

ПРОСПЕКТ ВЫПУСКА АКЦИЙ

**Полное наименование общества - Акционерное общество «Разведка
Добыча «КазМунайГаз»**

Сокращенное наименование общества - АО «РД «КазМунайГаз»

Государственная регистрация выпуска объявленных акций уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения акций, описанных в проспекте. Уполномоченный орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска объявленных акций, не несет ответственность за достоверность информации, содержащейся в данном документе. Проспект выпуска акций рассматривался только на соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан. Должностные лица акционерного общества несут ответственность за достоверность информации, содержащейся в настоящем проспекте, и подтверждают, что вся информация, представленная в нем, является достоверной и не вводящей в заблуждение инвесторов относительно общества и его размещаемых акций.

1. Общие сведения об акционерном обществе

2. Наименование акционерного общества

- полное наименование на государственном языке – «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» акционерлік қоғамы, сокращенное – «ҚазМұнайГаз» БӨ» АК;
- полное наименование на русском языке – акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз», сокращенное - АО «РД «КазМунайГаз»;
- полное наименование на английском языке – joint stock company «KazMunaiGas» Exploration Production, сокращенное – JSC «KazMunaiGas» EP.

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – Общество) создано в результате реорганизации в форме слияния открытого акционерного общества «Эмбаунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз» и является правопреемником всего имущества, всех прав и обязанностей открытого акционерного общества «Эмбаунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз».

3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) акционерного общества.

Государственная регистрация произведена департаментом юстиции города Астаны 31 марта 2004 года. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 31 марта 2004 года №15971-1901-АО.

4. Регистрационный номер налогоплательщика – 620100210124

5. Информация о месте нахождения акционерного общества, номера контактных телефонов и факса, адрес электронной почты.

Юридический адрес: 010000, г. Астана, Алматы район, улица Тауелсыздык, дом 2.

Фактический адрес: 010000, г. Астана, Алматы район, Тауелсыздык, дом 2.

Контактные телефоны: 8 (7172) 97 74 82, 97 75 79; факс 8(7172) 97 78 92.

Адрес электронной почты: R.Musin@kmgep.kz.

6. Банковские реквизиты акционерного общества.

АО "Народный Банк Казахстан"

Астанинский региональный филиал

БИК 195301603,

РНН 620100210124,

ИИК 026467396,

код сектора экономики 7,

признак резиденства 1

7. Виды деятельности акционерного общества.

1) проведение геологоразведочных, изыскательских работ и разработка нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений; добыча, транспортировка нефти и газа; подготовка нефти и переработка газа, реализация сырья и продуктов переработки;

2) бурение поисковых, разведочных, структурных и эксплуатационных скважин на нефть, газ и воды, их консервация и ликвидация;

3) обустройство нефтяных, газовых месторождений;;

4) испытание и освоение добывающих (нефтяных, газовых) и нагнетательных скважин;

5) комплексное гидродинамическое исследование и тестирование нефтегазовых и водяных скважин;

6) комплекс геофизических исследований и перфорации скважин;

- 7) повышение нефтеотдачи пластов путем применения химических, физических, физико-химических методов воздействия в прозабойную зону скважин (ГРП, ГДРП, ТБХО, закачка химреагентов, кислот, ЭКВ, ВУВЭ и пр.);
- 8) проведение топомаркшейдерских работ;
- 9) лабораторные работы по определению физико-химических свойств нефти, газа, воды и пород;
- 10) осуществление наблюдения за сейсмическими, геодинамическими режимами района разработки месторождения;
- 11) ведение мониторинга для определения степени и типов загрязнения первого от поверхности водоносного горизонта и влияния загрязняющих веществ на окружающую среду на месторождениях;
- 12) исключен;
- 13) строительство, текущий и капитальный ремонт эксплуатационных скважин на нефтегазопромислах (строительство эксплуатационных скважин, капитальный ремонт скважин включая зарезку второго ствола, подземный ремонт скважин);
- 14) выработка сжиженного газа, углеводородной смеси, печного топлива и другой продукции газопереработки;
- 15) интенсификация добычи нефти;
- 15-1) проведение сертификационных испытаний нефти, нефтепродуктов, продуктов переработки газа и кислорода газообразного;
- 16) осуществление высотно-монтажных работ;
- 17) техническое перевооружение и реконструкция производственных мощностей для обеспечения наиболее эффективного извлечения и использования нефти;
- 18) организация работ по внедрению новых видов технологически устойчивого оборудования, проведение пуско-наладочных, шеф-монтажных работ на объектах нефтегазодобычи, нефтегазотранспорта, нефтегазопереработки и химии;
- 19) разработка конструкторско-технической документации нефтепромыслового оборудования по решению наиболее острых проблем в нефтедобыче и их внедрение;
- 20) изготовление, капитальный ремонт бурового, нефтепромыслового и других видов специального оборудования, транспортных средств, инструмента и запасных частей для собственных нужд;
- 21) эксплуатация промышленных взрывоопасных производств, эксплуатация и ремонт сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
- 22) монтаж технологического нефтегазопромыслового оборудования;
- 23) изготовление сварочно-монтажных конструкций (в т.ч. несущих), их дефектоскопия, ремонт и испытания, составление ПСД;
- 24) проведение работ на продление срока эксплуатации оборудования после ремонта с занесением видов ремонта в паспорт оборудования, не регистрируемых в органах технадзора;
- 25) эксплуатация, монтаж и ремонт трубопроводов, подводящих газ к печи, а также запорной арматуры и регуляторов давления;
- 26) проведение планово-предупредительного ремонта и техническое обслуживание газового оборудования;
- 27) ремонт, наладка и испытания печей подогревов, котлов, сосудов, резервуаров, работающих под давлением, оборудования газодобычи, газотранспортировки, грузоподъемных механизмов и машин, автомобильных газобаллонных установок, кузнечных цехов;
- 28) выполнение всего комплекса работ по улучшению экологической обстановки на нефтяных месторождениях;
- 29) сбор, утилизация, переработка и ликвидация амбарной и разлитой нефти, нефтешламов, замазученных (территорий) грунтов и рекультивация земель;
- 30) лабораторные исследования, мониторинг окружающей среды и химический анализ веществ;

- 31) проведение работ по депарафинизации скважин, труб и оборудования;
- 32) выполнение работ по химизации технологических процессов нефтедобычи;
- 33) капитальный ремонт оборудования, сетей и сооружений объектов химизации, экологических мероприятий, пуско-наладочные работы;
- 34) прием, хранение химических материалов, реагентов (в т.ч. пожароопасных и ядовитых) и средств, их транспортировка и применение;
- 35) техническая эксплуатация электроустановок. Передача, распределение, транспортировка и продажа электроэнергии;
- 36) текущий и капитальный ремонты и обслуживание электромеханического оборудования, монтаж КИПиА, средств связи;
- 37) монтаж и наладка электрических сетей и электрооборудования напряжением до и выше 1000 В, 35 кВ включительно;
- 38) хранение, использование и транспортировка взрывчатых веществ, средств взрывания и источников ионизирующего излучения (радиоактивные вещества), импорт этих средств в установленном порядке;
- 39) исключен;
- 40) эксплуатация спецтехники, автотранспортных средств, землеройных машин, грузоподъемных механизмов производства стран СНГ и других иностранных производителей;
- 41) осуществление автотранспортной, железнодорожной, морской и авиа перевозки грузов и пассажиров;
- 42) изыскание, проектирование промышленных (в т.ч. обустройство месторождений), социальных и жилищных объектов, общие строительно-монтажные и ремонтно-строительные работы в области архитектуры и градостроительства, строительство, эксплуатация и ремонт автодорог, железнодорожных подъездных путей, причальных сооружений;
- 43) изыскание, проектирование объектов, в части касающейся разработки нефтяных, газовых, газоконденсатных месторождений, их строительство и капитальный ремонт;
- 44) строительство, ремонт инженерных коммуникаций, сетей (в т.ч. сетей водоснабжения и газоснабжения) объектов производственного назначения, жилья и соцкультбыта;
- 45) проектирование, разработка, изготовление, монтаж, наладка, эксплуатация, ремонт, техническое обслуживание приборов, устройств, аппаратуры, оборудования систем технической кибернетики, автоматического контроля и управления, электроники, вычислительной техники, информационных систем, систем связи и телекоммуникации;
- 46) монтаж; и ремонт аппаратуры и систем контроля, противопожарной защиты, автоматики и сигнализации, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
- 47) эксплуатация, хранение, техническое обслуживание, транспортировка и утилизация источников ионизирующего излучения;
- 48) техническое обслуживание персональных ЭВМ, копировальной и множительной техники (ксероксов, сканеров и принтеров);
- 49) предоставление услуг (телефонной, транкинговой, спутниковой) связи;
- 50) метрологические испытания и поверка измерительных приборов, систем средств измерения;
- 51) разработка и внедрение компьютерных программ и информационных технологий, информационно-вычислительное обслуживание;
- 52) исключен;
- 53) осуществление мероприятий, связанных с антикоррозийной защитой водоводов, оборудования и емкостей;
- 54) исключен;

55) монтаж, обслуживание, ремонт, наладка, дефектоскопия, испытания водоводов (в т.ч. высоконапорных), емкостей и насосов (в т.ч. погружных), приборов учета, КИПиА и иного оборудования;

56) исключен;

57) исключен;

58) обеспечение наиболее эффективного извлечения и использования нефти, в том числе за счет развития, технического перевооружения и реконструкции производственных мощностей, геологоразведочных и изыскательских работ;

59) внешнеэкономическая деятельность в соответствии с Законодательством:

осуществление операций по экспорту, импорту товаров и услуг, развитие взаимовыгодных внешнеэкономических связей, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами и иная деятельность в рамках настоящей статьи, не противоречащая Законодательству;

60) медицинское обслуживание, диагностика и лечение;

61) осуществление иных видов деятельности, не запрещенных Законодательством, отвечающих целям и задачам Общества предусмотренным Уставом.

8. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных акционерному обществу или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан.

Обществу рейтинги не присваивались.

9. Наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств акционерного общества.

1) Наименование филиала – Филиал акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» «Производственный филиал «Узеньмунайгаз»

Дата регистрации – 20 апреля 2004г.

Местонахождения и почтовый адрес - Республика Казахстан, 466207, Мангистауская область, г. Жанаозен, ул. Сатпаева, 3;

2) Наименование филиала – Филиал акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» «Производственный филиал «Эмбамунайгаз»,

Дата регистрации - 20 апреля 2004г,

Местонахождения и почтовый адрес -Республика Казахстан, 465002, Атырауская область, г. Атырау, ул. Валиханова, 1;

В настоящее время Общество представительств не имеет.

10. Полное официальное наименование аудиторской организации (фамилия, имя, при наличии - отчество аудитора) осуществлявшей (осуществлявшего) аудит финансовой отчетности акционерного общества.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг Казахстан». Руководитель группы по ОАО «Эмбамунайгаз» - Сагинов А.В., старший специалист по аудиту, Руководитель группы по ОАО «Узеньмунайгаз» - Гудинайте Инга.

2. Органы эмитента и учредители (акционеры)

11. Совет директоров акционерного общества.

1)

Ф.И.О.	Дата рождения	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе – по совместительству	Процентное соотношение акций, принадлежащих членам совета директоров к общему количеству акций, размещенных акционерным обществом.
Председатель совета директоров			
1. Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953	С 04.2003г. по 07.2007г. - управляющий директор по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам АО «НК «КазМунайГаз»; с 07.2007г. по 09.2007г. – вице-президент АО «НК «КазМунайГаз»; с 09.2007г. по 08.2008г. – заместитель председателя правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»; с 08.2008г. по настоящее время – президент АО «НК «КазМунайГаз».	НЕТ
Члены Совета директоров			
2. Бозжанов Толеген Джумаdович	11.02.1974	С 08.2004г. по 2006г. - исполнительный директор АО «НК «КазМунайГаз»; с 2006г. по июль 2008г. – генеральный директор АО «Торговый дом «КазМунайГаз»; с июля 2008г. по настоящее время – вице-президент АО «НК «КазМунайГаз».	НЕТ
3. Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968	С 07.2002г. по 05.2006г. - Исполнительный директор по правовому обеспечению АО «НК «КазМунайГаз»; С 06.2006г. по настоящее время - Управляющий директор по правовому обеспечению АО «НК «КазМунайГаз»	0,0021

4. Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958	С 03.2003г. по 04.2004г. - Первый заместитель генерального директора ЗАО «МНК «КазМунайТениз»; С 04.2004г. по 07.2005г. - Управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз»; С 07.2005г. по 06.2006г. - Генеральный директор АО «МНК «КазМунайТениз»; С 06.2006г. по 06.2009 – Генеральный директор АО «РД «КазМунайГаз» С 06.2009 по настоящее время вице-президент АО «НК «КазМунайГаз».	0,0055
5. Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958	С 2003г. по 2005г. директор по развитию бизнеса в РК в Agip Kazakhstan North Caspian Operating NV; С 2005г. по 2006г. первый заместитель генерального директора в АО «МНК «КазМунайТениз»; С 2006г. по 2007г. генеральный директор АО «МНК «КазМунайТениз»; С 2007г. и по 05.2009 - вице-президент АО «НК «КазМунайГаз» С 06.2009 по настоящее время – Генеральный директор АО «РД «КазМунайГаз».	НЕТ
6. Макензи Кристофер (независимый директор)	28.06.1954	С 12.2001г. по 01.2005г. - Brunswick Capital Ltd., Москва, Генеральный директор; С 01.2005г. по настоящее время - Equilibrium UK Ltd., Председатель Совета Директоров	0,0015
7. Уолш Эдвард Томас (независимый директор)	05.05.1941	С 2001г. по настоящее время - Генеральный директор, Eddie Walshe Consulting Ltd.	0,0015
8. Мандука Пол (независимый директор)	15.11.1951	С 12.2002г. по 03.2005г. - Генеральный директор по Европе, Deutsche Asset Management Ltd.	0,0015

2) процентное соотношение акций (долей в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров, в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей в уставном капитале) данными организациями – 0%;

Члены совета директоров не имеют акций и долей участия в уставных капиталах дочерних и зависимых организаций.

3) изменение в составе совета директоров в течение предыдущих двух лет и причины указанных изменений.

Изменения в составе Совета директоров АО «РД «КазМунайГаз» в течение предыдущих двух лет проведены на основании решений общих собраний акционеров Общества по предложениям представителей акционеров.

