «Нижнекамскшина»	1 492 251	1 492 251	1 526 172
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	956 546	95 780	956 546
Итого:	2 448 797	1 588 031	2 482 718

Процентные ставки по векселям, полученным от дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть», составляют 0,01% годовых. Сроки погашения векселей – 2012 гг.

21.2 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 2011, тыс. руб.	За 2010, тыс. руб.
Продажи нефти и нефтепродуктов:	х	х
Продажи товаров, работ, услуг:		
ЗАО «Татех»	156 830	143 446
ЗАО «Ямбулойл»	9 252	8 936
ЗАО «Севергазнефтепром»	1 695	0
ЗАО «КалмТатнефть»	1 179	1618
ООО «УРС-Торговый дом»	1 091	361
Прочие	2 313	2 093
Итого	172 360	156 455

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

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

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

ЗАО «Севергазнефтепром» – услуги ТатНИПИнефть;

ЗАО «КалмТатнефть» - услуги ТатНИПИнефть.

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 2011, тыс. руб.	За 2010, тыс. руб.
Закупки нефти и нефтепродуктов:		
ЗАО «Татех»	0	143 679
ЗАО «Ямбулойл»	0	9 183
Закупки товаров, работ, услуг:		
ОАО Банк «Зенит»	876 639	813 984
ЗАО «Энерджи-Консалтинг/Татнефть»	439 368	167 170
ООО «УРС-Торговый дом»	220 031	310 717
ОАО Банк «Девон-Кредит»	234 274	129 695
ЗАО «Ямбулойл»	117 808	97 554
ЗАО «Татех»	69 353	74 119
Прочее	28 720	25 517
Итого:	1 986 192	1 771 618

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

ОАО Банк «Зенит» - банковские услуги;

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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

ООО «УРС-Торговый дом» – закупка материалов;

ОАО Банк «Девон-Кредит» - банковские услуги;

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

ЗАО «Татех» - 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 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	686 337	592 628	515 066
ЗАО «Севергеология»	483 421	419 049	377 444
ОАО Банк «Зенит»	60 189	6 114	299 800
ООО «Зеленая роща-Татнефть»	43 555	0	0
ЗАО «Татех»	4 095	111 556	7 583
ЗАО «Энерджи-Консалтинг/Татнефть»	745	14 302	22 990
ЗАО «Ямбулойл»	643	4 372	123
ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»	0	40 339	1 027
Прочие	33 271	2 847	5 224
Итого дебиторская задолженность	1 312 257	1 191 207	1 228 230

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 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ЗАО «Татех»	696 808	319 407	264 941
ООО «УРС-Торговый дом»	25 545	27 194	27 480
ЗАО «Энерджи-Консалтинг/Татнефть»	10 927	10 283	41 530
ЗАО «Ямбулойл»	10 402	17 183	5 084
ЗАО «КалмТатнефть»	11	6 730	114
ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»	0	0	452 936
Прочие	2 858	3 788	2 919
Итого кредиторская задолженность	746 551	384 585	795 004

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

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

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	1 696 136	1 647 727	1 648 848
ЗАО «Севергеология»	1 182 818	1 153 484	1 194 427
ОАО Банк «Девон-Кредит»	900 000	900 000	900 000
ЗАО «Лизинговая компания «ТЭК»	807 378	1 408 441	1 868 599
ЗАО «КалмТатнефть»	663 782	658 635	626 458
ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»	250 944	228 000	0
ОАО Банк «Зенит»	0	4 648 810	3 200 000
ООО «УРС-Торговый Дом»	0	0	200 000
Прочие	0	22 988	0
Итого:	5 501 058	10 668 085	9 638 332

Процентные ставки по займам, выданным зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние», варьировались в пределах от 0,01% до 7,5% годовых. Сроки погашения займов – 2012 – 2017 гг.

Займы и кредиты, полученные от зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ОАО Банк «Девон-Кредит»	0	450 000	0
ЗАО «Татех»	0	0	247
Итого:	0	450 000	247

Доверительное управление

По состоянию на 31 декабря 2011 года в доверительном управлении у Инвестиционного Банка «Веста» находятся активы, принадлежащие ОАО «Татнефть», на общую сумму 1 904 187 тыс.руб., а также обязательства на сумму 11 068 тыс. руб.

Поручительства и банковские гарантии

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

	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
ОАО Банк «Девон-Кредит»	385 379	143 090	275 036
ОАО Банк «Зенит»	786	1 790	2 576
Итого:	386 165	144 880	277 612

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

В 2011 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждение на общую сумму 500 904 тыс. руб. (2010 г. – 587 538 тыс. руб.), которые состояли из:

- краткосрочных вознаграждений (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 444 271 тыс. руб. (2010 г. – 527 656 тыс. руб.);

- долгосрочных вознаграждений (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных ОАО «Татнефть» в пользу членов Совета директоров и членов Правления) в сумме 56 633 тыс. руб. (2010 г. – 59 882 тыс. руб.).

22. Информация о совместной деятельности

В 2011 году Общество не участвовало в совместной деятельности.

В 2010 году Общество участвовало в следующей совместной деятельности:

Совместная деятельность с	Цель совместной деятельности	Способ извлечения дохода	Классификация отчетного сегмента	Стоимость активов и обязательств, относящихся к совместной деятельности на 31.12.10, тыс. руб.				Суммы доходов, расходов, прибыли или убытка, относящихся к совместной деятельности, в том числе по прекращенной в 2010 году, тыс. руб.				
				вклад ОАО «Тат-нефть»	доля	активы	обязательства	доходы	расходы	отложенные активы/об-ва	прибыль / убыток	
СД с ОАО «Санаторий «Зеленая роща»*	переоборудование реконструкция 4-х этажного спального корпуса	совместная деятельность	географический	0	0%	0	0	235	(217)	1 406	1 424	736
СД с ООО «Виста»**	строительство автозаправочных комплексов	совместная деятельность	операционный	0	0%	0	0	x	x	x	x	x

* - Совместная деятельность с ОАО «Зеленая Роща» прекращена 30.06.2010. По окончании срока действия договора простого товарищества ОАО «Татнефть» получило имущество в виде части здания санатория «Зеленая Роща» стоимостью 20 367 тыс.руб.

