

**Пояснительная записка к годовому отчету
ОАО «Удмуртгеология» за 2006 год**

1. Сведения об организации

1.1. Полное название организации: Открытое акционерное общество «Удмуртгеология» (далее по тексту Общество).

1.2. Юридический адрес: Россия, Удмуртская Республика, 426003, г. Ижевск, ул. К. Маркса, 130.

Почтовый адрес: УР, 426004, г. Ижевск, ул. Пастухова, 98а.

1.3. Зарегистрировано решением Администрацией города Ижевска УР № 166 А. 21.06.1995 года. ОГРН 10218016449594 ИМНС по Первомайскому району г. Ижевска УР, 18.07.2002 года.

Уставный капитал общества составляет 523 012 рублей, состоит из номинальной стоимости 523 012 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Дочерние и зависимые общества:

- ООО «ЦБПО»
- ООО «Межрегиональная нефтяная компания»
- ЗАО «Южное масло»
- ЗАО «Западно-Уральская нефтяная компания»

1.4. Основной вид деятельности – добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа. Общество также занимается оказанием услуг по капитальному ремонту скважин.

1.5. Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров. Исполнительным органом Общества является Генеральный директор Общества (единоличный исполнительный орган), который организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью. Генеральный директор избирается на должность Общим собранием акционеров.

1.6. Генеральным директором с 19.01.2006 года избран Акинин Николай Васильевич
Главный бухгалтер:

с 20.01.2006 по 16.05.2006 – Новоселова Ирина Анатольевна

с 17.05.2006 по наст. время - Хивинцева Елена Александровна

1.7. В состав Совета директоров Общества входят:

Денисов Александр Петрович

Жученко Антон Александрович

Игнатко Владимир Михайлович

Тихонова Яна Робертовна

Филлипов Алексей Андреевич

Халтурин Вячеслав Аркадьевич

Состав ревизионной комиссии Общества:

Мотин Иван Петрович

Торопова Мария Викторовна

Рожкова Елена Юрьевна

Нелюбин Дмитрий Львович

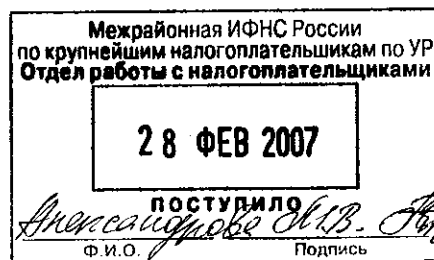
Филиалы (структурные подразделения) Общества

Общество имеет структурное подразделение «Южно-Казахстанская экспедиция» зарегистрированное по законодательству Республики Казахстан и отчитывающееся в соответствующие органы Республики Казахстан.

2. Основа представления информации

Финансовая отчетность Общества подготовлена в соответствии с Законодательством РФ по бухгалтерскому учету и Положениями по бухгалтерскому учету Российской Федерации (РСБУ).
Использование оценок.

Для составления финансовой отчетности в соответствии с РСБУ руководство должно делать оценку допущений, которые влияют на стоимость отражаемых в финансовой отчетности активов, обязательств, доходов и расходов, а также тех активов и обязательств, стоимость которых на дату составления отчетности зависит от возможности наступления событий в будущем. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок.



Валюта отчетности.

В качестве валюты отчетности Общество использует российский рубль. При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции.

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, отнесены на счет прибылей и убытков.

3. Учетная политика

Основа представления

Требования к раскрытию информации, содержащиеся в Положениях, введенных в действие с 01.01.2006 года учтены при формировании Учетной политики и Рабочего плана счетов Общества на 2006 год.

Бухгалтерский учет Общества в 2006 году осуществлялся с применением компьютерной программы «ИНФИН».

Материально-производственные запасы

Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения. Фактическая стоимость приобретения материально – производственных запасов определяется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов».

Затраты по приобретению материально-производственных запасов, относимые непосредственно на счета учета запасов, распределяются между единицами МПЗ пропорционально стоимости их приобретения.

