

# **ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**

**Бухгалтерская отчетность  
за 2007 год**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 31 декабря 2007 г.**

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НОВАТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

оптовая торговля жидким и газообразным

Вид деятельности топливом

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное совместная частная и

общество / иностранная

Единица измерения в тыс. рублей

Местонахождение (адрес)

629850, ЯНАО, Пуровский р-он, г.Тарко-Сале, ул. Победы, д.22"А"

	К О Д Ы	
Д	0710001	
)	2007	12 31
О	33556474	
Н	6316031581	
Д	51.51.3	
С	47	34
И	384	

Дата утверждения

Дата отправки / принятия

001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	328	291
Основные средства	120	381 205	572 858
Незавершенное строительство	130	1 457 843	35 428
Доходные вложения в материальные ценности	135	155 065	156 915
Долгосрочные финансовые вложения	140	32 513 252	40 582 168
Отложенные налоговые активы	145	33 542	12 468
Прочие внеоборотные активы	150	-	1 659 621
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>34 541 235</b>	<b>43 019 749</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	1 415 050	647 614
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	9 331	9 716
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	14 657	27 317
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 361 745	541 916
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	29 317	68 665
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	578 673	624 396
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются	230	24 355	16 151
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в	240	5 389 194	6 041 202
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3 729 232	3 705 908
Краткосрочные финансовые вложения	250	17 040 412	24 262 136
Денежные средства	260	779 491	604 368
Прочие оборотные активы	270	-	-
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>25 227 175</b>	<b>32 195 867</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)</b>	<b>300</b>	<b>59 768 410</b>	<b>75 215 616</b>

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН

27 MAR 2008

КАБАКОВ А.С.

*представлено по ТКС*

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	303 631	303 631
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	23 348 953	23 348 953
Резервный капитал	430	15 182	15 182
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	15 182	15 182
резервы, образованные в соответствии с учредительными	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	30 830 194	41 212 501
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>54 497 960</b>	<b>64 880 267</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	219 426	-
Отложенные налоговые обязательства	515	8 162	8 443
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>227 588</b>	<b>8 443</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	1 760 637	4 918 015
Кредиторская задолженность	620	3 281 433	5 407 687
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 081 056	2 944 773
задолженность перед персоналом организации	622	30 402	36 755
задолженность перед государственными внебюджетными	623	-	1 834
задолженность по налогам и сборам	624	69 399	937 861
прочие кредиторы	625	1 100 576	1 486 464
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	792	1 204
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>5 042 862</b>	<b>10 326 906</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)</b>	<b>700</b>	<b>59 768 410</b>	<b>75 215 616</b>

<b>СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на</b>			
Арендованные основные средства	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	3 593
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 012 806	2 681 469
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

Руководитель

Михельсон Леонид  
Викторович  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Протосеня Сергей  
Валериевич  
(расшифровка подписи)



ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН

27 МАР 2008

*представлено  
по ТКС*

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ  
за Январь - Декабрь 2007г.

КАБАКОВ А.С.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация **ОАО "НОВАТЭК"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля жидким и газообразным топливом**

Организационно-правовая форма / форма собственности

**совместная частная и**

**открытое акционерное общество / иностранная собственность**

Единица измерения **в тыс. рублей**

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

2007 12 31

33556474

6316031581

51.51.3

47 34

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	50 889 041	46 424 920
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(19 262 926)	(17 834 169)
Валовая прибыль	029	31 626 115	28 590 751
Коммерческие расходы	030	(11 291 141)	(10 277 711)
Управленческие расходы	040	(1 596 376)	(1 234 605)
Прибыль (убыток) от продаж	050	18 738 598	17 078 435
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	1 383 346	1 409 316
Проценты к уплате	070	(121 106)	(375 823)
Доходы от участия в других организациях	080	1 956 691	-
Прочие доходы	090	22 897 055	25 398 763
Прочие расходы	100	(23 801 739)	(26 195 487)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	21 052 845	17 315 204
Отложенные налоговые активы	141	8 521	17 781
Отложенные налоговые обязательства	142	(328)	89 079
Текущий налог на прибыль	150	(4 818 662)	(4 475 922)
	180	-	-
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	16 242 376	12 946 142
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(242 214)	213 413
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	5,35	4,26
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	0	31 052	6 487	350 471
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	385 165	368 160	644 241	571 467
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-



Руководитель  
**НОВАТЭК**

28 марта 2008 г.

Михельсон Леонид  
Викторович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Протосеня Сергей  
Валериевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН

27 МАР 2008

КАБАКОВ А.С.

*Кабаков*  
представ. е.  
по ТКС

# ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за Январь - Декабрь 2007г.

Форма №3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НОВАТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля жидким и газообразным топливом

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения в тыс. рублей

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2007	12	31
33556474		
6316031581		
51.51.3		
47	34	
384		

## I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, 2006 (предыдущий год)	010	303 631	23 348 953	15 182	21 142 009	44 809 775
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	303 631	23 348 953	15 182	21 142 009	44 809 775
Результат от пересчета	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	12 946 142	12 946 142
Дивиденды	033	X	X	X	(3 257 957)	(3 257 957)
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года, 2007 (отчетный год)	070	303 631	23 348 953	15 182	30 830 194	54 497 960
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов	072	X	-	X	-	-
	080	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	303 631	23 348 953	15 182	30 830 194	54 497 960
Результат от пересчета	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	16 242 376	16 242 376
Дивиденды	103	X	X	X	(5 860 069)	(5 860 069)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	303 631	23 348 953	15 182	41 212 501	64 880 267

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь-	Остаток
наименование	код			зовано	
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	15 182	-	-	15 182
данные отчетного года	152	15 182	-	-	15 182
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
Резервы, образованные в соответствии					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

## СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец отчетного	
наименование	код	отчетного года		периода	
1	2	3		5	
1) Чистые активы	200	54 497 960		64 880 267	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за предыдущий	за отчетный	за предыдущий
		год	год	год	год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

Михельсон Леонид  
Викторович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Протосеня Сергей  
Валериевич

(расшифровка подписи)



ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН

28 МАР 2008

КАБАКОВ А.С.

Кабачков  
представ.  
от ГКС

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2007г.

Форма №4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НОВАТЭК"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Оптовая торговля жидким и газообразным топливом

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество / иностранная

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения в тыс. рублей

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2007	12	31
33556474		
6316031581		
51.51.3		
47		34
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	778 967	872 604
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	63 904 703	59 951 250
	030	-	-
Прочие доходы	110	1 484 528	3 988 569
Денежные средства, направленные:	120		
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(36 366 315)	(35 194 299)
на оплату труда	160	(792 191)	(674 402)
на выплату дивидендов, процентов	170	(5 378 734)	(3 308 574)
на расчеты по налогам и сборам	180	(6 070 067)	(6 215 713)
	181	-	-
на прочие расходы	190	(9 210 119)	(12 130 398)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	7 571 805	6 416 433
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 032 682	5 171 272
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	3 321 626	1 024 160
Полученные дивиденды	230	1 956 691	-
Полученные проценты	240	1 474 159	1 562 797
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	18 670 851	15 628 612
Поступило от погашения депозитов	260	756 765 901	398 795 528
Проценты по депозитам	270	124 775	136 805
Приобретение дочерних организаций	280	(10 315 274)	(7 531 876)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(47 509)	(443 996)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(1 012 031)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(28 039 035)	(14 918 577)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(755 648 905)	(400 039 436)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(10 704 038)	(1 080 742)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	4 909 240	4 115 355
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(1 955 200)	(9 544 159)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	2 594 040	(5 428 804)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(178 193)	(93 113)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	600 774	779 491
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	497 211	10 755



Михельсон Леонид  
Викторович  
(подпись)  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Протосеня Сергей  
Валериевич  
(расшифровка подписи)

# ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за Январь - Декабрь 2007г.

Форма №5 по ОКУД		КОДЫ		
		0710005		
Дата (год, месяц, число)		2007	12	31
Организация <u>ОАО "НОВАТЭК"</u>	по ОКПО	33556474		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6316031581		
Вид деятельности <u>оптовая торговля жидким и газообразным топливом</u>	по ОКВЭД	51.51.3		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
<u>открытое акционерное общество</u> / <u>совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКОПФ/ОКФС	47	34	
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ	384		

## Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности	010	364	-	-	364
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение,	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ,	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслужива-	014	364	-	-	364
у патентообладателя на селекционные	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	36	73
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-
	053	-	-

Форма 0710005 с. 2

## Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	152 221	202 874	(214 010)	141 085
Сооружения и передаточные устройства	075	154 077	1 047 549	(786 488)	415 138
Машины и оборудование	080	45 549	34 688	(10 041)	70 196
Транспортные средства	085	98 044	50 236	(46 456)	101 824
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	41 645	1 779	(24 052)	19 372
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	6 331	8 938	(10 513)	4 756
Земельные участки и объекты природопользования	115	850	-	-	850
Капитальные вложения на коренное	120	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>130</b>	<b>498 717</b>	<b>1 346 064</b>	<b>(1 091 560)</b>	<b>753 221</b>

ПРЕДСТАВЛЕНО ОРН

28 МАР 2008

КАБАКОВ А.С.

*В.А. Кабаков*  
представ.  
по  
ТКС



Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	117 512	180 363
в том числе:			
зданий и сооружений	141	51 158	97 274
машин, оборудования, транспортных средств	142	50 286	70 982
других	143	16 068	12 107
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	54 006	54 006
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	-
в том числе:			
	161	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и	165	-	-
Справочно		На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	код		
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
		На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	код		
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

Форма 0710005 с. 3

#### Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	173 978	60 526	(46 479)	188 025
<b>Итого</b>	<b>250</b>	<b>173 978</b>	<b>60 526</b>	<b>(46 479)</b>	<b>188 025</b>
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	код				
	2	3	4		
Амортизация доходных вложений	260	18 913	31 110		

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
Справочно		На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	код				
	2	3	4		
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-		
		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
	код				
	2	3	4		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	-		

### Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	54 113	(54 113)	-
в том числе:					
Западно-Уренгойский участок	411	-	53 038	(53 038)	-
Северо-Ханчейский участок	412	-	1 075	(1 075)	-
		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
Справочно		2	3	4	
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и		420	-	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных		430	-	-	-

Форма 0710005 с. 4

### Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других	510	32 414 548	40 169 968	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных	511	32 414 548	40 169 968	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	821 106	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации,	521	-	-	821 106	-
Предоставленные займы	525	98 704	412 200	13 320 312	22 360 000
Депозитные вклады	530	2 898 994	-	-	1 902 136
Прочие	535	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>35 412 246</b>	<b>40 582 168</b>	<b>14 141 418</b>	<b>24 262 136</b>
Из общей суммы финансовые вложения,					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>570</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>СПРАВОЧНО.</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между	590	-	-	-	-

Форма 0710005 с. 5

### Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	5 389 194	6 041 202
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 729 232	3 705 908
авансы выданные	612	139 644	1 208 577
прочая	613	1 520 318	1 126 717
долгосрочная - всего	620	24 355	16 151
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	24 355	16 151
<b>Итого</b>	<b>630</b>	<b>5 413 549</b>	<b>6 057 353</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	5 042 070	10 325 702
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 081 056	2 944 773
авансы полученные	642	1 040 625	1 346 762
расчеты по налогам и сборам	643	69 399	937 861
кредиты	644	1 760 637	4 918 015
займы	645	-	-
прочая	646	90 353	178 291
долгосрочная - всего	650	219 426	-
в том числе:			
кредиты	651	219 426	-
займы	652	-	-
	653	-	-
<b>Итого</b>	<b>660</b>	<b>5 261 496</b>	<b>10 325 702</b>

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Показатель		За	За предыдущий год
наименование	код	отчетный год	
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14 435 312	15 149 213
Затраты на оплату труда	720	898 680	738 609
Отчисления на социальные нужды	730	59 049	51 227
Амортизация	740	67 044	119 336
Прочие затраты	750	1 698 451	1 665 403
Итого по элементам затрат	760	17 158 536	17 723 788
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	67 283	(10 180)
расходов будущих периодов	766	39 348	11 192
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Форма 0710005 с. 6

**Обеспечения**

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование	код	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	3 593
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
	824	-	-
Выданные - всего	830	5 012 806	2 681 469
из него:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
	844	-	-

**Государственная помощь**

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период	
наименование	код			предыдущего года	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
	913	-	-	-	-
		на начало	получено за	возвращено	на конец
		отчетного	отчетный	за отчетный	отчетного
		года	период	период	периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель Михельсон Леонид Викторович  
(подпись) (расшифровка подписи)

28 марта 2008 г.



Главный бухгалтер

(подпись)

Протосеня Сергей Валериевич

(расшифровка подписи)

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВАТЭК»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
2007 год**

Закрытое акционерное общество  
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
(ЗАО "ПвК Аудит")  
115054, Москва  
Космодамианская наб., 52, стр. 5  
телефон +7 (495) 967 6000  
факс +7 (495) 967 6001

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционерам Открытого акционерного общества «НОВАТЭК»:

**Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

**Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»

629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, 22 «а».

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 1461/94 выдано администрацией Октябрьского района г. Самары 16 августа 1994 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1026303117642 от 20 августа 2002 года выдано ИМНС России по г. Новокуйбышевску Самарской области.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества ОАО «НОВАТЭК»**

Акционерам Открытого акционерного общества «НОВАТЭК»

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «НОВАТЭК» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ


деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

31 марта 2008 года

Директор акционерного общества



 М. Уорнер

Аудитор

Квалификационный аттестат № K007508  
в области общего аудита,  
бессрочный

Т.Н. Малинина

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2007 г.

Организация ОАО "НОВАТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля жидким и газообразным топливом

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

2007/12/31

33556474

6316031581/997250001

51.51.3

47 / 34

384

Адрес 629850, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, 22 "а"

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Актив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	328	291
Основные средства	120	381,205	572,858
Незавершенное строительство	130	1,457,843	35,428
Доходные вложения в материальные ценности	135	155,065	156,915
Долгосрочные финансовые вложения	140	32,513,252	40,582,168
Отложенные налоговые активы	145	33,542	12,468
Прочие внеоборотные активы	150	-	1,659,621
Итого по разделу I	190	34,541,235	43,019,749
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	1,415,050	647,614
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	9,331	9,716
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	14,657	27,317
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1,361,745	541,916
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	29,317	68,665
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	578,673	624,396
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	24,355	16,151
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	5,389,194	6,041,202
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3,729,232	3,705,908
Краткосрочные финансовые вложения	250	17,040,412	24,262,136
Денежные средства	260	779,491	604,368
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	25,227,175	32,195,867
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>59,768,410</b>	<b>75,215,616</b>

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 MAR 2008

Дата

Аудитор



Пассив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал .....	410	303,631	303,631
Собственные акции, выкупленные у акционеров .....	411	-	-
Добавочный капитал .....	420	23,348,953	23,348,953
Резервный капитал .....	430	15,182	15,182
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством .....	431	15,182	15,182
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами .....	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) .....	470	30,830,194	41,212,501
И т о г о по разделу III .....	490	54,497,960	64,880,267
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	510	219,426	-
Отложенные налоговые обязательства .....	515	8,162	8,443
Прочие долгосрочные обязательства .....	520	-	-
И т о г о по разделу IV .....	590	227,588	8,443
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	610	1,760,637	4,918,015
Кредиторская задолженность .....	620	3,281,433	5,407,687
в том числе:			
поставщики и подрядчики .....	621	2,081,056	2,944,773
задолженность перед персоналом организации .....	622	30,402	36,755
задолженность перед государственными внебюджетными фондами .....	623	-	1,834
задолженность перед бюджетом .....	624	69,399	937,861
прочие кредиторы .....	625	1,100,576	1,486,464
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов .....	630	792	1,204
Доходы будущих периодов .....	640	-	-
Резервы предстоящих расходов .....	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства .....	660	-	-
И т о г о по разделу V .....	690	5,042,862	10,326,906
<b>БАЛАНС</b> .....	<b>700</b>	<b>59,768,410</b>	<b>75,215,616</b>

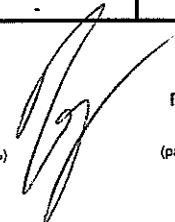
#### СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства .....	910	-	-
в том числе по лизингу .....	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение .....	920	-	-
Товары, принятые на комиссию .....	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов .....	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные .....	950	-	3,593
Обеспечения обязательств и платежей выданные .....	960	5,012,806	2,681,469
Износ жилищного фонда .....	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов .....	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование .....	990	-	-

Руководитель

  
(подпись)      Михельсон Л.В.  
(расшифровка подписи)

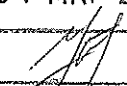
Главный бухгалтер

  
(подпись)      Протосеня С.В.  
(расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

Дата **31 МАР 2008**

Аудитор 

# ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2007 г.

Форма №2 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Коды
710002
2007/12/31
33556474
6316031581/997250001
51.51.3
47 / 34
384

Организация **ОАО "НОВАТЭК"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля жидкими и газообразными топливами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

**открытое акционерное общество совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) .....	010	50,889,041	46,424,920
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг .....	020	(19,262,926)	(17,834,169)
Валовая прибыль (убыток) .....	029	31,626,115	28,590,751
Коммерческие расходы .....	030	(11,291,141)	(10,277,711)
Управленческие расходы .....	040	(1,596,376)	(1,234,605)
Прибыль (убыток) от продаж .....	050	18,738,598	17,078,435
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению .....	060	1,383,346	1,409,316
Проценты к уплате .....	070	(121,106)	(375,823)
Доходы от участия в других организациях .....	080	1,956,691	-
Прочие доходы .....	090	22,897,055	25,398,763
Прочие расходы .....	100	(23,801,739)	(26,195,487)
Прибыль (убыток) до налогообложения .....	140	21,052,845	17,315,204
Отложенные налоговые активы .....	141	8,521	17,781
Отложенные налоговые обязательства .....	142	(328)	89,079
Текущий налог на прибыль .....	150	(4,818,662)	(4,475,922)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода .....	190	16,242,376	12,946,142
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы) .....	200	(242,214)	213,413
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.) .....	210	5.35	4.26
Разводненная прибыль (убыток) на акцию .....	220	-	-

## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании .....	230	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет .....	240	-	31,052	6,487	350,471
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств .....	250	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте .....	260	385,165	368,160	644,241	571,467
Отчисления в оценочные резервы .....	270	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности .....	280	-	-	-	-

Руководитель

Михельсон Л.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Протосеня С.В.

(расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 МАР 2008

Дата

Аудитор

7

# ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2007 г.

Форма №3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НОВАТЭК" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля жидким и газообразным топливом по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды

710003

2007/12/31

33556474

ИНН 6316031581/997250001

51.51.3

47 / 34

384

## I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	303,631	23,348,953	15,182	21,142,009	44,809,775
2006 г.						
предыдущий год						
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	052	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	060	303,631	23,348,953	15,182	21,142,009	44,809,775
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	-	x	x	-
Чистая прибыль (убыток)	062	x	x	x	12,946,142	12,946,142
Дивиденды	063	x	x	x	(3,257,957)	(3,257,957)
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	-	x	x	-	-
Эмиссионный доход	074	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	x	x	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	303,631	23,348,953	15,182	30,830,194	54,497,960
2007 г.						
отчетный год						
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	092	x	-	x	-	-
Корректировка вступительных данных на сумму переоценки финансовых вложений	093	-	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	303,631	23,348,953	15,182	30,830,194	54,497,960
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	16,242,376	16,242,376
Дивиденды	103	x	x	x	(5,860,069)	(5,860,069)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
Эмиссионный доход	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	303,631	23,348,953	15,182	41,212,501	64,880,267

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению  
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 МАР 2008

Дата

Аудитор

8

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством</b>					
<b>Резервный фонд</b>					
наименование резерва					
данные предыдущего года	151	15,182	-	-	15,182
данные отчетного года	152	15,182	-	-	15,182
наименование резерва					
данные предыдущего года	153	-	-	-	-
данные отчетного года	154	-	-	-	-
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами</b>					
наименование резерва					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы</b>					
<b>Резерв под обесценение финансовых вложений</b>					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
<b>Резерв по сомнительным долгам</b>					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
<b>Резерв под снижение стоимости МПЗ</b>					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
<b>Резерв под условные факты хозяйственной деятельности</b>					
данные предыдущего года	177	-	-	-	-
данные отчетного года	178	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов</b>					
наименование резерва					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	192	-	-	-	-
данные отчетного года	193	-	-	-	-

## СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
I) Чистые активы	200	54,497,960	64,880,267

Руководитель

(подпись)

Михельсон Л.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Протосеня С.В.

(расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

**31 МАР 2008**

Дата

Аудитор

# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2007 г.

Форма №4 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НОВАТЭК" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН  
Вид деятельности оптовая торговля жидким и газообразным топливом по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды
0710004
2007/12/31
33556474
6316031581/997250001
51.51.3
47 / 34
384

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало года .....	100	778,967	872,604
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков .....	110	63,904,703	59,951,250
Прочие доходы .....	140	1,484,528	3,988,569
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов .....	150	(36,366,315)	(35,194,299)
на оплату труда .....	160	(792,191)	(674,402)
на выплату дивидендов, процентов .....	170	(5,378,734)	(3,308,574)
на расчеты по налогам и сборам .....	180	(6,070,067)	(6,215,713)
на прочие расходы .....	183	(9,210,119)	(11,901,888)
Чистые денежные средства от текущей деятельности .....	190	7,571,805	6,644,943
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов .....	210	1,032,682	5,717,272
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений .....	220	3,321,626	1,024,160
Полученные дивиденды .....	230	1,956,691	-
Полученные проценты .....	240	1,474,159	1,334,287
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям .....	250	18,670,851	15,628,612
Поступило от погашения депозитов .....	260	756,765,901	398,795,528
Проценты по депозитам .....	270	124,775	136,805
Приобретение дочерних организаций .....	280	(10,315,274)	(7,531,876)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов .....	290	(47,509)	(443,996)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений .....	300	-	(1,012,031)
Займы, предоставленные другим организациям .....	310	(28,039,035)	(14,918,577)
Направлено на депозиты .....	320	(755,648,905)	(400,039,436)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности .....	340	(10,704,038)	(1,309,252)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг .....	410	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями .....	420	4,909,240	4,115,355
Погашение займов и кредитов (без процентов) .....	450	(1,955,200)	(9,544,159)
Погашение обязательств по финансовой аренде .....	460	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности .....	490	2,954,040	(5,428,804)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов .....	500	(178,193)	(93,113)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода .....	510	600,774	779,491
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю .....	520	497,211	10,755

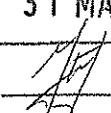
Руководитель  Микельсон Л.В.  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

 Протосеня С.В.  
(подпись) (расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 МАР 2008  
Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор 

# ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2007 г.

Форма №5 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НОВАТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля жидким и газообразным топливом

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710005
2007/12/31
33556474
6316031581/997250001
51.51.3
47 / 34
384

## НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) .....	010				
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель .....	011	364	0	0	364
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных .....	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем .....	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров .....	014	364	-	-	364
у патентообладателя на селекционные достижения .....	015	-	-	-	-
Организационные расходы .....	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации .....	030	-	-	-	-
035	-	-	-	-	-
Прочие .....	040	-	-	-	-

Наименование показателя	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего .....	050	36	73

## ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания .....	070	152,221	202,874	(214,010)	141,085
Сооружения и передаточные устройства .....	071	154,077	1,047,549	(786,488)	415,138
Машины и оборудование .....	072	45,549	34,688	(10,041)	70,196
Транспортные средства .....	073	98,044	50,236	(46,456)	101,824
Производственный и хозяйственный инвентарь .....	074	41,645	1,779	(24,052)	19,372
Рабочий скот .....	075	-	-	-	-
Продуктивный скот .....	076	-	-	-	-
Многолетние насаждения .....	077	-	-	-	-
Другие виды основных средств .....	078	6,331	8,938	(10,513)	4,756
Земельные участки и объекты природопользования .....	079	850	-	-	850
Капитальные вложения на коренное улучшение земель .....	080	-	-	-	-
Итого .....	090	498,717	1,346,064	(1,091,560)	753,221

Наименование показателя	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего .....	140	117,512	180,363
в том числе:			
зданий и сооружений .....	141	51,158	97,274
машин, оборудования, транспортных средств .....	142	50,286	70,982
других .....	143	16,068	12,107
Переведено объектов основных средств на консервацию .....	155	54,006	54,006
Получено объектов основных средств в аренду - всего .....	160	-	-
в том числе:			
нежилое помещение .....	161	-	-
производственное оборудование .....	162	-	-
автомашина .....	163	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации .....	165	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2008

Аудитор [подпись]

## СПРАВочно

Результат от переоценки основных средств:

первоначальной (восстановительной) стоимости ..... 171

амортизации ..... 172

Изменение стоимости объектов основных средств в результате

в результате достройки, дооборудования, реконструкции,

частичной ликвидации ..... 173

код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
2	3	4
171	-	-
172	-	-
173	-	-

## ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг .....	200	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката .....	210	-	-	-	-
Прочие .....	220	173,978	60,526	(46,479)	188,025
в том числе имущество, переданное в аренду .....	230	173,978	60,526	(46,479)	188,025

Амортизация доходных вложений в материальные ценности .....

код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
2	3	4
290	18,913	31,110

## РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего .....	410	-	54,113	(54,113)	-
в том числе:					
Западно-Уренгойский участок .....	411	-	53,038	(53,038)	-
Северо-Ханчэйский участок .....	412	-	1,075	(1,075)	-
	413	-	-	-	-

## СПРАВочно

Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и  
оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологи-  
ческими изысканиями и прочими аналогичными работами .....

код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
2	3	4
420	-	-

Сумма расходов на освоение природных ресурсов,  
отнесенных в отчетном периоде на прочие  
расходы как безрезультатные .....

код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
2	3	4
430	-	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

# ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
показателя					
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы					
других организаций - всего	510	32,414,548	40,169,968	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	32,414,548	40,169,968	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	821,106	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	821,106	-
Предоставленные займы	525	98,704	412,200	13,320,312	22,360,000
Депозитные вклады	530	2,898,994	-	-	1,902,136
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	35,412,246	40,582,168	14,141,418	24,262,136
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы					
других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-

## СПРАВОЧНО

По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки .....  
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода .....