** - Совместная деятельность с ООО «Виста», целью которой являлось строительство автозаправочных комплексов в разных регионах РФ, была завершена в августе 2010г. По окончании строительства Общество получило в собственность долю в автозаправочных комплексах. Стоимость полученного по окончании совместной деятельности имущества составила 173 629 тыс.руб.

Кроме того, в течение 2010 г. ОАО «Татнефть» заключило договор совместной деятельности с ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь», целью которых являлось строительство автозаправочных комплексов в Кемеровской области РФ. Данная совместная деятельность была завершена в декабре 2010г. По окончании строительства Общество получило в собственность долю в автозаправочных комплексах, Стоимость полученного по окончании совместной деятельности имущества составила 13 632 тыс.руб.

23. Прибыль на акцию

	За 2011г.	За 2010г.
Чистая прибыль за отчетный год (строка 2400 «Отчета о прибылях и убытках»), тыс. руб.	54 880 875	37 776 987
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам 2011 (2010) года, тыс. руб.	(1 044 360)*	(740 493)
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	53 836 515	37 036 494
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
Базовая прибыль на акцию, руб.	24,71	17,00

* - предполагаемые размеры дивидендов по привилегированным акциям за 2011 г.

В связи с отсутствием у ОАО «Татнефть» потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом, разводненная прибыль на акцию не отличается от базовой. Разводненная прибыль на акцию отражает возможное снижение уровня базовой прибыли на акцию в следующем отчетном году.

24. Информация об условных обязательствах

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

Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Поручительства выданные	4 527 082	1 594 593	60 766 012
из них банкам:			
«BNP Paribas» за ОАО «ТАНЕКО»	0	0	60 488 400
«Ландесбанк Баден-Вюртемберг» за ООО «П-Д ТН-Алабуга Стекловолокно»	1 726 211	1 449 714	0
«Нордеа Банк АБ» за ОАО «ТАНЕКО»	2 414 707	0	0
ОАО Банк «Девон-Кредит»	385 378	143 090	275 036
-за физические лица (под ссуды)	385 378	143 090	260 036
-за юридические лица	0	0	15 000
ОАО Банк «Зенит»	786	1 790	2 576
-за физические лица (под ссуды)	786	1 790	2 576
Гарантии, выданные	4 394 804	3 261 980	8 072 023
из них			
Национальной нефтяной корпорации Ливии по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции	3 348 394	3 255 834	4 445 898
ОАО АК «Транснефть» (через банк «ВТБ») под контракт	0	0	3 623 625

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2011, тыс. руб.	На 31 декабря 2010, тыс. руб.	На 31 декабря 2009, тыс. руб.
Имущество, выданное в залог	528 600	528 600	5 231 527
из них			
банку «BNP Paribas» (акции ОАО «ТАНЕКО»)	0	0	4 702 927
Фонду НИОКР (вексель ОАО «Татнефть»)	528 600	528 600	528 600
Ценные бумаги, переданные по первой части договора РЕПО	476 240	0	0
Уступка прав по экспортному контракту	72 772 813	97 996 788	9 451 313
Прочие	0	2 128	71 306
Всего обеспечений выданных	82 699 539	103 384 089	83 592 182

*- Данные гарантии выданы в соответствии с налоговым законодательством РФ

В декабре 2011 Общество выступило Гарантом по кредитному договору от 15.11.2011 между ОАО «ТАНЕКО» в качестве заёмщика и «Нордеа Банк АБ» в качестве кредитного агента. Кредитный договор был заключен на сумму 75 млн.\$ под гарантию ЕКФ. Цель договора - частичное рефинансирование сумм, уплаченных ОАО «ТАНЕКО» на приобретение оборудования в соответствии с каждым экспортным контрактом между ОАО «ТАНЕКО», и Компаниями "Хальдор Топсе" и "Хемпель".

За прошедший год ситуация в мировой экономике стабилизировалась: спрос на нефть и нефтепродукты вырос, что привело к повышению цен на углеводороды. Перспективы экономической стабильности компании во многом будут зависеть от продолжительности мирового экономического кризиса, а также от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством РФ.

25. Информация о потребленных энергетических ресурсах в ОАО «Татнефть» по видам энергии:

- в натуральных единицах измерения

№ п/п	Виды энергии	ед. изм.	2010г.		2011г.	
			Плановое потребление	Фактическое потребление	Плановое потребление	Фактическое потребление
1	Электрическая энергия	тыс.кВтч	3 713 780	3 679 958	3 728 696	3 704 663
2	Тепловая энергия	Гкал	818 937	633 108	763 186	663 661

- в стоимостном выражении

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	Вид энергии	2010г, тыс. руб.	2011г, тыс.руб.
1	Электрическая энергия	6 387 495	7 029 409
2	Тепловая энергия	557 441	623 673
Всего		6 774 071	7 653 082

Электрическая энергия

Потребление электрической энергии в 2011г. по сравнению с 2010г. повысилось на 24705 тыс.кВтч.

Рост общего потребления произошел за счет ввода новых производственных объектов и за счет роста расхода электрической энергии на добычу нефти (на 0,07%). Однако, за счет роста добычи нефти в 2011г. удельный расход электроэнергии на добычу нефти по ОАО «Татнефть» за 2011г. остался на уровне фактического потребления в 2010г.

Относительно плановых объемов потребления фактическое потребление электрической энергии в 2011г. снизилось на 24 033 тыс. кВтч.

Снижение фактических объемов электропотребления по сравнению с плановыми достигнуто в результате выполнения программы энергоресурсосбережения: ввода в эксплуатацию более экономичного оборудования и технологий, выполнения геолого-технических мероприятий.

Затраты на электрическую энергию в 2011г. в стоимостном выражении составили 7 029 409 тыс. руб., что на 10 % больше фактического потребления в 2010г. Рост затрат на электрическую энергию произошел в результате роста тарифов на электрическую энергию на 9,6%.