Списание материально-производственных запасов при отпуске в производство и ином выбытии производится по средней фактической себестоимости.

Предприятие не создавало резервы под снижение стоимости товарно-материальных ценностей.

Калькулирование себестоимости нефти и газа производится с учетом важной особенности – выпуском только готовой продукции и отсутствием незавершенного производства и полуфабрикатов.

Готовая продукция учитывается на счете 43 «Готовая продукция» **по фактической производственной себестоимости**, без применения счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)». Аналитический учет ведется по видам продукции: нефть, попутный газ.

Остаток готовой продукции оценивается по фактической себестоимости товарной продукции отчетного месяца с учетом остатков готовой продукции на начало отчетного месяца.

Использование готовой продукции (нефть, газ) для производственных нужд, а также технологические потери являются внутрипроизводственным оборотом, который оценивается по плановой себестоимости текущего месяца.

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев. В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Стоимость основных средств производственного назначения погашается посредством начисления амортизационных отчислений и списания на расходы в течение нормативного срока их полезного использования.

Способ начисления амортизации – **линейный** для всех групп основных средств.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам внешнего благоустройства;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, законсервированным в установленном законодательстве порядке;

Объекты, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 10 000 рублей за единицу, в соответствии с п.5 ПБУ 6/01 учитываются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы» и списываются в

затраты по мере отпуска в эксплуатацию. Книги и брошюры списываются на затраты в бухгалтерском учете по мере их отпуска в производство или эксплуатацию.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Общество производит амортизационные отчисления по объектам основным средств, сданным в аренду.

Учет доходов и расходов

Доходы Общества подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы;

При определении группы доходов в Обществе используется принцип существенности: если размер доходов по виду деятельности составляет 5 и более процентов от совокупного размера доходов Общества, то этот вид деятельности признается обычным, а доходы включаются в группу доходов от обычных видов деятельности.

♦ Доходами от обычных видов деятельности признаются:

- выручка от продажи нефти, газа и прочих товаров;
- выручка от услуг аренды;
- доходы, связанные с оказанием прочих услуг.

Расходы подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы;

При определении группы расходов в Обществе используется принцип существенности: если размер доходов по виду деятельности составляет 5 и более процентов от совокупного размера доходов Общества, то этот вид деятельности признается обычным, а расходы по нему включаются в группу расходов по обычным видам деятельности.

Себестоимость продукции (работ, услуг) представляет собой стоимостную оценку природных ресурсов, операторских услуг, материалов, топлива, энергии, амортизации основных средств, трудовых ресурсов и прочих затрат, используемых в процессе производства и реализации продукции (работ, услуг).

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные:

- производством нефти, газа и воды;
- реализацией нефти, воды;
- приобретением и продажей товаров;
- затратами по услугам на сторону;
- оказанием посреднических и прочих услуг.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы по оплате лицензий, страховые платежи, расходы на подписку, расходы на оплату отпусков и другие), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Налог на прибыль

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, учитывается в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ № 114-н 19.11.2002г.

Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных бухгалтерских документов, и отражается в бухгалтерском учете обособленно в аналитическом учете соответствующего счета активов и обязательств.

По итогам отчетного периода в бухгалтерском учете отражаются условный расход по налогу на прибыль, отложенный налоговый актив и отложенные налоговые обязательства.

Согласно ПБУ 18/02 величина условного расхода (дохода) по налогу на прибыль для целей определения текущего налога на прибыль (текущего налогового убытка) корректируется по следующей схеме:

Условный расход + Постоянное + Отложенный - Отложенное = (+) Текущий
(Условный доход) налоговое налоговый актив налоговое налог на
обязательство обязательство обязательство прибыль

Текущий налог на прибыль за 2006 год рассчитанный исходя из следующих данных составил 20 349 тыс. руб:

условный доход - 15042 тыс. руб

постоянное налоговое обязательство – 35034 тыс. руб

отложенный налоговый актив – 689 тыс. руб.