код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
2	3	4	5	6
580	-	-	-	-
590	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Дата 31 МАР 2008  
Аудитор



# ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование		Остаток на начало	Остаток на
показателя	код	отчетного года	конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	5,389,194	6,041,202
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	3,729,232	3,705,908
авансы выданные	612	139,644	1,208,577
прочая	613	1,520,318	1,126,717
долгосрочная - всего	620	24,355	16,151
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	24,355	16,151
Итого	630	5,413,549	6,057,353
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	650	5,042,070	10,325,702
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	2,081,056	2,944,773
авансы полученные	652	1,040,625	1,346,762
расчеты по налогам и сборам	653	69,399	937,861
кредиты	654	1,760,637	4,918,015
займы	655	-	-
прочая	656	90,353	178,291
долгосрочная - всего	660	219,426	-
в том числе:			
кредиты	661	219,426	-
займы	662	-	-
прочая	663	-	-
Итого	670	5,261,496	10,325,702

## РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование		За отчетный год	За предыдущий
показателя	код		год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14,435,312	15,149,213
Затраты на оплату труда	720	898,680	738,609
Отчисления на социальные нужды	730	59,049	51,227
Амортизация	740	67,044	119,336
Прочие затраты	750	1,698,451	1,665,403
Итого по элементам затрат	760	17,158,536	17,723,788
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	67,283	10,180
расходов будущего периода	766	39,348	11,192
резервов предстоящих расходов	767	-	-

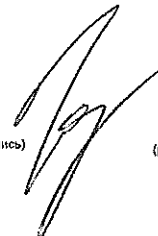
## ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование		Остаток на начало	Остаток на
показателя	код	отчетного года	конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	3,593
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
Выданные	830	5,012,806	2,681,469
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги или иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Руководитель

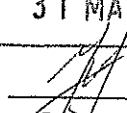
  
(подпись) Микельсон Л.В.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись) Протосеня С.В.  
(расшифровка подписи)

31 марта 2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2008  
Аудитор 

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НОВАТЭК»  
ЗА 2007 ГОД

**I. Общие сведения**

**1. Общая информация**

**Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер**

ОАО «НОВАТЭК» (далее «Общество») зарегистрировано 16 августа 1994 года Постановлением администрации Октябрьского района г. Самары № 1461 (свидетельство о государственной регистрации № 1461/94). Полное наименование Общества на момент регистрации – Акционерное общество открытого типа финансово-инвестиционная компания «Новафининвест».

15 мая 1996 года Постановлением № 797 Администрации Октябрьского района г. Самара зарегистрированы изменения к Уставу Общества, в соответствии с которыми полное наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «Новафининвест».

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Новокуйбышевску Самарской области 20 августа 2002 года, ОГРН 1026303117642, серия 63 № 001568069.

18 марта 2003 года полное наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «НОВАТЭК» ОГРН 1026303117642, (ГРН) 2038901220575 серия 89 № 00161617.

ОАО «НОВАТЭК» зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы д. 22 «а».

**Почтовый адрес**

125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. 2-я Брестская, 8.

**2. Филиалы и представительства Общества**

Филиал ОАО «НОВАТЭК»	г. Москва (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Новокуйбышевск (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Самара (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Салехард (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Тюмень (Россия)
Представительство ОАО «НОВАТЭК»	г. Лондон (Великобритания)

**3. Основные виды деятельности**

Основным видом деятельности Общества является оптовая торговля природным газом, газовым конденсатом, нефтью, нефтепродуктами и продуктами переработки нефтегазоконденсатной смеси. Общество также осуществляет другие виды деятельности, к которым относится переработка газового конденсата.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

#### 4. Информация о Совете директоров, исполнительных и контрольных органах Общества

Функции единоличного исполнительного органа Общества исполняет председатель коллегиального исполнительного органа – Председатель Правления Общества – Михельсон Леонид Викторович.

Действующий состав Совета директоров Общества избран решением годового общего собрания акционеров ОАО «НОВАТЭК» 25 мая 2007 года.

Члены Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2007 г.:

Наталенко Александр Егорович	- Председатель Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Акимов Андрей Игоревич	- Председатель Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО); член Совета директоров ЗАО «Геросгаз»; член Консультативного совета компании ГАЗПРОМ Германия ГмбХ; член Совета директоров Carbon Trade & Finance SICAR S.A.; член Совета директоров ОАО «СИБУР-Минеральные удобрения»;
Варданян Рубен Карленович	- Председатель Совета директоров группы компаний «Тройка Диалог»; член Совета директоров ОАО «АК БАРС» БАНК; член Совета директоров ОАО «УРСА Банк»; член международного консультационного Совета Marsh & McLennan Companies;
Джетвей Марк Энтони	- член Правления ОАО «НОВАТЭК», директор по финансам и стратегии развития ОАО «НОВАТЭК»;
Дмитриев Владимир Александрович	- Председатель государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»; член Совета директоров «Русский коммерческий банк» (Кипр) Лтд;
Михельсон Леонид Викторович	- Председатель Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Селезнев Кирилл Геннадьевич	- член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»; член Совета директоров ОАО «Томскгазпром»; член Совета директоров, Председатель Совета директоров ОАО «Газпромрегионгаз»; член Совета директоров ОАО «Газпромнефть»; Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;
Южанов Илья Артурович	- член Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

Предыдущий состав Совета директоров Общества был избран решением внеочередного собрания акционеров 13.12.2006 и действовал в аналогичном составе.

Правление Общества образовано решением Совета директоров от 07.03.03 (изменения в состав Правления внесены решениями Совета директоров от 04.08.03, от 01.02.05, от 14.11.06). Председатель Правления ОАО «НОВАТЭК» избран решением годового общего собрания акционеров ОАО «НОВАТЭК» 25 мая 2007 года.

31 MAR 2008  
Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор \_\_\_\_\_

Действующий состав Правления ОАО «НОВАТЭК» по состоянию на 31.12.2007:

Михельсон Леонид Викторович	- Председатель Правления; член Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Басков Владимир Алексеевич	- заместитель Председателя Правления, директор департамента сопровождения проектов ОАО «НОВАТЭК»;
Гиря Виктор Иванович	- заместитель Председателя Правления, директор развития ресурсной базы и бурения ОАО «НОВАТЭК»;
Джетвей Марк Энтони	- директор по финансам и стратегии развития, член Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Кузнецова Татьяна Сергеевна	- заместитель Председателя Правления, директор юридического департамента ОАО «НОВАТЭК»;
Попов Михаил Викторович	- Первый заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Протосеня Сергей Валериевич	- директор департамента бухучета и отчетности – главный бухгалтер ОАО «НОВАТЭК»;
Смирнов Владимир Альбертович	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Титаренко Николай Николаевич	- заместитель Председателя Правления, коммерческий директор ОАО «НОВАТЭК»;
Фридман Александр Михайлович	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Яновский Кирилл Николаевич	- заместитель директора по финансам и стратегии-развития ОАО «НОВАТЭК».

Предыдущий состав Правления Общества действовал в следующем составе:

Михельсон Леонид Викторович	- Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Антипин Анатолий Дмитриевич (до 14.11.2006)	- начальник управления по работе с регионами ОАО «НОВАТЭК»;
Гиря Виктор Иванович (с 14.11.2006)	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Басков Владимир Алексеевич	- заместитель Председателя Правления, директор департамента сопровождения проектов ОАО «НОВАТЭК»;
Джетвей Марк Энтони	- директор по финансам и стратегии развития, член Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»;
Кузнецова Татьяна Сергеевна	- заместитель Председателя Правления, директор юридического департамента ОАО «НОВАТЭК»;
Попов Михаил Викторович	- Первый заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Протосеня Сергей Валериевич	- директор департамента бухучета и отчетности – главный бухгалтер ОАО «НОВАТЭК»;
Смирнов Владимир Альбертович	- заместитель Председателя Правления ОАО «НОВАТЭК»;
Титаренко Николай Николаевич	- заместитель Председателя Правления, коммерческий директор ОАО «НОВАТЭК»;

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор \_\_\_\_\_

Фридман Александр Михайлович - заместитель Председателя Правления  
ОАО «НОВАТЭК»;  
Яновский Кирилл Николаевич - директор финансового департамента  
ОАО «НОВАТЭК».

В состав ревизионной комиссии Общества входят:

Шуликин Николай Константинович - генеральный директор ООО «ЛЕВИТ»;  
Коновалова Мария Алексеевна - главный бухгалтер ООО «ЛЕВИТ»;  
Рясков Игорь Александрович - независимый консультант SWGI GROWTH  
FUND (CYPRUS) LIMITED  
Фомичев Сергей Егорович - начальник Управления внутреннего аудита  
Департамента внутреннего аудита и контроля  
за финансово-хозяйственной деятельностью  
дочерних обществ и организаций ОАО  
«Газпром»

## 5. Информация о численности персонала Общества

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 429 человек и 371 человек за 2007 и 2006 гг. соответственно.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

## **II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности**

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

### **1. Основа составления**

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. №34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Активы и обязательства отражены в отчетности по фактическим затратам за исключением основных средств и нематериальных активов, которые отражены по фактическим затратам на приобретение за минусом накопленной амортизации.

### **2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и средства в расчетах, включая займы и кредиты, полученные в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 24,5462 руб. и 26,3311 руб. за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

### **3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, финансовые вложения, полученные кредиты и займы и выданные займы отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

### **4. Незавершенное строительство**

По законченным строительством и принятым в эксплуатацию объектам недвижимого имущества, требующим государственной регистрации прав собственности, датой перевода объектов в состав основных средств является дата свидетельства о государственной регистрации прав собственности.

Амортизация по таким объектам начисляется в момент перевода объектов в состав основных средств за весь период, начиная с момента начала эксплуатации объекта.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

к аудиторскому заключению

ОАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"

**31 МАР 2008**

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

## 5. Финансовые вложения

К финансовым вложениям организации относятся: ценные бумаги других организаций; вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, и пр.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, учитываются по первоначальной стоимости и отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы. В качестве единицы бухгалтерского учета финансовых вложений в акции, доли в уставном капитале принимается партия приобретенных акций/доли в уставном капитале.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, при наличии признаков их обесценения проводится Обществом ежегодно на конец отчетного года. Проверка проводится путем сравнения текущей балансовой стоимости финансовых вложений с их расчетной стоимостью равной величине экономических выгод, которые организация рассчитывает получить от данных финансовых вложений.

В случае, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, организация образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

## 6. Прочие внеоборотные активы

Лицензии на право пользование недрами учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов».

В бухгалтерском балансе лицензии на право пользование недрами отражаются по строке 150 «Прочие внеоборотные активы».

## 7. Готовая продукция, товары и расходы по обычной деятельности

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости (без учета общехозяйственных расходов). При продаже и ином выбытии готовая продукция оценивается по методу ФИФО.

Товары, приобретенные Обществом для перепродажи, оцениваются по стоимости их приобретения. Фактическая себестоимость проданных товаров определяется по методу ФИФО.

Общехозяйственные расходы и расходы на продажу ежемесячно списываются как управленческие расходы и коммерческие расходы, соответственно, в полном размере на расходы по обычным видам деятельности.

## 8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), включая НДС.

### ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению

ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные ко взысканию, списываются с баланса на счет прибылей и убытков по мере признания их таковыми.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показывается за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов относятся на увеличение прочих расходов.

## 9. Добавочный и резервный капитал

В соответствии с законодательством и Уставом Общество создает резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Размер ежегодных отчислений в фонд устанавливается по решению общего собрания акционеров, но не менее 5% от чистой прибыли Общества.

Добавочный капитал образуется за счет эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

## 10. Признание доходов

Доходами от обычных видов деятельности признается продажа товаров (газа, нефти, нефтегазоконденсатной смеси) и продуктов переработки нефтегазоконденсатной смеси (стабильного газового конденсата, дизельного топлива и других нефтепродуктов).

Выручка от продажи товаров и оказания услуг признается по мере отгрузки покупателям продукции (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и вывозных таможенных пошлин.

В составе прочих доходов Общества признаются доходы от выбытия финансовых вложений, доходы от продажи основных средств, незавершенного строительства, иностранной валюты, положительные курсовые разницы и прочие аналогичные доходы.

## 11. Изменения в учетной политике

1. В учетную политику на 2007 год были внесены следующие изменения, способные оказать влияние на показатели бухгалтерской отчетности:

1. При продаже и ином выбытии готовая продукция оценивается по методу ФИФО (ранее оценка производилась по способу средней себестоимости).

2. С 2007 года Общество отражает депозитные вклады в кредитных учреждениях в составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса. По мнению руководства Общества, такой порядок обеспечивает наиболее достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные активы способны приносить организации экономические выгоды (доход) в форме процентов.

До 2007 года Общество отражало депозитные вклады в кредитных учреждениях в составе строки 264 «Прочие денежные средства» бухгалтерского баланса, поскольку активы носят краткосрочный характер и используются Обществом для осуществления расчетов.

3. Порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах, стоимость которых выражена в иностранной

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
САО «Прямой бухгалтерский аудит»  
31 MAR 2008

Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор \_\_\_\_\_



валюте, подлежащих в соответствии с законом или соглашением сторон оплате в рублях изменился в связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2007 год, приказа Министерства финансов Российской Федерации от 27 ноября 2006 г. №154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006). Начиная с 1 января 2007 года, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных активов и обязательств (за исключением авансов и предоплат выданных и полученных) в рубли и отражение возникающих разниц между рублевой оценкой актива или обязательства на дату исполнения обязательств по оплате или на дату данного отчетного периода и рублевой оценкой того же актива или обязательства на дату принятия его к бухгалтерскому учету в отчетном периоде или на отчетную дату предыдущего отчетного периода производится в том же порядке, что и активов и обязательств, оплачиваемых в иностранной валюте.

II. В учетную политику Общества на 2008 год внесены следующие изменения:

В составе запасов учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 000 рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев.

Изменения, вводимые в связи с изменением действующего законодательства в части Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006).

## 12. Вступительные и сравнительные данные

Поскольку оценка в денежном выражении последствий изменения учетной политики (за исключением указанного в пункте 2, пояснения 11, раздела II пояснительной записки) в отношении предыдущих отчетных периодов не носит существенного характера, сравнительные данные за 2006 год, приведенные в бухгалтерской отчетности за 2007 год, не были скорректированы для отражения последствий изменения учетной политики.

Вступительные данные бухгалтерского баланса на 2007 г. сформированы исходя из данных бухгалтерского баланса на конец 2006 г. с учетом следующих корректировок:

- Депозитные вклады в кредитных учреждениях отражены в составе краткосрочных финансовых вложений - ранее были отражены в составе статьи «Прочие денежные средства».

- НДС по приобретенным товарам (работам, услугам, имущественным правам), относящийся к экспортным операциям и не отраженный в налоговых декларациях, а также НДС, предъявленный поставщиками и подрядчиками и связанный с реализацией продукции Общества на экспорт, до момента окончания камеральной налоговой проверки соответствующей налоговой декларации по НДС и получения от налоговых органов подтверждения права на применение вычета в отношении данных сумм НДС отражен по строке 220 «НДС по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса (ранее был отражен по строке 240 составе «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса).

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ГрайсвотерхаусКуперс Аудит»

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

в тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
220	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	60 774	517 899	578 673
240	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	5 907 093	(517 899)	5 389 194
250	Краткосрочные финансовые вложения	14 141 418	2 898 994	17 040 412
260	Денежные средства	3 678 485	(2 898 994)	779 491
<b>300</b>	<b>Баланс</b>	<b>59 768 410</b>	<b>-</b>	<b>59 768 410</b>

Описанная выше корректировка в отношении депозитных вкладов повлияла также на сравнительные данные отчета о движении денежных средств за 2006 год:

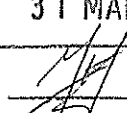
в тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
100	Остаток денежных средств на начало отчетного года	2 675 250	(1 802 646)	872 604
260	Поступило от погашения депозитов	-	398 795 528	398 795 528
270	Проценты по депозитам	-	136 805	136 805
230	Направлено на депозиты	-	(400 039 436)	(400 039 436)
340	Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(202 149)	(1 107 103)	(1 309 252)
510	Остаток денежных средств на конец отчетного года	3 678 485	(2 898 994)	779 491

Руководство Общества полагает, что финансовая (бухгалтерская) отчетность после корректировок предоставляет более полную и достоверную информацию о финансовом положении и результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2008

Аудитор 

### III. Раскрытие существенных показателей

#### 1. Информация по сегментам

##### Операционные сегменты

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является продажа природного газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки, которая приносит 99% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Часть нефтегазоконденсатной смеси, приобретаемой у добывающих предприятий, перерабатывается на ООО «Сургутский ЗСК» и ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК» с использованием схемы давальческого сырья. Поскольку переработка производится на производственных мощностях ООО «Сургутский ЗСК» и ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК», данный вид деятельности не выделяется в отдельный операционный сегмент и отражается в составе сегмента оптовая торговля.

Общество осуществляет также другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Расшифровка выручки от продажи и себестоимости проданной продукции, товаров, работ, услуг по видам продукции представлена в пояснениях 10 и 11 данного раздела пояснительной записки.

##### Географические сегменты

Общество осуществляет продажу газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки на территории Российской Федерации, стран СНГ и дальнего зарубежья. При этом выделяются следующие географические сегменты:

Российская Федерация – осуществляются все основные виды деятельности Общества;

Страны СНГ и дальнего зарубежья – основным видом деятельности в этих странах является продажа газового конденсата, нефти и продуктов переработки нефтегазоконденсатной смеси, произведенных на территории Российской Федерации.

При формировании информации по сегментам прибыль сегмента рассчитана как разница между доходами сегмента, себестоимостью проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческими и управленческими расходами сегмента. Управленческие расходы распределены между сегментами пропорционально выручке от продажи.

Рентабельность сегмента рассчитана как отношение прибыли сегмента к выручке сегмента.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

в тыс. руб.

за 2007 г.	Российская Федерация	Страны СНГ и дальнего зарубежья	Всего
Выручка сегмента (строка 010 отчета о прибылях и убытках)	39 045 379	11 843 662	50 889 041
Прибыль сегмента (строка 050 отчета о прибылях и убытках)	12 329 404	6 409 194	18 738 598
Рентабельность сегмента	32%	54%	37%

в тыс. руб.

за 2006 г.	Российская Федерация	Страны СНГ и дальнего зарубежья	Всего
Выручка сегмента (строка 010 отчета о прибылях и убытках)	32 435 568	13 989 352	46 424 920
Прибыль сегмента (строка 050 отчета о прибылях и убытках)	10 794 216	6 284 219	17 078 435
Рентабельность сегмента	33%	45%	37%

Поскольку производственные мощности Общества расположены на территории Российской Федерации, активы и капитальные вложения отнесены к одному географическому сегменту, выделенному по месту расположения активов, – Российская Федерация.

## 2. Незавершенное строительство

В течение 2007 года Общество завершило строительство второй очереди Пуровского завода по переработке конденсата.

По строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены следующие объекты строительства Пуровского завода по переработке конденсата и Беломорской нефтебазы:

в тыс. руб.

Объекты строительства	На 01.01.07 г.	На 31.12.07 г.
Железнодорожная станция "Заводская"	666 497	-
Резервуарный парк	308 609	-
Эстакада осмотра и подготовки цистерн СУГ и СК	227 717	-
Линейная часть	60 843	-
Станция	54 228	-
Пиры ПЗПК 2 очередь	45 537	-
Подпорная насосная станция	27 915	-
Деревянная баня	14 052	18 099
Прочие	52 445	17 329
<b>Итого</b>	<b>1 457 843</b>	<b>35 428</b>

В четвертом квартале 2007 года основная часть объектов незавершенного строительства была продана ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС».

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 MAR 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

### 3. Долгосрочные финансовые вложения

Сведения об инвестициях в дочерние, зависимые общества и в другие организации и прочие долгосрочные финансовые вложения представлены ниже:

Наименование	На 01.01.07 г.		На 31.12.07 г.	
	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.
<b>Дочерние общества</b>				
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	100%	23 061 320	100%	23 061 320
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	100%	5 205 336	100%	5 205 336
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» (ранее ОАО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»)	99,78%	362 620	100%	2 275 555
ОАО «Пурнефтегазгеология»	95,20%	1 771 888	100%	1 918 266
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	100%	474 800	100%	1 444 800
ООО «ПурНовоГаз»	-	-	100%	1 398 000
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	100%	582 508	100%	882 508
ООО «НОВАСИБ»	100%	26 930	100%	797 280
ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»	100%	30 000	100%	530 000
ООО «Шервуд Премьер»	100%	349 502	100%	520 659
ООО «Тернефтегаз»	100%	298 123	100%	420 123
ООО «Яргео»	51%	21 752	51%	271 652
ООО «НОВАТЭК-АЗК»	100%	70 000	100%	160 700
ОАО «Энергетическая северная компания»	50,001%	50 001	50,001%	50 001
ООО «НоваХим»	100%	15 550	100%	15 550
Novatek Overseas AG	100%	11 119	100%	11 119
ОАО «Архногаз»	51%	51	51%	51
<b>Итого: инвестиции в дочерние общества</b>		<b>32 331 500</b>		<b>38 962 920</b>
<b>Зависимые общества</b>				
ООО «ОйлТехпродукт - Инвест»	-	-	25%	440 000
ООО «Петра Инвест-М»	-	-	25%	360 000
ООО «Тайликснефтегаз»	-	-	25%	325 000
ООО «Пуровский терминал»	42,667%	82 048	37,845%	82 048
ООО «Обьгазресурс»	50%	1 000	0%	-
<b>Итого: инвестиции в зависимые общества</b>		<b>83 048</b>		<b>1 207 048</b>
<b>Всего инвестиции в дочерние и зависимые общества</b>	X	<b>32 414 548</b>	X	<b>40 169 968</b>
<b>Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев</b>	X	<b>98 704</b>	X	<b>412 200</b>
<b>Всего стр. 140</b>	X	<b>32 513 252</b>	X	<b>40 582 168</b>

В течение 2007 г. Обществом были осуществлены следующие операции, связанные с приобретением финансовых вложений:

- увеличение доли в уставном капитале ОАО «Пурнефтегазгеология» с 95,20% до 100% в результате выкупа пакета акций в размере 4,8 % у миноритарных акционеров по покупной стоимости пакета акций составила 146 378 тыс. руб.; ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

31 MAR 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

- приобретение долей в уставном капитале следующих компаний: ООО «ОйлТехпродукт – Инвест» (покупная стоимость составила 440 000 тыс.руб.), ООО «Тайликснефтегаз» (покупная стоимость составила 325 000 тыс.руб.), ООО «Петра Инвест-М» (покупная стоимость составила 360 000 тыс.руб.). ОАО «НОВАТЭК» приобрело 25 % долей в уставном капитале в каждой из вышеперечисленных компаний у компании «Dedaci enterprises ltd.» и со временем намеревается приобрести ещё по 25% долей в уставном капитале вышеперечисленных компаний;
- приобретение 100% доли в уставном капитале ООО «ПурНоваГаз» у ОАО «Пурнефтегазгеология», покупная стоимость доли составила 748 000 тыс. руб.;
- приобретение пакета акций ОАО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» в размере 0,22 % от уставного капитала у миноритарных акционеров (покупная стоимость составила 2 935 тыс. руб.) и изменение организационно-правовой формы общества с открытого акционерного общества в общество с ограниченной ответственностью;
- увеличение уставного капитала следующих дочерних обществ путем внесения дополнительного вклада:

Дочерние общества	Вклад Общества как единственного участника, тыс. руб.
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»	1 910 000
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	970 000
ООО «НОВАСИБ»	770 350
ООО «ПурНоваГаз»	650 000
ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»	500 000
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	300 000
ООО «Яргео»	249 900
ООО «Шервуд Премьер»	171 157
ООО «Тернефтегаз»	122 000
ООО «НОВАТЭК-АЗК»	90 700

В течение 2007 г. имели место следующие операции, повлиявшие на величину инвестиций Общества:

- ликвидация ООО «Обьгазресурс»;
- уменьшение размера доли ОАО «НОВАТЭК» до 37,845 % в уставном капитале ООО «Пуровский терминал» за счет внесения ОАО «Пурнефтегазгеология» (второй участник) дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Пуровский терминал».

Резерв под обесценение долгосрочных финансовых вложений на отчетную дату не создавался в силу отсутствия условий устойчивого существенного снижения их стоимости.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев после отчетной даты» бухгалтерского баланса отражены:

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

в тыс. руб.

Заемщик	На 01.01.2007 г.	Выдано	Погашено	На 31.12.2007 г.
ООО «ОйлТехпродукт - Инвест»	-	252 589	-	252 589
ООО «Тайликснефтегаз»	-	100 755	-	100 755
ООО «Петра Инвест-М»	-	55 191	-	55 191
Некоммерческое партнерство «Межрегиональная Биржа Нефтегазового Комплекса»	3 665	-	-	3 665
ООО «Нова Энергетические Услуги»	95 039	-	95 039	-
<b>Итого: долгосрочные займы</b>	<b>98 704</b>	<b>408 535</b>	<b>95 039</b>	<b>412 200</b>

Заем ООО «Нова Энергетические Услуги» был погашен в 2007 году досрочно.

Условия предоставления займов представлены ниже:

Заемщик	Год погашения	Процентная ставка, % годовых
ООО «ОйлТехпродукт - Инвест»	2009	12,6%
ООО «Тайликснефтегаз»	2009	12,6%
ООО «Петра Инвест-М»	2009	12,6%
Некоммерческое партнерство «Межрегиональная Биржа Нефтегазового Комплекса»	2009	11,0%
ООО «Нова Энергетические Услуги»	2008	7,0%

Займы, выданные на 01.01.2007 и в течение 2007 года, были номинированы в рублях.

В течение 2007 г. Обществом был начислен доход в виде процентов к получению по долгосрочным займам выданным в сумме 18 928 тыс. руб. (в 2006 г. - 11 001 тыс. руб.).

#### 4. Запасы

Существенное снижение запасов готовой продукции и товаров для перепродажи по состоянию на 31.12.2007 по сравнению с 01.01.2007 связано со уменьшением запасов газа в подземных хранилищах. Значительные запасы газа в подземных хранилищах по состоянию на 01.01.2007 были произведены с учетом повышенного спроса на газ энергогенерирующих компаний в первом квартале 2007 года.

Балансовая стоимость газа, находившегося в подземных хранилищах на 01.01.2007, составила 1 297 828 тыс. руб., включая стоимость услуг транспортировки до хранилища в сумме 727 255 тыс.руб. и услуг хранения в сумме 194 558 тыс.руб. Балансовая стоимость одной тыс. куб. м. газа (1 298 руб./тыс.куб.м) ниже цены продажи (1 700-2 100 руб./тыс.куб.м).

#### 5. Дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса отражена следующая дебиторская задолженность:

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

**31 MAR 2008**

Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор \_\_\_\_\_

в тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2007	На 31.12.2007
Задолженность покупателей и заказчиков	3 729 232	3 705 908
Авансы выданные	139 644	1 208 576
Проценты, полученные по краткосрочным кредитам и займам	107 237	9 520
Прочие дебиторы	1 413 081	1 117 198
<b>Итого строка 240</b>	<b>5 389 194</b>	<b>6 041 202</b>

Задолженность «Покупателей и заказчиков» (строка 241 бухгалтерского баланса) включает задолженность следующих контрагентов:

в тыс. руб.