Однако без проведения оптимизационных мероприятий рост тарифа покупки электроэнергии составил бы 16,5%. относительно фактического тарифа ОАО «Татнефть» в 2010г.

Снижение темпов роста тарифа на электрическую энергию в ОАО «Татнефть» достигнуто за счет проведения организационных и технических мероприятий по оптимизации затрат:

- применения метода почасового планирования электропотребления на сутки вперед
- выполнения регулировочных мероприятий,
- поддержания оптимального коэффициента мощности в электрических сетях.

Тепловая энергия

Потребление тепловой энергии в 2011г. по сравнению с 2010г. повысилась на 30 553 Гкал. или на 4,8%.

Однако относительно плановых объемов потребления фактическое потребление тепловой энергии в 2011г. снизилось на 99 525 Гкал или на 13%.

Причинами повышения фактического потребления тепловой энергии в 2011г. по сравнению с 2010г. является рост добычи сверхвязких нефтей в НГДУ «Нурлатнефть» методом паротеплового воздействия.

Снижение фактического потребления тепловой энергии в 2011г. по сравнению с плановым потреблением в 2011г. достигнуто:

- за счет выполнения мероприятий по повышению энергоэффективности зданий и внедрения индивидуальных тепловых пунктов, позволяющих в автоматическом режиме проводить регулирование теплоснабжения;
- за счет оптимизации пароснабжения объектов подготовки нефти и того, что фактические расчёты производились по установленным на объектах тепловым счётчикам, а плановые расчёты – на основе нормативных данных.

Повышение затрат на тепловую энергию в стоимостном выражении в 2011г. по сравнению с 2010г. составило 623 673 тыс. руб. (на 11,9%). Рост затрат на тепловую энергию произошел в результате роста потребления и тарифов на тепловую энергию.

26. Информация об экологической деятельности ОАО «Татнефть» за 2011г.

Деятельность ОАО «Татнефть» в области обеспечения экологической безопасности осуществляется в соответствии с федеральными природоохранными законами, отвечает всем действующим нормам и правилам, учитывает требования документов международного, федерального и регионального уровней. Она производится в соответствии с «Политикой ОАО «Татнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» и в рамках специальной широкомасштабной Экологической программы ОАО «Татнефть», рассчитанной на период с 2000 по 2015 гг. Реализация экологической программы позволяет ОАО «Татнефть» соблюдать установленные нормативы допустимого воздействия на окружающую среду.

В 2011 году ОАО «Татнефть» вела целенаправленную системную работу в области повышения экологической безопасности технологических процессов нефтедобычи. За 2011 год не было допущено ни одной техногенной аварии с нанесением ущерба природной среде в зоне деятельности Компании.

Основными направлениями оздоровления экологической ситуации, улучшения её параметров служат мероприятия по охране атмосферного воздуха, охране и рациональному использованию водных и земельных ресурсов, недр.

Непревышение установленных нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в ОАО «Татнефть» обеспечивается в первую очередь поддержанием технического состояния существующего оборудования на надлежащем уровне, в частности - за счёт своевременной замены товарных технологических нефтепроводов и газопроводов. В результате выполнения экологических мероприятий в целом по Компании за последние 20 лет валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух сократились в 2,7 раза.

В целях рационального использования природных ресурсов в компании разработана и утверждена специальная «Программа действий ОАО «Татнефть» по утилизации попутного нефтяного газа по объектам компании на 2009-2013гг». Реализация запланированных в Программе мероприятий позволит довести уровень эффективного

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

использования ПНГ по ОАО «Татнефть» до 95 %. Объем инвестиций по данной Программе за 2011 год составил 804,6 млн. рублей.

В целях создания благоприятной окружающей среды в зоне своей деятельности, увеличения поглощения парниковых газов, ОАО «Татнефть», начиная с 2000 года, целенаправленно ежегодно выполняет специальные Программы мероприятий по озеленению притрассовых полос вдоль автодорог общего пользования, промышленных автодорог в нефтяных районах Татарстана.

В ОАО «Татнефть» в течении многих лет ведётся планомерная работа по предотвращению загрязнения пресных подземных и поверхностных водных объектов. Благодаря внедрению методов увеличения нефтеотдачи пластов и технологий рационального использования водных ресурсов объем забора пресной воды для целей поддержания пластового давления за период с 2000 по 2011 год уменьшился на 16 млн.м³, сброс сточных вод с производственных объектов Компании в поверхностные водные объекты за период с 2000 по 2011 год сокращён более чем в 6 раз.

На территории деятельности Компании силами её подразделений расчищено, капитировано и архитектурно обустроено более 500 родников.

Для решения проблемы утилизации отходов в Компании имеются специальные установки по их утилизации, равномерно размещённых по всей территории разработки месторождений. Так для переработки нефтешламов функционируют 4 специализированные установки, полностью обеспечивающие потребности Компании на этот вид деятельности. Для переработки изношенного кабеля имеется специализированное производство, позволяющее превратить этот вид отхода во вторичное сырьё. Для утилизации изношенных шин и резинотехнических изделий функционирует установка УПАШ. Для регенерации отработанных масел и вторичного их использования Компания располагает специальной установкой фирмы «Клёкнер».

Расходы на охрану окружающей среды

Расходы на охрану окружающей среды ОАО «Татнефть» в 2011 году составили:

	Сумма, тыс.руб.
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов:	521 747
в том числе:	
на охрану водных объектов	2 000
на охрану атмосферного воздуха	399 651
на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	73 326
на рекультивацию земель	46 770
Текущие затраты на охрану окружающей среды	3 908 705
в том числе:	
на охрану водных объектов	2 116 503
на охрану атмосферного воздуха	425 946
на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	1 316 061
на рекультивацию земель	50 195

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

	Сумма, тыс.руб.
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	970 419
Всего (расходы на охрану окружающей среды)	5 400 871

Экологические платежи ОАО «Татнефть»

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду (экологические платежи) в 2011г. в ОАО «Татнефть» составили:

Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления) - 85 730,3 тыс.руб., в том числе:
плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ - 85 723,3 тыс.руб.;
плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ - 7,0 тыс.руб.