<p>с 30 октября 2007г. по 23 января 2008 г.:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Жангаулов Е.А.; 2. Ибрашев К.Н.; 3. Сыргабекова А.Н.; 4. Карабалин У.С.; 5. Балжанов А.К.; 6. Пол Мандука (независимый директор); 7. Кристофер Макензи (независимый директор); 8. Эдвард Томас Уолш (независимый директор); 	<p>с 23 января 2008 г. по 24 сентября 2008 года:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Жангаулов Е.А.; 2. Ибрашев К.Н.; 3. Сатубалдина Ж.С.; 4. Карабалин У.С.; 5. Балжанов А.К.; 6. Пол Мандука (независимый директор); 7. Кристофер Макензи (независимый директор); 8. Эдвард Томас Уолш (независимый директор)
<p>с 24 сентября 2008 г. и по настоящее время:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Жангаулов Е.А.; 2. Ибрашев К.Н.; 3. Бозжанов Т.Д.; 4. Кабылдин К.М.; 5. Балжанов А.К.; 6. Пол Мандука (независимый директор); 7. Кристофер Макензи (независимый директор); 8. Эдвард Томас Уолш (независимый директор) 	

2. Коллегиальный исполнительный орган акционерного общества.

Исполнительный орган – Правление общества.

Ф.И.О.	Дата рождения	Должности, занимаемые за последние три года в хронологическом порядке	Процентное соотношение акций, принадлежащих каждому из членов коллегиального исполнительного органа эмитента

			к общему количеству акций, размещенных акционерным обществом
Председатель правления			
1. Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958	С 2003г. по 2005г. директор по развитию бизнеса в РК в Agip Kazakhstan North Caspian Operating NV; С 2005г. по 2006г. первый заместитель генерального директора в АО «МНК «КазМунайТениз»; С 2006г. по 2007г. генеральный директор АО «МНК «КазМунайТениз»; С 2007г. и по 05.2009 - вице-президент АО «НК «КазМунайГаз» С 06.2009 по настоящее время – Генеральный директор АО «РД «КазМунайГаз». Полномочия - координация деятельности заместителей генерального директора, руководителя аппарата, коммерческого директора, производственных филиалов и дочерних организаций по курируемым ими направлениями.	0,0055
Члены Правления			
2. Мирошников Владимир Яковлевич	02.02.1950	С 03.2002г. по 04.2004г. - Управляющий директор по производству, Управление производством ЗАО «НК «КазМунайГаз»; С 04.2004г. по настоящее время - Первый заместитель генерального директора АО «РД «КазМунайГаз». Полномочия - определение основных параметров годовых, среднесрочных и долгосрочных планов развития производства, а также выполняет полномочия, возложенные доверенностью генерального директора.	0,0005
3. Бисекен Багиткали Лескалиулы	25.06.1958	С 2004 г. по 01.2007 года директор департамента контроля закупок группы управления проекта ТОО «Казахстанско-Китайский	0,0004

		Трубопровод»; С 01.2007г. по 06.2009 - Директор ПФ «Эмбаунайгаз» АО «РД «КазМунайГаз»; С 06.2009 по настоящее время – управляющий директор по управлению долями в дочерних зависимых организациях АО «РД «КазМунайГаз».	
4. Баймуханов Истурган Узакбаевич	05.09.1957	С 07.2006 по 11.2007 – технический директор – Председатель правления ТОО «СП «Казгермунай»; С 11.2007 по 06.2009 – генеральный директор – Председатель правления ТОО «СП «Казгермунай»; С 06.2009 по настоящее время - Директор ПФ «Эмбаунайгаз» АО «РД «КазМунайГаз». Полномочия - контроль за разведкой и добычей нефти и газа ПФ «Эмбаунайгаз».	НЕТ
5. Абилханов Довулбай Курумбаевич	18.04.1960	С 2001 г. по 2007 г. – главный инженер НГДУ-2 ПФ «Озенмунайгаз»; С 02.07.2007 по 10.08.2008 – начальник управления НГДУ «Жаикмунайгаз»; С 11.08.2008 по 29.06.2009 – первый заместитель директора ПФ «Озенмунайгаз»; С 30.06.2009 по настоящее время директор ПФ «Озенмунайгаз». Полномочия - контроль за разведкой и добычей нефти и газа ПФ «Озенмунайгаз».	0,00008
6. Бекежанова Жаннета Дуйсетаевна	08.11.1969	С 02.2002г. по 04.2004г. - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «КазТрансОйл»; С 04.2004г. по настоящее время - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «РД «КазМунайГаз». Полномочия - управление доходами и расходами Общества и иными финансовыми ресурсами, последующий учет взаимных расчетов (клиринговых операций), разработка финансовой документации, мониторинг рынков заемного капитала, размещение свободных денежных средств Общества, определение важнейших приоритетов в вопросах управления	0,0006

		денежными ресурсами.	
7. Ережепов Кайролла Жеткизгенович	25.11.1947	С 03.1997г. по 08.2004г. - Депутат Парламента РК, член комитета по международным делам, обороне и безопасности; С 08.2004г. по 2007г. - Руководитель Аппарата Генерального директора АО «РД «КазМунайГаз». С 2007г. по настоящее время – управляющий директор по персоналу и социальной политике. Полномочия - определение социальной и кадровой политики Общества, контроль за ходом выполнения социальных программ и проведения кадровой политики производственных филиалов и зависимых дочерних организаций.	НЕТ

13. Вознаграждение, выплачиваемое членам совета директоров, членам исполнительного органа и другим руководящим работникам.

Кристофер МакКензи привлечен к работе в Компании в качестве независимого Директора в соответствии с условиями письма о назначении и решением собрания акционеров от 28 августа 2006 года. В соответствии с письмом о назначении г-н Маккензи будет получать вознаграждение в размере 100.000 долларов США в год, 10.000 долларов США за каждое заседание Совета Директоров, на котором он физически присутствовал (5.000 долларов США за участие по телефону или видео связи), 2.500 долларов США за каждое отдельное заседание Независимых Директоров, на котором он присутствовал, и 15.000 долларов США в год за исполнение обязанностей председателя Комитета по вознаграждениям при Совете Директоров.

Пол Мандука привлечен к работе в Компании в качестве независимого Директора в соответствии с условиями письма о назначении и решением общего собрания акционеров от 28 августа 2006 года. В соответствии с письмом о назначении г-н Мандука будет получать вознаграждение в размере 100.000 долларов США в год, 10.000 долларов США за каждое заседание Совета Директоров, на котором он физически присутствовал (5.000 долларов США за участие по телефону или видео связи), 2.500 долларов США за каждое отдельное заседание Независимых Директоров, на котором он присутствовал, и 25.000 долларов США в год за исполнение обязанностей председателя Комитета по аудиту при Совете Директоров.

Эдвард Уолш привлечен к работе в Компании в качестве независимого Директора в соответствии с условиями письма о назначении и решением собрания акционеров от 28 августа 2006 года. В соответствии с письмом о назначении г-н Уолш будет получать вознаграждение в размере 100.000 долларов США в год, 10.000 долларов США за каждое заседание Совета Директоров, на котором он физически присутствовал (5.000 долларов США за участие по телефону или видео связи), 2.500 долларов США за каждое отдельное заседание Независимых Директоров, на котором он присутствовал.

Остальным членам совета директоров и членам исполнительного органа вознаграждение не выплачивается.

14. Организационная структура акционерного общества.

- 1) *Структурные подразделения акционерного общества:*
- 1) Департамент перспективного развития и инвестиций
 - 2) Юридический департамент
 - 3) Департамент информационных технологий
 - 4) Департамент управления персоналом
 - 5) Административный департамент
 - 6) Канцелярия
 - 7) Пресс-служба
 - 8) Департамент нефти и газа
 - 9) Департамент капитального строительства
 - 10) Механико-энергетический департамент
 - 11) Департамент геологии и разработки
 - 12) Департамент инновационных технологий
 - 13) Департамент бюджетирования и экономического анализа
 - 14) Департамент казначейства
 - 15) Бухгалтерия
 - 16) Департамент управления активами
 - 17) Департамент контрактов
 - 18) Департамент МТС
 - 19) Департамент буровых работ и капитальный ремонт скважин
 - 20) Департамент охраны труда и окружающей среды
 - 21) Департамент нефтегазопереработки и нефтехимии
- 2) *Общее количество сотрудников акционерного общества, в том числе работников филиалов и представительств акционерного общества - 15 493 человек;*
- 3) *Общее количество сотрудников акционерного общества, владеющих акциями акционерного общества и их суммарная доля от общего количества размещенных акций в процентах*
 Общее количество сотрудников акционерного общества, владеющих акциями акционерного общества - 14 769 человек, их суммарная доля от общего количества размещенных акций в процентах – около 4,6%

4) *Сведения о руководителях подразделений акционерного общества (фамилия, имя при наличии – отчество, год рождения)*

Департамент	Ф.И.О. директора департамента	Дата рождения
Департамент перспективного развития и инвестиций	Сатимов Арман Нурланович	13.08.1976
Юридический департамент	Мамбеталиев Бахыт Дуйсеналиевич	13.03.1966
Департамент информационных технологий	Нестеренко Андрей Викторович	20.10.1962
Департамент управления персоналом	Шманов Айрат Махамбетович	20.10.1972
Департамент нефти и газа	Амантурлиев Бауыржан Касимович	15.01.1951
Департамент капитального строительства	Танатаров Бахытжан	10.04.1947
Механико-энергетический	Отебаев Боранбай	01.01.1959

департамент		
Департамент геологии и разработки	Досмухамбетов Махамбет Джолдасгалиевич	25.12.1960
Департамент бюджетирования и экономического анализа	Шаненова Айнур Келтировна	05.09.1976
Департамент казначейства	Конысбаева Алтынай Айтбаевна	22.06.1971
Бухгалтерия	Паламар Таисия Васильевна	15.02.1958
Департамент управления активами	Супыгалиев Сатыбалды Ислямович	03.09.1961
Департамент контрактов	Турткарин Алимжан Бауржанович	21.04.1973
Департамент МТС	Мочалов Дмитрий Владимирович	17.11.1972
Департамент инновационных технологий	Батырбаев Исатай Махамбетович	21.01.1971
Административный департамент	Нурушев Тимур Алмабекович	31.03.1978
Пресс-служба	Мухамедсалиев Марат Охапович	27.09.1973
Канцелярия	Нургалиева Маржан Хамзиевна	08.05.1958
Департамент буровых работ и капитальный ремонт скважин	Паритов Талгат Захариевич	15.07.1962
Департамент охраны труда и окружающей среды	Адиев Руслан Курбанович	23.12.1965
Департамент нефтегазопереработки и нефтехимии	Кейкин Нурлан Койшиевич	20.01.1963

5) Сведения о руководителях филиалов и представительств (фамилия, имя при наличии – отчество, год рождения)

Наименование должности	Ф.И.О.	Дата рождения
Директор производственного филиала «Эмбаунайгаз»	Бисекен Багиткали Лескалиулы	25.06.1958
Директор производственного филиала «Узеньмунайгаз»	Курбанбаев Мурат Избергенович	10.09.1950

15. Учредители (акционеры) акционерного общества.

Количество акционеров, владеющих десятью и более процентами размещенных акций общества – 1 (один). Акционерами общества являются акционеры реорганизованных акционерных обществ ОАО «Узеньмунайгаз» и ОАО «Эмбаунайгаз». Опционы на покупку голосующих акций общества не заключались.

16. Сведения об организациях, в которых акционерное общество является крупным акционером - владеет десятью и более (в народном акционерном обществе – пятью и более) процентами размещенных акций (долей в уставном капитале) организации.

№ п/п	Наименование организации	Место расположение	Доля АО «РД «КМГ» в %	Основной вид деятельности	Руководители
-------	--------------------------	--------------------	-----------------------	---------------------------	--------------

1	«ТОО «Эмбаулеткурулыс»	п. Бирлик	100,0%	строительство, ремонт жилых и коммунальных объектов, обустройство нефтегазовых месторождений	Тусупкалиев Бактыгали Жумагалиевич
2	ТОО «Барыс»	п. Бирлик	100,0%	дорожное строительство, обустройство нефтегазовых месторождений	Калпакбаев Ажигали Сагаткалиевич
3	ТОО "Жигермунайсервис"	п. Бирлик	100,0%	ремонт и техническое обслуживание нефтпромышленного оборудования	Кушеков Алибек Онайбаевич
4	ТОО "Доссормунаймаш"	п. Доссор	100,0%	ремонт и техническое обслуживание нефтпромышленного оборудования	Канатбаев Женис Ержанович
5	ТОО "Эмбаунайавтоматика"	п. Бирлик	100,0%	автоматизация, телемеханизация	Есенбаев Багитжан Макажанович
6	ТОО "ЦБКО"	п. Бирлик	100,0%	хранение, складирования и реализация ТМЦ	Мунбаев Нурлан Салимгереевич
7	ТОО "Акниет-Эмба"	г. Кульсары	100,0%	хранение, складирования и реализация ТМЦ	Ильясов Суйеген Ильясович
8	ТОО "Урал"	с. Сартогай	100,0%	производство, переработка, хранение и реализация с/х продукции	Кенжеахметов Жанар Сундетович
9	ОАО "Жанатан"	с. Аккиизтогай	51,0%	животноводство и растениеводство	Шакпак Ыскак Кожанулы
10	ТОО "Эмбаэнергомунай"	п. Бирлик	100,0%	строительство, ремонт, монтаж, наладка и эксплуатация электр-х и тепловых сетей, электрооборудования	Бекимулы Дармен
11	ТОО "Эмбаокуорталыгы"	п. Бирлик	100,0%	оказание услуг по обучению производственно-промышленного персонала	Ергалиев Еркин Куандыкович
12	ТОО "Кирпичный завод"	п. Аккистау	100,0%	выпуск и реализация кирпича	Дауылбаев Насыр Сундетович
13	ТОО "Санаторий "Камыскуль"	г. Кульсары	100,0%	сан.-курортное лечение	Сейтжанулы Галым

14	ОАО "Санаторий Атырауский"	г. Атырау	99,2%	сан.-курортное лечение, оказание медицинских и гостиничных услуг	Кунышев Саин Салимгереевич
15	ТОО "Каспий"	г. Атырау	88,7%	гостиничные услуги	Юсупов Ермек Тулепкалиевич
16	ЗАО "СП "Матин"	г. Атырау	50,0%	добыча нефти	Байзаков Толеген Байзакович
17	ООО "Мигнон s.r.o"	г. Карловы Вары	50,0%	посредническая деятельность в области торговли и услуг, гостиничные услуги	Боранбаев Кайрат
18	ТОО "СБП "КазМунайГаз-Бурение"	п. Бирлик	33,0%	Бурение и КРС	Нуржанов Аскар Сагидоллаевич
19	ТОО "КазМунайгаз-Сервис"	г. Астана	43,3%	сервисное обслуживание, услуги по оздоровлению работников и их детей	Хаиров Кенжебулат Балахметович
20	ТОО "Бургылау"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	строительство (бурение скважин)	Аджибаев Толеген
21	ТОО "КРУЗ"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	капитальный ремонт скважин	Абишаев Орунбек
22	ТОО "Жондеу"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	капитальный ремонт скважин	Есенжанов Рахат
23	ТОО "Мунайэнергосервис"	г. Жана Озен, пром. зона	51,0%	Капитальный ремонт и наладка оборудования	Утебергенов Даулет
24	ТОО "Кен-Курылыссервис"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	Обустройство скважин, выкидных линий	Биманов Мейрамбек
25	ТОО "Газ-Сервис"	г. Жана Озен, пром. зона	55,0%	добыча и транспортировка газа на месторождении Каламкас	Едилхан Алкажан
26	ТОО "Инженерно-технологический центр"	г. Жана Озен, пром. зона	51,0%	маркшейдерские работы	Тлеукулов Курак
27	ТОО "Авторемонтное управление"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	ремонт транспортных средств, сборка и замена агрегатов и узлов	Кушкинов Залин
28	ТОО "Ауыз-Су"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	выпуск минеральной воды "Мангыстау"	Машкулов Жаксылык
29	ТОО "Шарайна"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	организация общественного питания работников Узеньского филиала	Худайбергенов Ибрагим

30	ТОО "Желкен"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	организация общественного питания работников Узеньского филиала и досуга на побережье Кендирли	Базарбаев Токмаганбет
31	ТОО "Озен-Елес"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	гостиничный бизнес, обслуживание офиса Узеньского филиала, газовых и котельных установок	Резбаев Сагын (и.о.)
32	ТОО "Озен-Турмыс"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	Обслуживание "Зоны отдыха Кендирли"	Шоханов Сагынбай

17. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует общество.