Дебитор	На 01.01.07	На 31.12.07	Характер задолженности
Runitек GmbH	2 964 352	2 274 663	Продажа продуктов переработки нефтегазоконденсатной смеси
ООО «Межрегионгаз»	304 434	375 409	Продажа газа
ООО «ПромЭнергоХолдинг»	88 799	277 259	Продажа газа
ООО «НОВАТЭК ТРАНСЕРВИС»	9	181 235	Продажа основных средств
ОАО «ОГК-4»	-	129 698	Продажа газа
ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА»	26 513	88 449	Продажа газа
ОАО «ТГК-5»	-	87 360	Продажа газа
ОАО «ОГК-3»	-	79 541	Продажа газа
ООО «НОВАТЭК ПУРОВСКИЙ ЗПК»	-	56 624	Продажа оборудования
ОАО «ТГК-9»	18 428	24 619	Продажа газа
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	-	21 650	Продажа газа
ООО «Центррусгаз»	118 594	20 000	Продажа газа
ООО «Тюменская региональная компания по реализации газа»	-	17 021	Продажа газа
ЗАО «Татгазинвест»	3 806	10 289	Продажа газа
Прочие	204 297	62 091	
<b>Итого строка 241</b>	<b>3 729 232</b>	<b>3 705 908</b>	

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2007 г. резерв по сомнительной дебиторской задолженности не создавался в связи с отсутствием таковой.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

31 MAR 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_



«Авансы выданные» включают задолженность следующих контрагентов:

в тыс. руб.

Дебитор	На 01.01.07	На 31.12.07	Характер задолженности
ОАО «Газпром»	-	834 912	По договору за транспортировку газа
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	14 745	159 948	По договору строительства поисковой скважины
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	34 752	133 442	По договору на оказание транспортных услуг
Clerical Medical Managed Funds Ltd	24 322	20 159	По договору аренды нежилого помещения
ООО «Проспект Менеджмент»	23 113	14 401	По договору аренды нежилого помещения
Баундхил Трейдинг Лимитед	-	11 797	По договору аренды нежилого помещения
Прочие	42 712	33 917	
<b>Итого</b>	<b>139 644</b>	<b>1 208 576</b>	

«Прочие дебиторы» включают следующая задолженность:

в тыс. руб.

Дебитор	На 01.01.07	На 31.12.07	Характер задолженности
Мурманская таможня	-	647 555	Задолженность по авансам
ООО «ПурНоваГаз»	-	202 000	Задолженность по вкладам в уставный капитал
ООО «НОВАСИБ»	128 310	-	Вклад в уставный капитал (зарегистрированный в 2007)
Ямало-Ненецкая таможня	46 663	35 835	Задолженность по авансам
НДС с авансов	157 331	202 005	НДС с авансов
Задолженность бюджета	705 297	2 146	Переплата по налогам
Федеральное агентство по недропользованию	300 000	-	Задолженность за лицензию
Прочие	75 480	27 657	
<b>Итого</b>	<b>1 413 081</b>	<b>1 117 198</b>	

## 6. Краткосрочные финансовые вложения

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев после отчетной даты» (строка 250) бухгалтерского баланса отражены выданные Обществом краткосрочные займы, векселя и суммы по депозитным счетам:

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор \_\_\_\_\_

в тыс. руб.

Заемщик	На 01.01.2007 г.	Выдано	Погашено	На 31.12.2007 г.
<b>Краткосрочные займы</b>				
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	6 490 000	14 945 000	6 490 000	14 945 000
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	5 140 312	6 376 000	5 303 312	6 213 000
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	-	1 202 000	-	1 202 000
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» (ранее ОАО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»)	1 520 000	2 040 000	3 560 000	-
ООО «Яргео»	170 000	52 500	222 500	-
ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»	-	3 000 000	3 000 000	-
<b>Итого: краткосрочные займы</b>	<b>13 320 312</b>	<b>27 615 500</b>	<b>18 575 812</b>	<b>22 360 000</b>
<b>Вексель ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»</b>	<b>821 106</b>	<b>-</b>	<b>821 106</b>	<b>-</b>
<b>Депозиты, номинированные в рублях</b>				
ЗАО «БНП Париба»	305 181	353 858 545	353 034 543	1 129 183
Калион Русбанк	1 004 891	198 506 299	198 883 745	627 445
ЮникредитБанк (ММБ)	984 894	118 319 878	119 228 268	76 504
Внешторбанк	184 023	16 743 933	16 858 952	69 004
Эйч-Эс-Би-Си Банк	31 113	9 864 744	9 895 857	-
Первый ОБ	-	21 896 797	21 896 797	-
<b>Депозиты, номинированные в долларах США</b>				
ЗАО «БНП Париба»	372 510	39 005 386	39 377 896	-
Эйч-Эс-Би-Си Банк	16 382	150 429	166 811	-
Калион Русбанк	-	32 176	32 176	-
<b>Итого: депозиты</b>	<b>2 898 994</b>	<b>758 378 187</b>	<b>759 375 045</b>	<b>1 902 136</b>
<b>Всего стр. 250</b>	<b>17 040 412</b>	<b>785 993 687</b>	<b>778 771 963</b>	<b>24 262 136</b>

Займы, выданные на 01.01.2007 и в течение 2007 года, были номинированы в рублях.

По состоянию на 01.01.2007 г. и 31.12.2007 г. у Общества нет займов, не возвращенных заемщиками в установленные сроки.

В течение 2007 г. Обществом был начислен доход в виде процентов к получению по краткосрочным займам выданным в сумме 1 186 777 тыс. руб. (в 2006 – 1 267 363 тыс. руб.).

Вексель ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» по состоянию на 01.01.2007 был показан в составе краткосрочных финансовых вложений, по состоянию на 31.12.2007 был погашен в полном объеме по номинальной стоимости.

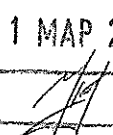
Депозиты открывались сроком на один день с целью размещения свободных денежных средств. Процентные ставки по депозитным вкладам составили 0,5% – 8,65% годовых. Сумма процентов к получению, начисленных в 2007 году по депозитным счетам, составила 149 654 тыс.руб. (в 2006 году сумма составила 130 952 тыс.руб.).

## 7. Капитал

Уставный капитал Общества состоит из 3 036 306 тыс. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,1 руб. за акцию.

В июне 2006 года Общество произвело дробление обыкновенных акций.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2008  
Аудитор 

Решение о дроблении: кто принял, дата принятия	Категория акций	Кол-во акций до дробления шт.	Кол-во акций в после дробления шт.	Номинал 1 акции после дробления	Госорган, осуществивший регистрацию выпуска, № регистрации
Общее собрание акционеров 02.06.2006 г. протокол №98	Обыкновенные именные бездокументарные	3 036 306	3 036 306 000	0,1 руб.	Федеральная служба по финансовым рынкам, выпуск №1-02-00268-E

По состоянию на 01.01.07 г. и 31.12.2007 г. уставный капитал Общества полностью оплачен.

Акции ОАО «НОВАТЭК» включены в котировальный список фондовой биржи «Российская Торговая Система» (НП ФБ РТС), а также допущены к торгам на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) и на ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система». По состоянию на 31.12.2007 г цена одной акции на ММВБ составила 185,02 рублей (166,58 рублей по состоянию на 01.01.2007).

Глобальные Депозитарные расписки на акции ОАО «НОВАТЭК» котируются на Лондонской фондовой бирже ([www.londonstockexchange.com](http://www.londonstockexchange.com)) под символом NVTK и в системе NASDAQ PORTAL по правилу 144A под символом NVATY. Соотношение депозитарных расписок и акций составляет 1:10 (соотношение депозитарных расписок и акций до дробления акций составляло 100:1).

Цена одной депозитарной расписки на Лондонской фондовой бирже по состоянию на 31.12.2007 г. составила 76,9 доллара США (по состоянию на 01.01.2007 г. цена одной расписки составляла 63,5 доллара США).

Реестродержателем акций Общества является ЗАО «Национальная регистрационная компания».

По состоянию на 01.01.2007 г. и 31.12.2007 г. список зарегистрированных лиц в реестре владельцев именных ценных бумаг Общества включает следующих лиц:

Акционеры/номинальные держатели	Количество акций на 01.01.07 г., тыс. шт.	Доля в УК, %	Количество акций на 31.12.07 г., тыс. шт.	Доля в УК, %
ООО «ЛЕВИТ»	809 417	26,66%	222 196	7,32%
ООО «ДОЙЧЕ БАНК»	694 127	22,86%	892 981	29,41%
ING Bank (Eurasia)	614 052	20,22%	401 240	13,21%
ЗАО Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк»	588 835	19,39%	588 835	19,39%
ООО «Этана»	-	0,00%	587 222	19,34%
Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»	177 179	5,84%	177 379	5,84%
ООО «Компания прямых инвестиций топливно-энергетического комплекса»	82 538	2,72%	82 538	2,72%
Михельсон Леонид Викторович	14 229	0,47%	14 229	0,47%
Прочие	55 929	1,84%	69 686	2,30%
<b>Итого</b>	<b>3 036 306</b>	<b>100%</b>	<b>3 036 306</b>	<b>100%</b>

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ГраисвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 31 MAR 2008

Аудитор

В 2007 г. Общество начислило к распределению дивиденды в сумме 5 860 069 тыс. руб., из которых 3 339 935 тыс. руб. были начислены за второе полугодие 2006 г и промежуточные дивиденды за первое полугодие 2007 г. в сумме 2 520 134 тыс. руб.

## 8. Кредиты и займы

По статье «Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (строка 510) бухгалтерского баланса отражены полученные Обществом кредиты:

в тыс. руб.				
Кредитная организация	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.	Срок погашения	Процентная ставка, % годовых
ЗАО «БНП Париба»	219 426	-	2008 г.	LIBOR+1.0%
<b>Итого строка 510</b>	<b>219 426</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Кредит был получен в долларах США.

По статье «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» (строка 610) бухгалтерского баланса отражены полученные Обществом кредиты с учетом начисленных процентов:

в тыс. руб.						
Кредитная организация	На 01.01.07 г.	Получено	Текущая часть долгосрочных займов	Проценты начисленные	Погашено/Переоценено	На 31.12.07 г.
ЗАО «БНП Париба»	-	2 534 220	-	41 751	(115 911)	2 460 060
Калион Русбанк	-	1 242 470	-	13 663	(26 856)	1 229 277
Калион Русбанк	-	1 242 470	-	13 642	(27 434)	1 228 678
ЗАО «БНП Париба»	1 760 637	-	219 426	52 050	(2 032 113)	-
<b>Итого (строка 610)</b>	<b>1 760 637</b>	<b>5 019 160</b>	<b>219 426</b>	<b>121 106</b>	<b>(2 202 314)</b>	<b>4 918 015</b>

Все кредиты были получены на пополнение оборотных средств, процентные ставки по ним составили LIBOR+0.75% – LIBOR+0.85% годовых для кредитов взятых в долларах США. Кредитов в других валютах получено не было.

Общая сумма процентов, начисленных к уплате по кредитам в 2007 году, составляет 121 106 тыс. руб., проценты не капитализировались (в 2006 г. – 375 823 тыс. руб., проценты не капитализировались).

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 MAR 2008

Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор \_\_\_\_\_

## 9. Кредиторская задолженность

По статье «Кредиторская задолженность» (строка 620) бухгалтерского баланса отражена следующая кредиторская задолженность:

в тыс. руб.

Строка баланса	На 01.01.2007	На 31.12.2007
Задолженность сторонним поставщикам и подрядчикам	295 334	681 427
Задолженность перед аффилированными поставщиками и подрядчиками	1 785 722	2 263 346
Авансы полученные	1 040 625	1 346 753
Задолженность перед бюджетом по налогам и сборам	69 399	937 861
Задолженность перед персоналом организации	30 402	36 755
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	-	1 834
Задолженность прочим кредиторам	59 951	139 711
<b>Итого строка 620</b>	<b>3 281 433</b>	<b>5 407 687</b>

Задолженность сторонним поставщикам и подрядчикам включает задолженность следующим контрагентам:

в тыс. руб.

Кредитор	На 01.01.07	На 31.12.07	Характер задолженности
ЗАО «Транс Нафта»	-	360 541	За газ
ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА»	-	138 945	За газ
ОАО «Газпром»	153 538	118 584	За газ, транспортировку и хранение
ООО «Пурнефть»	39 249	-	За нефть
Прочие	102 547	63 357	
<b>Итого</b>	<b>295 334</b>	<b>681 427</b>	

По состоянию на 01.01.2007 г. и 31.12.2007 г. у Общества отсутствует просроченная кредиторская задолженность.

Задолженность перед аффилированными поставщиками и подрядчиками состоит из торговой кредиторской задолженности дочерним и зависимым обществам и раскрыта в пояснении 13 данного раздела пояснительной записки.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_  
Аудитор \_\_\_\_\_

Авансы полученные, по состоянию на 31.12.2007 г. включают в себя авансы, полученные от следующих организаций:

в тыс. руб.

Кредитор	На 01.01.07	На 31.12.07	Характер задолженности
ОАО «ТГК-5»	-	172 089	Аванс под поставку газа
ОАО «Магнитогорский Металлургический Комбинат»	100 524	129 315	Аванс под поставку газа
ОАО «ОГК-4»	3 425	121 820	Аванс под поставку газа
ОАО «Кавказцемент»	15 110	116 001	Аванс под поставку газа
ОАО «ТГК-10»	1	104 836	Аванс под поставку газа
ОАО «Волжская ТГК»	480 000	104 740	Аванс под поставку газа
ООО «Курганрегионгаз»	2 907	97 784	Аванс под поставку газа
«Дедачи Энтерпрайзис Лимитед»	-	108 300	за приобретение доли в уставном капитале ООО «Тайликснефтегаз» в размере 25 %
ОАО «ОГК-2»	193 125		Аванс под поставку газа
ОАО «ГазинфоСофт-Т»	-	49 243	Аванс под поставку газа
ОАО «Нижнекамскнефтехим»	42 000	46 119	Аванс под поставку газа
Прочие	203 534	296 506	
<b>Итого</b>	<b>1 040 626</b>	<b>1 346 753</b>	

#### 10. Доходы по обычным видам деятельности

Увеличение выручки связано с увеличением объемов продаж газа вследствие увеличения закупок у сторонних компаний, а также ростом цен на газ и продукты переработки нефтегазоконденсатной смеси.

По статье «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (строка 010) отчета о прибылях и убытках отражена выручка от продажи следующих товаров, продукции, работ, услуг:

в тыс. руб.

Товар (продукция)	За 2007 г.	За 2006 г.
Газ	35 042 525	27 609 315
Нефтепродукты	15 600 380	17 001 805
Нефть	242 605	1 769 623
Прочие	3 531	44 177
<b>Итого строка 010</b>	<b>50 889 041</b>	<b>46 424 920</b>

#### 11. Расходы по обычным видам деятельности

По статье «Себестоимость проданной продукции (работ, услуг)» (строка 020) отчета о прибылях и убытках отражена себестоимость следующих товаров, продукции, работ, услуг:

в тыс. руб.

Товар (продукция)	За 2007 г.	За 2006 г.
Газ	14 147 885	10 605 824
Нефтепродукты	4 980 007	5 988 986
Нефть	77 128	1 200 558
Прочие	57 906	38 801
<b>Итого строка 020</b>	<b>19 262 926</b>	<b>17 834 169</b>

приложение  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «Прайсвот»  
31 МАР 2008  
Дата  
Аудитор

По статье «Коммерческие расходы» (строка 030) отчета о прибылях и убытках отражены расходы на транспортировку нефти, газа и нефтепродуктов. Увеличение коммерческих расходов в 2007 г. по сравнению с 2006 г. связано с увеличением объемов продажи газа. По статье «Управленческие расходы» (строка 040) отчета о прибылях и убытках отражены следующие общехозяйственные расходы:

в тыс. руб.

Вид расхода	За 2007 г.	За 2006 г.
Расходы на оплату труда	901 773	598 609
Арендные платежи	143 239	124 286
Консультационные, информационные услуги	112 468	29 926
Услуги охраны	101 432	74 507
Командировочные расходы	93 539	140 435
Отчисления от заработной платы	57 257	51 222
Расходы на страхование	7 518	20 712
Прочие	179 150	194 908
<b>Итого (строка 040)</b>	<b>1 596 376</b>	<b>1 234 605</b>

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (строки 020, 030, 040 отчета о прибылях и убытках) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности» формы 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» следующим образом:

в тыс. руб.

Наименование показателя	За 2007 г.	За 2006 г.
Общая сумма произведенных затрат (строка 760 формы 5)	17 158 536	17 723 788
Покупная стоимость проданных товаров	14 047 519	11 618 929
Изменение остатков готовой продукции, товаров, незавершенного производства (- прирост/ + уменьшение)	944 388	3 768
<b>Итого строки 020, 030, 040</b>	<b>32 150 443</b>	<b>29 346 485</b>

## 12. Прочие доходы и расходы

По статье «Прочие доходы» (строка 090) и статье «Прочие расходы» (строка 100) отчета о прибылях и убытках отражены:

в тыс. руб.

Наименование дохода/расхода	За 2007 г.		За 2006 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа валюты	20 413 384	20 436 573	18 731 458	18 809 419
Выбытие финансовых вложений	821 106	821 106	1 024 170	1 022 512
Продажа основных средств, незавершенного строительства	1 241 640	1 179 999	4 834 325	4 468 984
Курсовые разницы	380 285	363 280	644 241	571 467
Расходы на благотворительность	-	429 325	-	313 875
Безвозмездная передача денежных средств	-	59 611	-	-
Консультационные, информационные и юридические услуги	-	58 687	-	102 202
Расходы на освоение природных ресурсов	-	54 383	-	-
Доходы/расходы от сдачи имущества в сублизинг	34 873	24 892	154 932	133 497
Убытки прошлых лет (амортизация, прочие)	-	31 052	-	350 471
Расходы на страхование	-	13 578	-	58 929
Прочее	5 767	329 253	9 637	364 131
<b>Итого строки 090/100</b>	<b>22 897 055</b>	<b>23 801 739</b>	<b>25 398 763</b>	<b>26 195 487</b>

Увеличение доходов и расходов от продажи валюты связано с тем, что в 2006 году часть валютной выручки была направлена на погашение валютного займа.

Сумма доходов/расходов от продажи основных средств, незавершенного строительства и оборудования связана с продажей оборудования и объектов основных средств дочерним обществам. Столь значительная сумма продаж в 2006 году связана с продажей объектов Пуловского завода по переработке газового конденсата. В 2007 году столь крупных продаж не было – этим объясняется существенное снижение суммы продаж по сравнению с прошлым годом.

Выбытие финансовых вложений в 2007 году связано с продажей векселя ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» по номинальной стоимости (информация также раскрыта в пояснении 6 данного раздела пояснительной записки).

Безвозмездная передача денежных средств в пользу ООО «Тернефтегаз» в сумме 59 611 тыс. руб. - это вклад в имущество общества, единственным участником которого является ОАО «НОВАТЭК». Вклад в имущество ООО «Тернефтегаз» одобрен Правлением ОАО «НОВАТЭК».

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 31 МАР 2008

Аудитор



### 13. Операции с аффилированными лицами

Перечень аффилированных лиц Общества в 2006 и 2007 гг.:

№	Наименование аффилированного лица
	<b>Дочерние общества</b>
1	Novatek Overseas AG, Швейцария
2	ОАО «Архновагаз»
3	ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»
4	ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»
5	ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» (ранее ОАО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»)
6	ООО «НоваХим»
7	ОАО «Пурнефтегазгеология»
8	ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
9	ООО «Тернефтегаз»
10	ОАО «Шервуд-Премьер»
11	ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»
12	ООО «НОВАСИБ»
15	ООО «Яргео»
16	ООО «НОВАТЭК-АЗК»
17	ОАО «Энергетическая северная компания»
18	ООО «ПурНоваГаз»
19	ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»
	<b>Зависимые общества</b>
21	ООО «Обьгазресурс» (выбыло в 2007)
22	ООО «Пуровский терминал»
23	ООО «ОйлТехпродукт - Инвест»
24	ООО «Петра Инвест-М»
	ООО «Тайликснефтегаз»
	<b>Крупные акционеры и номинальные держатели акций Общества</b>
25	ООО «ЛЕВИТ»
26	ООО «ДОЙЧЕ БАНК»
27	ING Bank (Eurasia)
28	ЗАО Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк»
29	ООО «Этана»
	<b>Прочие – организации, контролируемые организациями группы «НОВАТЭК»</b>
30	Runitek GmbH
	<b>Прочие: физические лица – члены Совета директоров и Правления Общества</b> (информация раскрыта в пояснении 4, раздел I пояснительной записки)

Общество вместе с его дочерними обществами образует группу «НОВАТЭК».

Выручка Общества от операций со следующими аффилированными лицами составила (без НДС и экспортных пошлин):

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 31 МАР 2008  
Аудитор

в тыс. руб.

Наименование	За 2007 г.	За 2006 г.	Характер операций
Runitек GmbH	11 274 745	13 522 715	продажа газового конденсата и нефтепродуктов
ОАО «Архновагаз»	274 536	184 485	продажа газа
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» (ранее ОАО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»)	10 508	144 632	продажа газа
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	5 600	80 791	продажа нефтепродуктов
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	-	13 168	продажа нефти и нефтепродуктов
<b>Итого</b>	<b>11 565 389</b>	<b>13 945 791</b>	

При продаже товаров дочерним, зависимым обществам и прочим аффилированным лицам применялись внутригрупповые цены.

В отчетном году Обществу продали товары, оказали услуги следующие аффилированные лица (без НДС):

в тыс. руб.

Наименование	За 2007 г.	За 2006 г.	Характер операций
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	8 895 632	10 138 316	покупка нефти, газа, нефтегазоконденсата
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	5 469 997	4 752 793	покупка нефти, газа, нефтегазоконденсата
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	3 016 783	2 794 786	услуги транспортировки нефтепродуктов
ОАО «Пурнефтегазгеология»	-	475 136	покупка нефти
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	3 916 399	978 323	услуги по переработке газового конденсата
ООО «Шервуд Премьер»	15 013	15 358	аренда имущества
<b>Итого</b>	<b>21 313 824</b>	<b>19 154 712</b>	

При покупке товаров, работ и услуг у дочерних и зависимых обществ применялись внутригрупповые цены.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

31 МАР 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

Задолженность Общества по расчетам с аффилированными лицами составила:

в тыс. руб.

Наименование	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
<b>Дебиторская задолженность Общества</b>		
Runitek GmBH	2 964 352	2 274 663
ООО «НОВАСИБ»	128 312	2
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	51 011	315 927
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	14 745	159 948
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	-	66 144
ООО«ПурНоваГаз»	-	202 000
Прочие	3 521	24 312
<b>Итого</b>	<b>3 161 941</b>	<b>3 042 996</b>
<b>Кредиторская задолженность Общества</b>		
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	1 107 169	1 255 039
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	461 848	670 628
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	114 441	121 494
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	81 982	167 085
ООО «НОВАТЭК -Северо-Запад»	-	46 933
ООО «НОВАТЭК-АЗК»	35 000	-
ОАО «Архногаз»	9 046	-
ОАО «Пурнефтегазгеология»	106	87
Прочие	4 586	4 314
<b>Итого</b>	<b>1 814 178</b>	<b>2 265 580</b>

#### 14. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

Общество не выпускало ценных бумаг конвертируемых в обыкновенные акции и не имеет контрактов на продажу своих обыкновенных акций. В связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

	За 2007 г.	За 2006 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	16 242 376	12 946 142
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. шт.	3 036 306	3 036 306
Базовая прибыль на акцию, руб.	5,35	4,26

#### 15. События после отчетной даты

Совета директоров 22 февраля 2008 года принял решение о привлечении займа на сумму 800 млн. долларов США с целью финансирования общекорпоративных целей.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

31 MAR 2008

Дата \_\_\_\_\_

Аудитор \_\_\_\_\_

## 16. Налог на прибыль

Для целей начисления налога на прибыль Общество признает доходы в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, в бухгалтерском и налоговом учете, приводят к возникновению постоянных и временных разниц. Налоговый эффект этих разниц отражен по законодательно установленной ставке 24%.

в тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2007 год		2006 год	
		Расчет налогооблагаемой прибыли	Расчет текущего налога на прибыль	Расчет налогооблагаемой прибыли	Расчет текущего налога на прибыль
1	Бухгалтерская прибыль до налогообложения/условный расход по налогу на прибыль	21 052 845	5 052 683	17 315 204	4 155 649
2	Постоянные разницы/постоянные налоговые активы (обязательства)	(1 009 225)	(242 214)	889 221	213 413
3	Вычитаемые временные разницы/отложенные налоговые активы	35 504	8 521	74 086	17 781
4	Налогооблагаемые временные разницы/отложенные налоговые обязательства	1 367	328	(371 163)	(89 079)
5	Налогооблагаемая прибыль по данным налогового учета/текущий налог на прибыль*	20 077 757	4 818 662	18 649 674	4 475 922

\*(5)=(1)+(2)+(3)-(4)

### Постоянные разницы

Постоянные разницы повлиявшие на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей расчета налога на прибыль отрицательных суммовых разниц, расходов на благотворительность, дивидендов полученных и прочих расходов.

### Вычитаемые временные разницы

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль амортизации основных средств.

### Налогооблагаемые временные разницы

Уменьшение отложенных налоговых обязательств в 2006 году произошло в связи с продажей объектов основных средств Пузовского завода в феврале 2006 года (операции по продаже объектов основных средств и незавершенного строительства раскрыты в пояснениях 2 и 12 данного раздела пояснительной записки).

## 17. Условные факты хозяйственной деятельности

Обеспечения обязательств, выданные Обществом, на 31.12.2007 года, включили поручительства перед банком Калион Русбанк и компаниями ООО «Альфа-Дизинг» и Tharwa Petroleum Company S.A.E. выданные по обязательствам дочерних компаний (ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР», Novatek Overseas AG, ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ»

ПРИЛОЖЕНИЕ  
К аудиторскому заключению  
ОАО «Трансконтинентал»  
31.12.2008  
Дата

ЗПК, ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС» и ООО «НОВАТЭК Северо-Запад») на сумму 2 681 469 тыс. руб.

Обеспечения обязательств, выданные Обществом, на 01.01.2007 года включали поручительства перед банками и ООО «Альфа-Лизинг» выданные по обязательствам дочерних обществ (ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ», ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК, ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС», ООО «НОВАТЭК Северо-Запад», ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР» (ранее ОАО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР») и Runitек GmBH) на сумму 5 012 806 тыс. руб.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

В последнее время налоговые органы занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Резерв, связанный с возможными неблагоприятными последствиями условных фактов, в 2006 и 2007 годах не создавался, так как, по мнению руководства Общества, вышеуказанные обязательства не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Председатель Правления



Михельсон Л.В.

Главный бухгалтер

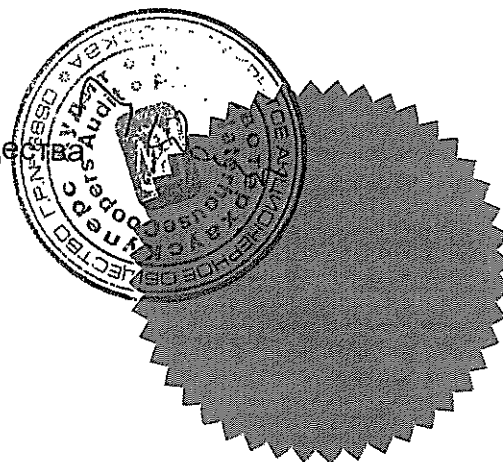
Протосеня С.В.