Платежи за нарушение природоохранного законодательства в 2011г. составили 246,6 тыс.руб. Данные платежи включают средства (иски) и штрафы, взысканные с ОАО «Татнефть» в возмещение ущерба, причинённого нарушением природоохранительного законодательства.

Возможные финансовые последствия для будущих периодов в случае невыполнения природоохранных мероприятий.

В связи с реструктуризацией федеральных и региональных органов исполнительной власти в настоящее время происходит реформирование нормативно-правового поля Российской Федерации, регулирующего вопросы обеспечения экологической безопасности, охраны окружающей среды и рационального природопользования. Процесс изменений в природоохранном законодательстве Российской Федерации набрал новые, более динамичные обороты. Наряду с этим многократно ужесточаются меры ответственности за их нарушения.

ОАО «Татнефть», как экологически ответственная компания в соответствии с «Политикой компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды», приняло на себя обязательство по обеспечению соблюдения требований действующего законодательства, отраслевых, корпоративных и локальных нормативных требований, регламентирующих деятельность Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

27. События после отчетной даты

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

Филиал ОАО «Татнефть» в Ливии осуществляет свою деятельность на территории четырех блоков в Ливии общей площадью 18 181 км². Разведочные работы ведутся в Ливийской пустыне на основе Соглашений о Разведке и Разделе Продукции (СРРП).

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

В феврале 2011 года в Ливии начались революция, приведшая к смене руководства страны. В сложившихся условиях, в виду невозможности продолжения производственных работ филиал ОАО «Татнефть» в Ливии остановил все геологоразведочные работы и приостановил действие подписанных ранее контрактов с уведомлением контрагентов о форс-мажорных обстоятельствах. Все скважины, находящиеся в стадии разведочного бурения или освоения, были законсервированы и вместе с имеющимся оборудованием обеспечены охраной.

28.02.2012 г. в адрес ОАО «Татнефть» поступило официальное письмо от руководства Национальной нефтяной корпорации Ливии с предложением о встрече между представителями ОАО «Татнефть» и НК Ливии в Триполи для обсуждения вопроса возобновления деятельности филиала ОАО «Татнефть» в Ливии.

В связи с вышеизложенным и учитывая то, что в настоящий момент ряд иностранных компаний уже возобновили работу по реализации своих СРРП, вероятность возобновления работ по исполнению СРРП в Ливии для ОАО «Татнефть» достаточно высока.

Инвестиционная деятельность

В отчетном периоде Общество приобрело у ОАО «ТАНЕКО» объекты незавершенного строительства Комбинированной установки Гидрокрекинг Комплекса НП и НХЗ на сумму 3 230 349 тыс. руб. (без учета НДС). Кроме того, было выкуплено оборудование к установке для продолжения строительства на сумму 3 546 503 тыс. руб. (без учета НДС).

В марте 2012 года на заседании Управляющего комитета Общества было принято решение о подписании с ОАО «ТАНЕКО» дополнительного соглашения к договору приобретения объектов незавершенного строительства Комбинированной установки Гидрокрекинг Комплекса НП и НХЗ, заключенному в 2011 году, в связи с приобретением дополнительных объектов, входящих в ранее приобретенный титул, на общую сумму 2 058 748 тыс. руб. (без учета НДС).

Также в 2012 году Общество планирует совершить сделки по приобретению дополнительных объектов Комплекса НП и НХЗ, включая земельные участки, занятые ими, в отношении которых в 2011 году заключены предварительные договоры на общую сумму не менее 7 700 000 тыс. руб. (без учета НДС).

Выданные гарантии

В ноябре 2011г был подписан кредитный договор между ОАО «ТАНЕКО» в качестве заёмщика и «Нордеа Банк АБ» в качестве кредитного агента, по которому Общество выступило гарантом. Кредитный договор был заключен на сумму 144,48 млн.\$ под гарантию SACE. Цель договора - частичное рефинансирование сумм, уплаченных ОАО «ТАНЕКО» на приобретение оборудования в соответствии с каждым экспортным контрактом между ОАО «ТАНЕКО» и экспортером. На 29.02.2012 частичная выборка кредитного лимита составляет 46,140 млн.\$.

Дивиденды

Величина дивидендов за 2011 год, приходящихся на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2012г.

28. Информация по прекращаемой деятельности

Прекращения деятельности не осуществлялось и не планируется.

Приложение: Список связанных сторон — на 33 листах.



Handwritten signature of Sh. F. Takhautdinov.

Ш.Ф. Тахаутдинов

Handwritten signature of I. G. Garifullin.

И.Г. Гарифуллин

20 марта 2012г.

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	23 июня 2011г.
2.	Тахаутдинов Шафагат Фахразович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Генеральный директор Председатель правления	23 июня 2011г.
3.	Хамаев Азат Киямович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
4.	Вейгуд Дэвид Уильям	г. Москва	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
5.	Воскресенская Мария Леонидовна	г. Москва	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
6.	Гайзатуллин Радик Рауфович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
7.	Гош Сушован	Великобритания	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
8.	Ибрагимов Наиль Габдулбариевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	23 июня 2011г.
9.	Лавуценко Владимир Павлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	23 июня 2011г.
10.	Маганов Наиль Ульфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	23 июня 2011г.
11.	Муслимов Ренат Халиуллович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
12.	Сабиров Ринат Касимович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
13.	Сорокин Валерий Юрьевич	Республика Татарстан, г. Казань	1. Член Совета директоров 2. Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 июня 2011г. 18 июня 2003г.
14.	Тазиев Миргазиян Закиевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	23 июня 2011г.