АО «РД «КазМунайГаз» входит в группу компаний АО «КазМунайГаз»

18. Сведения о других аффилированных лицах акционерного общества.

№	Полное наименование юридического лица	Место нахождения	Вид деятельности	Информация о первом руководителе
1	АО "Казахский институт нефти и газа"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, улица Иманова, дом 20.	Проектные и изыскательные работы	Буркитбаев С.М.
2	ЗАО "Региональные газотранспортные системы"	480000, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Толеби, 59	Обслуживание и ремонт газопроводов, распределение газа.	Касеев Е.З.
3	ЗАО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"	473000, Республика Казахстан, г.Астана, ул.Космонавтов 62	Разведка и добыча нефти и газа	Хасанов Б.К.
4	ЗАО "КазСтройСервис"	480000, Республика Казахстан, г. Алматы, пр.Достык, 248Б	Строительство	Упушев Е.Е.
5	ЗАО "КазТрансГаз"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра,22	Транспортировка газа	Садыков А.М.
6	ЗАО "КазТрансОйл"	473000, Республика Казахстан, г.Астана, пр. Кабанбай батыра 20	Транспортировка нефти	Крымов К.С.
7	ЗАО "КазМунайГазКонсалтинг"	473000, Республика Казахстан, г.Астана, ил. Ауэзова 66	Консалтинговые услуги	Байжанов У.С.
8	ЗАО "Торговый дом КазМунайГаз"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, мрк. Чубары, ул. Космонавтов,62	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	Сарсенов Д.Ж.
9	ОАО "Евро-Азия Эйр"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау, Смагулова д.12, 3 этаж	Авиaperевозки	Бекмухамбетов А.А.
10	ОАО "Международный аэропорт Атырау"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау Аэропрт	Обслуживание и эксплуатация аэропорта Атырау	Бекмухамбетов А.А.
11	ТОО "Жамбай"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау, пр. Азаттык,48, офис 402	Разработка и добыча нефти на месторождении Жамбай	Таханов Б.С.
12	ТОО "Казахойл Петрол"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22	Розничная продажа нефтепродуктов	Амантурлин Г.Ж.

13	ТОО "Казахойлқурылыс"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22	Строительство	Есимбеков С.И.
14	ТОО "Казахойл-Продактс"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	Кешубаев Г.К.
15	ЗАО "Казахстанско-британский технический университет"	480091, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Толе би, 59	Обучение	Ахметов А.К.
16	КОО "Munai-Imrex Holding GesMBH"	Австрия, Вена, А-1190, Chimanistrabe, 30/22	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	Цауфаль Ф.
17	КОО "Kazakhoil Finance B.V."	Blaak 16., P.O. Box 548, 3000 AM Rotterdam, The Netherland	Привлечению финансовых ресурсов для АО НК "КазМунайГаз"	Абулгазин Д.Р.
18	ОАО "Казахстанкаспийшельф"	473000 г. Астана, Сарыаркинский район, ул. Розы Люксембург, 1 А	Геофизические исследования месторождений нефти и газа на шельфе Каспийского моря	Куанышев А.Ш.
19а	ОАО "КазМунайГазПромгеофизик"	466207, Мангистауская обл., г. Жанаозен, Промзона	Геофизические исследования месторождений нефти и газа	Батырбаева Т.М.
20	ОАО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Говорова 1	Переработка нефти	Шишлов С.С.
21	ОАО "Аксайгазсервис"	418440, ЗКО Бурлинский р-н, г. Аксай, Промбаза	Ремонт промышленного оборудования	Утебалиев Ж.Ш.
22	ТОО "КазМунайГаз-Тельф"	466030 Атырауская обл., Жылыойлский р-н, г. Кульсары, РИП "Сера"	Разработка и добыча нефти и газа	Баймуханов И.У.
23	ТОО "Совместное предприятие "Тенге"	466207, Мангистауская обл., г. Жанаозен, мкр. 3 дом. 6	Разработка и добыча нефти и газа	Кенжалиев А.Ф.
24	ТОО "Специальное буровое предприятие "КазМунайГаз-Бурение"	466200, Республика Казахстан, Мангистауская обл., п. Бирлик, Промышленная зона	Бурение скважин	Нуржанов А.С.
25	ТОО "Эмбаведьойл"	465002, Республика Казахстан, г. Атырау, проезд Хакимова, 4	Разработка и добыча нефти и газа	Чердабаев М.Т.
26	ТОО "КазМунайГаз-Сервис"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Ауезова 66	Сервисные услуги по обслуживанию зданий, питание, автотранспортировка и др.	Хаиров К.Б.
27	ТОО "КазакТуркМунай, Лтд."	Астана, пр. Абая, 113, 6 этаж	Разработка и добыча нефти и газа	Ногаев Н.А.
28	ЗАО "Северо-западная трубопроводная компания МунайГас"	Алматы, ул. Сатпаева, 29Д	Транспортировка нефти	Джумадиллаев Т.Д.
29	КОО "Kazakhstan pipeline ventures"	1209 Орандж стрит, Нью Касл Каунти, Штат Делавер 19081, США	Финансирование строительства трубопровода КТК	
30	ТОО "Актобе Пройссаг"	463009, г. Актобе, пос. Кирпичный, профилакторий "Строитель", здание "Кенсарай"	Разработка и добыча нефти и газа	Головко В.Н.
31	ЗАО "КазРосГаз"	480091 г. Алматы, ул. Чайковского, 95	Сбыт и маркетинг газа	Аргынгазин А.
32	ЗАО "Национальная морская транспортная компания "Казмортрансфлот"	РК, г. Алматы, ул. Чайковского, 95	Транспортировка нефти и нефтепродуктов по морю	Берлибаев Д.А.
33	ТОО "Казахойл-Актобе"	463006, г. Актобе, м-он 12, д. 21	Разработка и добыча	Вильям Дэйли

		секции Г-Д	нефти и газа	
34	ТОО "Совместное предприятие "Арман"	466200, г. Актау, мкрн. 8, здание ПУС	Разработка и добыча нефти и газа	Махутов К.А.
35	ТОО "ТенизСервис"	РК, Мангистауская обл., г. Актау, мкр. 4, административное здание ЗАО "НМСК "Казмортрансфлот"	Строительство и эксплуатация прибрежной инфраструктуры	Сауранбаев Н.Е.
36	Торговое партнёрство Кылыш	Штат Дэлавер, США	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	
37	ОАО Казахстанская система безопасности групп	480000, г. Алматы, ул. Лизы Чайкиной д. 14	Охрана	Ахметкереев Н.И.
38	АО "Рауан Медиа Групп"	473000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 22	Медиа услуги	Кошербаев Е.Б.
39	ОАО "КазТрансКом"	480000, г. Алматы, ул. Байтурсын-улы, 46	Связь и телекоммуникации	Абдрахманов М.А.
40	ЗАО "Каракудукмунай"	466200, г. Актау, мкрн. 3, д. 82	Разработка и добыча нефти и газа	Хаиров У.Б., Джонатан В.
41	ТОО "Гюрал"	465027, г. Атырау, ул. Абая, 10а	Разработка и добыча нефти и газа	Мунбаев Е.К.
42	ЗАО "Казахойл-Украина"	480091 Алматы, ул. Желтоксана, 115, офис 314	Копоративное управление ЗАО "ТД "Укрнефтепродукт" и Херсонский НПЗ	Ермекбаев Е.Б.
43	ОАО "Астанагазсервис"	473000, г. Астана, р-он Алматы, ст. Сороковая, газонаполнительная станция	Сбыт и маркетинг газа	Адаев Н.С.
44	ТОО "Тенгизшевройл"	465000, г. Атырау, ул. Сатпаева д. 3.	Разработка и добыча нефти и газа	Карнелиус А.
45	ОАО "КТК-К"	Российская федерация, 121059, г. Москва, Бережковская набережная, дом 2	Транспортировка нефти	Макдональд И.
46	ОАО "КТК-Р"	Российская федерация, 121059, г. Москва, Бережковская набережная, дом 2	Транспортировка нефти	Макдональд И.
47	ЗАО "Комакивест"	Алматы, ул. Сатпаева, 29Д	Разработка и внедрение инвестиционных проектов	Караманов У.

3. Описание деятельности акционерного общества

19. Краткое описание основных видов деятельности акционерного общества, сведения об организациях, являющихся конкурентами акционерного общества.

Основными видами деятельности общества являются разработка и добыча углеводородного сырья, и связанные с этим различные виды нефтяных операций в соответствии с уставом общества.

Основными конкурентами общества являются, по показателю добыча нефти и конденсата в год (данные за 2003 г.):

- ТОО «Тенгизшевройл» 12,7 млн. тонн
- «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» 5,9 млн. тонн
- ОАО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» 4,9 млн. тонн
- ОАО «Мангистаумунайгаз» 4,8 млн. тонн
- ОАО «СНПС-АктобеМунайГаз» 4,6 млн. тонн

20. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг) по основным видам деятельности акционерного общества.

- Цены на нефть на мировых энергетических рынках;
- Направления и объемы реализации нефти;
- Размер транспортных тарифов;

21. *Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за два последних года или за период фактического существования акционерного общества.*

Анализ изменений в объемах реализованной продукции (выполненных работ, услуг) акционерного общества за последние два года или за период фактического существования акционерного общества.

Объемы реализованной продукции (работ, услуг) за 2002-2003 г.г. и план 2004 г. по ОАО "УзеньМунайГаз" и ОАО «Эмбаунайгаз»				
№	наименование статей	2002г. Факт (тыс. тенге)	2003г. Факт (тыс. тенге)	2004г. План (тыс. тенге)
1	Объем реализованной продукции УМГ	99 377 068	122 834 287	96 089 965
2	Объем реализованной продукции ЭМГ	43 222 254	47 236 416	47 000 101
	<i>в том числе:</i>			
1.1	реализация нефти УМГ	96 644 978	118 457 312	92 166 703
2.1	реализация нефти ЭМГ	38 701 983	36 417 709	38 681 936
1.2	реализация нефтепродуктов УМГ	4 514 371	12 734 086	12 519 161
2.2	реализация нефтепродуктов ЭМГ	3 069 199	8 305 738	6 385 167

22. *Деятельность акционерного общества по организации продаж своей продукции (работ, услуг). Требования настоящего пункта применяются только к организациям, осуществляющим свою деятельность в производственном секторе экономики.*

В данном пункте необходимо указать сведения об основных поставщиках и потребителях акционерного общества, степени его зависимости от существующих поставщиков и потребителей, в том числе:

1) *наименования поставщиков, на которых приходится более десяти процентов всех поставок, их долях в общем объеме поставок;*

По результатам проведенных открытых конкурсов по закупке товаров для нужд общества по бюджету 2004 года следующие поставщики заключили договора на сумму составляющую более 10% от общей суммы закупок:

- ТОО «Актюбинский завод нефтяного оборудования» - 16%
- ТОО «Интер-Пайп Казахстан» - 14,17%
- ТОО «Триасс» - 10,4%

2) *наименования потребителей, на долю которых приходится более десяти процентов общей выручки от реализации продукции (работ, услуг) акционерного общества, их долях в общем объеме реализации.*

- UNIOIL AG – 10,66%
- NAFTEX OIL & SHIPPING CORPOROTION – 12,36%
- TRADE HOUSE KAZMUNAIGAZ AG – 67,28%

23. *Факторы, влияющие на деятельность акционерного общества:*

1) *виды деятельности, которые носят сезонный характер, их доля в общем доходе акционерного общества;*

Таких видов деятельности у Общества нет.

2) доля импорта в сырье (работах, услугах) поставляемого (оказываемого) акционерному обществу и доля продукции (работ, услуг), реализуемой акционерным обществом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции;

Доля импорта и экспорта за 2002-2003 г.г. и план на 2004г. по ОАО "Узеньмунайгаз" и ОАО «Эмбамунайгаз»				
№	наименование статей	2002г. Факт	2003г. Факт	2004г. План
1	Доля импорта в сырье поставляемого для ОАО УМГ	84%	70%	68%
2	Доля импорта в сырье поставляемого для ОАО ЭМГ	76%	71%	69%
3	Доля продукции реализуемой ОАО УМГ на экспорт	88%	87%	84%
4	Доля продукции реализуемой ОАО ЭМГ на экспорт	80%	77%	81%

3) сведения об участии акционерного общества в судебных процессах. Необходимо представить описание сути судебных процессов с его участием, по результатам которых может произойти прекращение или изменение деятельности акционерного общества, взыскания с него денежных и иных обязательств;

претензии и иски, направленные ОАО «Эмбаунайгаз» к другим лицам в 2003г.

