

Открытое акционерное общество
НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР ПО ГЕОФИЗИЧЕСКИМ РАБОТАМ
НПЦ «Тверьгеофизика»

Адрес: 170034, Россия, г. Тверь, пр-т Чайковского, 28/2 Телефон (0822) 32 17 49, Факс (0822) 43 44 77
Email: tvergph@tgph.ru, ОКПО 31606133, ИНН 6905040071

Пояснительная записка
к годовому отчету за 2008 год

Открытое акционерное общество «Научно-производственный центр по геофизическим работам «Тверьгеофизика» зарегистрировано Тверской городской регистрационно-лицензионной палатой 3 октября 1996 года (свидетельство Серия Г № 735-96).

Форма собственности - частная, зарегистрировано 119 акционеров, в том 111 акционеров – физических лиц, 8 акционеров - юридических лиц. Количество размещённых обыкновенных акций – 472580 шт. номиналом 100 р. Уставный капитал составляет 47258 тыс.р.

Среднесписочная численность работающих в 2008 году насчитывает 67 человек, в 2007 году этот показатель составлял 77 человек. В отчетном году произошли следующие кадровые изменения: было принято 11 человек (из них по совместительству - 2), уволено - 10 (из них 3 совместителя).

В настоящее время в организации работают три доктора наук и шесть кандидатов наук. Девяносто шесть процентов работников имеют высшее профессиональное образование.

Краткая характеристика основных направлений деятельности общества
и основные факторы, повлиявшие на хозяйственные результаты деятельности

Основными видами деятельности общества являются научно-исследовательские работы и услуги в области комплексной интерпретации геолого-геофизических данных, геомоделирования, подсчета запасов углеводородного сырья, петрофизических исследований горных пород. В 2008 году выручка от основных видов деятельности составила 74 876 тыс.р., что на 44 процента выше уровня 2007 года. Причиной роста показателя выручки в 2008 году послужило значительное увеличение объемов производства всех подразделений НПЦ.

Отделение петрофизических исследований увеличило объем научно-исследовательских работ на 28 %. Это результат качественной квалифицированной работы трудового коллектива, нацеленного на получение высоких результатов научно-производственной деятельности, продолжившейся в 2008 году замены оборудования отделения на более современное и высокопроизводительное, укрепления экономических связей с заказчиками и авторитета НПЦ в геофизических кругах.

Отдел технологии комплексной интерпретации данных ГИС, включающих С/О каротаж, импульсный нейтронный, ГКС и др., увеличил объем научных исследований на 83% в связи с размещением в 2008 г. против 2007 г. заказа на обработку гораздо большего количества скважин месторождений Оренбургской области, в том числе с большим интервалом обработки.

Показатели объемов выполненных научных работ отделения моделирования и подсчета запасов в 2006 - 2007 годах были снижены, так как отделение выполняло работы по объёмным договорам с длительными этапами календарного плана, в том числе с ОАО «Газпром нефть». Такие договоры предполагали этапы календарных планов проведения научных исследований до 9 месяцев, что повлекло за собой редкое активирование выполненных объемов работ и относительно небольшую реализацию по договорам. В результате производительность труда отделения в денежном выражении была снижена. В 2008 году ситуация изменилась в благоприятную сторону, длительные и трудоёмкие этапы работ закончились подписанием актов выполненных работ. Объём реализации выполненных научно-исследовательских работ вырос по сравнению с 2007 годом на 54 %, а по сравнению с прибыльным 2005 годом — на 8 %).

Таблица 1

Динамика выполнения основных видов работ и услуг в 2007 - 2008 годах

№ п/п	Основные виды работ и услуг	Объем, тыс. р. с НДС		Отклонение, тыс. р. (+,-)
		2007 г.	2008 г.	
1	Подсчет, пересчет запасов нефти, газа, конденсата, интерпретация и переинтерпретация ГИС	21 939	33 861	11 922
2	Петрофизические исследования керна	21 404	27 417	6 013
3	Определение текущей нефтенасыщенности, в том числе методами С/О каротажа	14 288	26 728	12 440
4	Прочие виды деятельности	3 702	196	-3506
	Итого	61 333	88 202	26 869

По итогам 2008 г. получена прибыль от производственной деятельности в размере 10 213 тыс. р. В 2007 году этот показатель составлял 3 774 тыс. р., прирост 2008 года — 60 %.