15.	Хисамов Раис Салихович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	23 июня 2011г.
16.	Гарифуллин Искандар Гатинович	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.	Мухамедеев Рустам Набиуллович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	28 мая 2001г.
20.	Нурмухаметов Рафаэль Саитович	Республика Татарстан, г. Ленингорск	Член Правления	29 сентября 1999г.
21.	Рахманов Рафкат Мазитович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	22 июня 2001г.
22.	Тихтуров Евгений Александрович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
23.	Фельдман Семен Афроимович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
24.	Шарафеев Загит Фоатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	1. Член Правления 2. Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 июня 2005г. 21 июля 2010г.
25.	Щелков Федор Лазаревич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999г.
26.	Юхимец Александр Трофимович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999г.
27.	Воскобойников Владлен Александрович	Канада	Член Правления	29 декабря 2005г.
28.	ОАО «Связьинвестнефтехим»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 61	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 таможенных работ»	423250, Республика Татарстан, г. Ленинград, 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 2. Возможность назначения единоличного исполнительного органа	15 октября 1996г.
34.	Галеев Рафаиль Камиллович	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2009г.
35.	ООО «Татнефть-Центрресурс»	115172, г Москва, ул. Наб. Котельническая, д.29	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»	18 ноября 2008г.
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	27 августа 1997г.

				составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
38.	Тухватуллин Динус Миргалиевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 сентября 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, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	17 июля 2006г.	
40.	Багаутдинов Рустем Ринаатович	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, принадлежащих 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»	10 июля 2006г.	
43.	ООО «Татнефть-Транс»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423574, Республика Татарстан,	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов	15 августа 2002г.	

		г. Нижнекамск, а/я 1110	общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
44.	Салахов Ильшат Альфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 декабря 2008г.
45.	Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ, акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, 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	1 февраля 2000г.
46.	Соколов Василий Аркадьевич	Швейцария	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 февраля 2000г.
47.	ООО «Процессинговый центр»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мира, д.6	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 августа 2005г.
48.	Динеев Ринат Робертович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	август 2005г.

49.	ОАО «Нижнекамский нефтеперерабатывающий завод»*	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97	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 декабря 1997г.
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.	Нигматуллин Рустем Планитович	г. Кемерово	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	25 октября 2011г.
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,	Принадлежит к группе лиц	27 июня

54.	ООО «Татнефть-АЗС - Юг»	г. Казань 352700, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Красная, д. 87	г. Казань 352700, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Красная, д. 87	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	2008г. 21 декабря 2006г.
55.	Мухаметшин Салават Гаетович	г. Краснодар	г. Краснодар	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 января 2011г.
56.	ООО «НЗШ ЦМК»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	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.
57.	ООО «СКП «Татнефть-Ак Барс»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 71	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.

58.	Хуснутдинов Шамил Нурисламович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 сентября 2004г.
59.	ООО НПЦ «Нефтегазовые и химические технологии»	423241, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. М.Джалиля, д.32	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 октября 2009г.
60.	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	423570, Республика Татарстан, г. Нижекамск, промзона Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижекамск, п/о 11, а/я 1207	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 октября 2009г.
61.	Будилкин Владимир Васильевич	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	02 июня 2010г.
62.	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, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2006г.
63.	Калимуллин Рустам Нафисович	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 май 2008г.

64.	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 капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2006г.
65.	Шарый Иван Леонтьевич	Украина, г. Полтава	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 марта 2009г.
66.	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.
67.	Колотовкин Вячеслав Геннадьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 января 2003г.

68.	ООО «Татнефть-Абдулино»	460001, г. Оренбург, ул.Потехина, д.276	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 2003г.
69.	ООО «Татнефть-Энергосбыт»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 декабря 2009г.
70.	Дудкин Сергей Анатольевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	12 августа 2010г.
71.	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, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	28 апреля 2003г.

72.	ООО «Татнефть-Самара»	Юридический адрес: 443544, Самарская область, Волюжский 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, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	10 апреля 2003г.
73.	Хазимуратов Рафаил Ханифович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 февраля 2010г.
74.	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.
75.	Ильясов Роберт Юрьевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	4 апреля 2007г.
76.	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	14 сентября 2009г.

				капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
77.	Ибатуллин Равиль Рустамович	Республика Татарстан, г. Бузульма	460001, г. Оренбург, ул. Потехина, д.27-б	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	3 сентября 2009г.
78.	ОАО «Илекнефть»			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	26 июня 2005г.
79.	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, на принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	сентябрь 1999г.
80.	Садьков Альфред Файзрахманович	Республика Татарстан, г. Казань		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 мая 2009г.
81.	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, на принадлежащих на	6 апреля 1994г.

			голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
82.	Султанов Шамиль Исламович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	2 ноября 2007г.
83.	ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»	150003, г. Ярославль, Полушкина 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.
84.	ООО «Саймен»	18800, 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.
85.	Погарский Александр Борисович	Ленинградская область, г. Выборг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	26 января 2000г.
86.	ЗАО НГДП «Абдулинскнефтегаз»	460001, г. Оренбург, ул.Потехина, д.27б	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов,	17 мая 2004г

			приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
87.	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.
88.	Семернин Владимир Владимирович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 декабря 1998г.
89.	ЗАО «Татарстанская Инновационная Нефтехимическая компания»*	Юридический адрес: 423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского д.29	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.
90.	ЗАО «Татех»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Маяковского, д.116	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на	ноябрь 1997г.

				голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
91.	Хайруллин Ирек Акрамович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	ноябрь 1997г.	
92.	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, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	Декабрь 2004 г.	
93.	Короленко Владимир Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 апреля 2011г.	
94.	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, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	Декабрь 2004г.	
95.	ООО «Татнефть-Такарал»	Юридический адрес: 423042, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Советская, д.100 Почтовый адрес: 423040, Республика Татарстан,	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов,	14 января 2003г.	

		г. Нурлат, ул. Гагарина, д.2. кв.18	приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
96.	Гайнуллин Файзулла Гайнуллинович	Республика Татарстан, г. Нурлат	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 апреля 2009г.
97.	ЗАО «Калматнефть»	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.
98.	Булатый Василий Сергеевич	Республика Калмыкия, г. Элиста	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 декабря 2007г.
99.	ООО «Зеленая Роща-Татнефть»	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 капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	1 ноября 2004г.
100.	Фархутдинов Илгизар Салахович	Краснодарский край, г. Сочи	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 октября 2004г.
101.	ОАО «Калмыцкая нефтегазовая компания»	358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Ленина, д.263а	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть»	декабрь 2004 г.

		Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	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	
102.	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, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	11 октября 2002г.
103.	Вышенский Олег Михайлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 марта 2010г.
104.	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 общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	12 октября 2006г.
105.	Багманов Хамза Азатович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	3 октября 2010г.
106.	ЗАО «Энерджи	Консалтинг/ 420107, Республика Татарстан, г.	Лицо, которое имеет право	2 апреля

	Татнефть»	Казань, ул. Спартаковская, д.6	распоряжаться более чем 20 процентами общего количества приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал ОАО «Татнефть»	2008г.
107.	Кошелап Алексей Валентинович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2010г.
108.	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.
109.	Минуллин Рафаэль Ринадович	Республика Татарстан, г. Чистополь	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 мая 2008г.
110.	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 капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	ноябрь 2000г.
111.	Джелиев Заурбек Хасанбекович	Краснодарский край, г. Сочи	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 июня 2010г.

112.	ООО МТЛ «Волга»	422610, Республика Татарстан, Лаишевский район, поселок сельского типа Боровое Матюшино	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	10 марта 2009г.
113.	Сахиев Райхаг Сахиевич	Республика Татарстан, Лаишевский район, поселок сельского типа Боровое Матюшино	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 марта 2009г.
114.	ООО НПФ «ЗСТ»	420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Пушкина, д. 1/55а, а/я 64	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	август 2008г.
115.	Волков Сергей Алексеевич	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	август 2008г.
116.	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, принадлежащих на	11 марта 2009г.

				голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
117.	Гафиятуллин Ирек Сунгагуллович	Республика Беларусь, г. Минск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 февраля 2009г.
118.	«Tatneft Finance (Cyprus) Limited» (ЧАКОО «Татнефть Файненс (Сайпрус) Лимитед, акционерное общество)	GR. Xenoroulou, 17, P.C. 3106, Limassol, Cyprus		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	22 августа 2006г.
119.	Am Rus Trading AG (Ам Рус 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, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	18 декабря 2007г.
120.	Блауэнштайн Норберт-Макс (Blauenstein Norbert-Max)	Швейцария		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 июня 2007г.
121.	Seagroup International, Inc. (Сигруп 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,	24 декабря 2007г.

				приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
122.	Моника Хеленди (Monika Helendi)		США, штат Вашингтон, г. Сизл	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 марта 2011г.
123.	Эрнест Виллиам Паркер (Ernest William Parker)		США, штат Вашингтон, г. Сизл	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 марта 2011г.
124.	Lausan Investments S.a.r.l. (Лайсан Инвестментс)		Люксембург, L-1420, ав. Гастон Дидериха, 5 (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 голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица»	15 ноября 2010г.
125.	Деннис Марк Бош (Dennis Marc Bosje)		Люксембург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 июля 2010г.
126.	Синан Омер Сар (Snan Omer Sar)		Люксембург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 июля 2010г.
127.	ОАО «Нижнекамскшина»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
128.	ОАО «Нижнекамский завод технического углерода»		423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск-10	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
129.	ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»		423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
130.	ООО «Торговый дом-Кама»		423580, г.Нижнекамск, промзона, а/я 50	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.

131.	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.
132.	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.
133.	Усманов Рустам Анисович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 марта 2009г.
134.	ООО «СБО «Шинник»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2005г.
135.	ООО «Комбинат питания «Шинник»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2005г.
136.	ОАО «Нижнекамскресурсы»	Юридический адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ-2 Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Баки Урманче, д. 6, а/я 323	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	март 1994г.
137.	Гилемханов Гумар Хузяханович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 июля 2007г.
138.	ОАО «Альметьевскнефтепродукт»	423461, Республика Татарстан, г. Альметьевск-11, а/я 240	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 марта 2009г.
139.	Утибаев Раис Ахатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 мая 2011г.
140.	ОАО «Заинскнефтепродукт»	423520, Республика Татарстан, г.	Принадлежит к группе лиц	30 марта

		Заинск, ул. Профсоюзная, д.1-а	ОАО «Татнефть»	2009г.
141.	Мальцев Геннадий Александрович	Республика Татарстан, г. Заинск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	26 мая 2011г.
142.	ОАО «Бавлынефтепродукт»	423930, Республика Татарстан, г. Бавлы, промзона, а/я 98	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 мая 2010г.
143.	Гатиятуллин Рамиль Хакимуллович	Республика Татарстан, г. Бавлы	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 мая 2011г.
144.	ООО «Бавлы-АЗС»**	423930, Республика Татарстан, г. Бавлы, промзона, а/я 98	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 декабря 2002г.
145.	ООО «Бавлынефтебаза»**	423930, Республика Татарстан, г. Бавлы, промзона, а/я 98	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 декабря 2002г.
146.	ОАО «Чувашнефтепродукт»	428022, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Складской проезд, д. 20	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 мая 2010г.
147.	Симунов Лев Николаевич	Чувашская Республика, г. Чебоксары	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 мая 2011г.
148.	ООО «Татнефть-Крым»	99011, Украина, г. Севастополь, ул. Б.Морская, д. 4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 октября 2004г.
149.	Тютяло Владимир Анатольевич	Украина, г. Севастополь	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 ноября 2008г.
150.	ОАО «Челнынефтепродукт»	423850, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Тукаевский район, пос. Нефтебаза, а/я 142	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	25 мая 2010г.
151.	Хабибрахманов Рашит Гилфанович	Республика Татарстан, г. Набережные Челны	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 июня 2011г.
152.	ООО «Челны-АЗС»**	423850, Республика Татарстан, г.Н. Челны, Тукаевский район, пос. Нефтебаза	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 января 2003г.
153.	ООО «Челнынефтебаза»**	423850, Республика Татарстан, г.Н. Челны, Тукаевский район, пос. Нефтебаза	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 января 2003г.
154.	ООО «Альметьевск - АЗС»**	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск-11, а/я 240	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 января 2003г.
155.	ООО «Альметьевскнефтебаза»**	423450, Республика Татарстан, г.	Принадлежит к группе лиц	13 января