№	Наименование должника	Претензионное производство (досудебное разбирательство)	Результат	Исковое производство (судебное разбирательство)	Результат	Апелляционное (надзорное) производство	Результат
1	ГКП «Центр генерального плана» г. Атырау	Претензия об уплате осн.долга 13 330 000 тенге, неустойки 1 231 159 тенге	Без ответа	Направлен иск в суд о расторжении договора и взыскании 13 330 000 тенге осн.долга, 1 231 159 тенге неустойки, гос.пошлины 436 835 тенге	Заклучено мировое соглашение о погашении ответчиком осн.долга 13 330 000 тенге, гос.пошлины 436 835 тенге, ВСЕГО 13 766 835 тенге в срок до 30.04.03г. Так как долг добровольно не был погашен, направлено заявление о принудительном исполнении. Заявление удовлетворено.		
2	Налоговый комитет по Атырауской области	Жалоба в Налоговый комитет Мин.финансов РК на действия Налогов.комитета по Атыр.области	Жалоба не удовлетворена	Направлено заявление в суд о признании действий Нал.комитета незаконными, уведомления о доначислении налога недействительны	Иск удовлетворен	Ответчиком подана апелляция жалоба.	Апелляционная жалоба не удовлетворена.
3	Атырауский филиал ЗАО «Казахинстрах»	Претензия о взыскании единовременного пособия в пользу ТОО «Жылыоймаш» для последующей передачи работнику ТОО	Не удовлетворена	Направлен иск в Спец.эконом.суд о взыскании единовременного пособия 1 181 148 тенге, гос.пошлины 35	Иск удовлетворен. Во встречном иске ответчику отказано	Ответчиком подана апелляция жалоба	Апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения

				870 тенге в пользу ТОО «Жылыоймаш». Ответчиком подан встречный иск на сумму 318 852 тенге, гос.пошлины 9 566 тенге.	В иске отказано	Нами подана апелляция на решение эконо.суда. Ответчиками подана надзорная жалоба в надзорную коллегию Атыр.обл.суда.	Апелляционная жалоба удовлетворена, принято новое решение об удовлетворении иска. Надзорная жалоба ответчиков не удовлетворена.
4	Аким Исатайского района Исатайский райземком Акбисенов Т. Муталов Б. Губашева Р. Хидуллин Н. Жумаева Т.	Претензия об отмене решений акима района о предоставлении зем.участков 5-и лицам под строительство объектов и об освобождении ими зем.участков	Претензия не удовлетворена	Направлен иск в Спец.эконом.суд	Иск удовлетворен		
5	ГКП «Мирас»	Претензия о погашении долга 934 438 тенге	Без ответа	Направлен иск в Спец.экон.суд о взыскании долга 934 438 тенге, гос.пошлины 28 033 тенге	Иск удовлетворен		
6	КТП «Демеу»	Претензия о погашении долга 7 841 946, 89 тенге	Претензия не удовлетворена	Направлен иск в Спец.экон.суд о взыскании долга 7 841 946, 89 тенге, гос.пошлины 235 258, 4 тенге	Иск удовлетворен		

Претензии и иски, предъявленные к ОАО «Эмбамунайгаз» в 2003г.

№	Наименование взыскателя	Сумма предъявленной претензии (досудебное разбирательство)	Результат	Исковое производство (судебное разбирательство)	Результат	Апелляционное (надзорное) производство	Результат
1	Конкурентный управляющий ТОО «СПМК СХВС»	-		Иск на сумму 2 239 580 тенге	В иске отказано		
2	ТОО «Сункар ЛТД»	-		Иск на сумму 3 015 758 тенге	Иск оставлен без рассмотрения		
3	Ахмедиев К.С.	-		Иск о признании несчастного случая связанным с производством, взыскании ежемесячных платежей в размере 8 623 тенге, единовременного пособия 2 069 560 тенге. Подан встречный иск о признании несч.случая не связанным с производством и об отказе в иске.	Атырауским горсудом иск удовлетворен, во встречном иске ОАО «ЭМГ» отказано.	Подана апелляционная жалоба.	Апелляционной коллегией решение Атырауского горсуда отменено, принято новое решение об отказе в иске и об удовлетворении встречного иска.
4	Таимова Ж.	-		Иск об оплате больничного листа за время работы в филиале Санаторий «Камысуль», выплате 13-ой зарплаты за 2001г.	В иске отказано	Ответчиком подана надзорная жалоба.	Надзорная жалоба оставлена без удовлетворения
5	Бекетаева А.	-		Иск о взыскании	Жыльойским райсудом иск	Подана	Апелляционной

			единовременного пособия, ежемесячных платежей, морального вреда 1 млн.тенге.	частично удовлетворен, взыскано единовременное пособие 14 627 160 тенге, моральный вред 100 000 тенге, возмещение вреда в связи с потерей кормильца 365 679 тенге	апелляционная жалоба. Истцом подана надзорная жалоба в надзорную коллегия Атырауского обл.суда. Нами подана надзорная жалоба в Верховный суд РК. Нами направлена претензия в ЗАО «Казахинстрах»	инстанцией решение Жылыойского райсуда отменено, дело направлено на новое рассмотрение. Надзорная жалоба удовлетворена, постановление апелляция коллег ии отменено, решение оставлено в силе. Надзорная жалоба оставлена без удовлетворения . ЗАО «Казахинстрах» оплатило 14 627 160 тенге.
6	Администрация судов по Атырауской области	-	Представление о взыскании исполнительской санкции 10% по решению о взыскании в пользу Бекетаевой А. (1 472 716 тенге)	Атырауским горсудом в удовлетворении представления отказано		
7	Аманкулова Ж.		Переходящее	Жылыойским райсудом	Нами подана	Апелляционная

				дело с 2002 года. В 2002г. иск на сумму 16 млн.тенге морального вреда был снижен до 100 000 тенге, во взыскании единовременного пособия 14 089 340 тенге было отказано.	6.11.03г. было взыскано единовр.пособие и присужденная зар.плата, всего 14 441 573 тенге	апелляционная жалоба. Готовится к направлению надзорная жалоба, одновременно рассматриваются варианты возмещения в регрессном порядке.	жалоба оставлена без удовлетворения
--	--	--	--	---	--	---	-------------------------------------

претензии и исковые заявления, предъявленные к ОАО «Узеньмунайгаз» в 2003-2004г.г.

п/п №	Наименование хоз.субъекта	Основание предъявления претензии и иск.заявлений	Сумма иска (претензии)	Результаты рассмотрения	Примечание
1.	Суесинов Саргай Куренбаевич	Исковое заявление о взыскании морального вреда	100 000 тенге	Жанаозенским городским судом вынесено решение от 28.04.03г. об отказе в удовлетворении в возмещении морального вреда	
2.	Суесинов Саргай Куренбаевич	Исковое заявление о возмещении морального вреда	90 000 тенге	Жанаозенским городским судом вынесено решение от 28.04.03г. об отказе в удовлетворении в возмещении морального вреда	
3.	ГКП Водоснабжение Иск.№33 от 11.03.03г. Конкурсное производство ГКП «Водоснабжение» исх.№77 от 07.05.03г.	Претензия Исковое заявление	57221,36 тенге 60308,36 тенге	Спец.межр.экономическим судом вынесено решение от 24.06.03г. об удовлетворении иска частично. Взыскать с ОАО «УМГ» сумму в размере 57 221,36 тенге и госпошлина в размере 1717 тенге	Претензия оставлена без рассмотрения Оплата сумму в размере 57 221,36 тенге и госпошлина 1717 тенге оплачены согласно пл.поручения №1828 от 13.08.03г.
4.	Торгаева Дарига	Исковое заявление о возмещении ущерба и морального вреда в связи со	0	1) Жанаозенским городским судом вынесено решение от 29.04.03г. об удовлетворении иска, т.е. взыскать в пользу Торгаевой Д. Сумму	Согласно платежного поручения №1244 от 10.07.03г. оплачена сумма в размере 6 151 930 тенге.

		смертью кормильца	ого пособия 4853940 тенге, ежемесячное 825170 тенге	единовременного пособия 4 853 940 тенге, ежемесячное пособие 825170 тенге. 2) Рассмотрев апелляционную жалобу ОАО «УМГ» Облсуд вынесло постановление от 12.06.03г. об оставлении решения суда без изменения	В настоящее время ОАО «УМГ» подана надзорная жалоба Надзорная жалоба ОАО «УМГ» рассмотрена, но Верховным судом решение суда первой инстанции оставлено без изменения.
5.	Нурғалиев О.	Исковое заявление к УДТГ о восстановлении на прежней работе и взыскании зарплаты за вынужденный прогул		Решениями Жанаозенского горсуда от 02.09.02г. иск оставлен без удовлетворения. О.Нурғалиевым подана апелляционная жалоба на решение суда. Облсуд рассмотрев апелляционную жалобу О.Нурғалиева вынесло постановление от 20.02.03г. о возвращении дела на новое рассмотрение в тот же суд. Согласно постановления Облсуда суд в новом составе рассмотрев дело вынесло решение от 18.07.03г. об оставлении иска без удовлетворения. О.Нурғалиевым подана апелляционная жалоба на решение суда от 18.07.03г.	Дело в настоящее время не закончено
6.	ТОО «Бизнес-Шанс»	Исковое заявление о взыскании неустойки	27628330 тенге	Облсуд рассмотрев апел.жалобу О.Нурғалиева вынесло постановление о 09.10.03г. о восстановлении Нурғалиева О. На прежнюю работу и выплатить зарплату за вынужденный прогул Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 09.04.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» суммы в размере 11 371 468 теге и госпошлины в доход государства 314 144 тенге На решение суда от 09.04.03г. ТОО Бизнес-Шанс подана надзорная жалоба. Согласно Постановления надзорной коллегии Облсуда от 16.05.03г. надзорная жалоба ТОО Бизнес-Шанс	Инкассовым распоряжением №3372 от 27.05.03г. взыскано – 11 712 612 тенге; инк.распоряж. №3580 от 27.05.03г. взыскано – 9 037 244,76

				была удовлетворена частично, была довысказана с ОАО «УМГ» 8774024 тенге и госпошлина 263220,76 тенге, всего 9 037 244 тенге			Согласно инк.распоряжения №20392 от 09.06.03г. взыскано – 128 356 735 тенге; Инк.расп. №23425 – 34171348 тенге Инк.расп. №5483 По постановлению суда от 16.10.03г. взыскано – 341713,48 тенге
7.	ТОО Солекс-Ойл	Исковое заявление и дополнение к исковому заявлению	158779290 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 01.04.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 158779290 тенге и госпошлина в сумме 4763379 тенге На решение суда от 01.04.03г. был подан апелляционный протест прокуратурой от 16.04.03г. Коллегией по гражданским делам Облсуда от 29.05.03г. согласно апелляционного протеста вынесено Постановление о снижении суммы до 124618190 тенге и госпошлины 3738545 тенге На постановление от 29.05.03г. была подана Надзорная жалоба ТОО Солекс ойл Рассмотрев надзорную жалобу Надзорная коллегия вынесло Постановление от 18.07.03г. об оставлении в силе решения суда от 01.04.03г.			
8.	МУ Дезинфекция Г.Жанаозен	Исковое заявление о взыскании суммы	2184390 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 22.05.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 2081930 тенге и госпошлина и представительские расходы 102460 тенге, всего 2 184 390 тенге			Согласно плл.поручения №1767 от 04.08.03г. была взыскана – 2184390 тенге
9.	ТОО «Ел-Али»	Исковое заявление о взыскании задолженности	9421400 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 15.04.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 9421400 тенге и госпошлина 282642 тенге			Инк.расп. №3470 от 17.06.03г. взыскано – 9704042 тенге
10.	ТОО Brilliance	Исковое заявление о взыскании суммы	8827772 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение суда от 30.05.03г. взыскано в пользу истца – 9381589 тенге и госпошлина 281448 тенге			Пл.поручен. №1357 от 24.06.03г. взыскано – 9663037 тенге
11.	Медетбаева Роза	Исковое заявление к ОАО «УМГ» (водитель автомашины ЗИЛ является работником УОС-2) о возмещении ущерба в связи со смертью кормильца (Блахаев ербол бвший	Взыскать с ответчика сумму, связанной с потерей кормильца, моральный	1) Жанаозенским городским судом вынесено решение от 26.06.03г. об удовлетворении иска, т.е. взыскать с Ответчика в пользу ОАО «УМГ» 607100 тенге (567100 тенге + 40000 тенге представительские расходы) и в доход государства 6751 тенге, а также моральный вред 1000000 тенге и взыскать с Ответчика до совершеннолетия сына			Медетбаева Роза вдова потерпевшего Блахаева Ербол Согласно Постановления Облсуда от 18.09.03г. выплачена сумма в размере 607100 тенге и моральный

		работник НГДУ-1)	вред 1000000 тенге, сумма на погребение потерпевшего в размере 500000 тенге и 40000 тенге представительские расходы	Медетбаевой Р. суммы в размере 22684 тенге ежемесячно. 2) Рассмотрев апелляционную жалобу Облсуд вынесло Постановление от 18.09.2003г., т.е. размер морального вреда сумме 1000000 тенге, уменьшить до 500000 тенге, а решение в остальной части оставить без изменения.	вред в размере 500000 тенге в пользу Медетбаевой Р. и 6751 тенге в доход государства. Исполнительный лист касательно ежемесячного возмещения суммы в размере 22684 тенге направлен в УОС-2
12.	ТОО Нью Стар Лтд	Исковое заявление о взыскании суммы	Основной долг – 177714000 тенге, суд.расходы 5331420 тенге, всего 183045420 тенге	Решение суда от 29.01.03г. взыскана в пользу ТОО Нью Стар Лтд основной долг 177714000 тенге, суд.расходы 5331420 тенге, всего 183045420 тенге	Согласно пл.поручения №1976 от 14.03.03г. выплачена сумма в размере 183045420 тенге
	ТОО Нью Стар ЛТД	Исковое заявление о взыскании расходов	суд.расходы 5331420 тенге, всего 183045420 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение суда взыскании с ОАО УМГ суммы расходов	Инк.распоряжением №222228 от 01.07.03г. взыскана сумма 16474088 тенге
	ТОО Нью Стар Лтд	Исковое заявление о взыскании неустойки	15 994260 тенге	Судом вынесено решение суда от 26.05.03г. о взыскании с ОАО УМГ 30712871 тенге и госпошлина 921386 тенге	Инк.расп. №21060 взыскана сумма 31634257 тенге
			30 931 970 тенге		
13.	ОАО КСБ Групп	Исковое заявление о неисполнении договорных обязательств	1160132 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение суда от 19.05.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 1 160 132 тенге и госпошлина 34803 тенге	Инк.расп.№1644 от 22.07.03г. взыскана сумма – 1194936,59 тенге
					10% исп.санкция инк.р.№5483 от 02.12.03г. взыскана – 119492,65 тенге
14.	ТОО Баққараған	Исковое заявление о взыскании убытков, неустойки, представительских расходов	135472540 тенге и госпошлина 4064176 тенге	Вынесено решение от 02.06.03г. о взыскании в пользу ТОО Баққараған 135472540 тенге и госпошлина 4064176 тенге	Инк.расп.№22108 от 26.06.03г. взыскана – 153462480 тенге
	ТОО Баққараған	Заявление о взыскании неустойки	13520159	Решением от 02.06.03г. также взыскана неустойка в размере 13520159 тенге	Инк.расп.№22108 от 26.06.03г.