31 марта 2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к аудиторскому заключению  
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 31 МАР 2008  
Аудитор [подпись]

Директор Закрытого акционерного общества  
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
Марк Уорнер  
31 марта 2008 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 43 (сорок три) листа.

# **ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**

**Бухгалтерская отчетность  
за 1 квартал 2008 года**

ПРЕДСТАВЛЕНО № 1007

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО  
КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 2  
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 191

КУЛАГИНА В.А.

Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 18.09.2006 № 115н)  
(с кодами показателей бухгалтерской  
отчетности, утвержденными Приказом  
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №  
102н  
от 14.11.2003)

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за первый квартал 2008 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВАТЭК"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности ОПТОВАЯ ТОРГОВЛЯ ПРОЧИМ ЖИДКИМ И ГАЗООБРАЗНЫМ ТОПЛИВОМ

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / СОВМЕСТНАЯ ЧАСТНАЯ И ИНОСТРАННАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2008	03	31
33556474		
6316031581		
51.51.3		
47		34
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	15791246	12359306
	011	0	0
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(6831717)	(5350940)
	021	0	0
Валовая прибыль	029	8959529	7008366
Коммерческие расходы	030	(3778179)	(2593010)
Управленческие расходы	040	(332284)	(271615)
Прибыль (убыток) от продаж	050	4849066	4143741
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	389571	282280
Проценты к уплате	070	(55243)	(27306)
Доходы от участия в других организациях	080	700000	0
Прочие доходы	090	4435983	3467042
	091	0	0
Прочие расходы	100	(4481522)	(3629931)
	110	0	0
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	5837855	4235826
Отложенные налоговые активы	141	548	399
Отложенные налоговые обязательства	142	(1659)	5563
Текущий налог на прибыль	150	(1269718)	(1058028)
	151	0	0
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	4570344	3172634
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(133575)	46593
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	0



## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		0	0	0	0
Прибыль (убыток) прошлых лет		0	2426140	0	5716
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		233653	117262	76628	69630
Отчисления в оценочные резервы		X	0	X	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		0	0	0	0
		0	0	0	0

Руководитель

Михельсон Леонид  
Викторович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Протосеня Сергей  
Валериевич

(подпись)

(расшифровка подписи)



28 "

апреля

2008 г.

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО  
КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 2  
129223, Москва, проспект Мира, ВВЦ, стр. 191

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2008 г.

Кузнецов В.А.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВАТЭК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности ОПТОВАЯ ТОРГОВЛЯ ПРОЧИМ ЖИДКИМ И ГАЗООБРАЗНЫМ ТОПЛИВОМ

Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / СОВМЕСТНАЯ ЧАСТНАЯ И ИНОСТРАННАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 643,629850,89,ПУРОВСКИЙ Р-Н,ТАРКО-САЛЕ Г.,ПОБЕДЫ УЛ,22,А,

КОДЫ		
0710001		
2008	03	31
33556474		
6316031581		
51.51.3		
47	34	
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	291	310
Основные средства	120	572858	313961
Незавершенное строительство	130	35428	44091
Доходные вложения в материальные ценности	135	156915	407792
Долгосрочные финансовые вложения	140	40582168	41251643
Отложенные налоговые активы	145	12468	13179
Прочие внеоборотные активы	150	1659621	1642316
	151	0	0
ИТОГО по разделу I	190	43019749	43673292
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	647614	343101
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	9716	9361
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	27317	23683
готовая продукция и товары для перепродажи	214	541916	239870
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	68665	70187
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	624396	662626
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	16151	29991
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6041202	13052504
в том числе покупатели и заказчики	241	3705908	4297600
Краткосрочные финансовые вложения	250	24262136	20618264
Денежные средства	260	604368	898915
Прочие оборотные активы	270	0	0
	271	0	0
ИТОГО по разделу II	290	32195867	35605401
<b>БАЛАНС</b>	300	75215616	79278693

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	303631	303631
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	23348953	23348953
Резервный капитал	430	15182	15182
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	15182	15182
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
	433	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	41212501	45782845
ИТОГО по разделу III	490	64880267	69450611
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	8443	6783
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
	521	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	8443	6783
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	4918015	4707675
Кредиторская задолженность	620	5407687	5113109
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2944773	3183942
задолженность перед персоналом организации	622	36755	42774
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1834	5962
задолженность по налогам и сборам	624	937861	811199
прочие кредиторы	625	1486464	1069232
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1204	515
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
	661	0	0
ИТОГО по разделу V	690	10326906	9821299
<b>БАЛАНС</b>	700	75215616	79278693
<b>Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>		0	0
Арендованные основные средства	910		
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	0
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	3593	44543
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2681469	2471975
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
	1000	0	0

Михельсон Леонид  
Викторович

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Протосеня Сергей  
Валериевич

(подпись) (расшифровка подписи)



2008 г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 3**

**Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, отчет независимого аудитора за годы, закончившиеся 31.12.2007 и 31.12.2006**

**ОАО «НОВАТЭК»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО,  
И ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

**ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2007 и 2006 гг.**

Прилагаемый документ является переводом с английского языка оригинала консолидированной финансовой отчетности ОАО «НОВАТЭК» за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

<b>СОДЕРЖАНИЕ</b>	<b>стр.</b>
Отчет независимого аудитора	3
Консолидированный баланс	4
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	8 – 55
Дополнительная информация о запасах нефти и газа (неаудированная)	56 – 60
Контактная информация	61

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров ОАО «НОВАТЭК»

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности ОАО «НОВАТЭК» и его дочерних обществ (далее – «Группа»), представленной на страницах 4-55, которая включает консолидированный баланс по состоянию на 31 декабря 2007 г., консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет о движении денежных средств и консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также существенные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности.

*Ответственность руководства за составление финансовой отчетности*

- 2 Руководство Группы несет ответственность за подготовку и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с подготовкой и объективным представлением финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к существующим обстоятельствам бухгалтерских оценок.

*Ответственность аудитора*

- 3 Наша ответственность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам, планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.
- 4 Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. При оценке вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с подготовкой и объективным представлением финансовой отчетности Группы, с тем, чтобы разработать процедуры аудита, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку правомерности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.
- 5 Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нами мнения аудитора.

*Мнение аудитора*

- 6 По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2007 г., а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация  
18 апреля 2008 г.

**ОАО «НОВАТЭК»**  
**Консолидированный баланс**  
(в миллионах рублей)

		На 31 декабря:	
	Прим.	2007	2006
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	82'669	66'734
Вложения в зависимые общества		1'125	-
Долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность		681	331
Прочие долгосрочные активы		2'462	1'774
Итого долгосрочные активы		86'937	68'839
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	7	1'794	1'815
Предоплата по текущему налогу на прибыль		335	940
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	3'267	2'213
Предоплаты и прочие текущие активы	9	7'660	4'851
Денежные средства и их эквиваленты	10	3'982	5'668
Итого текущие активы		17'038	15'487
Итого активы		103'975	84'326
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	11	42	543
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	21	8'083	8'412
Прочие долгосрочные обязательства		905	816
Обязательства по ликвидации активов		1'058	781
Итого долгосрочные обязательства		10'088	10'552
Текущие обязательства			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	13	6'560	2'565
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14	3'599	1'801
Задолженность по текущему налогу на прибыль		645	48
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		1'271	684
Итого текущие обязательства		12'075	5'098
Итого обязательства		22'163	15'650
Капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»			
Обыкновенные акции		393	393
Добавочный капитал		30'257	30'081
Доход от переоценки активов в результате приобретений		5'617	5'617
Нераспределенная прибыль		45'068	32'229
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»	15	81'335	68'320
Доля меньшинства		477	356
Итого капитал		81'812	68'676
Итого обязательства и капитал		103'975	84'326

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Утверждено и подписано от имени Совета директоров 18 апреля 2008 г.:

\_\_\_\_\_  
Л. Михельсон  
Председатель Правления

\_\_\_\_\_  
М. Джетвэй  
Финансовый директор



**ОАО «НОВАТЭК»****Консолидированный отчет о прибылях и убытках**

(в миллионах рублей, кроме количества акций и сумм в расчете на акцию)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2007	2006
<b>Выручка от реализации</b>			
Выручка от реализации нефти и газа	16	60'357	48'047
Выручка от реализации полимерной продукции		1'602	1'109
Прочая выручка		362	217
<b>Итого выручка от реализации</b>		<b>62'321</b>	<b>49'373</b>
Прибыль от выбытия долей участия в дочерних обществах, нетто	5	95	9
Прочие прибыли (убытки)		15	(148)
<b>Итого выручка от реализации и прочие доходы</b>		<b>62'431</b>	<b>49'234</b>
<b>Операционные расходы</b>			
Транспортные расходы	17	(14'372)	(11'362)
Налоги, кроме налога на прибыль	18	(6'379)	(6'223)
Материалы, услуги и прочие расходы	19	(4'924)	(3'893)
Износ, истощение и амортизация	6	(3'668)	(3'671)
Общехозяйственные и управленческие расходы	20	(3'873)	(3'165)
Покупка нефти, газового конденсата и природного газа		(3'242)	(1'805)
Расходы на геологоразведку		(486)	(459)
Расходы по обесценению активов, нетто		(153)	(100)
Изменения остатков товарно-материальных запасов		31	597
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(37'066)</b>	<b>(30'081)</b>
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>25'365</b>	<b>19'153</b>
<b>Доходы (расходы) от финансовой деятельности</b>			
Расходы в виде процентов		(263)	(516)
Доходы в виде процентов		376	274
Положительные (отрицательные) курсовые разницы		11	211
<b>Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности</b>		<b>124</b>	<b>(31)</b>
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>25'489</b>	<b>19'122</b>
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>			
Расходы по текущему налогу на прибыль		(7'301)	(5'527)
Льготы по отложенному налогу на прибыль, нетто		540	412
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	21	<b>(6'761)</b>	<b>(5'115)</b>
<b>Прибыль отчетного года</b>		<b>18'728</b>	<b>14'007</b>
Прибыль (убыток), относящиеся к:			
Доле меньшинства		(8)	(72)
<b>Акционерам ОАО «НОВАТЭК»</b>		<b>18'736</b>	<b>14'079</b>
Прибыль на акцию базовая и разводненная (в рублях)		6,17	4,64
<i>Средневзвешенное количество акций в обращении (тысяч шт.)</i>		<i>3'036'306</i>	<i>3'036'306</i>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «НОВАТЭК»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря:	
		2007	2006
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>25'489</b>	<b>19'122</b>
<b>Корректировки к прибыли до налога на прибыль:</b>			
Износ, истощение и амортизация		3'734	3'728
Расходы по обесценению активов, нетто		153	100
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто		(11)	(211)
Убыток (прибыль) от выбытия активов, нетто		(93)	223
Вознаграждения с использованием акций	25	176	176
Расходы в виде процентов		263	516
Доходы в виде процентов		(376)	(274)
Изменения прочих долгосрочных активов, нетто		(178)	(65)
Прочие корректировки		24	(91)
<b>Изменения оборотного капитала</b>			
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов		(4'048)	(506)
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов		(94)	(409)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств без учета задолженности по выплате процентов и дивидендов		1'856	600
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		587	(217)
<b>Итого изменения оборотного капитала</b>		<b>(1'699)</b>	<b>(532)</b>
Налог на прибыль уплаченный		(6'099)	(5'754)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>21'383</b>	<b>16'938</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(19'043)	(4'439)
Приобретение материальных активов		(623)	(331)
Приобретение дочерних, зависимых обществ и долей меньшинства за вычетом приобретенных денежных средств		(989)	(184)
Поступления от выбытия дочерних, зависимых обществ и долей меньшинства за вычетом выбывших денежных средств		5	45
Проценты уплаченные и капитализированные		(139)	(287)
Предоставление займов		(423)	(153)
Погашение займов выданных		83	39
Проценты полученные		382	269
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(20'747)</b>	<b>(5'041)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Получение долгосрочных займов		-	2'689
Получение краткосрочных займов		5'448	3'734
Погашение долгосрочных займов		(2'293)	(7'428)
Погашение краткосрочных займов		(862)	(4'437)
Проценты уплаченные		(111)	(305)
Дивиденды выплаченные	15	(5'860)	(3'290)
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(3'678)</b>	<b>(9'037)</b>
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства, их эквиваленты и банковские овердрафты		(12)	(148)
<b>Увеличение (уменьшение) денежных средств, их эквивалентов и банковских овердрафтов, нетто</b>		<b>(3'054)</b>	<b>2'712</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		5'668	2'956
<b>Денежные средства, их эквиваленты и банковские овердрафты на конец отчетного периода</b>		<b>2'614</b>	<b>5'668</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «НОВАТЭК»****Консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах рублей, кроме количества акций)

	<i>Количество обыкновенных акций (тысяч шт.)</i>	<b>Уставный капитал – обыкновенные акции</b>	<b>Добавочный капитал</b>	<b>Доход от переоценки активов в результате приобретений</b>	<b>Нераспре- деленная прибыль</b>	<b>Капитал, относящийся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»</b>	<b>Доля меньшинства</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Сальдо на 31 декабря 2005 г.</b>	<b>3'036'306</b>	<b>393</b>	<b>29'905</b>	<b>5'481</b>	<b>21'489</b>	<b>57'268</b>	<b>281</b>	<b>57'549</b>
Дивиденды (см. Примечание 15)	-	-	-	-	(3'258)	(3'258)	-	(3'258)
Приобретение дочерних обществ	-	-	-	136	-	136	203	339
Покупка долей меньшинства	-	-	-	-	(81)	(81)	(197)	(278)
Влияние дополнительной эмиссии акций (капитала) дочерних обществ на долю меньшинства	-	-	-	-	-	-	141	141
Вознаграждения с использованием акций	-	-	176	-	-	176	-	176
Прибыль (убыток) отчетного года	-	-	-	-	14'079	14'079	(72)	14'007
<b>Сальдо на 31 декабря 2006 г.</b>	<b>3'036'306</b>	<b>393</b>	<b>30'081</b>	<b>5'617</b>	<b>32'229</b>	<b>68'320</b>	<b>356</b>	<b>68'676</b>
Дивиденды (см. Примечание 15)	-	-	-	-	(5'860)	(5'860)	-	(5'860)
Покупка долей меньшинства	-	-	-	-	(37)	(37)	(111)	(148)
Влияние дополнительной эмиссии акций (капитала) дочерних обществ на долю меньшинства	-	-	-	-	-	-	240	240
Вознаграждения с использованием акций	-	-	176	-	-	176	-	176
Прибыль (убыток) отчетного года	-	-	-	-	18'736	18'736	(8)	18'728
<b>Сальдо на 31 декабря 2007 г.</b>	<b>3'036'306</b>	<b>393</b>	<b>30'257</b>	<b>5'617</b>	<b>45'068</b>	<b>81'335</b>	<b>477</b>	<b>81'812</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## **1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

ОАО «НОВАТЭК» (далее именуемое «НОВАТЭК») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является независимой нефтегазовой компанией, занимающейся приобретением, разведкой и разработкой участков недр, а также добычей и переработкой углеводородного сырья на лицензионных участках, расположенных на территории Ямало-Ненецкого Автономного Округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации.

Группа реализует свой природный газ на внутреннем рынке России как по регулируемым, так и по нерегулируемым ценам, в то время как основная часть природного газа, добываемого на территории Российской Федерации, продается внутри России по ценам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам (федеральным органом исполнительной власти). Реализация стабильного газового конденсата и сырой нефти осуществляется Группой, как на внутреннем рынке России, так и на международных рынках и подвержена периодическим колебаниям сопоставимых мировых котировок. Помимо этого, реализация природного газа Группы подвержена сезонным колебаниям, что связано, в основном, с погодными условиями, преобладающими на территории Российской Федерации, и достигает максимального уровня в зимние (в декабре и январе) и минимального уровня в летние месяцы (в июле и августе). Объемы реализации жидких углеводородов Группы (стабильного газового конденсата, сырой нефти и нефтепродуктов) остаются относительно стабильными от периода к периоду.

## **2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). При отсутствии в МСФО конкретных указаний в отношении нефтегазодобывающих компаний Группа разработала свою учетную политику в соответствии с другими общепринятыми стандартами для нефтегазодобывающих компаний, в основном общепринятыми правилами бухгалтерского учета США (ОПБУ США или US GAAP), не противоречащими принципам МСФО.

Общества, входящие в Группу, составляют бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации (РСБУ). Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета согласно РСБУ с внесением корректировок и проведением переклассификаций для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО. Основные корректировки были сделаны в отношении: 1) износа, истощения и амортизации и оценки основных средств, 2) консолидации дочерних обществ, 3) приобретения компаний, 4) учета налога на прибыль и 5) невозмещаемых активов, признания расходов и прочих резервов.

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости и представлена в российских рублях. Активы и обязательства дочерних обществ Группы, функциональной валютой которых не является российский рубль, пересчитываются в российские рубли по обменному курсу на отчетную дату. Результаты деятельности этих обществ пересчитываются в российские рубли по среднему обменному курсу соответствующего отчетного периода. Курсовые поправки, относящиеся к чистым активам на начало отчетного периода и прибыли за отчетный период, отражаются в виде отдельной составляющей капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

**Обменный курс.** Официальный обменный курс российского рубля к доллару США на 31 декабря 2007 и 2006 гг. составил 24,55 рублей и 26,33 рублей за 1 доллар США соответственно. Официальный обменный курс российского рубля к Евро на 31 декабря 2007 и 2006 гг. составил 35,93 рублей и 34,70 рублей за 1 Евро соответственно. Любые пересчеты рублевых сумм в доллары США или в любую другую валюту не должны восприниматься как утверждение о возможности конвертировать российские рубли в другие валюты в прошлом, настоящем или будущем по этим обменным курсам.

## 2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

До начала 2006 года российский рубль не являлся конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами бывшего Советского Союза, и более того, Группа была обязана конвертировать в рубли 10% выручки, поступающей в иностранной валюте. В первой половине 2006 года практически все ограничения на операции в твердой валюте были сняты, а право Правительства Российской Федерации и Центрального Банка накладывать такие ограничения было отменено.

**Переклассификации.** Следующие переклассификации были сделаны в данных за сопоставимый период для того, чтобы их представление соответствовало представлению отчетного периода. Начиная с января 2007 года реализация сжиженного углеводородного газа и реализация нефтепродуктов показана без вычета транспортных расходов. Соответственно реализация сжиженного углеводородного газа и реализация нефтепродуктов за год, закончившийся 31 декабря 2006 г., были увеличены на 534 млн и 25 млн рублей соответственно. Аналогично расходы на транспортировку стабильного газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов железнодорожным транспортом были увеличены на 559 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. сырье и материалы, предназначенные для строительства, на общую сумму 331 млн рублей были переклассифицированы из статьи «товарно-материальные запасы» в состав прочих долгосрочных активов. Кроме того, налог на добавленную стоимость, подлежащий возмещению, в сумме 664 млн рублей был переклассифицирован из статьи «торговая и прочая дебиторская задолженность» в статью «предоплаты и прочие текущие активы». Переклассификации были сделаны для соответствия классификации отчетного года.

## 3 ОСНОВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

**Принципы консолидации.** В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности отражены операции всех дочерних обществ, в которых «НОВАТЭК» прямо или косвенно владеет более 50% голосующих акций или имеет иную возможность управлять и контролировать финансовую и операционную деятельность. Дочерние общества консолидируются начиная с момента получения контроля над ними, за исключением случаев совершения сделки приобретения между обществами, находящимися под общим контролем. Дочерние общества исключаются из консолидации после прекращения возможности контроля деятельности общества. Учет приобретения дочерних обществ осуществляется по методу покупки, за исключением случаев совершения сделки приобретения между обществами, находящимися под общим контролем.

Когда доля участия в обществах, в которых ранее Группе не принадлежал контрольный пакет акций, достигает размера контрольного пакета, идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретенной компании корректируются с учетом их справедливой стоимости на дату приобретения контроля. Эффект от корректировки ранее приобретенных долей с учетом справедливой стоимости отражается в составе доходов от переоценки активов в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Учетные политики дочерних обществ были изменены, где это было необходимо, для соответствия политике, применяемой Группой.

Все операции между обществами, входящими в Группу, и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются при консолидации, но, в случае передачи актива между компаниями Группы с убытком, это событие рассматривается руководством как признак обесценения актива.

Доля меньшинства представляет собой часть чистых результатов деятельности и чистых активов дочернего общества (включая поправки, приводящие стоимость активов к справедливой стоимости), приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет «НОВАТЭК». Доля меньшинства образует отдельный компонент капитала Группы.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Приобретение долей меньшинства.** При учете приобретения неконтрольных долей меньшинства разница между ценой покупки и учетной стоимостью приобретенной доли меньшинства отражается в составе нераспределенной прибыли.

**Финансовые вложения в зависимые общества.** Зависимые общества являются компаниями, на которые Группа оказывает значительное влияние, но которые не контролируются ею. В целом, значительное влияние существует в тех случаях, когда Группа имеет от 20% до 50% голосующих акций общества. На момент приобретения зависимого общества разница стоимости приобретения и доли в справедливой стоимости чистых активов зависимой компании представляет собой деловую репутацию. Зависимые общества учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по цене приобретения. В последующие отчетные периоды учетная стоимость инвестиции увеличивается или уменьшается при признании доли Группы в прибылях или убытках зависимого общества. Учетная стоимость зависимых обществ включает деловую репутацию, определенную на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (в случае наличия таковых). Доля Группы в прибылях и убытках зависимых обществ после приобретения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках; доля в изменениях капитала после приобретения их Группой отражается в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Когда доля Группы в убытках зависимого общества равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую прочую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не отражает дальнейшие убытки, за исключением случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени зависимого общества.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее зависимыми обществами исключается в пределах доли владения Группы в зависимых обществах; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива.

Учетные политики зависимых обществ были изменены, где это было необходимо, для унификации политики, применяемой Группой.

**Деловая репутация.** Деловая репутация представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в чистых активах дочернего (зависимого) общества на дату приобретения. Деловая репутация по приобретениям дочерних обществ отражается в составе прочих долгосрочных активов и ежегодно тестируется на предмет обесценения и отражается за минусом накопленного обесценения. Убытки от обесценения деловой репутации не сторнируются. Деловая репутация по выбытию дочерних обществ отражается в составе прибылей и убытков от выбытия дочерних обществ. Деловая репутация по приобретениям зависимых обществ отражается в составе финансовых вложений в зависимые общества.

Деловая репутация распределяется между активами, генерирующими денежные средства, или группами активов, генерирующими денежные средства, которые, как ожидается, получат выгоду от синергетического эффекта от объединения бизнеса. Такие активы или группы активов представляют собой наиболее низкий уровень, на котором Группа осуществляет мониторинг деловой репутации, и не превышают уровень сегмента. Прибыль или убыток от выбытия какой-либо деятельности, относящейся к активу, генерирующему денежные средства, на который была распределена деловая репутация, учитывает учетную стоимость деловой репутации, относящейся к выбывшей деятельности, которая в общем случае определяется по соотношению стоимости выбывшей деятельности и стоимости актива, остающегося после выбытия.

**Основные средства.** Основные средства отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом обесценения и накопленного износа, истощения и амортизации.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа использует метод успешных затрат при учете объектов нефтегазодобычи, в соответствии с которым затраты, связанные с приобретением прав на разведку и разработку участков недр, бурением успешных разведочных скважин, а также все затраты на строительство эксплуатационных скважин и затраты на вспомогательное оборудование и промышленные сооружения капитализируются. Затраты на бурение разведочных скважин, оказавшихся нерезультативными, относятся на расходы в тот момент, когда данные скважины признаются непродуктивными. Затраты на добычу, накладные расходы и все затраты на разведку, кроме затрат на разведочное бурение, списываются на расходы по мере их возникновения. Затраты на приобретение прав на разведку и разработку участков недр с недоказанными запасами периодически тестируются на обесценение. В случае признания обесценения соответствующие расходы относятся на результаты деятельности.

Основные запасы нефти и газа Группы были определены международно-признанными независимыми оценщиками. Прочие запасы нефти и газа Группы были определены на основании оценок запасов природных ресурсов, подготовленных руководством Группы в соответствии с международно-признанными определениями. Текущая стоимость затрат по демонтажу объектов, задействованных в добыче нефти и газа, включая затраты на свертывание производства и восстановление участка ведения производственной деятельности, признается в момент возникновения обязательства, и включается в учетную стоимость основных средств с последующим начислением амортизации пропорционально объему добытой продукции.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт оборудования учитываются в составе затрат по мере их возникновения. Расходы на замену крупных деталей или составных частей объектов основных средств капитализируются и амортизируются на протяжении их расчетного срока полезного использования.

Стоимость основных средств, построенных хозяйственным способом, включает стоимость материалов, затраты на оплату труда работников, занятых в строительстве, пропорциональную часть амортизации активов, использованных для строительства, и соответствующую долю накладных расходов Группы.

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой рыночной стоимости за вычетом затрат на реализацию актива и ценности его использования. Учетная стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости, убыток от обесценения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение в оценке возмещаемой стоимости объекта.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств, определяемый как разница между стоимостью реализации и учетной стоимостью, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

**Затраты на геологоразведочные работы.** Затраты на геологоразведочные работы (геологические и геофизические затраты, затраты, связанные с изучением недоказанных запасов и прочие затраты, относящиеся к геологоразведочным работам) за вычетом затрат на разведочное бурение и затрат на приобретение лицензий, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения. Затраты на приобретение лицензий и бурение разведочных скважин отражаются в составе активов до момента определения доказанных запасов, дальнейшая разработка которых экономически целесообразна. Если доказанные запасы не были найдены, капитализированные расходы на бурение отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Затраты на приобретение лицензий и разведочное бурение, отраженные в составе активов, пересматриваются на предмет наличия признаков обесценения ежегодно.

**3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Амортизация.** Амортизация объектов нефтегазодобычи (за исключением перерабатывающих мощностей) рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему добытой продукции. При этом для расчета используется величина доказанных разрабатываемых запасов для амортизации затрат на геологоразведку и разработку и общая величина доказанных запасов для амортизации затрат на приобретение прав на разработку недр с доказанными запасами нефти и газа. Величина запасов, используемых для расчета амортизации, включает запасы, извлечение которых ожидается и после истечения срока действия лицензии. Руководство Группы полагает, что действующее законодательство позволяет по инициативе Группы продлить сроки действия лицензий и намеревается воспользоваться этим правом в отношении активов, по которым ожидается добыча и после истечения срока действия имеющихся лицензий.

Амортизация основных средств, за исключением активов, задействованных в добыче нефти и газа, осуществляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока полезного использования. На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется.