156.	ООО «Азалия-Юго-восток»	Альметьевск-11, а/я 240 423368, Республика Татарстан, Сармановский район, пгт Джалиль, ул. М.Джалиля, д.12, кв.8	ОАО «Татнефть» Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	2003г. 23 июля 2007г.
157.	Шияк Ирина Геннадьевна	Республика Татарстан, Сармановский район, рабочий поселок Джалиль	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	14 января 2009г.
158.	ООО «АгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 декабря 2004г.
159.	Самой Леонид Леонидович	г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	2 декабря 2011г.
160.	ООО Торговый дом «БелАгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул.Промышленная, д.1а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 июня 2009г.
161.	Назмудинов Газиз Гадилевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 февраля 2010г.
162.	ООО «РИА «Гайм»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 декабря 2007г.
163.	Абузяров Айрат Рафаэлевич	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2011г.
164.	ООО «Строительная компания «НовоГрад»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 октября 2005г.
165.	Тухбаатов Фарит Салихович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 июля 2010г.
166.	ООО «Кама-Юг»	344090, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 150	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 января 2003г.
167.	Алтухов Владимир Алексеевич	г. Ростов-на-Дону	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	12 апреля 2011г.
168.	ООО «Кама-Нева»*	192019, г.Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д. 11, лит А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 апреля 2002г.
169.	ООО «Торговый дом «Кама-Центр»	123007, г. Москва, Хорошевское	Принадлежит к группе лиц	18 апреля 2002г.

			шоссе, д.32А, стр. 24, оф. 502 г. Москва	ОАО «Татнефть»	
170.	Антонов Юрий Геннадьевич			Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 июня 2011г.
171.	ООО «Кама- Уфа»		420027, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Трамвайная, дом 4, корпус А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	01 февраля 2005г.
172.	Пересторонин Евгений Васильевич		Республика Башкортостан, г. Уфа	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 апреля 2011г.
173.	ООО «Кама- Нижнекамск»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, пр. Шинников, д.53-А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 января 2005г.
174.	Шарипов Тимур Салихович		Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 апреля 2011г.
175.	ООО «Кама- Север»		150047, г. Ярославль, ул. Белинского, д. 33/39	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 июня 2005г.
176.	Симонов Владимир Иванович		г. Ярославль	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 июня 2011г.
177.	ООО «Кама-Нижний Новгород»		Юридический адрес: 603037, г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Горфяная, д.33 Почтовый адрес: 603124, г. Нижний Новгород, ул. Кузбасская, 1Г	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	26 июля 2005г.
178.	Лазунин Александр Геннадьевич		г. Нижний Новгород	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 марта 2011г.
179.	ООО «Кама-Санкт-Петербург»		192219, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д.11, лит А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	31 августа 2005г.
180.	Многомыслов Сергей Анатольевич		г. Санкт-Петербург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2011г.
181.	ООО «УкрКама»		62495, Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево, ул. Промышленная, д. 1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	03 декабря 2005г.
182.	Рева Наталья Васильевна		Украина, Харьковская обл.,	Принадлежит к группе лиц	27 апреля

		Харьковский район, штг. Васицево	ОАО «Татнефть»	2011г.
183.	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.
184.	Боев Сергей Михайлович	Свердловская обл., г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 апреля 2011г.
185.	ТОО «Торговый дом «Кама-Казахстан»	Республика Казахстан, г. Уральск, ул. Шолохова 20/2	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	17 января 2007г.
186.	Голоухов Владислав Валерьевич	Республика Казахстан, г. Уральск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 апреля 2011г.
187.	ООО «Кама-Тула»	300012, г. Тула, ул. Рязанская, д. 7	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 февраля 2007г.
188.	Овчинников Александр Геннадьевич	г. Тула	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 апреля 2011г.
189.	ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д.33	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 июня 2008г.
190.	Биков Габдрахим Бариевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 ноября 2011г.
191.	ООО «ЛДС-Плюс»	420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, д. 42	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 января 2008г.
192.	Вахитова Эндже Ахметовна	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	12 ноября 2009г.
193.	Игошин Дмитрий Анатольевич	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 августа 2011г.
194.	ООО «Кимберли»	452765, Республика Башкортостан, Туймазинский район, с. Кандры, ул. Чапаева, д.5а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2008г.
195.	Хакимов Шамиль Мавзилович	Республика Башкортостан, г. Уфа	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	17 апреля 2008г.
196.	ООО «Уралнефтепродукт-21»	450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д.70, оф. 406	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2008г.
197.	ООО «Инвест-Девелопмент»	129515, г. Москва, ул. Академика Королева, д.9, корп.5	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.

198.	Юрасов Василий Юрьевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 июля 2008г.
199.	ЗАО «Татнефть-Урал»	Юридический адрес: 620098, г. Екатеринбург, ул. Бакинских Комиссаров, д. 112 Почтовый адрес: 620144, г. Екатеринбург, ул. Фурманова, д.62	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	июнь 2008г.
200.	Лопкарев Владимир Николаевич	г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 июля 2009г.
201.	ООО «ФинИнвест»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Автомобилистов, д.13	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
202.	Комаров Максим Владимирович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	3 марта 2008г.
203.	ЗАО Мебельная фабрика «Ольховская»	105066, г. Москва, ул. Ольховская, д.4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
204.	Козлов Алексей Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	9 августа 2005г.
205.	ООО «Татнефть-Архангельск»	117630, г. Москва, Воронцовский парк, д.4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
206.	Закатов Дмитрий Львович	г. Архангельск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	17 октября 2010г.
207.	ЗАО «СЕТИ»	109004, г. Москва, ул. Большая Коммунистическая, д. 34, стр.6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2008г.
208.	Абрамов Линард Абрамович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 февраля 2011г.
209.	ЗАО «ЦГК-Магистраль»	109544, г. Москва, ул. Школьная, д.33	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2008г.
210.	Власенко Надежда Николаевна	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2008г.
211.	ЗАО ФИРМА «КОНЦ»	125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д.1, стр.2	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 апреля 2008г.
212.	ООО «Ресурс-М»	119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д. 8, корп. 1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2008г.