отложенное налоговое обязательство – 333 тыс. руб.

Уставный, добавочный и резервный капитал

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

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд.

Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

Резервы предстоящих расходов

В 2006 году резервы предстоящих расходов Общество не создавало.

4. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является добыча и реализация нефти, которая составляет 65,5% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет продажу нефти на территории РФ, дальнего зарубежья, а также оказание услуг по строительству нефтяных скважин на территории Республики Казахстан. При этом выделяются следующие географические сегменты:

Российская Федерация – осуществляются все основные виды деятельности Общества.

Республика Казахстан – услуги по строительству скважин

Страны дальнего зарубежья – реализация нефти.

	Выручка за 2005 год, тыс. руб.	Выручка за 2006 год, тыс. руб
Российская Федерация	626 047	628 973
Республика Казахстан	76 516	6 843
Страны дальнего зарубежья	388 510	27 951
Итого:	1 091 073	663 767

Выручка представлена в разрезе географических сегментов по местам расположения рынков сбыта.

5. Характеристика деятельности и финансовые показатели

Отчет о прибылях и убытках (форма №2).

Выручка (нетто) по итогам 2006 года составила 663 767 тыс. руб., что ниже уровня 2005 года на 61 %. Уменьшение выручки произошло вследствие изменения объемов и структуры реализации продукции, работ, услуг. Структура реализации по предприятию представлена в таблице 1.

таблица 1.

№	Наименование	2005 год		2006 год		Абсолютное отклонение, т.руб.	Темп роста, %
		Сумма, т.руб.	Уд.вес,%	Сумма, т.руб.	Уд.вес,%		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефть	716 425	65,7	462 502	69,7	-253 923	65
	<i>в т.ч.</i>						
	<i>На внутренний рынок</i>	327 915	30,1	434 551	65,5	106 636	133
	<i>На экспорт</i>	388 510	35,6	27 951	4,2	-360 559	7
2	Газ	0	0,0	0	0,0	0	
3	Прочая реализация	374 648	34,3	201 265	30,3	-173 383	54
	<i>в т.ч.</i>		0			0	
	<i>услуги</i>	264 908	24,3	85 886	12,9	-179 022	32
	<i>перепродажа товаров</i>	109 740	10,1	115 379	17,4	5 639	105
	Итого:	1 091 073	100,0	663 767	100,0	-427 306	61

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг по сравнению с 2005 годом 2006 году уменьшилась на 68% (себестоимость проданных товаров, работ, услуг 2005 г. – 892453 тыс. руб.). Основную долю составила себестоимость реализованной нефти.

№	Статьи затрат	2006 год	
		Сумма, тыс.руб.	Уд.вес %
1.	Себестоимость реализованных товаров, продукции, работ, услуг	611 048	99,2
	в том числе		
	- нефть	415 428	67,9
	- услуги	82 077	12,9
	- товары	113 543	18,4
2	Коммерческие расходы	5 086	0,8
	Итого:	616 134	100,0

Себестоимость произведенной продукции, работ, услуг, товаров составила в 2006 году 615 081 тыс. руб.

№	Статьи затрат	2006 год	
		Сумма, тыс.руб.	Уд.вес %
1.	Себестоимость произведенной, продукции, работ, услуг, товаров	615 081	100,0
	в том числе		
	- нефть	419 489	68,2
	- услуги	82 077	12,9
	- товары	113 515	18,9
	Товарная добыча нефти, тыс.т	98,820	
	Себестоимость добычи 1 т нефти, руб.	4 244,98	

Прибыль от продаж составила 47 633 тыс. руб., что меньше, чем в 2005 г. Рентабельность продаж повысилась с 4,6% в 2005 году до 7,2% в отчетном году.

Проценты к получению - 853 тыс. руб по предоставленным займам. Проценты к уплате по всем обязательствам составили 18 486 тыс. руб.