Предполагаемые сроки полезного использования основных средств Группы, кроме задействованных в добыче нефти и газа, представлены ниже:

	<u>Количество лет</u>
Машины и оборудование	5-15
Перерабатывающие мощности	20-30
Здания и сооружения	25-50

**Производные финансовые инструменты.** Группа осуществляет учет производных финансовых инструментов в соответствии с положениями МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: Признание и оценка*» (далее – «МСФО 39»). Все производные финансовые инструменты отражаются в балансе по справедливой стоимости. В соответствии с МСФО 39 для того, чтобы считать производные финансовые инструменты хеджированием для целей учета, менеджмент должен формально создать производный финансовый инструмент как средство хеджирования неопределенности суммы будущих денежных потоков или справедливой стоимости, обычно возникающих в результате зависимости Группы от изменения валютных курсов и изменения цен на нефть. Изменения рыночной стоимости производных финансовых инструментов, считающихся эффективным хеджированием денежных потоков, в части хеджирования не отражаются в составе доходов до тех пор, пока объект хеджирования также не повлияет на доходы. Если вышеприведенные критерии не будут соблюдены, любые нереализованные прибыли и убытки по производным финансовым инструментам немедленно отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

**Применение стандарта МСФО (IFRS) 7.** Начиная с 1 января 2007 г., Группа применила требования стандарта МСФО (IFRS) 7 «*Финансовые инструменты: Раскрытие информации*» (далее – «МСФО 7»). Данный стандарт установил новые требования к раскрытию информации с целью улучшения информации о финансовых инструментах, при этом особое внимание уделяется количественным аспектам подверженности рискам и методам управления риском. Стандарт содержит требования о количественном раскрытии информации относительно степени подверженности компании рискам на основе внутренней информации, предоставляемой высшему руководству Группы. Количественное и качественное раскрытие информации охватывает подверженность кредитному риску, риску ликвидности и риску колебаний цен, курсов и ставок на рынках, включая анализ чувствительности к рыночным рискам. МСФО 7 заменил стандарт МСФО (IAS) 30 «*Раскрытие информации в финансовой отчетности банков и аналогичных финансовых институтов*» и некоторые требования МСФО (IAS) 32 «*Финансовые инструменты: раскрытие и представление информации*». Также Дополнения к МСФО (IAS) 1 «*Презентация финансовой отчетности*» ввели новые требования к раскрытию информации относительно капитала Группы и ее подхода к управлению капиталом.



### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Метод эффективной процентной ставки.** Метод эффективной процентной ставки используется для расчета учетной стоимости финансового актива или финансового обязательства, учитываемых по амортизируемой стоимости, и распределения процентных дохода или расхода в течение соответствующего периода.

Эффективная процентная ставка — это ставка, дисконтирования будущих денежных выплат и поступлений, ожидаемых в течение срока действия финансового инструмента или, если применимо, более короткий срок, до чистой учетной стоимости финансового актива или финансового обязательства.

**Финансовые активы.** Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки; инвестиции, удерживаемые до погашения; займы выданные и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Классификация зависит от цели приобретения финансовых активов. Руководство определяет классификацию своих финансовых активов при первоначальном признании. Последующая переклассификация финансовых активов производится только в результате изменений в намерении или возможности руководства удерживать финансовые активы. Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая в общем случае представляет собой фактическую цену сделки плюс прямые транзакционные издержки во всех случаях, кроме финансовых активов, классифицированных по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Последующее отражение стоимости финансовых активов зависит от их классификации.

*(а) Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки*

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, являются финансовыми активами, предназначенными для торговли. Финансовый актив относится к данной категории, если он приобретен главным образом для продажи в краткосрочной перспективе. Производные инструменты также относятся к категории предназначенных для торговли, если только они не предназначены для целей хеджирования. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, первоначально признаются по справедливой стоимости, а затраты по сделке отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменений справедливой стоимости финансовых активов этой категории, признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих прибылей (убытков) в том периоде, в котором они возникли. Доход в виде дивидендов по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе прочих прибылей в момент возникновения права Группы на получение выплат.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, включаются в состав текущих активов. По состоянию на отчетные даты Группа не имела финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

*(б) Инвестиции, удерживаемые до погашения*

Инвестиции, удерживаемые до погашения, являются непроемными финансовыми активами с фиксированными или рассчитываемыми платежами и фиксированными сроками погашения, в отношении которых у руководства Группы имеется намерение и возможность удержания до срока погашения. После первоначального признания инвестиции, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в случае выбытия или обесценения таких инвестиций, равно как и путем начисления амортизации.

Инвестиции, удерживаемые до погашения, включаются в состав текущих активов, за исключением инвестиций со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты. Такие активы классифицируются как долгосрочные. По состоянию на отчетные даты Группа не имела таких инвестиций.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### *(в) Займы выданные и дебиторская задолженность*

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой непроемные финансовые инструменты с фиксированными или рассчитываемыми выплатами, не имеющие котировок на активном рынке. Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в случае погашения или обесценения займов или дебиторской задолженности, а также путем начисления амортизации.

Займы выданные и дебиторская задолженность включаются в состав текущих активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты. Такие активы классифицируются как долгосрочные.

#### *(г) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Финансовые активы, классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, являются непроемными финансовыми активами, которые либо соответствуют этой категории, либо не отнесены ни к какой другой категории. После первоначального признания финансовые активы, классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки от переоценки признаются напрямую в консолидированном отчете об изменениях в капитале до момента выбытия или обесценения инвестиции, при этом накопленная прибыль или убыток, ранее отраженные в составе капитала, признаются в отчете о прибылях и убытках.

Изменения справедливой стоимости денежных ценных бумаг, деноминированных в иностранной валюте и классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, распределяются между курсовыми разницеми, связанными с изменением амортизируемой стоимости ценной бумаги и прочими изменениями ее учетной стоимости. Курсовые разницы по денежным ценным бумагам отражаются в составе прибылей и убытков; курсовые разницы по неденежным ценным бумагам, отражаются в составе капитала. Изменения справедливой стоимости денежных и неденежных ценных бумаг, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, отражаются в составе капитала. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются или по ним признается обесценение, накопленные поправки, относящиеся к их справедливой стоимости, включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках как прибыль (убыток) от реализации инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Продолжительное снижение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее первоначальной стоимости является признаком ее обесценения. При наличии таких признаков у финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток (определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от обесценения финансового актива, ранее отраженного в составе прибылей и убытков) списывается с капитала и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения по долевым инструментам, признанные в консолидированном отчете о прибылях и убытках, не сторнируются. По состоянию на отчетные даты Группа не имела финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

**Финансовые обязательства.** Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, либо производные финансовые инструменты как инструменты эффективного хеджирования, либо финансовые обязательства, учитываемые по амортизируемой стоимости. Оценка стоимости финансовых обязательств зависит от их классификации и определяется следующим образом:

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### *(а) Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки*

Производные финансовые инструменты, кроме классифицируемых как инструменты хеджирования, учитываются как предназначенные для торговли и включаются в данную категорию. Данные финансовые обязательства отражаются в консолидированном балансе по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. По состоянию на отчетные даты Группа не имела финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

#### *(б) Финансовые обязательства, учитываемые по амортизируемой стоимости*

Все прочие финансовые обязательства включаются в эту категорию и первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость процентного долга представляет собой справедливую стоимость полученных средств за вычетом затрат, связанных с их получением. После первоначального признания прочие финансовые обязательства признаются по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Данная категория финансовых обязательств включает торговую и прочую кредиторскую задолженность и заемные средства.

**Налог на прибыль.** Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями российского законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода. Расходы и льготы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, напрямую отраженным в составе капитала в том же или другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить за счет налоговых органов, относящуюся к налогооблагаемой прибыли или убытку за текущий и предыдущие периоды.

Отложенные налоговые активы и обязательства признаются по отношению к ожидаемым будущим налоговым последствиям, относящимся к разнице между бухгалтерской учетной стоимостью активов и обязательств и соответствующей им налогооблагаемой базе. В соответствии с правилом первоначального признания отложенный налог не отражается в учете, если он возникает при первоначальном признании актива или обязательства в ходе операции, отличной от объединения компаний, которая не оказывает влияние на прибыль (убыток), рассчитанную для целей бухгалтерского учета или налогообложения в момент осуществления операций. Учетная величина отложенного налога рассчитывается согласно налоговым ставкам, применение которых ожидается в период использования временных разниц или использования убытков, перенесенных на будущие периоды для целей налогообложения, согласно ставкам налога, которые действовали или в существенной степени были введены в действие на отчетную дату. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного общества Группы. Отложенные налоговые активы в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и убытков, перенесенных на будущие периоды для целей налогообложения, признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов. Возможность использования отложенных налоговых активов и обязательств оценивается на основе нескольких взаимосвязанных факторов. Эти факторы включают ожидания Группы получить достаточную будущую налогооблагаемую прибыль и предполагаемый период времени, на протяжении которого данные отложенные налоги будут использованы.

Отложенный налог на прибыль отражается в отношении нераспределенной прибыли дочерних обществ, накопленной за период после их приобретения, за исключением тех случаев, когда Группа осуществляет контроль за политикой выплаты дивидендов дочерних обществ, и существует достаточная вероятность того, что временная разница не будет уменьшаться в обозримом будущем за счет выплаты дивидендов или по иной причине.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы природного газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цены реализации. Себестоимость запасов включает покупную стоимость приобретенных материалов, прямые производственные затраты, а также соответствующие накладные производственные расходы и отражается по методу «первых по времени приобретения материально-производственных запасов» (далее – «ФИФО»). Чистая цена реализации представляет собой расчетную цену реализации в обычных условиях ведения деятельности за вычетом торговых издержек.

Начиная с 1 января 2007 г., Группа изменила учетную политику по учету себестоимости товарно-материальных запасов и использует вместо метода средней себестоимости метод ФИФО. Накопленный эффект от ретроспективного применения новой политики был несущественным. Руководство полагает, что новая методика учета запасов более точно отражает отнесение покупной стоимости товарно-материальных запасов в консолидированный отчет о прибылях и убытках и более достоверно отражает saldo запасов в консолидированном балансе Группы.

Сырье и материалы учитываются по стоимости, которая не превышает их возмещаемой стоимости в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности.

**Торговая и прочая дебиторская задолженность.** Торговая дебиторская задолженность представляет собой задолженность обычных покупателей и заказчиков, возникшую в результате основной деятельности Группы (добычи и продажи природного газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки, производства и продажи изоляционных материалов для трубопроводов и полимерной продукции). Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости и затем оценивается по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, и включает налог на добавленную стоимость. Торговая и прочая дебиторская задолженность анализируется на предмет обесценения по каждому контрагенту отдельно. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное свидетельство того, что Группа не сможет получить всю сумму первоначально возникшей задолженности. Величину резерва составляет разница между учетной стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по эффективной ставке процента, соответствующей первоначальным условиям финансирования. Величина резерва отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе операционных расходов. Последующее восстановление сумм, списанных ранее, отражается по кредиту резерва по обесценению консолидированного отчета о прибылях и убытках.

**Денежные средства и их эквиваленты.** Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, депозиты в банках и краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев, которые могут быть в любое время обращены в известные суммы денежных средств, и риск изменения стоимости которых не является значительным. Для целей представления отчета о движении денежных средств банковские овердрафты вычитаются из суммы денежных средств и их эквивалентов.

**Собственные акции на балансе компании.** Выкупленные акции «НОВАТЭКа» классифицируются как собственные выкупленные акции и отражаются в консолидированном балансе как уменьшение капитала. Выкупленные собственные акции учитываются по средневзвешенной стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате последующей продажи акций, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом связанных расходов, включая налоги. По состоянию на отчетные даты Группа не имела собственных выкупленных акций на балансе компании.

**Дивиденды.** Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы акционерного капитала, на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, или рекомендованы либо объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Налог на добавленную стоимость (НДС).** НДС, относящийся к реализации, подлежит уплате в бюджет при наступлении наиболее раннего из следующих событий: (а) оплате дебиторской задолженности покупателем или (б) отгрузке товаров или оказании услуг покупателям. НДС, относящийся к покупкам, подлежит возмещению путем взаимозачета с НДС, относящемуся к реализации, при получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают погашение задолженности по уплате НДС как разницы между НДС, относящимся к реализации, и НДС, относящимся к покупкам. НДС, относящийся к реализации и покупкам, расчет или зачет по которым не произведен, или НДС по которым не возмещен на отчетную дату (НДС к уплате и НДС к возмещению), отражается отдельно как актив и обязательство. В случае, если по отношению к дебиторской задолженности создавался резерв под обесценение, то убыток от обесценения отражался на общую сумму задолженности, включая НДС.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально отражаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом понесенных операционных издержек. Заемные средства впоследствии отражаются в учете по амортизируемой стоимости, все разницы между полученными средствами (за вычетом операционных издержек) и стоимостью погашения отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в течение периода заимствования с использованием метода эффективной процентной ставки.

Проценты по кредитам и займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Прочие расходы по кредитам и займам отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

**Кредиторская задолженность.** Торговая и прочая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

**Резервы под возникновение обязательств.** Резервы создаются в тех случаях, когда у Группы имеются правовые или конструктивные обязательства, относящиеся к событиям, произошедшим в прошлые периоды, когда вероятен отток средств или экономических выгод для погашения таких обязательств в будущем, и есть возможность достоверно оценить размер этих обязательств.

При наличии ряда аналогичных обязательств вероятность того, что для урегулирования потребуется отток денежных средств, определяется посредством анализа категории обязательств в целом. Резерв создается даже в том случае, если вероятность оттока денежных средств в отношении одной отдельной позиции, включенной в эту же категорию обязательств, является низкой.

Резервы отражаются по текущей стоимости затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до уплаты налога на прибыль, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному обязательству. Резервы пересматриваются на каждую отчетную дату, и изменения, происходящие в резервах с течением времени, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе расходов по процентам. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения затрат, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только когда существует вероятность получения такого возмещения.

**Обязательства по ликвидации активов.** Обязательство по ликвидации активов признается, когда у Группы есть правовое или конструктивное обязательство по демонтажу объектов основных средств. Обязательство представляет собой дисконтированную стоимость оценочных расходов, необходимых для погашения обязательства, которая была определена с использованием ставки дисконтирования, скорректированной на риски, характерные для данного обязательства. Изменения размера обязательства с течением времени признаются как в консолидированном отчете о прибылях и убытках по статье «Расходы в виде процентов». Изменения суммы обязательства, которые переоцениваются на каждую отчетную дату в связи с изменением предполагаемых способов исполнения обязательства, предполагаемой суммы обязательства или ставок дисконтирования, трактуется как изменение бухгалтерской оценки в текущем отчетном периоде. Такие изменения отражаются как корректировки учетной стоимости основных средств и соответствующего обязательства.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Операции в иностранной валюте.** Операции в иностранной валюте переводятся в функциональную валюту каждого общества Группы по курсу обмена, действующему на дату совершения операции. Отрицательные и положительные курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранной валюты в функциональные валюты, отражаются в составе прибыли за отчетный период.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в функциональную валюту каждой компании Группы по обменному курсу на конец года, а финансовый результат от этой операции отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Неденежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах и отражаемые по фактической стоимости, переводятся в функциональную валюту каждой компании Группы по первоначальному обменному курсу. Неденежные активы, переоцененные до справедливой стоимости, возмещаемой стоимости или по цене возможной реализации, переводятся по обменному курсу на дату переоценки.

**Признание выручки.** Выручка представляет собой суммы денежных средств, подлежащих получению за реализацию товаров, работ и услуг в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности, за вычетом скидок, налога на добавленную стоимость и экспортных пошлин.

Выручка от реализации нефти и газа, а также полимерной продукции и изоляционной ленты, признается в момент доставки или отгрузки товара покупателю в соответствии с условиями контрактов и перехода права собственности. Выручка от оказания услуг признается в том периоде, в котором услуги были оказаны.

Доходы в виде процентов признаются по мере их начисления по отношению к учетной стоимости актива.

**Общехозяйственные и управленческие расходы.** Общехозяйственные и управленческие расходы представляют собой расходы на корпоративное управление и другие расходы, относящиеся к общему управлению и администрированию бизнеса в целом. Они включают в себя выплаты руководству и административному персоналу, некоторые юридические и консалтинговые услуги, страхование собственности, расходы на социально значимые цели и прочие расходы, возникающие в ходе управления Группой.

**Вознаграждения работникам.** Затраты, связанные с выплатой заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, предоставлением оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, выплатой премий, отражаются в том отчетном периоде, когда услуги, связанные с данными видами вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы. Затраты на пособия при увольнении, материальная помощь к отпуску и прочие выплаты учитываются в составе расходов по мере их возникновения.

Группа осуществляет взносы в Фонд социального страхования и Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников. Обязательные взносы в Фонд социального страхования и Пенсионный фонд Российской Федерации, которые представляют собой план с установленными выплатами, учитываются в составе расходов на оплату труда по мере их возникновения.

Группа несет расходы на нужды работников, связанные с предоставлением выгод, таких как: использование медицинских и социальных услуг и инфраструктуры, питание сотрудников, их транспортировка и прочие услуги. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, включаются в состав расходов на оплату труда в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

### 3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Вознаграждения с использованием акций.** Группа учитывает вознаграждения с использованием акций в соответствии с МСФО (IFRS) 2 «Выплаты с использованием акций». Справедливая стоимость услуг работника, полученных в обмен на предоставление инструментов, дающих право на долю в уставном капитале, признается в составе расходов. Общая сумма отражаемого расхода в течение периода вступления прав в силу определяется на основании справедливой стоимости долевых инструментов, переданных работнику, определенной на дату предоставления. В отношении вознаграждений, предоставленных работникам акционерами, увеличение добавочного капитала признается равным соответствующему расходу на оплату труда, относящемуся к каждому периоду.

**Обязательства по пенсионной программе.** Группа реализует программу, не предусматривающую предварительных взносов, с установленными выплатами работникам после выхода на пенсию, сумма которых зависит от стажа работы и средней заработной платы работников (см. Примечание 12).

Задолженность, отраженная в консолидированном балансе в отношении программы с установленными пенсионными выплатами, представляет собой рассчитанную на отчетную дату, текущую стоимость установленных пенсионных обязательств с учетом корректировок по непризнанным обязательствам по пенсионной программе в отношении услуг, оказанных работниками до момента ее принятия. Текущая стоимость пенсионных обязательств определяется дисконтированием прогнозируемых будущих выплат. Установленные пенсионные обязательства ежегодно рассчитываются независимым актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы (the project unit credit method). Ставка дисконтирования соответствует доходности по рублевым облигациям, выпущенным Правительством Российской Федерации, сроки погашения которых, соответствуют срокам погашения пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок, основанных на опыте, и актуарных допущений, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в тех периодах, в которых они возникли. Затраты в отношении услуг, оказанных работниками до момента принятия программы, амортизируются линейным методом в течение усредненного срока достижения ими пенсионного возраста.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяются путем деления суммы, отраженной по статье «Прибыль (убыток), относящейся к акционерам ОАО «НОВАТЭК»» консолидированного отчета о прибылях и убытках, на средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного периода.

**Отчетность по сегментам.** Сегмент представляет собой определенный компонент Группы, задействованный либо в реализации продукции или услуг (сегмент основной деятельности), либо в реализации продукции или услуг в рамках определенной экономической среды (географический сегмент), которая характеризуется определенными рисками и вознаграждениями, отличными от других сегментов. Если большинство выручки сегмента поступает от продаж внешним покупателям, а также доходы, результаты деятельности и активы составляют десять процентов и более всех сегментов, такой сегмент отражается отдельно.

Первичным форматом отражения информации по сегментам является разделение по сегментам основной деятельности, а вторичным форматом является разделение по географическим сегментам. Риски и вознаграждения, связанные с деятельностью Группы, в большей степени определяются сущностью различных видов деятельности Группы, чем географическими территориями, на которых осуществляется деятельность. Данный приоритет отражен в организационной структуре Группы.

#### 4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство Группы делает некоторые оценки и допущения, которые влияют на величину активов и обязательств, и раскрытие условных активов и обязательств на дату составления консолидированной финансовой отчетности, а также на величину доходов и расходов, отраженных в отчетном периоде.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признается в том периоде, к которому относится изменение, и последующих периодах, если изменение затрагивает оба периода. Руководство также использует некоторые допущения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок в случае применения других допущений и предположений, однако, руководство полагает, что влияние изменения оценок не будет существенным.

Допущения и оценки, которые оказывают наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности, и будут оказывать влияния в течение следующего финансового года, представлены ниже.

**Сроки полезного использования основных средств.** При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание ожидаемое использование, оценочный моральный износ, ликвидационную стоимость, физический износ и условия эксплуатации, в которых находится основное средство. Разницы между такими оценками и фактическими результатами могут привести к существенному изменению учетной стоимости основных средств и необходимости внесения поправок в отношении ставок амортизации, которые будут использоваться в будущем, что повлияет на изменение затрат периода.

**Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств.** Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, кроме финансовых инструментов, которые обращаются на активных рынках, определяется путем применения различных методов оценки. Руководство Группы использует свое профессиональное суждение для принятия допущений, основанных в первую очередь на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Группа использует анализ дисконтированных потоков денежных средств в отношении займов и дебиторской задолженности, а также долговых инструментов, которые не обращаются на активных рынках. Эффективная процентная ставка определяется исходя из процентной ставки финансовых инструментов, доступных для Группы на активных рынках. В отсутствие таких инструментов эффективная процентная ставка определяется исходя из процентных ставок обращающихся на активных рынках финансовых инструментов, которые корректируются с учетом премии за риски, специфичные для Группы, рассчитанные в соответствии с оценками руководства Группы.

**Признание отложенных налоговых активов.** Отложенные налоговые активы отражаются в той степени, в которой вероятно использование соответствующих налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы возможных налоговых вычетов руководство делает оценки и допущения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении налогооблагаемой прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

**Оценка запасов нефти и газа.** Оценкам запасов нефти и газа присуща определенная неточность, они требуют применения профессионального суждения и подлежат пересмотру в будущем. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с указаниями, выпускаемыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (SEC), относящимся к доказанным запасам. Соответственно, оценки износа, истощения и амортизации и обязательств по ликвидации активов, которые основаны на размере доказанных запасов, также могут изменяться.



#### 4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Доказанные запасы рассчитываются исходя из имеющейся информации о пластах и скважинах, включая данные о добыче и динамике изменения давления в разрабатываемых пластах. Кроме того, оценка доказанных запасов включает только объемы, для которых объективно существует доступ на рынок. Все оценки доказанных запасов подлежат пересмотру, как в сторону уменьшения, так и в сторону увеличения, на основании новых данных, полученных, в том числе, в результате разведочного бурения и добычи или изменений экономических факторов, включая цены на продукцию, условия договоров или планы развития.

В целом, оценки запасов на неразработанных или частично разработанных месторождениях подвергаются большей неопределенности, связанной со сроком полезного использования запасов, чем оценки запасов на полностью разработанных и истощенных месторождениях. По мере разработки месторождений может возникнуть необходимость дальнейшего пересмотра оценок в связи с получением новых данных.

Запасы нефти и газа оказывают непосредственное влияние на определенные суммы, опубликованные в консолидированной финансовой отчетности, в основном, на износ, истощение и амортизацию, а также на расходы по обесценению. Ставки амортизации основных средств, задействованных в добыче нефти и газа, рассчитываются по методу начисления амортизации пропорционально объему добытой продукции по каждому месторождению и основаны на доказанных разрабатываемых запасах для затрат на разработку и на суммарных доказанных запасах для затрат, связанных с приобретением доказанных запасов. Предполагая, что все переменные остаются неизменными, увеличение доказанных разрабатываемых запасов по каждому месторождению уменьшает расходы по статье «износ, истощение и амортизация». И наоборот, снижение оценочных доказанных разрабатываемых запасов увеличит расходы по статье «износ, истощение и амортизация». Кроме того, оценочные доказанные запасы используются при расчетах будущих денежных потоков от активов, задействованных в добыче нефти и газа, которые рассчитываются для определения наличия признаков обесценения.

Несмотря на возможность существенного влияния пересмотра оценок размеров запасов на оценки износа, истощения и амортизации и, соответственно, на размер прибыли отчетного года, ожидается, что в обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности диверсифицированность активов Группы ограничит вероятность возникновения подобной ситуации.

**Обесценение нефинансовых активов.** В отношении всех нефинансовых активов руководство проводит оценку существования каких-либо признаков их обесценения на каждую отчетную дату, основываясь на событиях и обстоятельствах, указывающих на то, что учетная стоимость активов может не быть возмещена. Данные признаки обесценения включают изменение бизнес планов Группы, изменения цен на продукцию, ведущие к неблагоприятным последствиям для деятельности Группы, изменение состава продукции и по отношению к активам, задействованным в добыче нефти и газа, – существенный пересмотр в сторону уменьшения оценок доказанных запасов. Анализ деловой репутации и прочих нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования на предмет их обесценения проводится на ежегодной основе, а также в тех случаях, когда существуют признаки обесценения. Прочие нефинансовые активы проходят тестирование на предмет обесценения, когда есть признаки того, что учетная стоимость может не быть возмещена.

При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых будущих потоков денежных средств от актива или группы активов, генерирующих денежные средства и выбирает приемлемую ставку дисконтирования для расчета дисконтированной стоимости данных потоков денежных средств.

#### 4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Резерв под обесценение дебиторской задолженности.** Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности получения конкретных задолженностей конкретных покупателей. Существенные финансовые трудности покупателя, вероятность того, что покупатель будет признан банкротом или произведет финансовую реорганизацию, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей считаются признаками обесценения торговой дебиторской задолженности. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки, сделанные руководством, фактическое обесценение дебиторской задолженности может отличаться от указанных оценок.

Когда более не ожидается возмещения денежных средств, относящихся к дебиторской задолженности, дебиторская задолженность списывается в корреспонденции с соответствующим ей резервом под обесценение.

Величина будущих денежных потоков от дебиторской задолженности, оцениваемой на предмет обесценения, определяется на основании контрактных денежных потоков и накопленного опыта руководства относительно периода, на которые задолженность может быть просрочена в результате убытков, понесенных в прошлом, и успешности получения просроченной задолженности. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент с целью отражения условий, имеющихся на текущий момент времени, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.

**Пенсионные обязательства.** Затраты на пенсионную программу с установленными выплатами определяются с применением актуарных оценок. Актуарные оценки предусматривают использование допущений в отношении демографических данных (показатели смертности, возраст выхода на пенсию, оборачиваемость кадров и потери трудоспособности) и финансовых данных (ставки дисконтирования, ставки возврата на активы, прогнозные значения инфляции, будущее увеличение заработной платы и пенсий). Поскольку данная программа является долгосрочной, существует значительная неопределенность в отношении таких оценок.

**Обязательства по ликвидации активов.** Руководство создает резерв по затратам будущих периодов на вывод из эксплуатации объектов добычи нефти и газа, трубопроводов и соответствующего вспомогательного оборудования на основании наилучших оценок будущих расходов и срока экономической службы этих активов. Оценка обязательств по ликвидации активов является комплексным мероприятием, требующим от руководства принятия оценок и допущений в отношении обязательств по ликвидации, которые возникнут через много лет. Изменения в расчете существующего обязательства могут возникнуть в результате изменений ожидаемых сроков, суммы будущих расходов, или ставок дисконтирования, используемых при оценке.