Следует отметить, что в 2008 г. заключено и выполнено меньшее количество договоров на оказание научно-исследовательских работ, но при этом на большую стоимость (в 2008 году 43 договора против 48 договоров 2007 года). Это объясняется тем, что НПЦ планомерно осваивает новые виды исследований, делая больший объём работ по договору собственными силами без привлечения субподрядчиков. Так в 2007 году доля субподрядных работ к работам, выполненным самостоятельно, была 18 %, в то время как в 2008 году — 7 %.

Таблица 2

Географические рынки сбыта работ и услуг в 2007 – 2008 годах

Направления размещения работ и услуг	Объёмы работ и услуг, тыс.р.		Отклонение, тыс.р.
	2007 г.	2008 г.	+, -
Восточные регионы РФ	40 705	78 015	37 310
Южные регионы РФ	668	84	-584
Западные регионы РФ	524	1 515	991
Северные регионы РФ	12 195	4 941	-7 254
Центральные регионы РФ	21	0	-21
За пределами РФ (Казахстан)	587	0	-587
За пределами РФ (государства Африки и Латинской Америки)	6 633	3 647	-2 986
Всего	61 333	88 202	26 869

Географически вновь приоритетными являются исследования в восточных регионах Российской Федерации. В 2008 году объем услуг в этом направлении увеличился почти в 2 раза по сравнению с предыдущим годом. Постоянно возрастает объем исследований, проводимых на территориях западных регионов нашей страны. Успешно развивается сотрудничество с организациями, ведущими добычу за рубежом (Венесуэла, Колумбия, Казахстан). Снижился объем работ, проводимых на месторождениях Северного, Центрального и Южного районов РФ.

Ниже приведены некоторые экономические показатели, характеризующие динамику производительности труда и размер заработной платы в 2007 –2008 годах.

Таблица 3

Сравнительная характеристика экономических показателей 2006-2007 годов

Отделение	Объем выполненных работ своими силами (тыс.р.)			Размер оплаты труда на 1 р. объема своими силами		
	2007 г.	2008 г.	откл.	2007 г.	2008 г.	откл.
2 отделение	12 108	22 651	10 543	0.41	0.34	-0,07
3 отделение	12 638	25 861	13 223	0.48	0.24	-0,24
5 отделение	16 493	20 612	4 119	0.22	0.22	0
Итого	41 239	69 124	27 885			

Таблица 4

отделение	Среднегодовая выработка, р. (своими силами) на 1 работника			Среднегодовая оплата труда 1 работника, р.		
	2007 г.	2008 г.	Откл.	2007 г.	2008 г.	откл.
2 отделение	91 729	171 596	79 867	37 191	59 064	21 873
3 отделение	36 316	102 624	66 308	17 247	24 120	6 873
5 отделение	98 171	122 689	24 518	21 718	27 070	5 352

Справочно: 2 отделение - определение нефтенасыщенности, в том числе методами С/О каротажа, в обсаженных скважинах;

материалов ГИС;

5 отделение – петрофизические исследования керна.

Кроме выручки от основных видов деятельности за 12 месяцев 2008 года получены прочие доходы в сумме 13 400 тыс.р., что составляет 14,9 % всех доходов общества, в том числе:

1. Доходы от реализации основных средств	2 127 тыс.р.
2. Доходы от реализации прочего имущества	10 915 тыс.р.
3. Штрафные санкции по хоздоговорам, признанные судом	288 тыс.р.
3. Курсовые разницы	63 тыс.р.
4. Иные доходы	7 тыс.р.

Прочие расходы за этот период составили 15 004 тыс.р., в том числе:

1. Остаточная стоимость реализованных основных средств и затраты на их продажу	6 982 тыс. р.
2. Стоимость реализованного прочего имущества	1 266 тыс. р.
3. Дебиторская задолженность, невозможная к взысканию	4 895 тыс. р.
4. Материальная помощь, социальные выплаты непроизводственного характера, другие неотнесимые на затраты расходы	1 140 тыс.р.
5. Налоги, относимые на финансовый результат	264 тыс.р.
6. Списание изношенных несамортизированных основных средств	225 тыс.р.
7. Услуги банка	135 тыс. р.
8. Иные расходы	97 тыс.р.