213.	Зеновская Юлия Владимировна	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2011г.
214.	ЗАО «Мортранс-Север»	163000, г. Архангельск, ул. Ч.- Лучинского, д.11, корпус 1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2008г.
215.	Шестоалов Сергей Владимирович	г. Архангельск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2008г.
216.	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.
217.	Егоров Сергей Геннадьевич	Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 июня 2009г.
218.	ОАО «Нефтехимпроект»	420045, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д.29, а/я147	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	14 сентября 2009г.
219.	Батталов Ильсур Искандарович	Республика Татарстан, г.Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 сентября 2010г.
220.	ООО «Иргиз-Ойл»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.165а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 декабря 2009г.
221.	Кобин Михаил Евгеньевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 декабря 2011г.
222.	ООО «Рубежнефть»	460001, г. Оренбург, ул. Потехина, д.276	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 декабря 2009г.
223.	ООО «ИдеяСервис»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, стр.30, каб.208	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 декабря 2009г.
224.	Козымбаев Леонид Олегович	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 апреля 2011г.
225.	ООО «Ратек-Плюс»	Юридический адрес: 350015, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Северная, д.319 Почтовый адрес: 350015, Краснодарский край, г.Краснодар,	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 февраля 2010г.

226.	Миннигареев Рашит Тагатович	ул. Красных Партизан, д.4а г.Краснодар	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 ноября 2011г.
227.	ООО «Нефтекомплекс»	350015, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, д.23 Почтовый адрес: 350015, Краснодарский край, г.Краснодар, ул. Красных Партизан, д.4а г.Краснодар	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 февраля 2010г.
228.	Касумов Александр Эдуардович	г.Краснодар	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 сентября 2011г.
229.	ООО «МЛД»	225003, Республика Беларусь, Брестская обл., Кобринский район, д. Пески, ул. Брестская, АЗС	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	26 февраля 2010г.
230.	Зинович Андрей Васильевич	Республика Беларусь, Брестская обл., Кобринский район, д. Пески	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2011г.
231.	ООО «Татнефть-Бункер»	194156, г. Санкт-Петербург, проспект Пархоменко, д.12	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2010г.
232.	Саранов Сергей Васильевич	г. Санкт-Петербург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2010г.
233.	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р.Фахретдина, д. 4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 мая 2010г.
234.	Юрченко Василий Григорьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 мая 2010г.
235.	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.
236.	Науменко Наталья Николаевна	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 декабря 2011г.
237.	ООО «СЕТИ-2»	109004, г. Москва, ул. Большая Коммунистическая, д. 34, стр. 6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2008г.
238.	Клушин Алексей Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	25 августа 2010г.

239.	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 «Гатнефть»	8 июня 2010г.
240.	Абрамович Дмитрий Борисович	Волгоградская область, Ленинский район, г. Ленинск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	1 июня 2010г.
241.	ООО «Энергошинсервис»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	10 февраля 2011г.
242.	ООО «Нижнекамский завод грузовых шин»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	15 февраля 2011г.
243.	ООО «Татнефть-ЦБПО РБО и СТ»	423251, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Агадуллина, д. 12	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	16 мая 2011г.
244.	Котов Владимир Александрович	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	28 октября 2010г.
245.	ООО «Управляющая компания малого бизнеса»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д. 1а, стр. 13, пом. 1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	22 марта 2011г.
246.	Фаттахова Светлана Асановна	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	9 июня 2011г.
247.	ООО «Ирбис»	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д. 32А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	21 марта 2011г.
248.	Семернин Олег Витальевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	11 марта 2011г.
249.	ООО «МД-Агро»	656058, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Шумакова, 17а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	22 апреля 2011г.
250.	Эленшлегер Станислав Андреевич	Алтайский край, г. Барнаул	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	22 марта 2011г.
251.	ООО «Гатнефть-Пресскомполит»	423600, Республика Татарстан,	Принадлежит к группе лиц	23 августа

		Елабужский район, Свободная экономическая зона Алабуга, ул. 11, корп. 3-1	ОАО «Татнефть»	2011г.
252.	Мусин Марсель Рафаилович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 августа 2011г.
253.	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.
254.	Томас Ф. Ладнер (Thomas F. Ladner)	Швейцария, г. Цуг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 июля 2011г.
255.	Урс Бениш (Urs Behnisch)	Швейцария, г. Цуг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 июля 2011г.
256.	Explora AG (Эксплора АГ, акционерное общество)	Grafenaustasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 января 2002г.
257.	Tatneft Exploration & Production International AG (Татнефть Эксплорэйшн & Продакшн Интернэшнл АГ, акционерное общество)	Grafenaustasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 марта 2005г.
258.	Бруно Загер (Bruno Sager)	Швейцария, г. Хюненбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 августа 2011г.
259.	Эрвин Зурфлю (Erwin Zurfluh)	Швейцария, г. Хюненбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 августа 2011г.
260.	Vamolero Holdings Co. Limited (Вамолеро Холдингс Ко. Лимитед)	Vuonon, 36, NICOSIA TOWER CENTER, 8th floor, P.C. 1506, Nicosia, Cyprus	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2010г.
261.	Кристэлла Яллоуроу (Chrystalla Yiallourou)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2010г.
262.	Кириакос Кириакоу (Kyriacos Kyriacou)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2010г.
263.	ООО «АктивГазИнжиниринг»	423450. Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Объездная, д.5	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 ноября 2011г.
264.	Шамсуллин Илшат Хафазович	Республика Татарстан	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 ноября 2011г.
265.	ООО «ИНКО-ТЭК»	Республика Татарстан, 423580, г. Нижнекамск, промзона-10	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 декабря 2011г.

266.	Бабьшин Александр Александрович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 декабря 2011г.
------	---------------------------------	--	--	---------------------

* - находится на стадии ликвидации
 ** - находится на стадии присоединения
 *** - находится на стадии преобразования