Группа также оценивает свои обязательства по восстановлению участков проведения работ на каждую отчетную дату с использованием указаний IFRIC 1, «Изменения в существующие обязательства по ликвидации, восстановлению и другие аналогичные обязательства». Величина признанных обязательств отражает оценку затрат, необходимых для исполнения обязательств на отчетную дату, рассчитанных на основе законодательства, действующего на территориях, где расположены соответствующие операционные активы Группы. Данная величина может изменяться в связи с изменением законов, правовых норм и их интерпретаций. Поскольку обязательства оценены субъективно, существует неопределенность, касающаяся как размеров будущих расходов, так и времени их возникновения.

#### 4 НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Налоги.** Руководство корректирует отложенные налоговые активы до суммы, которая, скорее всего, будет реализована. В случае если руководство определит возможность реализации отложенных налоговых активов в будущие периоды в размере, превышающем чистую отраженную стоимость, корректировка суммы отложенных налоговых активов приведет к увеличению дохода в период, когда данная возможность будет определена. Аналогично, в случае если руководство установит отсутствие возможности реализации всех или части отложенных налоговых активов в будущие периоды, корректировка суммы отложенных налоговых активов будет отнесена на результаты деятельности в период, когда отсутствие возможности будет установлено. В настоящее время руководство планирует получить налогооблагаемую прибыль в будущие периоды, за счет которой будут реализованы отложенные налоговые активы Группы.

#### 5 ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ

В июле 2007 года Группа приобрела 25%-ные доли участия в каждой из следующих компаний: ООО «Ойлтехпродукт-Инвест», ООО «Петра Инвест-М» и ООО «ТАЙЛИКСНЕФТЕГАЗ», владеющих лицензиями на геологическое изучение Средне-Часельского, Северо-Русского, Южнозаполярного, Западно-Тазовского и Аномального участков недр, действительными до 2010 и 2011 гг., и Северо-Ямсовейского участка недр, действительной до 2009 года. Стоимость приобретения данных долей участия составила 1'125 млн рублей, из которых 108 млн рублей не были оплачены по состоянию на 31 декабря 2007 г. По условиям договоров на покупку Группа имеет возможность приобрести дополнительные 25%-ные доли участия в указанных компаниях после получения ими лицензий на добычу и в случае, если промышленная разработка данных участков недр будет признана экономически эффективной. Цена покупки долей этих обществ соответствует их справедливой стоимости. Финансово-хозяйственная деятельность приобретенных обществ была незначительной по отношению к активам, обязательствам, выручке и результатам деятельности Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

В сентябре 2007 года Группа приобрела 50%-ую долю участия в Концессионном соглашении о разведке и добыче газа и сырой нефти на шельфе Эль Ариш (далее – «Концессионное соглашение») в Арабской Республике Египет. Оставшаяся 50%-ая доля участия принадлежит компании Tharwa Petroleum S.A.E. В соответствии с Концессионным соглашением Группа приняла на себя обязательство по финансированию геологоразведочных работ в течение четырех лет, первоначального периода геологоразведки, в размере 40 млн долл. США.

В ноябре 2007 года Группа продала непрофильное дочернее общество ОАО «Геолог Ямала» третьим лицам за 175 млн рублей, подлежащих выплате тремя ежегодными равными частями, отразив прибыль в сумме 85 млн рублей за вычетом налога на прибыль в сумме 10 млн рублей. Группа включала сальдо расчетов и результаты деятельности выбывшего дочернего общества в состав сегмента «Корпоративная и прочая деятельность».

**6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Ниже в таблице представлено движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг.:

	Активы, задействованные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	62'341	4'174	3'482	69'997
Накопленный износ, истощение и амортизация	(4'065)	-	(257)	(4'322)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2006 г.</b>	<b>58'276</b>	<b>4'174</b>	<b>3'225</b>	<b>65'675</b>
Приобретение дочерних обществ	741	-	-	741
Поступление и приобретение	469	4'227	7	4'703
Ввод в эксплуатацию	3'280	(3'711)	431	-
Износ, истощение и амортизация	(3'490)	-	(238)	(3'728)
Выбытие, нетто	(250)	(173)	(234)	(657)
Первоначальная стоимость	66'555	4'517	3'643	74'715
Накопленный износ, истощение и амортизация	(7'529)	-	(452)	(7'981)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.</b>	<b>59'026</b>	<b>4'517</b>	<b>3'191</b>	<b>66'734</b>
Приобретение дочерних обществ	-	-	254	254
Поступление и приобретение	2'136	17'324	6	19'466
Ввод в эксплуатацию	2'716	(2'999)	283	-
Износ, истощение и амортизация	(3'478)	-	(260)	(3'738)
Выбытие дочерних обществ, нетто	-	-	(18)	(18)
Выбытие, нетто	(2)	-	(27)	(29)
Первоначальная стоимость	71'404	18'842	4'098	94'344
Накопленный износ, истощение и амортизация	(11'006)	-	(669)	(11'675)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.</b>	<b>60'398</b>	<b>18'842</b>	<b>3'429</b>	<b>82'669</b>

По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. активы, задействованные в добыче нефти и газа, включают стоимость доказанных запасов углеводородного сырья в сумме 28'222 млн и 28'168 млн рублей соответственно за вычетом накопленной амортизации в размере 4'908 млн и 3'225 млн рублей соответственно.

Износ зданий и сооружений административного назначения в сумме 66 млн и 57 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно, отражен в составе статьи «Общехозяйственные и управленческие расходы» (см. Примечание 20).

Поступление и приобретение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг., включает капитализированные проценты в размере 139 млн и 287 млн рублей соответственно. Ставки капитализации, используемые в течение 2007 и 2006 годов для расчета суммы капитализированных процентов, включенных в состав основных средств, составили 6,0% и 6,2% соответственно.

**6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Обязательства по ликвидации активов.** Оценочная стоимость демонтажа нефтегазодобывающего оборудования, трубопроводов и относящегося к ним оборудования по переработке, включая затраты на их ликвидацию и восстановление участков недр, составляла 618 млн и 424 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно и была отражена в составе стоимости активов, задействованных в добыче нефти и газа. Группа оценивала подобные обязательства исходя из требований действующего законодательства, используя расчетные показатели затрат в период ожидаемого их возникновения после окончания отчетного периода и по 2051 год. Государственные органы власти регулярно пересматривают правовые нормы и их применение на практике. Соответственно, фактические суммы обязательств Группы могут отличаться от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности.

**7 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Сырье и материалы по чистой цене реализации (за вычетом резервов под обесценение на сумму 45 млн и 46 млн рублей на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	280	332
Сырье и материалы по себестоимости	438	432
Природный газ и жидкие углеводороды	799	814
Полимерная продукция и изоляционная лента (за вычетом резервов под обесценение на сумму 10 млн и 33 млн рублей на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	177	147
Прочие товарно-материальные запасы	100	90
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>1'794</b>	<b>1'815</b>

Группа отразила расход по обесценению товарно-материальных запасов в силу утраты ими потребительских свойств в сумме 101 млн и 64 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

**8 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 8 млн и 16 млн рублей на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	2'947	1'843
Проценты по займам выданным	3	26
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 47 млн и 59 млн рублей на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	317	344
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>3'267</b>	<b>2'213</b>

Учетная стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности соответствует их справедливой стоимости. Максимальный кредитный риск на отчетную дату представляет собой учетную стоимость каждого класса дебиторской задолженности, упомянутого выше. Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы не имеет обеспечения (см. Примечание 22 в отношении раскрытия кредитных рисков).

**8 ТРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Торговая и прочая дебиторская задолженность, которая просрочена менее чем на три месяца, как правило, не считается обесцененной, за исключением случаев, когда имеются другие признаки обесценения. Торговая и прочая дебиторская задолженность в сумме 81 млн и 69 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно была просроченной, но не была обесценена. Даная задолженность относится к ряду независимых покупателей, у которых не было случаев неисполнения обязательств в прошлом. Анализ по срокам возникновения данной просроченной, но не обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности представлен ниже:

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Просроченная до 90 дней	19	15
Просроченная от 91 до 360 дней	55	39
Просроченная более 360 дней	7	15
<b>Итого просроченная, но не обесцененная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>81</b>	<b>69</b>

Движение резерва по обесценению торговой и прочей дебиторской задолженности Группы представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
<b>На 1 января</b>	<b>75</b>	<b>121</b>
Создание резерва	23	33
Списание нереальной к взысканию задолженности	(43)	(70)
Списание неиспользованного резерва на прибыль	-	(9)
<b>На 31 декабря</b>	<b>55</b>	<b>75</b>

Начисление и списание резервов по обесценению торговой дебиторской задолженности было включено в консолидированный отчет о прибылях и убытках по статье «Расходы по обесценению активов, нетто».

**9 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

	На 31 декабря:	
	2007	2006
<b>Финансовые активы</b>		
Краткосрочные займы выданные	36	20
Краткосрочные банковские депозиты	-	50
<b>Нефинансовые активы</b>		
НДС, подлежащий возмещению	2'668	664
Предоплаты и авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 4 млн и 11 млн рублей на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	2'413	1'143
Отложенные таможенные пошлины по экспорту стабильного газового конденсата	1'069	924
Предоплаты по налогам, кроме налога на прибыль	974	777
Отложенные расходы на транспортировку стабильного газового конденсата	334	306
Отложенные расходы на транспортировку природного газа	55	874
Прочие текущие активы	111	93
<b>Итого предоплаты и прочие текущие активы</b>	<b>7'660</b>	<b>4'851</b>

**10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Денежные средства на расчетных счетах	1'787	1'522
Депозиты, деноминированные в рублях (средняя процентная ставка: 3% годовых и 4% годовых в 2007 и 2006 годах соответственно)	2'195	3'757
Депозиты, деноминированные в долларах США (средняя процентная ставка: 5% годовых в 2006 году)	-	389
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3'982</b>	<b>5'668</b>

Все депозиты имеют срок погашения до трех месяцев (см. Примечание 22 в отношении раскрытия кредитных рисков).

В состав статьи «Денежные средства, их эквиваленты и банковские овердрафты» консолидированного отчета о движении денежных средств включены следующие статьи:

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Денежные средства и их эквиваленты, отраженные в консолидированном балансе	3'982	5'668
Минус: банковские овердрафты (см. Примечание 13)	(1'368)	-
<b>Итого денежные средства, их эквиваленты и банковские овердрафты, отраженные в консолидированном отчете о движении денежных средств</b>	<b>2'614</b>	<b>5'668</b>

**11 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА**

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Заемные средства, деноминированные в долларах США	54	2'153
Заемные средства, деноминированные в Евро	270	507
<b>Итого</b>	<b>324</b>	<b>2'660</b>
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(282)	(2'117)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>42</b>	<b>543</b>

По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. долгосрочные заемные средства с разбивкой по заимодавцам представлены ниже:

	На 31 декабря:	
	2007	2006
«БНП ПАРИБА Банк»	-	1'975
Прочие заемные средства	324	685
<b>Итого</b>	<b>324</b>	<b>2'660</b>
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(282)	(2'117)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>42</b>	<b>543</b>

**11 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Прочие заемные средства.** По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. прочие заемные средства Группы включали заемные средства, деноминированные в долларах США, на общую сумму 54 млн рублей (2,2 млн долл. США) и 178 млн рублей (6,8 млн долл. США) соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по займам составляла 10,8% и 10,3% годовых по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Срок погашения этих займов наступает в период с 2008 по 2009 год. По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. прочие заемные средства также включали в себя займы, деноминированные в Евро, на общую сумму 270 млн рублей (7,5 млн Евро) и 507 млн рублей (14,6 млн Евро) соответственно. Средневзвешенная эффективная процентная ставка по займам составляла 13,6% и 13,5% годовых по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Срок погашения этих займов наступает в период с 2008 по 2009 год.

Учетная стоимость долгосрочных заемных средств соответствует их справедливой стоимости.

**12 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОЙ ПРОГРАММЕ**

В феврале 2007 года Группа объявила о начале программы выплат работникам после их выхода на пенсию. В соответствии с этой программой работники, которые проработали в Группе более трех лет и уволились из Группы по достижении пенсионного возраста или позже, после выхода на пенсию будут получать от «НОВАТЭКа» пожизненные ежемесячные выплаты, которые прекращаются в случае их трудоустройства. Сумма выплат, которые должны быть сделаны, зависит от средней заработной платы, стажа работы и региона, где находится рабочее место сотрудника. Программа вступила в действие с 1 января 2007 г. и распространяется на работников, которые выходят на пенсию после этой даты.

Программа представляет собой план с установленными выплатами (не обеспеченный активами) и учитывается в соответствии с положениями МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Влияние программы на консолидированную финансовую отчетность представлено ниже.

Сумма, признанная в консолидированном балансе в составе прочих долгосрочных обязательств, рассчитана следующим образом:

	На 31 декабря 2007 г.
Текущая стоимость установленных пенсионных обязательств	492
Непризнанная часть стоимости прошлых услуг	(276)
<b>Обязательства по программе выплат работникам, признанные в консолидированном балансе</b>	<b>216</b>

Ниже представлено изменение текущей стоимости установленных пенсионных обязательств:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
<b>На 1 января</b>	<b>-</b>
Стоимость прошлых услуг <sup>(1)</sup>	293
Расходы в виде процентов	18
Текущие расходы по пенсионной программе <sup>(2)</sup>	60
Актuarные убытки	121
<b>На 31 декабря</b>	<b>492</b>

<sup>(1)</sup> обязательства по пенсионной программе в отношении услуг, оказанных работниками до момента ее принятия.

<sup>(2)</sup> увеличение пенсионных обязательств в результате оказания услуг работниками в текущем периоде.



**12 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОЙ ПРОГРАММЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Суммы, признанные в консолидированном отчете о прибылях и убытках, раскрыты ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Текущие расходы по пенсионной программе	60
Расходы в виде процентов	18
Актuarные убытки	121
Амортизация стоимости прошлых услуг	17
<b>Затраты по программе выплат работникам, признанные в составе операционных расходов</b>	<b>216</b>
<i>из которых следующие суммы были включены в расходы на оплату труда в составе статей:</i>	
Материалы, услуги и прочие	106
Общехозяйственные и управленческие расходы	110

В результате корректировки обязательств по программе, основанной на полученном опыте, Группа признала убыток в сумме 77 млн рублей в составе актуарных убытков.

Далее приведены основные актуарные допущения, принятые на 31 декабря 2007 г.:

Средневзвешенная ставка дисконтирования	6,4%
Прогнозируемое увеличение вознаграждений работников	10%
Ожидаемый рост пенсионных выплат (каждый третий год)	10%

Предполагаемые темпы роста средней заработной платы и пенсионных выплат работникам Группы рассчитаны с учетом прогноза уровня инфляции, анализа темпов роста заработной платы в прошлые периоды и политики Группы по вознаграждениям работников. Предполагается, что границы минимальных и максимальных ежемесячных выплат будут расти на 10% раз в три года.

Допущения относительно продолжительности жизни основаны на статистических таблицах смертности за 1986-87 годы, выпущенных Государственным комитетом по статистике, которые руководство считает наиболее надежными и достоверными из всех, когда-либо составленных таблиц смертности населения России.

По оценкам руководства Группы возможные изменения наиболее важных актуарных допущений не будут иметь существенного влияния на консолидированный отчет о прибылях и убытках или обязательства, признанные в консолидированном балансе.

**13 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ**

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Заемные средства, деноминированные в долларах США	4'910	448
Банковские овердрафты, деноминированные в долларах США	1'368	-
Итого	6'278	448
Плюс: текущая часть долгосрочных заемных средств	282	2'117
<b>Итого краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>6'560</b>	<b>2'565</b>

### 13 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Заемные средства, деноминированные в долларах США.** По состоянию на 31 декабря 2007 г. заемные средства Группы, деноминированные в долларах США, включали кредит от «БНП ПАРИБА Банка» в размере 2'455 млн рублей (100 млн долл. США). Годовая процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 0,75% (5,8% на 31 декабря 2007 г.). Кредит подлежит погашению в сентябре 2008 года.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. заемные средства Группы, деноминированные в долларах США, включали кредиты от банков CALYON S.A. и «Коммерческий и Инвестиционный Банк «КАЛИОН РУСБАНК» на общую сумму 2'455 млн рублей (100 млн долл. США). Годовая процентная ставка по кредитам составляет ЛИБОР плюс 0,85% (5,9% на 31 декабря 2007 г.), кредиты подлежат погашению в мае 2008 года.

Учетная стоимость краткосрочных заемных средств соответствует их справедливой стоимости.

**Доступные кредитные линии и банковские овердрафты.** По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. Группа использовала в качестве банковских овердрафтов 1'368 млн рублей и ноль своих кредитных средств соответственно. Сумма доступных средств по краткосрочным кредитным линиям, предоставленным Группе различными международными банками, составила 4'148 млн рублей (169 млн долл. США) и 6'135 млн рублей (233 млн долл. США) на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Условия использования кредитных линий предусматривают фиксированную либо переменную процентную ставку, в зависимости от конкретных условий финансирования.

Кроме того, в ноябре 2007 года Международный Московский Банк (с декабря 2007 года – «ЮниКредит Банк») предоставил Группе кредитную линию сроком на два года на сумму до 2'455 млн рублей (100 млн долл. США) с процентной ставкой, подлежащей обсуждению на каждую дату получения денежных средств.

### 14 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 31 декабря:	
	2007	2006
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	1'327	677
Прочая кредиторская задолженность	375	40
Проценты, подлежащие уплате	9	7
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы, полученные от покупателей	1'535	961
Задолженность по заработной плате	352	115
Прочая кредиторская задолженность	1	1
<b>Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>3'599</b>	<b>1'801</b>

### 15 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

**Уставный капитал.** Размещенный и оплаченный уставный капитал состоял из 3'036'306'000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0,1 рублей за акцию по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. Общее количество объявленных обыкновенных акций составило 10'593'682'000 штук по состоянию на обе даты.

**15 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*Дивиденды.* Суммы объявленных и выплаченных дивидендов представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Дивиденды, подлежащие выплате на 1 января	1	33
Итого дивиденды объявленные	5'860	3'258
Дивиденды выплаченные	(5'860)	(3'290)
<b>Дивиденды, подлежащие выплате на 31 декабря</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
Дивиденды на акцию, объявленные в течение года (в рублях)	1,93	1,07
Дивиденды на ГДР, объявленные в течение года (в рублях)	19,3	10,7
Группа объявляет и выплачивает дивиденды в российских рублях. Дивиденды, объявленные в 2007 и 2006 годах, представлены ниже:		
Окончательные за 2006 год: 1,10 руб. на акцию или 11,00 руб. на ГДР объявлены в мае 2007 года		3'340
Промежуточные за 2007 год: 0,83 руб. на акцию или 8,30 руб. на ГДР объявлены в октябре 2007 года		2'520
<b>Итого дивиденды, объявленные в 2007 году</b>		<b>5'860</b>
Окончательные за 2005 год: 0,52 руб. на акцию или 5,20 руб. на ГДР объявлены в июне 2006 года		1'588
Промежуточные за 2006 год: 0,55 руб. на акцию или 5,50 руб. на ГДР объявлены в сентябре 2006 года		1'670
<b>Итого дивиденды, объявленные в 2006 году</b>		<b>3'258</b>

**Вознаграждения с использованием акций.** В 2005 году акционеры Группы предоставили вознаграждения с использованием акций ключевым руководителям Группы. Справедливая стоимость вознаграждений составляет 879 млн рублей, отражаемых в составе расходов на вознаграждения в течение пяти лет равными долями начиная со второго квартала 2005 года. Соответствующее увеличение отражается в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале, так как расходы на вознаграждения представляют собой вклад акционеров Группы в предоставление указанных вознаграждений. Справедливая стоимость вознаграждений определена владельцами общества с ограниченной ответственностью исходя из стоимости его чистых активов.

**Распределение чистой прибыли.** В соответствии с законодательством Российской Федерации «НОВАТЭК» распределяет прибыль при помощи выплаты дивидендов или переводит их в состав резервов (фондов) на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения чистую прибыль. За 2007 год «НОВАТЭК» отразил в бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства, прибыль в размере 16'242 млн рублей (за 2006 год: 12'946 млн рублей), сальдо накопленной нераспределенной прибыли, включая прибыль отчетного периода, составило 41'213 млн рублей на 31 декабря 2007 г. (на 31 декабря 2006 г.: 30'830 млн рублей).

**16 ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТИ И ГАЗА**

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Реализация природного газа	35'605	28'048
Реализация стабильного газового конденсата	17'106	13'768
Реализация сжиженного углеводородного газа	4'926	3'804
Реализация нефти	1'753	1'928
Реализация нефтепродуктов	967	499
<b>Итого выручка от реализации нефти и газа</b>	<b>60'357</b>	<b>48'047</b>

**17 ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Транспортировка природного газа покупателям	9'077	6'934
Транспортировка стабильного газового конденсата и сжиженного углеводородного газа железнодорожным транспортом	3'376	2'753
Транспортировка стабильного газового конденсата танкерами	1'690	1'484
Транспортировка нестабильного газового конденсата от месторождений до перерабатывающих заводов по трубопроводам третьих сторон	115	78
Транспортировка нефти покупателям	78	93
Расходы на страхование	7	8
Прочие	29	12
<b>Итого транспортные расходы</b>	<b>14'372</b>	<b>11'362</b>

**18 НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

Помимо налога на прибыль Группа выплачивает налоги, представленные ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Налог на добычу полезных ископаемых	5'703	5'556
Налог на имущество	544	483
Акциз	36	80
Прочие налоги	96	104
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>6'379</b>	<b>6'223</b>

В 2007 и в 2006 годах ставка налога на добычу природного газа была установлена в размере 147 рублей за тыс. куб. метров.

Ставка налога на добычу газового конденсата установлена на уровне 17,5% от выручки, полученной добывающими компаниями Группы от реализации газового конденсата.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации ставка налога на добычу нефти рассчитывается на основе среднерыночной цены на нефтяную смесь марки «Юралс» (Urals) и среднего обменного курса рубля за соответствующий налоговый период. Начиная с 1 января 2005 г., базовая ставка составляла 419 рублей за метрическую тонну добытой сырой нефти.

**19 МАТЕРИАЛЫ, УСЛУГИ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Оплата труда	1'897	1'351
Сырье и материалы	1'521	1'219
Услуги по ремонту и эксплуатации	367	333
Расходы на пожарную безопасность и охрану объектов	263	254
Расходы на электроэнергию и топливо	216	192
Расходы на услуги по переработке	213	226
Прочие	447	318
<b>Итого материалы, услуги и прочие расходы</b>	<b>4'924</b>	<b>3'893</b>

**20 ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Оплата труда	1'961	1'476
Расходы на спонсорство и благотворительность	559	491
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	404	256
Расходы на командировки сотрудников	199	166
Расходы по аренде	146	123
Расходы на страхование	117	225
Амортизация административных зданий	66	57
Прочие	421	371
<b>Итого общехозяйственные и управленческие расходы</b>	<b>3'873</b>	<b>3'165</b>

**Вознаграждения и услуги аудиторов.** ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» оказывало услуги Группе в качестве независимого внешнего аудитора Группы в течение каждого финансового года. Независимый внешний аудитор переназначается на ежегодном общем собрании акционеров на основании рекомендации Совета директоров. Сводные данные о затратах на аудиторские и прочие услуги, оказанные ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» Группе и включенные в состав статьи «Юридические, аудиторские и консультационные услуги», представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Вознаграждение за аудиторские услуги (аудит консолидированной финансовой отчетности Группы и обязательный российский аудит материнской компании)	28	28
Вознаграждение за услуги, кроме аудиторских (налоговые и прочие услуги)	3	1
<b>Итого вознаграждения и услуги аудиторов</b>	<b>31</b>	<b>29</b>

**21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

**Сверка налога на прибыль.** Ниже приводится сверка между фактическим расходом по налогу на прибыль, рассчитанным при помощи применения законодательно установленной ставки налога к сумме прибыли до налога на прибыль и доли в прибыли зависимых обществ и теоретическим налогом на прибыль.

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Прибыль до налога на прибыль	25'489	19'122
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 24%	6'117	4'589
Причины увеличения (уменьшения):		
Затраты, не принимаемые для уменьшения налогооблагаемой базы	364	403
Налогообложение иностранных дочерних обществ по более низкой ставке налога на прибыль	(107)	(65)
Налог на дивиденды, удержанный при получении дивидендов от дочерних компаний	193	-
Прочие постоянные разницы	194	188
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>6'761</b>	<b>5'115</b>

**Эффективная ставка налога на прибыль.** Официально установленная ставка налога на прибыль в 2007 и 2006 годах составляла 24%. За годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг., эффективная ставка налога на прибыль составила 26,5% и 26,7% соответственно.

**Отложенный налог на прибыль.** Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к определенным временным разницам между активами и обязательствами, отраженными в финансовой отчетности с одной стороны, и составляющими базу для определения налога на прибыль с другой стороны.

В консолидированном балансе информация по отложенному налогу на прибыль представлена следующим образом:

	На 31 декабря:	
	2007	2006
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль (прочие долгосрочные активы)	532	321
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	(8'083)	(8'412)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(7'551)</b>	<b>(8'091)</b>

Активы по отложенному налогу на прибыль, которые подлежали возмещению в течение 12 месяцев по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг., составляли 608 млн и 387 млн рублей соответственно. Обязательства по отложенному налогу на прибыль, которые подлежали возмещению в течение 12 месяцев по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг., составляли 348 млн и 376 млн рублей соответственно.

**21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Изменение сумм активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль в течение 2007 и 2006 годов представлено в таблице ниже:

	На 31 декабря 2007 г.	Влияние на отчет о прибылях и убытках	На 31 декабря 2006 г.	Влияние на отчет о прибылях и убытках	Приобре- тения	На 31 декабря 2005 г.
<b>Обязательства</b>						
Основные средства	(8'720)	226	(8'946)	496	(180)	(9'262)
Товарно-материальные запасы	(43)	(3)	(40)	(16)	-	(24)
Прочие текущие активы	(312)	17	(329)	(329)	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3)	13	(16)	(6)	-	(10)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(9'078)	253	(9'331)	145	(180)	(9'296)
<b>Активы</b>						
Товарно-материальные запасы	561	170	391	205	33	153
Торговая и прочая дебиторская задолженность	24	1	23	(13)	-	36
Торговая и прочая кредиторская задолженность	585	69	516	(84)	-	600
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	319	81	238	143	19	76
Прочие	38	(34)	72	16	-	56
Итого активы по отложенному налогу на прибыль	1'527	287	1'240	267	52	921
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(7'551)</b>	<b>540</b>	<b>(8'091)</b>	<b>412</b>	<b>(128)</b>	<b>(8'375)</b>

По состоянию на 31 декабря 2007 г. Группа отразила активы по отложенному налогу на прибыль в размере 319 млн рублей (на 31 декабря 2006 г.: 238 млн рублей) в виде налоговых убытков, перенесенных на будущее, в размере 1'329 млн рублей (на 31 декабря 2006 г.: 992 млн рублей). Налогооблагаемая прибыль может быть уменьшена на размер налоговых убытков, перенесенных на будущее, в течение 10 лет с момента начисления по причине наличия некоторых ограничений. Руководство делает некоторые оценки и допущения при определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы возможных налоговых вычетов, в том числе при определении способности Группы получить достаточную для зачета налоговых вычетов сумму налогооблагаемой прибыли и временного периода, в котором эти налоговые вычеты могут быть зачтены.