	ТОО Баккараган	Исковое заявление о взыскании суммы	тенге 14899269,90 тенге и госпошлину 446979,10 тенге	Решение суда от 22.10.03г. взыскана сумма по представительским расходам в пользу ТОО Баккараган в размере 14899270 тенге, госпошлина 446978 тенге, всего 15346248 тенге.	Инк.расп. №28678 от 24.11.03г. взыскана – 15 346 248 тенге
15.	ГКП Водоснабжение	Исковое заявление о взыскании суммы	68308,36 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 24.06.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 57221,36 тенге и госпошлина 1717 тенге	Пл.поручением №1828 от 13.08.03г. взыскана сумма 58938,36 тенге
16.	ТОО Сонар мунай онимдери	Исковое заявление о взыскании суммы	4 594 280 тенге	Вынесено решение от 05.08.2003г. о взыскании с ОАО «УМГ» сумму основного долга 4176619 тенге, неустойку 417661 и судебные расходы по оплате госпошлины 137828 тенге, всего 4732108 тенге в пользу ТОО Сонар мунай онимдери	Инк.расп. №1 от 01.10.03г. Взыскано сумма 4 732 108 тенге
17.	ТОО «НВИ» Г.Актау	Исковое заявление о взыскании суммы	2765367 тенге и госпошлину в сумме 82961 тенге	Вынесено решение суда от 20.08.03г. о взыскании в пользу ТОО НВИ основного долга 2714250 тенге и сумму судебных расходов в размере 84228 тенге, всего 2798478 тенге	Инк.расп. №3563 от 10.11.03г. взыскано 2798478 тенге
18.	ТОО МВ и ТОО Оз Елим	Исковое заявление		Вынесено решение от 22.10.03г. об удовлетворении искового заявления в пользу ТОО МВ и ТОО Оз елим	
19.	Оразалиева Гульзина Климовна	Исковое заявление о взыскании материального и морального ущерба		Дело прекращено производством из-за отъезда истцом искового заявления	
20.	Спец.межр.эконом.суд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по ТОО Бизнес-Шанс	9037244 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
21.	Спец.межр.эконом.суд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по делу ТОО Солекс ойл		Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	

22.	Спец.межр.эконом.с уд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по делу ТОО Бизнес-Шанс	1 171 261 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
23.	Спец.межр.эконом.с уд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по делу ТОО Нью Стар Лгд	3 163 425 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
24.	Спец.межр.эконом.с уд Г.Актау	Представление ст.суд исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по делу ТОО Баккараган	15 345 248 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
25.	Сисенбаев Ахмедхан	Исковое заявление о взыскании материального и морального ущерба	179085 тенге (основной долг 173351 тенге, стоимость оценки автомашины – 4000 тенге, госпошлина 1734 тенге)	Вынесено решение жанаозенского городского суда от об оставлении искового заявления без рассмотрения в связи с отзывом Истца искового заявления	
26.	Манабаев Баянгул	Исковое заявление о возмещении вреда ДТП		Вынесено решение суда от 06.11.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» в пользу Манабаева Б. 37 348 тенге	Дело в настоящее время не закончено
27.	Бернеев Игорь Султанович	Исковое заявление о понуждении составления акта формы Н-1		Вынесено решение суда от 08.10.03г. об удовлетворении иска и об обяызании ОАО «УМГ» составить акт формы Н-1	Проведено служебное расследование и подготовлен АКТ о том, что трудоое увечье полученное Бернеевым считать связанным с производством
28.	ОАО «Кентауский трансформаторный завод»	Исковое заявление о взыскании суммы	128378773,60 тенге и судебные издержки 15872284,11	Заключено мировое соглашение между ОАО «УМГ» и ОАО «Кентауским трансформаторным заводом» рег.№16/1104 от 17.11.03г. на сумму 128378773,60 тенге	

29.	Министерство охраны окружающей среды №1/1922 от 29.09.03г.	Протокол-претензия	126 904 320 тенге	Подготовлен и направлен ответ в МОУООС за №104-165-5/4271 от 03.10.03г. о необоснованности предъявленных требований	Оплата не произведена
30.	ТОО «МИК»	Исковое заявление о признании повторного открытого конкурса от 06.08.03г. состоявшимся и признании победителем ТОО МИК		Вынесено решение от 20.10.03г. об оставлении искового требования ТОО МИК без удовлетворения	
31.	Жанаозенский городской суд №7225 от 02.10.03г.	Постановление от 25.09.03г. о взыскании 10% исполнительской санкции по иску ТОО Нью Стар Лгд	1 647 408 тенге		Согласно инк.распоряжения №5483 от 02.10.03г. взыскана сумма 1 647 408 тенге
32.	Министерство охраны окружающей среды №3/1952 от 03.10.03г.	Протокол-претензия	2 937 600 тенге	ДОТОС и ЧС подготовили ответ за №104-165-5/4783 от 04.11.03г. об увеличении суммы претензии	Оплата не произведена
33.	Жолдыбаева А.	Исковое заявление о возмещении ущерба в связи с потерей кормильца и дополнение к исковому заявлению		1. Вынесено решение судом от 28.10.03г. об удовлетворении искового заявления, т.е. признать несчастный случай произошедший с Жолдыбаевым Е. Связанным с производством, взыскать с ОАО «УМГ» единовременное пособие в сумме 12003822 тенге, ежемесячное пособие в сумме 500159 тенге и госпошлину в доход государства в сумме 125039 тенге, моральный вред 300000 тенге и 436 тенге в доход государства, Немедленно исполнение за три месяца в сумме 300096 тенге, начать ежемесячные выплаты в размере 40013 тенге 2. Рассмотрев апелляционную жалобу коллегия по гражданским делам Постановлением от 11.12.03г. об изменении решения суда в части ежемесячного	1) Оплата суммы в размере 300 096 тенге (немедленное исполнение) произведена пл.поручением №2165 от 11.11.03г. 2) Пл.поручением №2695 от 29.12.03г. оплачена сумма в размере 14 701 928 тенге (сумма единовременного пособия, ежемесячного пособия, морального вреда). Примечание: По данному делу излишняя сумма была возвращена

				пособия иждивенцам по октябрь 2003г. повысив сумму до 700 224 тенгеи госпошлина до 127 040 тенге, и начать выплату детям с ноября 2003 года по 25 008 тенге			В настоящее время рассматривается
34.	ТОО Жанрос-2 №299 от 09.10.03г.	Претензия		574 716,94 тенге			В настоящее время рассматривается
35.	ТОО ОйлСнаб ЛТд №45/2003 от 21.10.03г.	Претензия		3691444,12 тенге			В настоящее время рассматривается
36.	Байгубенова Адемхан	Исковое заявление О взыскании материального ущерба и морального вреда		602000 тенге материальный и вред и 100000 тенге моральный вред			В настоящее время дело не закончено
37.	Конкурное производство ОАО Куат-сервис №334 от 18.11.03г.	Уведомление претензия		18774,56 тенге			Оплата произведена
38.	Суесинов С.	Исковое заявление о не компенсации суточных расходов		29 860 тенге			В настоящее время не закончено
39.	Кзылбаева Заря г.Жанаозен	Исковое заявление о возмещении вреда по потере кормильца		Единовременное пособие и 1000000 тенге моральный вред	1. Вынесено решение суда от 24.12.03г. об удовлетворении иска Кзылбаевой З. И взыскании с ОАО «УМГ» суммы един.пособие в размере 12 018 953 тенге, ежемесяч.пособие 75 118 тенге, моральный вред 1 млн.тенге и госпошлина 120 626 тенге. 2. Рассмотрев апелляционную жалобу вынесено постановление коллегии от 05.02.03г. об оставлении решения без изменения, при этом изменив в части морального вреда снизить до 500 000 тенге и снизить размер суммы немедленного исполнения до 225 355 тенге.	Произведена оплата: 1) в части немедленного исполнения в размере 302 727 тенге пл.поручение №2868 от 26.01.04г. 2). Единовременное пособие, моральный ущерб и услуги банка, всего 12 612 845,00 тенге (пл.поручение №3026 от 20.02.04г.) 3). Госпошлина в размере 120 626,00 тенге (пл.поручение №3027 от 20.02.04г.)	

40.	ЗАО «Каспиймунайкуру лс» г. Актау	Исковое заявление о взыскании суммы на представительские расходы	7 655 909 тенге	Решение суда от 23.01.04г. об удовлетворении иска в полном объеме и взыскать с ОАО «УМГ» сумму в размере 7 432 922 тенге и госпошлина 222 987 тенге, всего 7 655 909 тенге	Оплата в настоящее время не произведена
41.	ТОО «ASB» г.Актобе	Исковое заявление к ЗАО «Торговый дом КМГ» и третье лицо ОАО «УМГ» о признании решения конкурсной комиссии недействительным		Спец.межр.экономическим судом вынесено определение от 23.12.03г. об оставлении искового заявления без рассмотрения	
42.	ТОО «Солекс Ойл» г.Тараз	Исковое заявление о взыскании суммы ущерба	Пеня 23 231 802 тенге и юр.ид.услуги 2 323 180 тенге	Спец.межр.экономическим судом вынесено решение от 01.04.03г. об удовлетворении искового заявления в пользу ТОО Солекс Ойл взыскать с ОАО УМГ 158 779 290 тенге и госпошлина 4 763 379 тенге	Сумма снято инкассовым распоряжением согласно постановления суд.исполнителя г.Жанаозен
43.	ТОО Солекс Ойл г.Тараз	Исковое заявление о взыскании суммы за представительские расходы	15 877 929 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 19.12.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» сумму в размере 15 877 929 тенге	Сумма снято инкассовым распоряжением согласно постановления суд.исполнителя г.Жанаозен
44.	Научно- производственная ассоциация Кранэнерго	Претензия на сумму	2 091 606 тенге	Направлен запрос УБиКРС о необходимости погашения суммы в размере 2 091 606 тенге. Оплата указанной суммы будет производиться через УБиКРС	Сумма в размере 2 154 350,00 тенге оплачена в пользу НПА «Кранэнерго» платежное поручение №10 от 18.02.2004г.
45.	ОАО «Темиртас» Г.Жанаозен	Исковое заявление о взыскании убытков	29 466 000 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 30.01.04г. об удовлетворении иска в пользу ОАО Темиртас взыскать с ОАО УМН сумму в размере 29 326 000 тенге и госпошлина 879 780 тенге Со стороны ОАО «Узеньмунайгаз» подана апелляционная жалоба за №101-165-16/581 от 13.02.04г. Рассмотрев апелляционную жалобу Коллегия вынесло постановление №2А-144/2004 от 09.03.2004г. об оставлении решения по данному делу без изменения, а апелляционную жалобу без	Оплата в настоящее время не произведена

				удовлетворения	
46.	Калиев Игилик Г.Жанаозен	Исковое заявление о возмещении вреда по потере трудоспособности Истцом подано дополнение к исковому заявлению о возмещении единовременного пособия, возмещение вреда, моральный вред и расходы по оплате услуг представителя	Ед.пособие 3 008 798 тенге,ежемесячное возмещение с марта по август 2004г. 401 136 тенге, моральный вред 1 000 000 тенге и представительские расходы 340 000 тенге		В настоящее время рассматривается в суде (незакончено)
47.	Мангистауское Областное тре.управление охраны охраняющей среды МОУООС г.Актау Исх.№6/0015 от 06.01.04г.	Протокол-претензия	42 560 тенге	Направлена служебная записка Улукпанову Е.М. исх.№165-16/13-И от 20.01.04г. об оплате	Оплата в сумме 42560 тенге была произведена пл.поручением №4165 от 21.01.04г.
48.	МОУООС Исх.№6/0078 от 13.01.04г.	Протокол-претензия	39 208 тенге	Направлена служебная записка Улукпанову Е. Исх.№165-16/28-И от 03.02.04г. об оплате	Оплата в сумме 39208 тенге была произведена пл.поручением №147 от 06.02.2004г.
49.	РГП «МАЭК» №01- 25-03/32324 от 02.12.03г.	Исковое заявление о взыскании суммы основного долга	131 218 140,41 тенге	Судом вынесено заочное решение от 13.01.04г. о взыскании суммы с ОАО «УМГ» 131 218 140,41 тенге	Дело в настоящее время не закончено
50.	Кдыргалиев Жанболат Г.Жанаозен 5-43-	Исковое заявление о возмещении вреда			Дело в настоящее время рассматривается в суде

51.	24/25 Мангистауское областное территориальное управление охраны окружающей среды исх.№2а/0161 от 26.01.04г.	Исковое заявление о взыскании суммы	2 937 600 тенге	В настоящее время рассматривается в суде
52.	Дингалиева Жаркинай г.Жанаозен 5-22-94	Исковое заявление о возмещении вреда по потере кормильца		В настоящее время рассматривается в суде
53.	Мангистауское областное территориальное управление охраны окружающей среды исх. №2а/0160 От 26.01.04г.	Исковое заявление о взыскании суммы	126 904 320 тенге	В настоящее время рассматривается в суде
54.	ТОО «БСМУ» г.Актау Конкурсный управляющий	Исковое заявление о взыскании долга	284 209,53 тенге	В настоящее время рассматривается в суде (гр.дело не закончено)
55.	Муддабеков Жоламан Шартыбаевич г.Жанаозен, 5-70-21	Исковое заявление О восстановлении на прежнюю работу и выплаты зарплаты за вынужденный прогул		В настоящее время гражданское дело рассматривается в суде (не закончено)
56.	ТОО «НВИ» г.Актау	Исковое заявление о привлечении к субсидарной ответственности		В настоящее время рассматривается в суде (гр.дело не закончено)
57.	Мангистауское Областное территориальной управление охраны окружающей среды	Протокол претензия	1041116,20 тенге	Оплата в настоящее время не произведена
			Со стороны юридического департамента Улукпанову Е.М. направлена сл.записка за исх.№165-16/64-И от 15.04.2004г. об оплате суммы в размере 1 041 116,20 тенге	

	исх.№6/0219 от 02.02.04г.					
58.	Жолдыбаева Аманбиби г.Жанаозен 4-32-39	Заявление о взыскании судебных расходов				В настоящее время рассматривается в суде

претензии и исковые заявления, предъявленные ОАО «Узеньмунайгаз» к другим юр.лицам в 2002-2003г.г.