За отчётный год произошли следующие изменения структуры баланса:

Таблица 5

Структура баланса ОАО "НПЦ "Тверьгеофизика" в 2007 и 2008 годах

Статьи баланса	На 31.12.07 г. тыс.р.	% к итогу баланса	На 31.12.08 г. тыс.р.	% к итогу ба- ланса
Внеоборотные активы	75280.0	61,6	68268.0	52,2
Запасы	14650.0	12,0	9182.0	7,0
НДС по приобретённым ценно- стям	807.0	0,7	1325.0	1,0
Дебиторская задолженность	16243.0	13,3	20525.0	15,7
Денежные средства	15138.0	12,4	31568.0	24,1
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
Итого активы	122118.0	100.0	130868.0	100.0
Собственные источники	115284.0	94,4	120523.0	92,1
Долгосрочные обязательства	1146.0	0,9	634.0	0,5
Краткосрочные обязательства	5688.0	4,7	9711.0	7,4
Итого пассивы	122118.0	100.0	130868.0	100.0

В 2008 году по сравнению с 2007 годом итог баланса увеличился на 8 750 тыс. р., в том числе за счёт собственных источников (чистой прибыли общества) — на 5 239 тыс. р., за счёт роста обязательств — на 3 511 тыс. р. Из обязательств более других возросла задолженность перед бюджетом по налогам и сборам. Следует отметить, что как и прежде она носит текущий характер, а её увеличение связано с переходом в 2008 году на поквартальную уплату налога на добавленную стоимость против ежемесячной в 2007 году.

Чистые активы на 31 декабря 2008 г. достигли величины 120 523 тыс. р., что на 4,5 % больше уровня прошлого года.

Структура актива баланса также претерпела изменения. На 7012 тыс. р. снизилась сумма внеоборотных активов из-за реализации неиспользуемых в основной деятельности основных средств, а также за счёт износа. Уменьшилась стоимость материалов и затрат незавершённого производства на 5468 тыс. р. При этом выросли более ликвидные активы: дебиторская задолженность - на 4282 тыс. р., денежные средства на счетах в банках и в кассе — на 16430 тыс. р.

Коэффициент износа основных средств на 31.12.2008 г. равен 53,8 % (на 31.12.2007 г. — 37,8 %), коэффициент обновления основных средств в 2008 году — 9,3 % (в 2007 г. — 3,4 %), коэффициент выбытия — 42,1 % (в 2007 г. — 5,5 %). Величина показателя выбытия основных фондов в 2008 г. как и в прошлые годы связана с реализацией оборудования по прекращённым видам деятельности, а также списанием изношенного оборудования и вычислительных средств.

Таблица 6

Коэффициенты ликвидности на начало и конец 2008 года

	На 31.12.07 г.	На 31.12.08 г.
--	----------------	----------------

Коэффициент абсолютной ликвидности	2,7	3,3
Коэффициент текущей ликвидности	5,5	5,4
Коэффициент общей ликвидности	8,2	6,4

Прибыль до налогообложения по данным бухгалтерского учёта равна 8609 тыс.р. (в 2007 г. – 2423 тыс.р.). По данным налогового учёта получена прибыль – 22021 тыс.р. (в 2007 г. – 3100 тыс.р.) Налогооблагаемая прибыль уменьшена на убытки прошлых лет (16466 тыс.р.) и с разницы (5555 тыс.р.) исчислен налог на прибыль в размере 1333 тыс.р. Чистая прибыль общества после формирования отложенных налоговых активов и обязательств составила 5534 тыс.р. (за 2007 г. - 1438 тыс. р.).

По решению общего собрания акционеров в 2008 году дивиденды не выплачивались. Вознаграждение членам Совета директоров составило 260 тыс.р.

Учётная политика общества

Основные способы ведения бухгалтерского учета:

1. Начисление амортизации по основным средствам и нематериальным активам осуществляется линейным способом, повышенные и пониженные нормы амортизации не применяются.
2. Ежегодная переоценка объектов основных средств с целью доведения их учётной стоимости до рыночных цен не производится.
3. Стоимостная оценка материально-производственных запасов, готовой продукции, товаров, услуг производится по фактической себестоимости, исходя из затрат на их приобретение, изготовление, выполнение.
4. Остатки незавершённого производства учитываются по прямым затратам.
5. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

Применяемые методы ведения бухгалтерского и налогового учёта в 2008 году останутся неизменными и в 2009 году.

Для подтверждения достоверности данных бухгалтерского учёта имущества и обязательств общества их фактическому наличию на конец отчётного периода проведена полная инвентаризация основных средств, материальных запасов и расчётов.

Данные о производственно-финансовой деятельности, представленные в бухгалтерской отчётности за 2008 год, подтверждены аудиторским заключением ЗАО «Центр-Аудит».

Генеральный директор
Главный бухгалтер

Г.Г.Яценко
Е.П.Гавришенкова