«Прочие доходы» снизились по сравнению с прошлым годом на 590 071 тыс. руб. и составили 373 459 тыс. руб.:

- выручка от реализации ценных бумаг 140 873 тыс.руб.
- выручка от реализации ОС 67 611 тыс. руб.
- выручка от реализации ТМЦ 38 230 тыс. руб.

- доход от демонтажа основных средств 10 270 тыс. руб.
- реализация валюты 30 478 тыс. руб.
- переуступка прав 76 319 тыс. руб.
- доходы прошлых лет 4 578 тыс. руб.
- курсовая разница положительная 5 066 тыс. руб.
- прочие внереализационные доходы 34 тыс. руб.
- «Прочие расходы»** составили 466 137 тыс. руб.:
- реализация ценных бумаг 158 403 тыс. руб.
- реализация ОС 58 634 тыс. руб
- реализация ТМЦ – 35 970 тыс.руб.
- списание ОС 5 621 тыс. руб
- переуступка прав требования 116 703 тыс.руб.
- реализация валюты 30 718 тыс.руб.
- расходы по законсервированным объектам 731 тыс. руб.
- НДС не возмещаемый – 962 тыс. руб.
- курсовая разница отрицательная -6 169 тыс. руб.
- расходы на благотворительность- 6 021 тыс. руб.
- убыток по операциям прошлых лет – 14 930 тыс. руб.
- услуги банка 551 тыс. руб.
- прочие 30 724 тыс. руб.

Снижение операционных доходов и расходов произошло вследствие снижения реализации валюты, основных средств.

После начисления налога на прибыль и платежей в бюджет за счет чистой прибыли чистый убыток за 2006 год составил 84 152 тыс. руб.

Бухгалтерский баланс (форма №1).

Валюта баланса за год снизилась на 30,1 % и составила 865 934 тыс.руб. Сравнивая активы предприятия и их структуру на начало и на конец отчетного периода, можно отметить следующее.

Внеоборотные активы на 01.01.2007 г. уменьшились по сравнению с началом года на 36 608 тыс.руб (или на 7,2%). Их уменьшение произошло, главным образом, за выбытия основных средств на 82 133 тыс. руб. Незавершенное производство за отчетный период увеличилось на 45 091 тыс. руб и составило 335 212 тыс. руб.

Укрупненная структура внеоборотных активов, тыс.руб.:

Наименование	на 01.01.2006	Уд.вес,%	на 01.01.2007	Уд.вес,%	Изменение, тыс.руб.	Темп прироста, %
Нематериальные активы	0	0,0	0	0,0	0	-
Основные средства	208 158	41,1	126 025	26,8	-82 133	-39,5
Незавершенное строительство	290 121	57,2	335 212	71,3	45 091	15,5
Долгосрочные фин.вложения	1 712	0,3	1 457	0,3	-255	-14,9
Отложенные налоговые активы	6957	1,4	7646	1,6	689	9,9
Всего:	506 948	100,0	470 340	100,0	-36 608	-7,2

Состав основных средств предприятия по видам, тыс.руб.:

Наименование основных средств	на 01.01.2006		Поступило	Выбыло	на 01.01.2007	
	наличие	Уд.вес,%			наличие	Уд.вес,%
Здания	31 891	9,5	94	15 130	16 855	9,5
Сооружения и передаточные устройства	152 184	45,3	3 844	31 881	124 147	69,8
Машины и оборудование	101 342	30,1	17 511	88 274	30 579	17,2
Транспортные средства	41 453	12,3	3 749	43 034	2 168	1,2
Производств.и хоз.инвентарь	7 016	2,1	758	5 441	2 333	1,3
Другие виды основных средств	2 334	0,7	0	599	1 735	1,0
Всего:	336 220	100,0	25 956	184 359	177 817	100,0

За отчетный период произошло выбытие основных фондов превышает поступление.