п/п №	Наименование хоз.субъекта	Основание предъявления претензии и иск.заявлений	Сумма иска (претензии)	Результаты рассмотрения	Примечание
1.	ТОО Корпорация Модульная технология	исковое заявление согласно договорам	11 869 118 тенге	<p>1. Вынесено решение от 10.07.03г. о частичном удовлетворении искового заявления.</p> <p>2. Со стороны ОАО «УМГ» подана апелляционная жалоба №102-165-16/3332 от 22.07.03г.</p> <p>3. Рассмотрев апелляционную жалобу суд вынесло Постановление от 10.09.03г. об оставлении решения суда без изменения.</p> <p>4. Со стороны ОАО «УМГ» подана надзорная жалоба №101-165-16/4011 от 16.09.03г.</p> <p>5. Ответ Алматинского горсуда от 03.10.03г. на надзорную жалобу ОАО «УМГ»</p>	
2.	ЗАО «Актаугаз» Г.Актау	Исковое заявление о взыскании долга	56 051 200 тенге	Судом вынесено определение от 13.02.03г. об утверждении мирового соглашения в размере 73 167 235,44 тенге	
3.	ТОО Компас Г.Алматы	исковое заявление согласно договору		<p>1) Судом вынесено решение от 30.07.03г. о взыскании с ТОО Компас суммы в размере 154 544 100 тенге.</p> <p>2).Надзорная жалоба на Постановление коллегии по гражданским делам Алматинского суда</p>	В настоящее время гражданское дело не закончено

4.	ТОО Химпром г.Тараз	Исковое заявление согласно хозяйственным взаимоотношениям		Судом вынесено постановление об оставлении иска без рассмотрения	
5.	ТОО «Шарайна» Г.Жанаозен	Претензия На ненадлежащее исполнение договора №16/743 от 09.12.02г.			
6.	ТОО «Желкен» Г.Жанаозен	Претензия На ненадлежащее исполнение договора по договору рег.№16/811 от 28.12.02г.			
7.	ТОО «МЭЖ- Казатомпром»	Претензия На отключение электроэнергии	3 741 741 тенге		
8.	1) ТОО ТД АЗТМ 2) Председателю Правления ЗАО ТД КМГ (для сведения)	Претензия О поставке недоброкачественных редукторов			
9.	ООО «Уралтехнострой» Россия г.Уфа	Претензия На ненадлежащее исполнение обязательств по договору			
10.	ТОО «Астана-авто- Строй» г. Астана ТОО «Астана-авто- Строй» г. Астана	Претензия По поводу ненадлежащего исполнения договора Исковое заявление		Претензия осталась без ответа Со стороны ОАО «УМГ» подготовлено исковое заявление в отношении ТОО Астана-Авто-Строй в судебные органы 1) Судом вынесено решение от 04.12.03г. об удовлетворении иска, т.е. расторгнуть договор между ОАО «УМГ» и ТОО астана-авто-Строй и взыскать в пользу ОАО «УМГ» пеню в размере 2 475 000 тенге и госпошлина 75122 тенге.	

					2). Со стороны ТОО Астана-авто-Строй подана апелляция. жалоба	
11.	ТОО Бота-1 г.Астана	Исковое заявление о взыскании с ТОО Бота-1 суммы за просрочку	413 013 тенге	ТОО Бота-1 произвела оплату неустойки в размере 413 013 тенге, в связи с чем со стороны ОАО «УМГ» подано заявление о прекращении производства по делу. Судом вынесено определение о 22.12.03г. о прекращении дела производством		
12.	ЗАО «Эргомаш» г.Москва	Исковое заявление о взыскании суммы долга и госпошлины	27 961,01 доллар США и 4200 руб.госпошлины	Вынесено Определение от 12.01.04г. Федеральная судья гагаринского суда об отказе в принятии искового заявления		
13.	ТОО «СК «Есения»	Исковое заявление о расторжении договора №16/126 от 24.01.03г. и взыскания неустойки и дополнение к исковому заявлению исх.№107-165-16/5657 от 20.12.03г. и №107-165-16/5741 от 24.12.03г.	Неустойка 5 045 625 тенге И аванс 9 378 150 тенге	Вынесено решение от 24.12.03г. о взыскании с ТОО Есенияз сумму аванса в размере 9105000 тенге и штраф 4898665 тенге, госпошлина 4201110 тенге		
14.	ТОО «Кокнайза» ТОО «Кокнайза»	Исковое заявление о взыскании неустойки и расторжении договора Дополнение к исковому заявлению о требовании расторжения договора не рассматривать	Сумма неустойки 2 273 861 тенге	Заявлением со стороны ОАО «УМГ» исх.№107-165-16/132 от 12.01ю03г. исковое заявление отозвано. Судом вынесено определение от 12.01.04г. об оставлении искового заявления без рассмотрения	Дело по исковому заявлению ТОО Кокнайза закончено	

4) сведения обо всех административных взысканиях, налагавшихся на акционерное общество и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и (или) судом в течение последнего года;

административные взыскания, на акционерное общество и его должностных лиц не налагались.

5) факторы риска. Необходимо представить подробный анализ рисков:

а) Суверенные риски:

Данная категория рисков связана с возможными изменениями в стране, которые могут неблагоприятно повлиять на финансовое положение Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности, а так же на осуществление Эмитентом своей стратегии. Возможности Эмитента контролировать такого рода риски ограничены.

б) Макроэкономические риски. Ввиду того, что Эмитент оперирует на рынке Казахстана, результаты его деятельности подвержены влиянию макроэкономических факторов в стране. Теоретически возможный рост нестабильности в регионе, в том числе и в соседних странах, таких как Россия, может оказать негативное влияние на его финансовое положение и результаты работы.

Между тем, риски неблагоприятного развития экономики Казахстана представляются на данный момент незначительными. Экономика Казахстана отличается сравнительно высокими темпами роста, которые согласно экспертным прогнозам в среднесрочной перспективе будут относительно стабильными. Так, в соответствии с прогнозами Международного Валютного Фонда темпы роста экономики страны в среднесрочной перспективе останутся на уровне 7–8%.

в) Политические риски связаны с возможностью изменения политического строя в стране, что может привести к ухудшению инвестиционного климата. Учитывая стабильность политического строя в Казахстане более чем 13 лет с момента распада Советского Союза, а также существующие тенденции в эффективно проводимой Государством политики, риск незначительный.

г) Законодательные и регулятивные риски. Данная категория рисков связана с возможностью изменений законодательной и нормативной базы в Республике, в частности законодательных актов, регулирующих вопросы охраны окружающей среды, а так же таможенного и налогового законодательств. Эмитент исправно платит налоги, в том числе, как недропользователь, осуществляет выплаты в бюджет, связанные с недропользованием.

д) Индустриальные риски:

Данная категория рисков несет в себе возможность ухудшения финансового положения Эмитента, в случае неблагоприятного развития в нефтегазовой отрасли. Способность Эмитента контролировать подобного рода риски ограничена, но он может принимать максимально возможные меры по их минимизации:

Цены на нефть. Финансовое состояние Эмитента и результаты его деятельности зависят от преобладающих цен на нефть. Исторически, нефтегазовый рынок отличается значительной волатильностью. Эффективное управление позволило Эмитенту снизить себестоимость добычи нефти, что в свою очередь допускает значительное снижение цен на сырье прежде, чем Эмитент будет нести существенные убытки. В соответствие с существующими на данный момент прогнозами и ожиданиями в отношении цен на нефть, эксперты считают критическое снижение цен маловероятным.

Спрос и предложение. Рассматривая мировые тенденции на рынке нефти, необходимо упомянуть о наблюдающемся превышении спроса над предложением на протяжении нескольких десятилетий. При этом эксперты сходятся во мнении, что данная тенденция будет только усиливаться. Начало эксплуатации месторождений Каспийского шельфа и возвращение иракской нефти на мировые рынки создают риск снижения спроса на нефть Эмитента. Однако, данные риски представляются

незначительными и в обозримом будущем не грозят Эмитенту. Следует также учитывать перспективным направлением поставки на Китай, где спрос значительно превышает предложение по данному виду сырья.

Риски транспортировки. Производимая Эмитентом сырая нефть транспортируется по трубопроводу и морскими путями. Существуют риски связанные с возможным ограничением доступа к данным транспортным каналам, с нарушением их функционирования, а так же с изменением тарифов на транспортировку, что может нарушить стабильность в деятельности Эмитента. По мнению Эмитента, данный риск незначителен. На данный момент пропускная способность казахстанской и российской, на которую приходится более половины казахстанского сырья, трубопроводных систем позволяет транспортировать всю добываемую в Казахстане нефть.

В последнее время, в Казахстане и России ведутся мероприятия по наращиванию транспортных возможностей, а так же по разработке дополнительных экспортных маршрутов, что снижает риски транспортировки для Эмитента. Также следует учесть расширение существующих нефтепроводов, таких как Атырау–Самара, и КТК.

Учитывая также открытие экспортного маршрута Баку–Джейхан и соответственно высвобождение пропускной возможности маршрута Баку–Супса, у Эмитента появятся дополнительные транспортные альтернативы.

е) Корпоративные риски:

Данная категория рисков связана с вероятностью ухудшения финансового состояния Эмитента в результате негативных изменений, которые могут произойти в результате его деятельности, а также в аффилированных с ним структурах. Эмитент имеет все возможности напрямую влиять на вероятность возникновения этих негативных изменений, а также максимально снижать возможное отрицательное воздействие на свое финансовое состояние в результате этих изменений.

ж) Технологические и операционные риски связаны в первую очередь с деятельностью Эмитента по бурению и добыче нефти. Риск и опасности включают в себя: пожары, взрывы, выход из строя оборудования, выброс и разлив нефти, что может привести к нанесению существенного ущерба нефтяным и газовым скважинам, производственному оборудованию, прочему имуществу, а также окружающей среде и к травмам. Благодаря введенной 5-ти ступенчатой системы контроля техники безопасности, не было зафиксировано ни одной чрезвычайной ситуации.

з) Риски прекращения действия лицензий. Эмитент осуществляет разработку и добычу на месторождениях на основании 44 выданных ему лицензий и контрактов на добычу углеводородов, которые предусматривают соблюдение Эмитентом определенных требований. Нарушение данных требований может повлечь за собой приостановку или прекращение лицензий, что в свою очередь может неблагоприятно отразиться на деятельности Эмитента. В ходе предыдущей деятельности оснований для прекращения действия лицензий не возникало. В основном по существующим лицензиям и контрактам на недропользование минимальные рабочие программы выполнены. Риск минимальный.

Риски нанесения ущерба окружающей среде. Добыча углеводородов несет в себе риски нанесения урона окружающей среде, что влечет за собой существенные затраты на устранение последствий. Благодаря соблюдению техники безопасности, которой Эмитент уделяет повышенное внимание, на предприятии за последние годы не случилось крупных аварий, которые могли бы оказать значительное негативное влияние на экологию и финансовое положение Эмитента. Кроме того, Эмитент регулярно и в достаточном объеме производит обязательные платежи в фонд охраны природы. Используемые на месторождении новые технологии также в значительной степени снижают риски возникновения аварийных ситуаций, которые могли бы нанести значимый ущерб экологии.

Социальные риски. Сложность и специфика нефтепромысла обуславливают значительную зависимость Эмитента от социального благоустройства трудовых

ресурсов предприятия. Теоретически возможные недовольства трудового коллектива условиями труда, заработной платы, социальной поддержки, могут оказать существенное влияние на стабильность работы производства и платежеспособность Эмитента в целом. Социальные риски, по мнению Эмитента, минимальны ввиду обеспечения приемлемых условий труда, регулярно выплачиваемой конкурентной заработной платы персоналу всех уровней. Важными вопросами Эмитента являются повышение квалификации и обучение, создание правильных и безопасных условий работы, обеспечение благоприятных условий жизнедеятельности, мониторинга здоровья персонала предприятия и их семей.

Валютный риск возникает в результате колебания курса валют, в которых номинированы активы и обязательства, а также денежные потоки компании. Данный риск, по мнению Эмитента, минимален, ввиду того, что выручка, большая часть активов и пассивов являются долларовыми, курс которого, за исключением последнего года, исторически укреплялся относительно казахстанского тенге. Также следует учесть, что в Казахстане разница между официальным и рыночным курсами тенге к другим валютам незначительна. Ожидания в отношении темпов инфляции также оптимистичны, ввиду недавно установленной политики «инфляционного таргетирования», то есть контролирования темпов инфляции Национальным Банком Республики Казахстан.

Риски конкуренции в отношении к нефтегазодобывающим компаниям ограничены, ввиду того, что нефть является относительно однородным товарным продуктом, мировой спрос на который превышает предложение. В то же время, в условиях недостаточности транспортных мощностей, компании могут конкурировать в борьбе за доступ к ним, что к казахстанским компаниям и к Эмитенту, в частности, малоприменимо (см. Риски Транспортировки). Наряду с этим, Эмитент занимает второе место по запасам и добыче нефти в Казахстане, и может формировать достаточно существенную рыночную конкуренцию другим производителям.

4. Финансовое состояние нефинансовых организаций

24. Инвестиции.