По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. Группа не отражала в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, отложенные налоговые обязательства по налогооблагаемым временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние общества, в сумме 8'614 млн и 7'577 млн рублей соответственно, так как Группа контролирует распределение во времени восстановления указанных временных разниц и не планирует восстанавливать эти разницы в обозримом будущем.

**22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА**

Учетная политика по учету финансовых инструментов была применена в отношении следующих статей:

<i>Финансовые активы</i>	<i>Займы выданные и дебиторская задолженность</i>	
	<i>На 31 декабря:</i>	
	<i>2007</i>	<i>2006</i>
<i>Долгосрочные</i>		
Долгосрочные займы выданные	412	102
Торговая и прочая дебиторская задолженность	269	229
Аккредитивы	175	-
<i>Текущие</i>		
Краткосрочные займы выданные	36	20
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3'267	2'213
Краткосрочные банковские депозиты	-	50
Денежные средства и их эквиваленты	3'982	5'668
<b>Итого учетная стоимость</b>	<b>8'141</b>	<b>8'282</b>

<i>Финансовые обязательства</i>	<i>Оценены по амортизируемой стоимости</i>	
	<i>На 31 декабря:</i>	
	<i>2007</i>	<i>2006</i>
<i>Долгосрочные</i>		
Долгосрочные заемные средства	42	543
<i>Текущие</i>		
Текущая часть долгосрочных заемных средств	282	2'117
Краткосрочные заемные средства	6'278	448
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1'711	724
<b>Итого учетная стоимость</b>	<b>8'313</b>	<b>3'832</b>

**Цели и политика управления финансовыми рисками.** В обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена влиянию рыночных рисков, возникающих при колебании цен на покупаемые и продаваемые товары, цен на прочее сырье, а также колебаний обменных курсов валют и процентных ставок. В зависимости от степени волатильности, колебания мировых рыночных цен могут создавать волатильность финансовых результатов деятельности Группы. Для эффективного управления подверженности Группы различным рискам, способным повлиять на финансовые результаты ее деятельности, Группа придерживается стратегии поддержания устойчивого финансового положения.

Основные положения политики Группы по управлению рисками ставят своей целью выявление и анализ рисков, с которыми сталкивается Группа, с целью установления соответствующих ограничений и процедур контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно пересматриваются, для того чтобы они соответствовали изменениям конъюнктуры рынка и специфике деятельности Группы.



## 22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Рыночный риск.** Рыночный риск представляет собой риск того, что изменения рыночных цен, таких как: обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала окажут влияние на финансовые результаты деятельности Группы или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Первоочередной целью снижения данных рыночных рисков является управление и контроль подверженности воздействию рыночных рисков одновременно с оптимизацией возврата на риск.

Изменения рыночных цен, которым подвержена Группа, включает изменение цен на товары, такие как: нефть, газовый конденсат, сжиженный углеводородный газ и природный газ (риск колебания цен на товары), обменных курсов иностранных валют, процентных ставок, стоимости капитала и прочих индексов, которые могут негативно повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, или ожидаемые будущие денежные потоки.

### *(а) Риск колебания курсов иностранных валют*

В обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена риску колебания курсов иностранных валют, возникающих от различного воздействия, в основном, со стороны обменного курса доллара США и Евро. Риск колебания курсов иностранных валют возникает, в основном, от будущих хозяйственных операций и имеющихся активов и обязательств, номинированных в валюте, не являющейся функциональной валютой.

Общая стратегия Группы нацелена на исключение существенного риска возникновения курсовых разниц, связанных с использованием валют, отличных от российского рубля и доллара США. Группа может использовать валютные производные финансовые инструменты для управления рисками, связанными с колебаниями курсов валют, которым подвержены некоторые контрактные обязательства по продаже и покупкам, долговые инструменты и прочие операции, деноминированные в валюте, отличной от российского рубля, а также некоторые нерублевые активы и обязательства.

## 22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Учетная стоимость финансовых инструментов Группы деноминирована в валютах, представленных ниже:

На 31 декабря 2007 г.	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
<b>Финансовые активы</b>					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные займы выданные	412	-	-	-	412
Торговая и прочая дебиторская задолженность	269	-	-	-	269
Аккредитивы	169	-	6	-	175
<i>Текущие</i>					
Краткосрочные займы выданные	36	-	-	-	36
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1'913	1'350	-	4	3'267
Денежные средства и их эквиваленты	3'763	189	7	23	3'982
<b>Финансовые обязательства</b>					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(4)	(38)	-	(42)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(50)	(232)	-	(282)
Краткосрочные заемные средства	-	(6'278)	-	-	(6'278)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1'657)	(31)	(16)	(7)	(1'711)
<b>Подверженность риску (нетто) на 31 декабря 2007 г.</b>	<b>4'905</b>	<b>(4'824)</b>	<b>(273)</b>	<b>20</b>	<b>(172)</b>
На 31 декабря 2006 г.	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
<b>Финансовые активы</b>					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные займы выданные	102	-	-	-	102
Торговая и прочая дебиторская задолженность	229	-	-	-	229
<i>Текущие</i>					
Краткосрочные займы выданные	20	-	-	-	20
Краткосрочные банковские депозиты	50	-	-	-	50
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1'272	932	-	9	2'213
Денежные средства и их эквиваленты	4'907	748	-	13	5'668
<b>Финансовые обязательства</b>					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(275)	(268)	-	(543)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(1'878)	(239)	-	(2'117)
Краткосрочные заемные средства	-	(448)	-	-	(448)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(635)	(34)	(47)	(8)	(724)
<b>Подверженность риску (нетто) на 31 декабря 2006 г.</b>	<b>5'945</b>	<b>(955)</b>	<b>(554)</b>	<b>14</b>	<b>4'450</b>

В соответствии с требованиями МСФО Группа представляет информацию о рыночных рисках и потенциальной подверженности возможным убыткам от использования финансовых инструментов в виде анализа чувствительности.

## 22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Анализ чувствительности, представленный в таблице ниже, отражает возможные убытки от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, которые возникнут в случае увеличения курсов валют на 10%, притом, что портфель инструментов и другие переменные остаются неизменными по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

Эффект на прибыль до налога на прибыль	Увеличение курсов валют	На 31 декабря:	
		2007	2006
российский рубль / доллар США	10%	(482)	(95)
российский рубль / Евро	10%	(27)	(55)

Снижение курсов валют на 10% дает противоположное по значению изменение справедливой стоимости финансовых инструментов.

### (б) Риск колебания цен на товары

Стратегия Группы по торговле природным газом, стабильным газовым конденсатом, нефтью и продуктами ее переработки осуществляется централизованно. Изменение цен на товары способно негативно или позитивно повлиять на результаты деятельности Группы. Группа управляет риском колебания цен на товары путем оптимизации основной деятельности для получения стабильной маржи от реализации.

**Природный газ.** Будучи независимым производителем газа, Группа не является объектом государственного регулирования цен на природный газ. Тем не менее, цены, по которым Группа реализует природный газ, подвержены сильному влиянию цен, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ), агентством Правительства РФ. В ноябре 2006 года ФСТ одобрила и опубликовала план либерализации цен на природный газ, реализуемый на внутреннем рынке, до 2011 года. Как часть этой программы ФСТ одобрила 25%-ное увеличение регулируемых цен в течение 2008 года. Руководство полагает, что риск снижения цен на природный газ ограничен, и не использует товарные производные финансовые инструменты в торговых целях. Однако, для эффективного управления маржой, получаемой от реализации природного газа, руководство установило целевые показатели объемов, продаваемых трейдерам на точке врезки, конечным покупателям и на бирже природного газа.

**Жидкие углеводороды.** Группа реализует всю свою нефть, продукты ее переработки и газовый конденсат по спот-контрактам. Реализация газового конденсата на рынке США и Европы основывается на сопоставимых котировках цен на нефть марки WTI и Brent dated соответственно плюс премия либо минус дисконт в зависимости от существующей ситуации на рынке. Реализация нефти на экспорт основана на сопоставимых котировках цен на нефть марки Brent dated минус дисконт в зависимости от существующей ситуации на рынке, а реализация на внутреннем рынке осуществляется по ценам, устанавливаемым по каждой сделке. Таким образом, выручка Группы от реализации жидких углеводородов подвержена волатильности цен на товары, основанной на колебаниях и изменениях сопоставимых цен на нефть. В настоящее время Группа не использует товарные производные финансовые инструменты в торговых целях для снижения риска изменения цены.

### (с) Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость

Группа подвержена риску колебания процентных ставок на финансовые обязательства с переменными процентными ставками. Для того, чтобы снизить данный риск, казначейское подразделение Группы производит периодический анализ существующих на рынке процентных ставок, и, в зависимости от результатов анализа, руководство принимает решения, какой из доступных способов финансирования наиболее выгоден – с переменной или фиксированной процентной ставкой. В случаях, когда происходит значительное изменение текущей рыночной фиксированной или переменной процентной ставки, руководство рассматривает рефинансирование определенного долга по более выгодной процентной ставке.

## 22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменение процентных ставок влияет в основном на заемные средства, изменяя либо их справедливую стоимость (заемные средства с фиксированной процентной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (заемные средства с переменной процентной ставкой). Руководство не имеет установленной формальной политики по определению того, насколько сильно Группа может быть подвержена влиянию рисков переменных и фиксированных процентных ставок. Однако в процессе привлечения новых заимствований руководство принимает решение, какая ставка, фиксированная или переменная, будет более выгодна в течение ожидаемого периода привлечения средств до их погашения, основываясь на своем профессиональном суждении.

Портфель процентных финансовых инструментов Группы представлен ниже.

	На 31 декабря:	
	2007	2006
С переменной ставкой	6'278	448
С фиксированной ставкой	324	2'660
<b>Итого заемные средства</b>	<b>6'602</b>	<b>3'108</b>

Группа централизованно управляет потребностями и изменениями денежных средств дочерних обществ и большинством их потребностей во внешних заимствованиях, которые принимаются во внимание при определении уровня консолидированной задолженности по займам в соответствии с политикой финансирования, направленной на оптимизацию затрат на финансирование, и управляет влиянием изменений процентных ставок на финансовые результаты деятельности в соответствии с рыночными условиями. Таким образом, Группа способна поддерживать баланс между частью заимствований с переменной процентной ставкой и излишками денежных средств, обеспечивая низкий уровень подверженности любым изменениям процентных ставок в краткосрочной перспективе. Данная политика позволяет сильно ограничить чувствительность Группы к волатильности процентных ставок.

Финансовые результаты Группы чувствительны к изменениям процентных ставок в части заимствований Группы с переменной процентной ставкой. Если бы процентные ставки, применимые к заемным средствам с переменной процентной ставкой увеличились на 100 процентных базисных пунктов, предполагая, что все остальные переменные остались неизменными, прибыль до налога на прибыль за 2007 год уменьшится на суммы, указанные ниже.

<i>Эффект на прибыль до налога на прибыль</i>	На 31 декабря:	
	2007	2006
Увеличение на 100 процентных базисных пунктов	63	4

Снижение процентных ставок на 100 процентных базисных пунктов дает противоположное по значению изменение справедливой стоимости финансовых инструментов.

**Кредитный риск (риск неплатежей).** Кредитный риск относится к риску возникновения у Группы финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы. Кредитный риск возникает в отношении денежных средств и их эквивалентов (включая краткосрочные депозиты в банках) и покупателей и заказчиков (включая непогашенную дебиторскую задолженность и операции, по которым существуют договорные обязательства). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск банкротства в течение всего периода размещения депозита.

## 22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Торговая и прочая дебиторская задолженность состоит из большого числа покупателей, распределенных между различными отраслями и географическими территориями. Большая часть реализации жидких углеводородов Группы на международных рынках приходится на покупателей с независимым рейтингом. Вся реализация жидких углеводородов на внутреннем рынке производится на основе 100% предоплаты. Группа также требует 100% предоплату от мелких покупателей за поставку природного газа и частичную предоплату от прочих покупателей. Несмотря на то, что Группа не требует обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности, она разработала стандартные условия оплаты и постоянно производит мониторинг статуса погашения задолженности покупателей и их кредитоспособности.

Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представляет собой учетную стоимость каждого финансового актива, учитываемого на балансе.

Ниже представлена взаимосвязь торговой и прочей дебиторской задолженности Группы с основными мировыми рейтингами ее контрагентов.

Moody's и/или Fitch	На 31 декабря:	
	2007	2006
С рейтингом инвестиционной категории	499	395
Без рейтинга инвестиционной категории	1'071	859
Без независимого рейтинга	1'697	959
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>3'267</b>	<b>2'213</b>

Ниже представлена взаимосвязь денежных средств и их эквивалентов Группы с основными мировыми рейтингами банков, в которых находятся остатки ее денежных средств.

Moody's и/или Fitch	На 31 декабря:	
	2007	2006
С рейтингом инвестиционной категории	2'528	4'036
Без рейтинга инвестиционной категории	1'303	1'418
Без независимого рейтинга	151	214
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3'982</b>	<b>5'668</b>

**Риск ликвидности.** Риск ликвидности представляет собой риск неисполнения Группой своих финансовых обязательств в установленные сроки. Подход Группы к управлению ликвидностью предусматривает наличие достаточного объема финансирования, необходимого для выполнения обязательств по мере наступления сроков их исполнения, как в нормальных, так и в чрезвычайных условиях, без возникновения неприемлемых убытков или риска нанесения ущерба репутации Группы. В процессе управления риском ликвидности Группа поддерживает адекватное соотношение резервов денежных и заемных средств, осуществляет мониторинг прогнозируемых и фактических потоков денежных средств, а также соотносит сроки погашения финансовых активов и обязательств.

Группа готовит различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные и годовые), которые дают уверенность в наличии достаточного объема денежных средств для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности на период 30 дней и более. Группа использует различные краткосрочные заемные средства. Кредитные линии и банковские овердрафты могут использоваться Группой для удовлетворения краткосрочных потребностей в финансировании. Для обеспечения потребностей в денежных средствах на более постоянной основе Группа обычно привлекает долгосрочные займы на доступных международных и внутренних рынках.

## 22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Все финансовые обязательства Группы представляют собой непроемные финансовые инструменты. Ниже представлены данные, обобщающие сроки погашения финансовых обязательств Группы, основываясь на договорных недисконтированных платежах, включая выплату процентов.

На 31 декабря 2007 г.	Менее 1 года	Между 1 и 2 годами	Между 2 и 5 годами	Итого
Заемные средства с фиксированной процентной ставкой				
Основная сумма	282	42	-	324
Проценты	41	2	-	43
Заемные средства с переменной процентной ставкой				
Основная сумма	6'278	-	-	6'278
Проценты	157	-	-	157
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1'711	-	-	1'711
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>8'469</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>8'513</b>
На 31 декабря 2006 г.	Менее 1 года	Между 1 и 2 годами	Между 2 и 5 годами	Итого
Заемные средства с фиксированной процентной ставкой				
Основная сумма	2'117	501	42	2'660
Проценты	190	45	2	237
Заемные средства с переменной процентной ставкой				
Основная сумма	448	-	-	448
Проценты	26	-	-	26
Торговая и прочая кредиторская задолженность	724	-	-	724
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>3'505</b>	<b>546</b>	<b>44</b>	<b>4'095</b>

**Управление капиталом.** Основной целью политики по управлению капиталом Группы является обеспечение прочной основы для финансирования и осуществления хозяйственной деятельности посредством осмотрительных инвестиционных решений и сохранения доверия инвесторов, рынка и кредиторов для поддержания ее деятельности.

В настоящее время Группе присвоен кредитный рейтинг инвестиционного уровня Baa3 (прогноз стабильный) согласно Moody's Investor Services и рейтинг BB (позитивный) согласно Standard & Poors. В целях поддержания данного кредитного рейтинга Группой установлены финансовые целевые показатели и коэффициенты покрытия, которые контролируются на квартальной и годовой основе.

Группа управляет своей ликвидностью на общекорпоративной основе с целью поддержания адекватного уровня финансирования, достаточного для удовлетворения операционных потребностей Группы. Все заемные средства привлекаются из внешних источников на уровне материнской компании, а финансирование компаний Группы происходит посредством предоставления внутригрупповых займов.

## 22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа имеет формализованную политику по выплате дивидендов, устанавливающую минимальный уровень выплаты дивидендов в размере 30% от чистой прибыли материнской компании, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Размер дивидендов за конкретный год определяется принимая во внимание будущие доходы, потребности в капитальных затратах, будущие возможности бизнеса и существующего финансового положения Группы. Совет директоров рекомендует произвести выплату дивидендов, а собрание акционеров «НОВАТЭКа» одобряет выплату.

В течение года изменений в подходе Группы к управлению капиталом не было.

## 23 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

**Условия ведения деятельности.** В Российской Федерации по-прежнему проявляются некоторые характерные особенности, присущие странам, где рыночная экономика находится на стадии становления. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Налоговое и таможенное законодательство Российской Федерации подвержено интерпретациям и изменениям, которые могут происходить довольно часто.

Хотя экономическая ситуация в Российской Федерации значительно улучшилась, направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, предпринимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

**Договорные обязательства.** По состоянию на 31 декабря 2007 г. Группа приняла на себя договорные обязательства произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 21'744 млн рублей (на 31 декабря 2006 г.: 5'200 млн рублей), направленные на продолжение второй очереди разработки Юрхаровского месторождения (до конца 2009 года), на развитие Восточно-Таркосалинского и Ханчейского месторождений (до конца 2008 года и 2010 года соответственно) и продолжение строительства второй очереди Пуровского завода стабилизации газового конденсата (до конца 2008 года).

**Налогообложение.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и изменениям, которые могут происходить довольно часто. Интерпретация руководством Группы законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и возможно, что операции и деятельность, по которым не было замечаний в прошлом, могут быть повторно проверены. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство считает, что соответствующие законодательные акты трактуются надлежащим образом, и позиции Группы по налогообложению, валютному регулированию и таможенному оформлению являются обоснованными по состоянию на 31 декабря 2007 г. В тех случаях, когда, по мнению руководства, существовала вероятность того, что его позиция не будет поддержана, соответствующая сумма была начислена в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**23 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Соблюдение условий лицензионных соглашений.** Уполномоченные государственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий лицензионных соглашений на право пользования недрами. Руководство Группы взаимодействует с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения любых выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионных соглашений может привести к начислению штрафов и наложению санкций, включая приостановку действия или отзыв лицензии. Руководство Группы считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионных соглашений, являются решаемыми посредством переговоров или внесением необходимых корректировочных действий без каких-либо существенных неблагоприятных последствий для финансового положения, результатов деятельности и движения денежных средств Группы.

Нефтегазовые месторождения и лицензионные участки Группы находятся на территории Ямало-Ненецкого Автономного Округа. Лицензии на них выдаются Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов, при этом Группа уплачивает налог на добычу полезных ископаемых при добыче нефти и газа на этих месторождениях и осуществляет регулярные платежи за пользование недрами. Основные имеющиеся у Группы лицензии и сроки их действия перечислены ниже:

Месторождение	Владелец лицензии	Действительна до
Юрхаровское	«НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	2034
Восточно-Таркосалинское	«НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	2043
Ханчейское	«НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	2019
Стерховое (Олимпийский лицензионный участок)	«ПурНоваГаз»	2026
Термокарстовое	«Тернефтегаз»	2021

Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить сроки действия лицензий после истечения первоначально установленных сроков, и намерено воспользоваться этим правом по отношению ко всем имеющимся месторождениям. В декабре 2007 года руководство Группы успешно продлило срок действия лицензии на разработку Восточно-Таркосалинского месторождения с 2018 до 2043 года. Группа планирует подать заявку в Федеральное агентство по недропользованию на продление сроков действия лицензий на Ханчейское месторождение.

**Обязательства по охране окружающей среды.** Группа и ее предшественники осуществляют деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации в течение многих лет. Применение законодательства по охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, а обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением постоянно пересматриваются. Группа периодически проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды, и по мере установления, если не предвидится получение будущих выгод, такие обязательства незамедлительно учитываются в составе расходов, если не предполагается получение выгоды в будущем. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, которые могут возникнуть в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве, не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движения денежных средств Группы.

**Условные обязательства правового характера.** Группа является объектом или участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и которые не были бы соответствующим образом отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности.



**24 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА**

Крупнейшие дочерние и зависимые общества Группы по состоянию на 31 декабря 2007 г. и соответствующие доли участия в их уставном капитале представлены ниже:

	Доля участия на 31 декабря 2007 г.	Страна регистрации	Основные виды деятельности
<i>Дочерние общества</i>			
ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»	100.0%	Россия	Разведка и добыча
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	100.0%	Россия	Разведка и добыча
ООО «Тернефтегаз»	100.0%	Россия	Разведка и добыча
ООО «НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК»	100.0%	Россия	Завод стабилизации газового конденсата
ООО «НОВАТЭК-ТРАНСЕРВИС»	100.0%	Россия	Услуги по транспортировке
ООО «НОВАСИБ»	100.0%	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «НОВАТЭК-Автозаправочные комплексы»	100.0%	Россия	Управление розничной и мелкооптовой торговлей
ООО «НОВАТЭК Северо-Запад»	100.0%	Россия	Торговля и маркетинг
ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»	100.0%	Россия	Производство полимерной продукции и изоляционной пленки
ООО «ПурНовоГаз»	100.0%	Россия	Разведка и добыча
ООО «Пурнефть»	100.0%	Россия	Разведка и добыча
ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»	100.0%	Россия	Строительство морского портового терминала
ООО «Пуровский терминал»	83.85%	Россия	Транспортировка / обслуживание перевозок
ООО «ЯРГЕО»	51.0%	Россия	Геологическое изучение недр
Novatek Overseas AG	100.0%	Швейцария	Холдинг
Runitex GmbH	100.0%	Швейцария	Торговля и маркетинг
Novatek Overseas Exploration & Production GmbH	100.0%	Швейцария	Разведка и добыча
<i>Зависимые общества</i>			
ООО «Ойлтехпродукт-Инвест»	25.0%	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «Петра Инвест-М»	25.0%	Россия	Геологическое изучение недр
ООО «Тайликснефтегаз»	25.0%	Россия	Геологическое изучение недр

**25 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности стороны в общем случае считаются связанными, если у одной стороны есть возможность контролировать другую сторону, стороны находятся под общим контролем или одна сторона может оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии финансовых и операционных решений. В отношении каждого возможного взаимодействия со связанными сторонами руководство уделяет внимание характеру взаимоотношений, а не только юридической форме, основываясь на своем объективном суждении. Связанные стороны могут заключать между собой сделки, которые не заключали бы между собой несвязанные стороны, а условия, сроки и суммы сделок между связанными сторонами могут отличаться от условий аналогичных сделок между несвязанными сторонами. Группа осуществляет операции со связанными сторонами по рыночным либо регулируемым ценам.

Все компании, занимающиеся добычей и оптовой торговлей природным газом и действующие на территории России, транспортируют свой природный газ через Единую систему газоснабжения (ЕСГ), принадлежащую и управляемую государственной монополией ОАО «Газпром». Как независимый производитель природного газа Группа использует ЕСГ для транспортировки природного газа конечным потребителям по тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам.

**25 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Ниже представлены операции с материнской компанией группы «Газпром» – ОАО «Газпром», акционером «НОВАТЭКа» с октября 2006 года. Разница с суммой расходов на транспортировку природного газа, раскрытой в Примечании 17, относится к объемам, реализованным на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз», дочернего общества ОАО «Газпром».

<i>ОАО «Газпром»</i>	По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря	
	2007	2006
<b>Операции</b>		
Покупка природного газа	1'282	237
Транспортировка природного газа покупателям	8'939	1'932
<b>Сальдо по расчетам</b>		
Предоплаты и прочие текущие активы	835	-
Кредиторская задолженность	152	163

<i>Связанные стороны – зависимые общества</i>	По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря	
	2007	2006
<b>Операции</b>		
Прочая выручка	22	-
Доходы в виде процентов	16	-
<b>Сальдо по расчетам</b>		
Долгосрочная дебиторская задолженность	409	-
Проценты по займам выданным	16	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	324	-

В течение 2006 года Группа осуществляла операции с компаниями, находящимися под значительным влиянием акционеров Группы. Начиная с октября 2006 года эти компании больше не рассматриваются как связанные стороны Группы.

<i>Связанные стороны – компании под значительным влиянием акционеров Группы</i>	По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря	
	2007	2006
<b>Операции</b>		
Продажа товарно-материальных запасов и нефтепродуктов	-	54
Приобретение строительных услуг	-	656
Материалы, услуги и прочие расходы	-	176
Доходы в виде процентов	-	17

**Вознаграждение основному руководству.** В течение 2007 и 2006 годов Группа осуществила выплаты ключевым сотрудникам (членам Правления и Совета директоров, некоторые из которых имеют прямую или косвенную заинтересованность в Группе) в виде краткосрочных вознаграждений, включающих заработную плату, бонусы, не учитывая выплаченных дивидендов, в сумме 403 млн и 364 млн рублей денежными средствами соответственно. Указанные суммы включают подоходный налог, но не включают единый социальный налог. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Краткосрочное вознаграждение ключевым руководящим сотрудникам также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера. Кроме этого, в течение 2007 и 2006 годов 176 млн рублей за каждый год были отражены как часть программы вознаграждения с использованием акций (см. Примечание 15) и включены в состав общехозяйственных и управленческих расходов.

## 26 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Первичным форматом отражения информации по сегментам является разделение по сегментам основной деятельности, а вторичным форматом является разделение по географическим сегментам.

**Сегменты основной деятельности.** Группа оценивает результаты деятельности и принимает инвестиционные и стратегические решения на основе анализа прибыльности Группы в целом. Тем не менее, руководство считает, что деятельность Группы состоит из следующих сегментов:

- Разведка и добыча – приобретение участков недр, геологическое изучение залежей углеводородов, добыча, переработка, маркетинг и транспортировка природного газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки;
- Корпоративная и прочая деятельность – прочая деятельность, включая услуги управляющей компании, часть общехозяйственных и управленческих расходов, производство и продажа полимерной продукции и изоляционной ленты.