Оборотные активы за отчетный период снизились на 46 %. Оборачиваемость оборотных средств снизилась с 370 дней в 2006 г. Основное снижение оборотных активов вызвано снижением дебиторской задолженности на 254 487 тыс. руб.

Структура оборотных активов, тыс.руб.:

Наименование	на 01.01.2006	Уд.вес,%	на 01.01.2007	Уд.вес,%	Изменение, тыс.руб.
Запасы	67 636	9,2	18 824	4,8	-48 812
НДС	44 306	6,1	25 691	6,5	-18 615
Дебиторская задолженность	598 430	81,7	343 899	86,9	-254 531
Краткосрочн.фин.вложения	4568	0,6	6221	1,6	1 653
Денежные средства	17 302	2,4	923	0,2	-16 379
Прочие	0	0,0	15	0,0	15
Итого оборотные средства:	732 242	100	395 617	100	-336 625

Анализируя пассивы предприятия, можно сделать следующие выводы. В течение 2006 г. уставной капитал, добавочный капитал и резервный капитал остались без изменения. Финансирование своей деятельности предприятие осуществляло как за счет собственных источников, доля которых в пассивах предприятия на 01.01.2007 г. составила 68,8% так и за счет сторонних поступлений, доля которых уменьшилась и составила на конец года 31,2 %.

Кредиторская задолженность уменьшилась на 49,4% и составила 191 534 тыс. руб. Ее снижение обусловлено уменьшением задолженности по налогам и сборам на 73 226 тыс. руб. и прочим кредиторам 123 404 тыс. руб. Оборачиваемость кредиторской задолженности составила 256 дней. Превышение дебиторской задолженности над кредиторской на конец 2006 года составляет 152 409 тыс.руб.

6. Налоги

Предприятие в 2006 году начислило в бюджет и внебюджетные фонды 337 852 тыс. руб.

Наибольшая часть начислений произведена по налогу на добычу полезных ископаемых в размере 213 276 тыс. руб. (63,13 % общей величины начислений в бюджет и внебюджетные фонды), НДС – 89 915 тыс. руб. (26,61 % от общей величины начислений), налогу на имущество – 3 804 тыс. руб. (1,13% от общей величины начислений).

7. Операции с аффилированными лицами

Состав аффилированных лиц ОАО «Удмуртгеология» в приложении № 1 к пояснительной записке.

В отчетном периоде Общество осуществляло следующие операции с аффилированными лицами:

1. ООО «Межрегиональная нефтяная компания»
 - предоставление займа 17 504 тыс. руб.
 - покупка нефти 82 453 тыс. руб. (13,5 % в общей доле себестоимости продукции)
2. ООО «Удмуртгеология»
 - предоставление займа 2130 тыс. руб.
 - продажа нефти 7466 тыс.руб. (1,12% в общей доле выручки)
3. ОАО «Белкамнефть»
 - приобретение услуг 146431 тыс. руб. (24% в общей доле себестоимости продукции)
 - сдача в аренду оборудования 21 763 тыс. руб. (3,3% в общей доле выручки продукции)
4. ООО «Белкамнефть»
 - покупка нефти 13 978 тыс. руб. (2,10% в общей доле себестоимости продукции)
5. ОАО НК «Русснефть»
 - продажа нефти 48 938 тыс. руб. (7,37 % в общей доле выручки продукции)
 - получено займов 70515 тыс. руб.
 - начислено процентов 6 104 тыс.руб. (33% в общей доле процентов к уплате)

Приобретение и реализация товаров (работ, услуг) производилось по рыночным ценам.

8. События после отчетной даты.

В связи со вступлением в силу Закона от 27.07.2006 г. №151-ФЗ «О внесении изменений в главу 26 части второй НК РФ и признания утратившими силу отдельных положений законодательных актов РФ» (вступает в силу с 01.01.2007 г., но распространяется на правоотношения с 2006 г.) Обществом произведен пересчет НДС за 2006 г. в части налогообложения нормативных потерь. Поскольку на момент вступления в силу изменений в главу 26 части второй налогового кодекса у Общества отсутствовали утвержденные нормативы потерь на 2006 г., то в целях перерасчета НДС приняты нормативы, утвержденные на 2005 г. (ст.3 вышеназванного закона). Сумма излишне начисленного НДС за 2006 г. в результате пересчета составила 1 274 тыс.руб.