№ п/п	Наименование организации	Оплаченный уставный капитал (тыс. тенге)	Доля АО «РД «КМГ» в %	Доля АО «РД «КМГ» в тыс. тенге	Основной вид деятельности
1	«ТОО «Эмбаулеткүрылыс»	172 674	100%	172 674	строительство, ремонт жилых и коммунальных объектов, обустройство нефтегазовых месторождений
2	ТОО «Барыс»	65 441	100%	65 441	дорожное строительство, обустройство нефтегазовых месторождений
3	ТОО "Жигермунайсервис"	697 463	100%	697 463	ремонт и техническое обслуживание нефтепромыслового оборудования
4	ТОО "Доссормунаймаш"	238 522	100%	238 522	ремонт и техническое обслуживание нефтепромыслового оборудования

5	ТОО "Эмбаунайавтоматика"	202 876	100%	202 876	автоматизация, телемеханизация
6	ТОО "ЦБКО"	76 145	100%	76 145	хранение, складирования и реализация ТМЦ
7	ТОО "Акниет-Эмба"	85 095	100%	85 095	хранение, складирования и реализация ТМЦ
8	ТОО "Урал"	4 861	100%	4 861	производство, переработка, хранение и реализация с/х продукции
9	ОАО "Жанатан"	11 700	51%	5 967	животноводство и растениеводство
10	ТОО "Эмбаэнергомунай"	1 715 636	100%	1 715 636	строительство, ремонт, монтаж, наладка и эксплуатация электр-х и тепловых сетей, электрооборудования
11	ТОО "Эмбакуорталыгы"	2 273	100%	2 273	оказание услуг по обучению производственно-промышленного персонала
12	ТОО "Кирпичный завод"	267 582	100%	267 582	выпуск и реализация кирпича
13	ТОО "Санаторий "Камыскуль"	233 002	100%	233 002	сан.-курортное лечение
14	ОАО "Санаторий Атырауский"	666 121	99,2%	660 792	сан.-курортное лечение, оказание медицинских и гостиничных услуг
15	ТОО "Каспий"	345 794	88,7%	306 719	гостиничные услуги
16	ЗАО "СП "Матин"	488 757	50%	244 379	добыча нефти
17	ООО "Мигнон s.r.o"	1 151 800	50%	575 900	посредническая деятельность в области торговли и услуг, гостиничные услуги
18	ТОО "СБП "КазМунайГаз-Бурение"	259 335	33%	85 581	Бурение и КРС
19	ТОО "КазМунайГаз-Сервис"	2 087 700, 235	43,3%	1 274 373, 989	сервисное обслуживание, услуги по оздоровлению работников и их детей
20	ТОО "Бургылау"	2 453 347, 788	100,0%	2 453 347, 788	строительство (бурение скважин)
21	ТОО "КРУЗ"	640,0	100,0%	640,0	капитальный ремонт скважин
22	ТОО "Жондеу"	387 963, 11	100,0%	387 963, 11	капитальный ремонт скважин
23	ТОО "Мунайэнергосервис"	62,0	75,0%	46,500	Капитальный ремонт и наладка оборудования
24	ТОО "Кен-Курылыссервис"	650,0	50,0%	325,000	Обустройство скважин, выкидных линий
25	ТОО "Газ-Сервис"	600,0	55,0%	330,000	добыча и транспортировка газа на месторождении Каламкас
26	ТОО "Инженерно-технологический центр"	585,0	51,0%	298,350	маркшейдерские работы
27	ТОО "Авторемонтное управление"	22 581, 453	100,0%	22 581, 453	ремонт транспортных средств, сборка и замена агрегатов и узлов
28	ТОО "Ауыз-Су"	585,0	100,0%	585,000	выпуск минеральной воды "Мангыстау"
29	ТОО "Шарайна"	550,0	100,0%	550,000	организация общественного питания работников Узеньского филиала
30	ТОО "Желкен"	80,0	100,0%	80,000	организация общественного питания работников Узеньского филиала и досуга на побережье Кендирли

31	ТОО "Озен-Елес"	500,0	100,0%	500,000	гостиничный бизнес, обслуживание офиса Узеньского филиала, газовых и котельных установок
32	ТОО "Озен-Турмыс"	400,0	100,0%	400,000	Обслуживание "Зоны отдыха Кендири"
33.	АО «КИНГ»	1 576 000	9,8%	154 448,0	Разработка научно-технической и проектно-сметной документации

25. Дебиторская задолженность.

В данном пункте раскрываются:

1) наименования организаций и их место нахождения, имеющих перед акционерным обществом дебиторскую задолженность в размере более пяти процентов от общей суммы дебиторской задолженности, либо список наиболее крупных дебиторов акционерного общества;

2) по срокам погашения дебиторской задолженности;

3) суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев делятся поквартально, остальные суммы указываются с разбивкой по годам.

NN	ПФ	Наименование предприятия	сумма задолженности	местонахождение должника	тыс.тенге		
					2004 год		
					II-квартал	III-квартал	IV-квартал
1	эмг	ОАО Атырауский НТБ	127 279	г. Атырау ул. Говорова, 1		43 881	83 398
2	эмг	ТОО Торговый дом НККазМунайГаз	342 910	г. Астана пос. Чубары ул. Космонавтов д. 62 офис 4	342 910		
3	эмг	Trade House KazMunaigaz AG	5 251 218	480100 г. Алматы пр. Достык 43 офис 211	5 251 218		
4	УМГ	Trade House Kazmunaigaz	8 512 989	480100 г. Алматы пр. Достык 43 офис 211	8 512 989		
5	УМГ	ГВИМАО	946 254	642023 г. Петропавловск пр. Г. Яска 1	946 254		
6	УМГ	АНГВАО	322 306	г. Атырау ул. Говорова 1	322 306		
Всего			15 502 956		15 375 677	43 881	83 398

26. Уставный капитал общества.

Размер уставного капитала, согласно Устава общества, составляет 10 340 268 750 (десять миллиардов триста сорок миллионов двести шестьдесят восемь тысяч семьсот пятьдесят) тенге.

27. Займы.

В данном пункте раскрывается информация о действующих выпусках облигаций, банковских займах и кредитных линиях. Информация о займах излагается в разрезе валюты обязательств и по срокам их исполнения. По видам валют указывается средняя процентная ставка в годовом измерении, суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев разделяются поквартально, остальные суммы представляются с разбивкой по годам.

Займ №1

А	Заем 3744-KZ	ОАО "Узеньмунайгаз"	примечание
1	Валюта займа	долл. США	
2	Сумма займа долл. США	4 944 200,00	
3	Процентная ставка	7%	на сумму непогашенного основного долга по ставке, равной стоимости квалифицированных заимствований за предыдущий семестр +0,5%, и маржи 2% годовых в пользу ЗАО НК КМГ.
4	Срок погашения	1998-2010	
5	Льготный период (в месяцах)		
6	Целевое назначение займа	консультационные услуги	

	Сумма	2 –кв.	3 –кв.	4 –кв.	2 005	2 006	2 007	2 008	2 009	2 010
Сумма освоения	4 593 995,53									
выплачено по основному долгу	2 440 385,24									
Остаток на 01.04.04г. Долл.США	2 153 610,29	176 600	0,00	176 600	353 200	353 200	353 200	287 239,41	253 200	200 370
выплата процентов	546 118,52	75 376,36		69 195,36	126 028,72	101 304,72	76 580,72	51 856,72	31 749,96	14 025,96

Займ №2

А	Султанат Оман	ОАО "Узеньмунайгаз"
1	Валюта займа	долл. США
2	Сумма займа (долл. США)	11 438 478,00
3	Процентная ставка	либор+3%
4	Срок погашения	
5	Льготный период (в месяцах)	
6	Целевое назначение займа	

	Сумма	примечание
Остаток на 01.04.04г.долл.США	4 120 911,00	просроченный
выплата процентов	3 703 473,84	просроченный

Займ №3

Наименование дочерней организации:	
------------------------------------	--

А	Заем 4061-KZ	ОЗПУ филиал ОАО "УМГ"
1	Валюта займа	долл. США
2	Сумма займа (в тыс. долл. США)	109000.00
3	Процентная ставка	6,00%
4	Срок погашения	2001-2013
5	Льготный период (в месяцах)	48
6	Целевое назначение займа	

Реабилитация нефтяного Узеньского месторождения (Блок-3А).

	Всего на 1.04.04г	Всего на начало 2004 г.	Ожидаемое выполнение 2004 г.	2004г. в т.ч. по кварталам				Проект 2005 г.	Проект 2006 г.	Проект 2007 г.	Проект 2008 г.	Проект 2009 г.	Проект 2010 г.	Проект 2011 г.	Проект 2012 г.	Проект 2013 г.
				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.									
Финансирование займа																
Сумма финансирования кредита	109 000,0	109 000,0	3 507,5	1 564,0	493,4	296,9	1 153,2	31 381,0								
Основной долг (на конец периода) тыс.-долл.США	53 092,0	51 528,0	47 519,5	0,0	4 540,0	0,0	4 540,0	9 080,0	9 080,0	9 080,0	7 692,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Освоение займа	75 676,0	74 112,0	3 507,5	1 564,0	493,4	296,9	1 153,2									
Сумма освоения кредита																
Предстоящие платежи по заимствованиям																
Выплаты по основному долгу	22 584,0	22 583,0	9 080		4 540		4 540	9 080	9 080	9 080	9 080	556				
Выплаты процентов (купонов)	8 427,5	8 427,5	2219,80	1109,90	1109,90	1757,10	843,70	387,90								
Комиссии	1 486,6	1 486,6	83,54	41,77	41,77	83,30	83,30	83,30	83,30	83,30	83,30	83,30	83,30	83,30	83,54	83,30
Всего платежей	32 498,1	32 497,1	11 383,34	0,00	5 691,67	0,00	5 691,67	10 920,40	10 463,70	10 007,00	9 551,44	9 163,30	638,80	83,30	83,54	83,30

28. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельностью (задолженность перед поставщиками, полученные авансы):

1) указываются суммы задолженности и наименования организаций и их место нахождения, перед которыми общество имеет задолженность в размере пяти и более процентов от общей суммы кредиторской задолженности, либо список наиболее крупных кредиторов общества;

2) по срокам погашения кредиторской задолженности; суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев делятся поквартально, остальные суммы представляются с разбивкой по годам.

NN ПФ	Наименование предприятия	сумма задолженности	местонахождение должника	II-квартал 2004г		III-квартал 2004г.		IV-квартал 2004г.		2005г.		2006г.		2007г.	
				2004г	2004г	2004г.	2004г.	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.				
1 ЭМГ	ТШО	2 890 454	г.Атырау ул.Сапиева,4					942 000			942 000	942 000			64 454
2 ЭМГ	ТОО Торговый дом НК КазМунайГаз	542 719	г.Астана пос.Чубары ул.Космонавтов д.62 офис 4	542719											
3 ЭМГ	ТОО Ингерпрайт Казахстан	235 000	г. Алматы Бостандыкский р-н ул. Сапиева 62А			235 000									
4 ЭМГ	ТОО Интек	172 000	г. Атырау ул.Айтеке Би, 45	172 000											
5 УМГ	Lorgate Management INC.	531 488,56	Pasea Estate, PO Box 3149 Road Town, Tortola, B. V.I.	531 488,56											
6 УМГ	МунайФилдСервис ТОО	333 810,44	г.Актау, 7мкр., дом 27 "А", 2 этаж.	333 810,44											
7 УМГ	ТН KAZMUNAIGAZ LTD (BVI)	278 827,20	480091 г. Алматы, ул. Желтоксана 57.	278 827,20											
8 УМГ	КазТрансойл ЗАО(головной)	126 494,34	475000 г. Астана, ул.Каюнай Батыра	126 494,34											
	Итого	5 110 794		1 985 340	235 000	942 000	942 000	942 000	942 000	942 000	942 000	942 000	942 000	64 454	

29. Анализ финансовых результатов. В данном пункте приводится анализ за последние два года наиболее важных финансовых показателей: объем реализованной продукции (оказанных работ, услуг), чистый доход, процентные и непроцентные доходы и расходы. Представляется прогноз исполнения названных показателей на ближайший год.

Анализ финансовых результатов за 2002-2003 и план на 2004г.г. По ОАО "Узеньмунайгаз" и ОАО «Эмбамунайгаз»				
№	наименование статей	2002г. Факт (тыс. тенге)	2003г. Факт (тыс. тенге)	2004г. План (тыс. тенге)
1.	Объем реализованной продукции (работ и услуг) УМГ	99 377 068	122 834 287	96 089 965
2.	Объем реализованной продукции (работ и услуг) ЭМГ	45 354 985	58 307 575	47 000 101
3.	Чистый доход УМГ	18 178 824	23 369 300	834 224
4.	Чистый доход ЭМГ	5 638 298	11 973 450	1 380 618

5. Финансовое состояние финансовых организаций

Данный раздел (п.п. 30-42) не заполнен, так как Общество не является финансовой организацией.

6. Сведения о выпусках ценных бумаг

В связи с тем что, акционерное общество «РД «КазМунайГаз» создано в результате реорганизации в форме слияния открытого акционерного общества «Эмбамунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз» и является правопреемником всего имущества, всех прав и обязанностей открытого акционерного общества «Эмбамунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз», в этом разделе указаны сведения об аннулированных акциях ОАО «Эмбамунайгаз» и ОАО «Узеньмунайгаз».

43. В отношении всех зарегистрированных выпусков ценных бумаг указывается:

1) общее количество, вид, категория и номинальная стоимость ценных бумаг каждого выпуска, форма выпуска, а также орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг;

Первая эмиссия акций ОАО «Эмбамунайгаз» зарегистрирована Национальным Банком Республики Казахстан за № А4007 15 октября 2002г., разделена на 14 296 708 (четырнадцать миллионов двести девяносто шесть тысяч семьсот восемь) простых именных акций номинальной стоимостью 250 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1C40070019 и 1 588 523 (один миллион пятьсот восемьдесят восемь тысяч пятьсот двадцать три) привилегированных именных акций номинальной стоимостью 250 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1P40070115. Выпуск акций осуществлен в бездокументарной форме.

Первая эмиссия акций ОАО «Узеньмунайгаз» зарегистрирована Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам за № А2821 16 октября 1997г., разделена на 5 732 065 (пять миллионов семьсот тридцать две тысячи шестьдесят пять) простых именных акций номинальной стоимостью 1000 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1C28210218 и 636 896 (шестьсот тридцать шесть тысяч восемьсот девяносто шесть) привилегированных именных акций номинальной стоимостью 1000 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1P28210213. Выпуск акций осуществлен в бездокументарной форме.

Государственная регистрация выпуска объявленных акций АО «РД «КазМунайГаз» зарегистрирована Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций зарегистрирована за № А5146 от 08 июля 2004г. Выпуск разделен на 37 224 968 (тридцать семь миллионов двести двадцать четыре тысячи шестьдесят восемь) простых именных акций, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1C51460018 и 4 136 107 (четыре миллиона сто тридцать шесть тысяч сто семь) привилегированных именных акций, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1P51460114. Выпуск акций осуществлен в бездокументарной форме.

2) даты начала и окончания размещения ценных бумаг. Если размещение ценных бумаг не завершено, необходимо указать фактическую дату начала размещения и дату окончания размещения ценных бумаг в соответствии с данными, содержащимися в документах, представленных обществом на государственную регистрацию выпуска ценных бумаг;

дата начала размещения акций ОАО «Эмбамунайгаз» - 23 ноября 1999г.

дата окончания размещения акций ОАО «Эмбамунайгаз» - 01 января 2000г.

дата начала размещения акций ОАО «Узеньмунайгаз» - 16 октября 1997г.

дата окончания размещения акций ОАО «Узеньмунайгаз» - 01 октября 1998г.

дата начала размещения акций АО «РД «КазМунайГаз» - 08 июля 2004 года.

дата окончания размещения акций АО «РД «КазМунайГаз» - 10 августа 2004 года.

3) сведения о фактах неисполнения обществом своих обязательств перед держателями ценных бумаг, невыплате (задержке в выплате) вознаграждения по облигациям, невыплате (задержке в выплате) дивидендов по простым и привилегированным акциям, включая информацию о размерах неисполненных обязательств и дате просрочки их исполнения. В случае наличия задолженности по начислению и выплате дивидендов указать причины;

Таких фактов не было.