**26 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Информация по сегментам по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. представлена ниже:

На 31 декабря 2007 г.	Разведка и добыча	Корпоративная и прочая деятельность	Итого
Активы по сегментам	92'965	4'344	97'309
Вложения в зависимые общества	1'125	-	1'125
Нераспределенные активы:			
Текущий и отложенный налог на прибыль			868
Долгосрочные займы выданные			412
Торговая и прочая дебиторская задолженность			3
Прочие долгосрочные активы			191
Предоплаты и прочие текущие активы			85
Денежные средства и их эквиваленты			3'982
<b>Итого активы</b>			<b>103'975</b>
Обязательства по сегментам	6'728	94	6'822
Нераспределенные обязательства:			
Текущий и отложенный налог на прибыль			8'728
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства			6'602
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства			11
<b>Итого обязательства</b>			<b>22'163</b>
На 31 декабря 2006 г.	Разведка и добыча	Корпоративная и прочая деятельность	Итого
Активы по сегментам	73'608	3'545	77'153
Нераспределенные активы:			
Текущий и отложенный налог на прибыль			1'261
Долгосрочные займы выданные			102
Торговая и прочая дебиторская задолженность			29
Предоплаты и прочие текущие активы			113
Денежные средства и их эквиваленты			5'668
<b>Итого активы</b>			<b>84'326</b>
Обязательства по сегментам	3'968	106	4'074
Нераспределенные обязательства:			
Текущий и отложенный налог на прибыль			8'460
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства			3'108
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства			8
<b>Итого обязательства</b>			<b>15'650</b>

**26 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Информация по сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг., представлена ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	Разведка и добыча	Корпоративная и прочая деятельность	Итого
<b>Доходы сегмента</b>			
Внешняя реализация и прочие доходы	60'478	1'858	62'336
Межсегментная реализация	11	51	62
<b>Итого выручка от реализации и прочие доходы сегмента</b>	<b>60'489</b>	<b>1'909</b>	<b>62'398</b>
<b>Расходы сегмента</b>			
Внешние расходы	(32'510)	(4'556)	(37'066)
Межсегментные расходы	(51)	(11)	(62)
<b>Итого расходы сегмента</b>	<b>(32'561)</b>	<b>(4'567)</b>	<b>(37'128)</b>
<b>Результаты по сегменту</b>	<b>27'928</b>	<b>(2'658)</b>	<b>25'270</b>
Нераспределенная прибыль от выбытия финансовых вложений			95
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>			<b>25'365</b>
Доходы (расходы) в виде процентов, нетто			124
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>			<b>25'489</b>
Расходы по налогу на прибыль			(6'761)
<b>Прибыль отчетного года</b>			<b>18'728</b>
Приобретение дочерних обществ	-	254	254
Капитальные затраты за период	18'382	1'084	19'466
Износ, истощение и амортизация	(3'516)	(218)	(3'734)
Расходы по обесценению активов	(30)	(123)	(153)

## 26 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.	Разведка и добыча	Корпоративная и прочая деятельность	Итого
<b>Доходы сегмента</b>			
Внешняя реализация и прочие доходы	47'972	1'251	49'223
Межсегментная реализация	10	18	28
<b>Итого выручка от реализации и прочие доходы сегмента</b>	<b>47'982</b>	<b>1'269</b>	<b>49'251</b>
<b>Расходы сегмента</b>			
Внешние расходы	(26'413)	(3'668)	(30'081)
Межсегментные расходы	(18)	(10)	(28)
<b>Итого расходы сегмента</b>	<b>(26'431)</b>	<b>(3'678)</b>	<b>(30'109)</b>
<b>Результаты по сегменту</b>	<b>21'551</b>	<b>(2'409)</b>	<b>19'142</b>
Нераспределенная прибыль от выбытия финансовых вложений			11
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>			<b>19'153</b>
Доходы (расходы) в виде процентов, нетто			(31)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>			<b>19'122</b>
Расходы по налогу на прибыль			(5'115)
<b>Прибыль отчетного года</b>			<b>14'007</b>
Приобретение дочерних обществ	741	-	741
Капитальные затраты за период	4'347	356	4'703
Износ, истощение и амортизация	(3'565)	(163)	(3'728)
Расходы по обесценению активов	(32)	(68)	(100)

Капитальные затраты включают приобретение основных средств. Начисления по резервам включают резервы по обесценению в отношении дебиторской задолженности, займов выданных и товарно-материальных запасов.

Межсегментная реализация в основном включает в себя следующие виды деятельности:

- Разведка и добыча – реализация газа и нефтепродуктов другим сегментам по рыночным ценам; и
- Корпоративная и прочая деятельность – доходы от сдачи имущества в аренду, доходы от оказания транспортных услуг и реализация полимерной продукции другим сегментам по рыночным ценам.

**26 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Географические сегменты.** Оба сегмента основной деятельности Группы действуют на трех основных географических территориях. В стране своего базирования, в Российской Федерации, Группа в основном задействована в разведке, разработке, добыче и продаже природного газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки и полимерной продукции и изоляционной ленты. Деятельность вне Российской Федерации осуществляется в США (реализация стабильного газового конденсата), в Европе (реализация стабильного газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и нефти) и на других территориях (реализация сжиженного углеводородного газа и полимерной продукции и изоляционной ленты). Информация по основным географическим сегментам Группы представлена ниже.

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	Россия	Европа	США	Прочие	Итого
Итого активы сегмента	94'353	1'416	1'540	-	97'309
Вложения в зависимые общества	1'125	-	-	-	1'125
Внешняя реализация и прочие доходы	42'201	5'693	13'377	1'065	62'336
Нераспределенная прибыль от выбытия финансовых вложений					95
<b>Итого выручка от реализации и прочие доходы, отраженная в консолидированном отчете о прибылях и убытках</b>					<b>62'431</b>
Приобретение дочерних обществ	254	-	-	-	254
Капитальные затраты	19'440	-	-	26	19'466
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2006 г.	Россия	Европа	США	Прочие	Итого
Итого активы сегмента	75'260	1'893	-	-	77'153
Внешняя реализация и прочие доходы	33'790	9'410	5'481	542	49'223
Нераспределенная прибыль от выбытия финансовых вложений					11
<b>Итого выручка от реализации и прочие доходы, отраженная в консолидированном отчете о прибылях и убытках</b>					<b>49'234</b>
Приобретение дочерних обществ	741	-	-	-	741
Капитальные затраты	4'699	4	-	-	4'703

Распределение выручки от реализации осуществляется в соответствии с географическим местонахождением покупателей. Распределение активов географического сегмента основывается на местонахождении активов Группы. Распределение капитальных затрат основано на местонахождении активов Группы.

**27 РАЗВЕДКА И ОЦЕНКА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ**

Ниже представлены суммы, относящиеся к геологоразведочным работам и оценке полезных ископаемых, включенные в состав консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг.

	По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Активы	3'881	1'395
Обязательства	(12)	(23)
Расходы	(486)	(459)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности	(449)	(335)
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(2'463)	(1'309)

Активы включают затраты на незавершенное бурение и оборудование разведочных скважин на участках недр с недоказанными запасами и платежи за право приобретения лицензий на геологическое изучение и добычу углеводородов. Обязательства включают неоплаченные обязательства по контрактам на бурение и оборудование разведочных скважин. Затраты на геологоразведочные работы включают в себя геологические и геофизические затраты, затраты, связанные с изучением недоказанных запасов и прочие затраты, относящиеся к геологоразведочным работам. Денежные средства, использованные в операционной и инвестиционной деятельности, включают денежные средства, уплаченные за геологическое и геофизическое изучение, и денежные средства, уплаченные за бурение и оборудование разведочных скважин и за приобретение права на пользование недрами, соответственно.

**28 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

11 февраля 2008 г. Совет Директоров Группы одобрил выкуп до (но не более) 3,0% обыкновенных акций «НОВАТЭКа», находящихся в свободном обращении в виде ГДР, в рамках программы выкупа акций. Программа носит долгосрочный характер. «НОВАТЭК» планирует использовать программу выкупа акций для возможной в будущем финансовой деятельности и для целей действующей программы поощрения и стимулирования работников.



## 29 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ

С 1 января 2007 г. Группа применила следующие новые интерпретации:

- Интерпретация (IFRIC) 7 «Применение подхода к пересчету финансовой отчетности по МСФО (IAS) 29» (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 г. или позже). Интерпретация 7 разъясняет требования стандарта МСФО (IAS) 29, «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» относительно пересчета данных сопоставимых периодов, отражаемых в финансовой отчетности общества в периоде, когда общество признает наличие гиперинфляционной экономики в отношении валюты отчетности, а также относительно пересчета сальдо статей отложенных налоговых активов на начало отчетного периода;
- Интерпретация (IFRIC) 8 «Сфера применения МСФО (IFRS) 2» (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 мая 2006 г. или позже). Интерпретация 8 уточняет применение положений стандарта МСФО (IFRS) 2 «Выплаты с использованием акций» для соглашений, согласно которым вознаграждения с использованием акций осуществляются за услуги оказанные или товары полученные, стоимость которых незначительная или не может быть определена;
- Интерпретация (IFRIC) 9 «Переоценка встроенных производных финансовых инструментов» (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 г. или позже). Интерпретация 9 требует от компании отделять встроенные производные финансовые инструменты от основного контракта и учитывать их как производные финансовые инструменты в момент заключения контракта. Последующая переоценка допускается только в случае изменений в условиях контракта, которые существенно влияют на денежные потоки, связанные в этом случае с контрактом; и
- Интерпретация (IFRIC) 10 «Промежуточная финансовая отчетность и отражение расходов по обесценению» (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды с 1 ноября 2006 г. или позже). Интерпретация 10 не допускает сторнировать в последующие отчетные периоды убытки от обесценения деловой репутации, инвестиций в акции и инвестиций в финансовые активы, признанные в промежуточный отчетный период.

Принятие данных новых интерпретаций, в случае их применения, не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Недавно Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) были опубликованы следующие новые стандарты и интерпретации которые не были досрочно применены Группой.

- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты деятельности» (действителен для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2009 г. или позже). МСФО (IFRS) 8 требует от компании раскрывать финансовую и описательную информацию о сегментах деятельности и устанавливает требования, по которым Группа должна отражать такую информацию;
- МСФО (IAS) 1 (пересмотренный в сентябре 2007 года) «Представление финансовой отчетности» (действителен для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2009 г. или позже). Основное изменение в МСФО (IAS) 1 касается замены отчета о прибылях и убытках отчетом о совокупных доходах, который будет включать все транзакции с капиталом, источником которых не являются владельцы компании, такие как переоценка финансовых инструментов имеющихся для перепродажи. Компаниям предоставляется возможность представлять информацию о доходах и расходах либо в рамках единой формы отчета о совокупном доходе, либо в двух отчетах отдельно – в отчете о прибылях и убытках и в отчете о совокупном доходе. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также устанавливает требование о публикации отчета о финансовом состоянии (баланса) на начало наиболее раннего сопоставимого периода, если общество пересматривает данные сопоставимых периодов из-за переклассификаций, изменений учетной политики или исправления ошибок. Группа ожидает, что пересмотренный МСФО (IAS) 1 окажет влияние на представление ее финансовой отчетности, но не повлияет на отражение конкретных транзакций и сальдо статей баланса;

**29 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

- Дополнения к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 1 «Отзывные финансовые инструменты и обязательства, возникающие при ликвидации» (действительны для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2009 г. или позже). Дополнения касаются требований раскрывать в составе капитала некоторые определенные финансовые инструменты, соответствующие определению финансового обязательства;
- МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и самостоятельная финансовая отчетность» (пересмотренный в январе 2008 года, действителен для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2009 г. или позже). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 потребует от компаний распределять совокупный доход между собственниками материнской компании и неконтролирующими пакетами акций (ранее «долями меньшинства»), даже в том случае, когда в результате на неконтролирующие пакеты акций будут приходиться убытки (существующий стандарт, как правило, требует распределения убытков между собственниками материнской компании). Пересмотренный стандарт устанавливает требование о том, что изменение доли участия материнской компании в дочернем обществе, которое не приводит к потере контроля должно учитываться как операции с капиталом. Он также определяет, как общество должно определять сумму убытков и прибылей, возникающих при утрате контроля над дочерними обществами. На дату утраты контроля все инвестиции, имеющиеся в бывшем дочернем обществе, будет необходимо оценивать по справедливой стоимости;
- МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (пересмотренный в январе 2008 года, новые требования действительны для объединения бизнеса, которые будут осуществлены начиная с первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 г.). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 позволяет компаниям выбирать способ оценки неконтролирующего пакета акций с использованием существующего метода, установленного МСФО (IFRS) 3 (на основе пропорциональной доли приобретенных чистых активов), или по тому же способу, который предусмотрен ОПБУ США (по справедливой стоимости). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 представляет более детальное руководство применения метода приобретений при учете объединений бизнеса. Было отменено требование оценки по справедливой стоимости каждого актива и обязательства на каждой стадии приобретения для целей расчета размера деловой репутации. Вместо этого, деловая репутация будет оцениваться на день покупки как разница между справедливой стоимостью финансовых вложений в компанию, имевшихся до приобретения, ценой приобретения и чистой стоимостью приобретенных активов. Расходы, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и, таким образом, учитываться как затраты, а не включаться в состав деловой репутации. Покупатель должен будет признать обязательство на дату приобретения по отношению к любой условной цене покупки. Изменения в стоимости этого обязательства после даты приобретения будут признаваться в соответствии с другими применимыми стандартами МСФО вместо произведения корректировок деловой репутации. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 действителен по отношению к объединению бизнеса, которые включают в себя только совместные предприятия и объединения бизнеса, достигнутые на основании контракта;
- Дополнение к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты с использованием акций» (выпущенный в январе 2008 года; действителен для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2008 г. или позже). Дополнение разъясняет, что условием вступления прав в силу являются только условия стажа работы и выполнение поставленных задач. Другие особенности выплат с использованием акций не являются условием вступления прав в силу. Дополнение дает разъяснения, что любое аннулирование по вине компании или по вине третьей стороны, должно учитываться одинаково.
- МСФО (IAS) 23 (Пересмотренный) «Признание затрат по займам». Пересмотр исключает возможность немедленного признания в отчете о прибылях и убытках затрат по займам, относящихся к активам, которые требуют продолжительного периода времени для доведения актива до состояния, при котором актив будет пригоден к использованию или продаже. Пересмотренный стандарт применяется к соответствующим активам, по которым дата начала капитализации затрат по займам начинается с 1 января 2009 г. включительно;

## 29 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- Интерпретация (IFRIC) 11 *«МСФО (IFRS) 2 – Операции с использованием собственных акций и долей участия в капитале компаний группы»* (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 марта 2007 г. или позже). Интерпретация 11 рассматривает особенности отражения операций, в которые может вступить компания для выполнения принятых ранее обязательств перед сотрудниками по оплате с использованием долевых инструментов. Кроме того, интерпретация поясняет порядок учета прав на акции материнской компании, предоставленных сотрудникам дочерней компании в отдельной финансовой отчетности дочерней компании;
- Интерпретация (IFRIC) 12 *«Концессионные соглашения»* (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2008 г. или позже). Интерпретация 12 дает разъяснения по учету деятельности оператора в рамках концессионных соглашений между органами государственной и муниципальной власти и частными компаниями;
- Интерпретация (IFRIC) 13 *«Программа лояльности клиентов»* (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 июля 2008 г. или позже). Интерпретация 13 дает разъяснения по правилам учета различного рода бонусов, присуждаемых организациями своим клиентам;
- Интерпретация (IFRIC) 14 *«МСФО (IAS) 19 – Ограничение по активам, относящимся к установленным выплатам, минимальные требования по финансированию и их взаимосвязь»* (действительна для годовой финансовой отчетности за периоды, начинающиеся с 1 января 2008 г. или позже). Интерпретация (IFRIC) 14 адресована оценке программ с установленными выплатами и учету обязательств по минимальным требованиям финансирования.

В случае, если иное не было оговорено выше, данные новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА - НЕАУДИРОВАННАЯ**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). В силу отсутствия в МСФО специализированного руководства для нефтегазовой отрасли Группа использовала другие применимые стандарты раскрытия информации, в основном, ОПБУ США, установленные для предприятий нефтегазовой отрасли. Несмотря на отсутствие в МСФО соответствующих требований, в данном разделе представлена не прошедшая аудит дополнительная информация о разведке и добыче нефти и газа, не включая раскрытие информации относительно стандартных подходов оценки дисконтированных денежных потоков, относящейся к нефтегазодобывающей деятельности.

Деятельность Группы по разведке и добыче осуществляется в настоящий момент исключительно на территории Российской Федерации, поэтому вся информация, включенная в данный раздел, относится к указанному региону. Добыча нефти и газа осуществляется рядом нефтегазодобывающих дочерних обществ. Группе также принадлежали доли участия в уставном капитале других нефтегазодобывающих компаний, которые являлись зависимыми обществами и отражались в консолидированной отчетности по методу долевого участия. Данные зависимые компании не имеют доказанных запасов и существенных капитализированных затрат.

**Затраты на разведку и разработку месторождений нефти и газа**

В приведенных ниже таблицах представлена информация, касающаяся затрат на приобретение, разведку и разработку месторождений нефти и газа. Суммы, отраженные как понесенные затраты, включают как капитализированные затраты, так и затраты, отнесенные на расходы в течение годов, закончившихся 31 декабря 2007 и 2006 гг. (суммы указаны в млн рублей).

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
<b>Затраты на разведку и разработку месторождений</b>		
Затраты на приобретение	2'835	741
Затраты на геологоразведку	1'605	740
Затраты на разработку	16'077	3'883
<b>Итого затраты на разведку и разработку месторождений</b>	<b>20'517</b>	<b>5'364</b>
	На 31 декабря:	
	2007	2006
<b>Капитализированные затраты, относящиеся к добыче нефти и газа</b>		
Скважины и сопутствующее оборудование и сооружения	60'674	56'171
Вспомогательное оборудование и сооружения	9'824	9'740
Строящиеся скважины, сопутствующее оборудование и сооружения	18'312	4'165
<b>Итого капитализированные затраты, относящиеся к добыче нефти и газа</b>	<b>88'810</b>	<b>70'076</b>
Минус: накопленный износ, истощение и амортизация	(10'909)	(7'471)
<b>Итого чистые капитализированные затраты, относящиеся к добыче нефти и газа</b>	<b>77'901</b>	<b>62'605</b>

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Результаты деятельности, связанной с добычей нефти и газа**

Результаты деятельности, связанной с добычей нефти и газа представлены ниже. Результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа не включают общие накладные расходы и связанные с ними налоговые последствия. Налог на прибыль рассчитан по законодательно установленным ставкам. Транспортные расходы и расходы на переработку, представленные ниже, включаются в состав выручки от реализации нефти и газа (суммы указаны в млн рублей).

	За год, закончившийся 31 декабря:	
	2007	2006
Доходы от реализации нефти и газа	60'357	48'047
Расходы на добычу	(3'072)	(1'729)
Покупки в рамках долгосрочных контрактов	(3'242)	(1'805)
Транспортные расходы	(14'358)	(11'342)
Налоги, кроме налога на прибыль	(6'222)	(6'019)
Износ, истощение и амортизация	(3'446)	(3'466)
Расходы на геологоразведку	(486)	(459)
Прибыль до налога на прибыль от деятельности, связанной с добычей нефти и газа	29'531	23'227
Минус: соответствующие расходы по налогу на прибыль	(7'087)	(5'574)
<b>Результаты деятельности связанной с добычей нефти и газа</b>	<b>22'444</b>	<b>17'653</b>

**Доказанные запасы нефти и газа**

Расчет запасов нефти и газа Группы и процесс составления отчетов по их оценке включают в себя привлечение на ежегодной основе внешних независимых специалистов-оценщиков, а также проведение оценки запасов силами собственных специалистов. Группа ведет собственный учет и оценку запасов силами инженеров и технических специалистов, работающих непосредственно с запасами нефти и газа. Технические специалисты Группы периодически обновляют оценки запасов в течение года, основываясь на характеристиках новых скважин, эффективности использования скважин, на поступлении новой технической информации и результатах других исследований.

Ниже представлена информация о доказанных запасах нефти и газа, определенная независимыми оценщиками запасов углеводородов Группы, компанией «DeGolyer and MacNaughton» (далее – «D&M») в отношении запасов следующих месторождений Группы: Юрхаровское, Восточно-Таркосалинское, Ханчейское, Стерховое, Термокарстовое, Уренгойское и Северо-Ханчейское. Группа каждый год предоставляет независимым инженерам-оценщикам «D&M» технические, геологические и геофизические данные, данные по добыче и другую информацию, необходимую для оценки запасов. Технический персонал Группы и инженеры-оценщики «D&M» проводят совещания, на которых происходит обсуждение предоставленной информации, затем, основываясь на результатах проведенных совещаний, высшее руководство анализирует данные и утверждает окончательную оценку запасов, составленную оценщиками «D&M».

## ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Расчеты запасов были подготовлены при использовании стандартных методов оценки геологических запасов, общепринятых в нефтегазовой отрасли. Метод или сочетание нескольких методов, использованные в ходе анализа каждого отдельного пласта, выбирались на основании опыта оценки аналогичных пластов, находящихся на сходном этапе разработки, исходя из объемов, качества и полноты имеющихся данных, а также подтвержденной истории добычи.

Указанные ниже данные по запасам представляют собой данные о доказанных запасах нефти и газа и изменении их объемов по состоянию и за годы, закончившиеся 31 декабря 2007 и 2006 гг.

Данные подготовлены исходя из предположения о том, что продление срока действия лицензий возможно по желанию Группы. Руководство считает, что доказанные запасы Группы должны включать и те запасы, которые могут быть извлечены после истечения срока действия существующих лицензий на соответствующие участки запасов нефти и газа. Срок действия лицензий истекает в период с 2018 по 2043 годы, при этом лицензия на самые крупные месторождения, Юрхаровское и Восточно-Таркосалинское, истекают в 2034 и в 2043 годах соответственно. Руководство убеждено, что существует законодательная база, позволяющая Группе выступать с инициативой продления сроков действия лицензий на разработку месторождений, и руководство намерено продлевать сроки действия лицензий на разведку и добычу на тех участках, где продолжение добычи возможно после истечения сроков их действия.

Группа отдельно отразила информацию по доказанным запасам нефти и газа за периоды до и после окончания сроков действия лицензий.

При определении объемов запасов доказанными признавались те запасы, по которым геологические и инженерные данные с достаточной степенью уверенности свидетельствуют о том, что они извлекаемы в будущем из существующих пластов при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения таких запасов могут потребоваться значительные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Доказанные разрабатываемые запасы – это такие запасы, извлечение которых ожидается из существующих скважин с использованием имеющегося оборудования и технологии извлечения. Неразрабатываемые запасы – это такие запасы, которые могут быть извлечены в результате будущих капиталовложений в бурение новых скважин, перевода существующих скважин на другой горизонт и/или установку оборудования по сбору и транспортировке продукции от существующих и будущих скважин.

Чистые запасы представляют собой запасы, из которых исключена часть, которую Группа будет обязана передать третьим сторонам после добычи сырья.

Указанные ниже запасы включают 100% чистых запасов, приходящихся на консолидируемые дочерние общества Группы. Часть совокупных доказанных запасов Группы классифицируется либо как разрабатываемые неиспользуемые, либо как неразрабатываемые запасы. В неиспользуемых запасах выделены запасы с существующими скважинами, которые будут вновь введены в эксплуатацию в будущем.

Изменения, относящиеся к новым месторождениям, представлены двумя месторождениями: Северо-Ханчейским и Уренгойским, по которым «D&M» произвел оценку в 2007 году. Для удобства объемы приведены как в английских, так и в метрических единицах измерения.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Чистые доказанные запасы природного газа представлены ниже.

	Чистые доказанные запасы природного газа, извлекаемые до даты окончания сроков действия лицензий		Чистые доказанные запасы природного газа, извлекаемые после окончания сроков действия лицензий		Итого чистые доказанные запасы природного газа	
	Миллиарды кубических футов	Миллиарды кубических метров	Миллиарды кубических футов	Миллиарды кубических метров	Миллиарды кубических футов	Миллиарды кубических метров
<b>На 31 декабря 2005 г.</b>	<b>18'949</b>	<b>537</b>	<b>3'685</b>	<b>104</b>	<b>22'634</b>	<b>641</b>
Изменения, относящиеся к:						
Пересмотру оценок	1'043	30	321	9	1'364	39
Добыче	(1'008)	(29)	-	-	(1'008)	(29)
<b>На 31 декабря 2006 г.</b>	<b>18'984</b>	<b>538</b>	<b>4'006</b>	<b>113</b>	<b>22'990</b>	<b>651</b>
Изменения, относящиеся к:						
Пересмотру оценок	(3'668)	(105)	4'109	117	441	12
Увеличению срока действия лицензий	7'521	213	(7'521)	(213)	-	-
Расширению и открытию новых запасов	446	13	-	-	446	13
Новым месторождениям	96	3	91	2	187	5
Добыче	(997)	(28)	-	-	(997)	(28)
<b>На 31 декабря 2007 г.</b>	<b>22'382</b>	<b>634</b>	<b>685</b>	<b>19</b>	<b>23'067</b>	<b>653</b>
<b>Включая чистые доказанные разрабатываемые запасы по состоянию на:</b>						
31 декабря 2005 г.	10'513	298	2'925	83	13'438	381
31 декабря 2006 г.	14'911	422	3'134	89	18'045	511
31 декабря 2007 г.	19'290	546	106	3	19'396	549

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ НЕФТИ И ГАЗА – НЕАУДИРОВАННАЯ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Чистые доказанные запасы нефти, газового конденсата и жидких газовых фракций представлены ниже.

	Чистые доказанные запасы нефти, конденсата и жидких газовых фракций, извлекаемые до даты окончания сроков действия лицензий		Чистые доказанные запасы нефти, конденсата и жидких газовых фракций, извлекаемые после окончания сроков действия лицензий		Итого чистые доказанные запасы нефти, конденсата и жидких газовых фракций	
	<i>Миллионов баррелей</i>	<i>Миллионов метр. тонн</i>	<i>Миллионов баррелей</i>	<i>Миллионов метр. тонн</i>	<i>Миллионов баррелей</i>	<i>Миллионов метр. тонн</i>
<b>На 31 декабря 2005 г.</b>	<b>325</b>	<b>39</b>	<b>56</b>	<b>7</b>	<b>381</b>	<b>46</b>
Изменения, относящиеся к:						
Пересмотру оценок	30	4	14	2	44	6
Добыче	(18)	(2)	-	-	(18)	(2)
<b>На 31 декабря 2006 г.</b>	<b>337</b>	<b>41</b>	<b>70</b>	<b>9</b>	<b>407</b>	<b>50</b>
Изменения, относящиеся к:						
Пересмотру оценок	(35)	(5)	35	5	-	-
Увеличению срока действия лицензий	97	13	(97)	(13)	-	-
Расширению и открытию новых запасов	11	1	-	-	11	1
Новым месторождениям	6	1	1	-	7	1
Добыче	(19)	(3)	-	-	(19)	(3)
<b>На 31 декабря 2007 г.</b>	<b>397</b>	<b>48</b>	<b>9</b>	<b>1</b>	<b>406</b>	<b>49</b>
<b>Включая чистые доказанные разрабатываемые запасы по состоянию на:</b>						
31 декабря 2005 г.	123	15	10	1	133	16
31 декабря 2006 г.	199	24	11	1	210	25
31 декабря 2007 г.	259	31	4	1	263	32



ОАО «НОВАТЭК» зарегистрировано как открытое акционерное общество в соответствии с законодательством Российской Федерации. Юридический адрес Группы:

629850 Российская Федерация  
Ямало-Ненецкий Автономный Округ  
г. Тарко-Сале  
Улица Победы, 22А

Телефон: 7 (495) 730-60-00  
Факс: 7 (495) 721-22-53

[www.novatek.ru](http://www.novatek.ru)