9. Прекращаемая деятельность

С 01.12.2006 г у Общества прекращается право пользования недрами в связи с переоформлением лицензии на дочернее Общество - ООО «Удмуртгеология».

В связи с переоформлением лицензии Общество прекращает деятельность по добыче нефти и нефтяного (попутного) газа.

Доля выручки и доля себестоимости относящейся к выручке по прекращаемому виду деятельности – добыча сырой нефти и нефтяного попутного газа составляют 69,7% и 67,4 % соответственно в общем объеме данных показателей за отчетный период.

Сформированная к моменту прекращения деятельности кредиторская задолженность за операторские услуги, услуги по разработке проектов, услуги за перевод земель и прочие услуги связанные с прекращаемой деятельностью планируется к погашению за счет средств поступающих в оплату дебиторской задолженности и средств поступающих от услуг по сдаче имущества в аренду. В связи с прекращением деятельности по добыче нефти и нефтяного (попутного) газа Общество не планирует сокращение штата сотрудников.

Таким образом, Общество в отчетном периоде не формирует резерв по прекращаемой деятельности.

10. Вступительные и сравнительные данные

В данном разделе раскрывается информация об изменениях, внесенных в данные бухгалтерского баланса и Отчета о прибылях и убытках на начало года по сравнению с данными бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках на конец предыдущего года для обеспечения сопоставимости.

С целью обеспечения сопоставимости данных бухгалтерского баланса на 31.12.2005 г. и бухгалтерского баланса на 01.01.2006 г., а также Отчета о прибылях и убытках за 2005 и 2006 г. проведены следующие корректировки:

Показатель строки	Код Ф№1	Код Ф№2	Код Ф№3	Код Ф№4	Код Ф№5	Сумма до корректировки (тыс.руб.)	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировок (тыс.руб.)	Примечание
Основные средства	120	-	-	-	-	208 158	-19	208 130	Изменения в законодательстве
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470		100	-	-	589 069	-19, + 2422	591472	Изменения в законодательстве, изменения в уставе
Дебиторская задолженность	240	-	-		610	579 930	+18 500	598 430	Перенос с-до из стр. 250 простые векселя
Краткосрочные финансовые	250	-	-	-	520	23 068	-18 500	4 568	Перенос с-до в стр. 240 простые векселя

вложения									
Резервны й капитал	432		100, 140			2 500	-2 500	0	Корректировка резервного капитала в соответствии с уставом
Резервны й капитал	430		100 140			0	+ 78	78	
Задолжен ность перед государст венными внебюдже тными фондами	623	-	-	-	-	496	-496	0	Перенос с-до по ЕЧН в стр. 624
Задолжен ность по налогам и сборам	624	-	-	-	643	104 847	+ 496	105 343	Перенос с-до по ЕЧН из стр. 623
Себестои мость проданны х товаров, продукци и, работ, ус луг		020				892 453	+ 93 345	985 798	Перенос из стр.040, изменен ие в учетной политике
Управлен ческие расходы		040				93 345	- 93 345	0	Перенос в стр. 020 изменение в учетной политике
Прочие затраты					750	341 495	-7109	334 386	
Итого по элемент ам затрат					760	1047 880	- 7109	1 040 771	

* В связи с изменением ПБУ 10/99 « Расходы организации» и 9/99 «Доходы организации» внереализационные и операционные расходы объединены в состав прочих расходов, а внереализационные и операционные доходы объединены в состав прочих доходов.

Генеральный директор



Н.В. Акинин

Главный бухгалтер



Е.А. Хивинцева