4) в случае если размещение или обращение ценных бумаг было приостановлено или выпуск ценных бумаг был признан несостоявшимся, необходимо указать государственный орган, принявший данное решение, дату и основание принятия решения;

Таких случаев не было.

5) даты погашения и общий размер выплат по облигациям;

Облигации не выпускались.

б) сумма дивиденда на одну акцию (простую, привилегированную) и общая сумма дивидендов на каждый вид акций за каждый год из двух последних финансовых лет;

Выплата дивидендов ОАО «Узеньмунайгаз» по итогам 2001 года

сумма дивиденда на одну простую акцию - 71,20 тенге и общая сумма дивидендов на простые акций – 408 107 850 тенге.

сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 100 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акций – 62 377 660 тенге. Дивиденды начислялись на 623 776 экземпляров привилегированных акций находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Узеньмунайгаз» по итогам 2002 года

сумма дивиденда на одну простую акцию - 236,27 тенге и общая сумма дивидендов на простые акций – 1 354 331 501 тенге.

сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 241 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 150 417 499 тенге. Дивиденды начислялись на 624 139 экземпляров привилегированных акций находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Эмбаунайгаз» по итогам 2001 года

сумма дивиденда на одну простую акцию – 7,969 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 113 930 466 тенге.

сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 25 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 39 110 475 тенге. Дивиденды начислялись на 1 564 419 экземпляров привилегированных акций находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Эмбаунайгаз» по итогам 2002 года

сумма дивиденда на одну простую акцию – 32,415 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 463 427 790 тенге.

сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 32,415 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 50 716 088 тенге. Дивиденды начислялись на 1 564 587 экземпляров привилегированных акций находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Узеньмунайгаз» по итогам 2003 года

сумма дивиденда на одну простую акцию – 65,198 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 1 494 876 695 тенге.

сумма дивиденда на одну привилегированную акцию – 65,198 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 164 897 217 тенге. Дивиденды начислялись на 2 529 176 экземпляров привилегированных акций находившихся в обращении на дату составления списка акционеров (на 30 сентября 2004 года).

Выплата дивидендов ОАО «Эмбаунайгаз» по итогам 2003 года

сумма дивиденда на одну простую акцию – 65,198 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 932 116 768 тенге.

сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 65,981 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 103 568 523 тенге.

7) основные рынки, на которых осуществляется торговля ценными бумагами общества, включая наименования организаторов торгов.

Торговля акциями общества ведется на неорганизованном рынке

7. Сведения о выпуске объявленных акций

44. Сведения об акциях:

Количество объявленных акций Общества составляет 74 357 042 (семьдесят четыре миллиона триста пятьдесят семь тысяч сорок две) штуки, из них:

простых акций 70 220 935 (семьдесят миллионов двести двадцать тысяч девятьсот тридцать пять) штук;

привилегированных акций 4 136 107 (четыре миллиона сто тридцать шесть тысяч сто семь) штук.

Акции размещаются среди акционеров в соответствии с Договором о слиянии открытых акционерных обществ «Эмбаунайгаз» и «Узеньмунайгаз» в Общество.

Гарантированный размер дивиденда по привилегированным акциям в размере 10 (десяти) процентов годовых от номинальной стоимости привилегированной акции.

45. Конвертируемые ценные бумаги общества.

Конвертируемые ценные бумаги не выпускаются.

46. Сведения о регистраторе акционерного общества.

полное наименование регистратора - Закрытое акционерное общество «ФОНДОВЫЙ ЦЕНТР»

сокращенное наименование регистратора – ЗАО «ФОНДОВЫЙ ЦЕНТР»

место нахождения – г. Алматы, ул. С. Мауленова, 92

контактные телефоны – 67-63-45, 67-63-44, факс 67-63-43

данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра держателей ценных бумаг – лицензия №0406200253 от 16.05.2003г. (взамен ранее выданной №20050002 от 12.12.1996г) выдана Национальным Банком Республики Казахстан.

8. Дополнительные положения

47. Сумма затрат на выпуск акций.

Затрат на выпуск акций не было.

48. Информация для инвесторов.

Инвесторы могут ознакомиться с копией устава общества и проспектом выпуска акций по адресу:

473000 г. Астана, проспект Кабанбай батыра, дом 20/1, АО «РД «КазМунайГаз», департамент управления активами.

Платежным агентом общества является - АО "Народный Банк Казахстан" Астанинский региональный филиал

Информация об активах эмитента на дату проспекта выпуска акций:

ОАО «Узеньмунайгаз»:

Долгосрочные активы – составляют	136 406 390 тыс.тенге, в том числе:
Остаточная стоимость нематериальных активов –	281 588 тыс.тенге
Остаточная стоимость основных средств -	127 413 270 тыс.тенге
Незавершенное капитальное строительство –	1 402 171 тыс.тенге
Инвестиции в зависимые товарищества –	3 102 583 тыс.тенге
Прочие инвестиции –	1 576 778 тыс.тенге
Дебиторская задолженность –	2 630 000 тыс.тенге

Изменений по нематериальным активам в течении отчетного периода нет, Балансовая стоимость составляет 281 588 тыс. тенге, из них Компьютерная бухгалтерская программа 1 «С» версии 7,7, комплексная система моделирования и программа «Лотос».

Накопленные амортизационные начисления по нематериальным активам на конец отчетного периода 132 743 тыс.тенге

Отношение основных средств к валюте баланса составляет на конец отчетного периода 70,6 %.

Основные средства поступили на баланс Общества в результате покупки и капитального строительства. Приобретено основных средств за отчетный период на 2 433 349 тыс. тенге, в том числе ввод объектов с незавершенного капитального строительства составил 921 024 тыс.тенге. Выбыло основных средств в течении отчетного периода на сумму 5102819 тыс. тенге, из них внесено в уставной капитал дочерних организаций 3745754 тыс.тенге и начислен износ за 3 месяца 2004 года в сумме 1375926 тыс.тенге.

Накопленный износ по основным средствам составляет на конец отчетного периода 15 753 712 тыс.тенге. Сумма амортизации основных средств относящихся к нефтегазовым активам была рассчитана с использованием производственного метода, на основе оценки запасов, подготовленной Государственным Комитетом по оценке запасов. Амортизация основных средств, относящихся к не нефтегазовым, была рассчитана методом равномерного списания стоимости.

Доходы (убытки), возникшие при выбытии основных средств включены при определении чистого дохода.

Стоимость незавершенного капитального строительства по сравнению с началом года увеличилась на 1258117 тыс.тенге. В течении отчетного периода произведено освоение инвестиций по капитальному строительству и реконструкции в сумме 5081118 тыс.тенге. Ввод законченных объектов составил 921024 тыс.тенге.

УМГ имеет долевое участие более 50 % в 22 дочерних товариществах с ограниченной ответственностью. Инвестиции в дочерние хозяйства на начало года составили 213578 тыс. тенге. За отчетный период выкуплена доля меньшинства по ТОО АТА, Жолсервис, МГКС, внесена денежными средствами в уставный капитал ТОО Кендирили Курылыс 2000 тыс.тенге, внесено в уставный капитал ТОО Бургылау, Жондеу, АРУ основными средствами в сумме 2811097 тыс.тенге. В финансовой отчетности инвестиции отражены с учетом оценки инвестиций методом долевого участия, при этом в случае отрицательной оценки сумма инвестиций обнуляется. Согласно КСБУ в консолидированную финансовую отчетность включены 6 дочерних ТОО (Автобус, Жанаойлсервис, Мунайхимсервис, Ремсервис, УПТЖ, Экология Мунай), по которым начата ликвидация 1 января 2003 года, но еще не завершена. Дочерние ТОО Еркас, Сары-Арка и МЭС по причине непредставления отчетности в течении 3-х лет не включены в финансовую отчетность.

УМГ имело долевое участие в ТОО «КазМунайГаз-Сервис» в сумме 176778 тыс. тенге, за отчетный период внесена предоплата основными средствами в ТОО "КазМунайГаз-Сервис" в сумме 966013 тыс.тенге, которая отражена до перерегистрации Устава в дебиторской задолженности. За отчетный период доля в уставном капитале ТОО ЦТИ была передана АО КИНГ по рыночной стоимости в сумме 51389 тыс.тенге. В отчетности эта сумма отражена в дебиторской задолженности как предоплата за инвестиции.

Долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на сумму 1000000 тыс. тенге - дополнительно выделенной долгосрочной финансовой помощи ОАО "АНПЗ". На конец отчетного периода долгосрочная дебиторская задолженность составляет 2630000 тыс.тенге. По условиям договора срок возврата фин. помощи ОАО "АНПЗ" в сумме 2630000 тыс тенге наступает в 2008 году.

Текущие активы

Текущие активы составляют – 43 852 564 тыс.тенге и состоят из:

Товарно-материальных запасов – 4 096 870 тыс.тенге

Товары – 9 444 530 тыс.тенге

Краткосрочная дебиторская задолженность – 20 003 464 тыс.тенге

Деньги - 10 307 700 тыс.тенге

ТМЦ в течение отчетного периода оценивались по методу идентичной спецификации.

Себестоимость, реализованных товарно-материальных запасов и отпущенных в производство, призналась как расход в тот отчетный период, в котором признавался, связанный с ним доход.

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет – 20 003 464 тыс.тенге и состоит из:

«Счета к получению» (сч.301,303) – 11 561 582 тыс.тенге

«Задолженность по внутригрупповым операциям между основными организациями входящими к консолидации ЗАО «НК Казмунайгаз» - 1 744 243 тыс.тенге

«Расходы будущих периодов» (сч.341-343) – 222 727 тыс.тенге, включены аренды, лизинг и подписка.

«Авансовые платежи» (сч.351,352) – 61 789 тыс.тенге, предоплаты под выполнение работ и услуг.

«Прочая дебиторская задолженность» (322-323,332-334)- 5 601 789 тыс.тенге, НДС к возмещению, задолженность бюджета и задолженность работников по прочим операциям.

«Деньги» (сч.411,421-424,431-432,441,451-452) – 10 307 700 тыс.тенге

ОАО «Эмбаунайгаз»:

Учетная оценка актива Общества по состоянию на 1.04.2004 г. составила 91 406 504 тыс.тенге.

Долгосрочные активы – составляют 69 066 817 тыс.тенге, в том числе:

Остаточная стоимость нематериальных активов – 2 062 442 тыс.тенге

По статье нематериальные активы отражена стоимость приобретения право владения и право собственности на земельные участки, отведенные под разработку месторождений и другие производственные цели. На сумму 470 228 тыс.тенге. отражены затраты по приобретению права на недоказанные запасы согласно контракта по разработке месторождению «Тайсойган», возмещению исторических затрат по месторождению «Кенбай» – 1 311 998 тыс. тенге.

Незавершенное капитальное строительство – 1 539 231 тыс.тенге

Остаточная стоимость основных средств – 57 674 246 тыс.тенге

Отношение основных средств к валюте баланса составляет на конец отчетного периода 63,1 %.

Основные средства поступили на баланс Общества в результате покупки и строительства.

Накопленные амортизационные начисления по нематериальным активам на конец отчетного периода составляют 903 515 тыс.тенге

Накопленный износ по основным средствам составляет на конец отчетного периода 12 334 888 тыс.тенге. Сумма амортизации основных средств относящихся к нефтегазовым активам была рассчитана с использованием производственного метода, на основе оценки запасов, подготовленной Государственным Комитетом по оценке Запасов. Амортизация основных средств, относящихся к не нефтегазовым, была рассчитана методом равномерного списания стоимости.

Доходы (убытки), возникшие при выбытии основных средств включены при определении чистого дохода.

Инвестиции – 7 397 181 тыс.тенге

ОАО «Эмбаунайгаз» имеет 18 дочерних предприятий со 100% долей участия в уставном капитале, одно предприятие – более 95% и 3 - дочерних предприятия с долей участия более 51% и 2 - зависимых предприятия (ЗАО "СП Матин"-50% , ТОО «СБП КазМунайГаз-Бурение" –33%), а также прочие инвестиции.

Дебиторская задолженность – 393 717 тыс.тенге

Дебиторская задолженность состоит из:

«Прочая дебиторская задолженность» (сч.334) – 384 717 тыс.тенге, за полученные квартиры со сроком погашения на 20 лет.

Текущие активы

Текущие активы составляют – 6 433 166 тыс.тенге и состоят из:

Товарно-материальных запасов – 2 058 392 тыс.тенге

Товары – 4 374 774 тыс.тенге

в том числе нефть – 850 855 тыс.тенге

ТМЦ в течение отчетного периода оценивались по методу ФИФО.

Себестоимость, реализованных товарно-материальных запасов и отпущенных в производство, призналась как расход в тот отчетный период, в котором признавался, связанный с ним доход.

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет – 14 468 539 тыс.тенге и состоит из:

«Счета к получению» (сч.301,303) – 6 299 991 тыс.тенге

Дебиторская задолженность по сравнению с началом года увеличилась 1 330 645 тыс. тенге.

«Задолженность по внутригрупповым операциям между основной организацией и ее дочерними организациями» - 425 078 тыс.тенге

«Задолженность по внутригрупповым операциям между основной организациями входящими к консолидацию ЗАО «НК Казмунайгаз» -

«Расходы будущих периодов» (сч.341-343) – 3 644 тыс.тенге, включены аренды, лизинг.

«Авансовые платежи» (сч.351,352) – 3 813 330 тыс.тенге, предоплаты под выполнение работ и услуг.

«Прочая дебиторская задолженность» (322-323,332-334)- 3 926 496 тыс.тенге, НДС к возмещению, задолженность бюджета, дивиденды ЗАО"СП Матин" и задолженность работников по прочим операциям.

«Деньги» (сч.411,421-424,431-432,441,451-452) – 1 437 982 тыс.тенге

Денежная средства в иностранной валюте - 363 000 тыс. тенге

Денежная средства в национальной валюте - 1 074 982 тыс. тенге

49. Методика определения стоимости акций при их выкупе Обществом.

Неотъемлемой частью проспекта выпуска акций является методика определения стоимости акций АО «РД «КазМунайГаз» при их выкупе Обществом, утвержденная решением внеочередного общего собрания акционеров АО «РД «КазМунайГаз» от 23 января 2008 года.

Генеральный директор

Балжанов А.К.

Главный бухгалтер

Кузенбаев Р.Д.

**Руководитель службы
внутреннего аудита**

Ковалевски А.

Прошито и пронумеровано



12.06.2008

20.08.08

Прошито и пронумеровано на 60 листах

Управляющий директор
АО «КазМунайГаз» по экономике и финансам

