**УТВЕРЖДЕН**
**Общим собранием акционеров**
**АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»**
**Протокол № 24 от 22.04.2016 г.**

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**
**Советом директоров**
**АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»**
**Протокол от 16.03.2016 г.**

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
## за 2015 год

Новый Уренгой
2016 г.

**СОДЕРЖАНИЕ**

ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ 2 стр.

ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА 5 стр.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 5 стр.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА 15 стр.

ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА 18 стр.

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2013 ФИНАНСОВОГО ГОДА 19 стр.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА 19 стр.

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ОБЩЕСТВА 21 стр.

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ 22 стр.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ 22 стр.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ 22 стр.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ 23 стр.

# 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.

## ОБЩЕНИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.

Полное и сокращенное наименование:
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», АО «НУМРГ».**

Общество зарегистрировано 13 мая 1994 года Администрацией г. Новый Уренгой (Постановление № 680), регистрационное свидетельство НУ-II 1842 № 103842.

Уставный капитал Общества составляет 1 450 499 руб., он разделен на 131 859 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 11 руб.

Почтовый и юридический адрес: 629300, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 178
Адрес электронной почты: www.qorqaz@sqaice/ru
Сайт Общества в сети Интернет: http:/www.gorgaz89.ru
Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.gorgaz89.ru www.disclosure.ru/8904007910/
Контактный телефон (приемная) (3494) 23-60-34
Факс: (3494) 23-60-34

Банковские реквизиты: ИНН 8904007910, КПП 890401001,
р/с 40702810000000000953;
К/с 30101810700000000753; БИК 047195753;
Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой, Тюменская обл., ул. Геологоразведчиков, д. 18

Структура акционерного капитала Общества:
- муниципальная собственность - 1,3 %;
- частная собственность - 98,7 %.

Наличие специального права на участие РФ в управлении Обществом («золотой акции») – нет.

**Реестродержатель Общества: Закрытое акционерное общество «Сургутинвестнефть»**
Наименование: *ЗАО «Сургутинвестнефть», Тюменский филиал*
Место нахождения: *625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 209, каб. 605*
Почтовый адрес: *625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 209, каб.605*
Тел.: (3452) 27-33-29 Факс: (3452) 27-33-41
Адрес электронной почты:
Лицензия: *На осуществление деятельности по ведению реестра*
Номер лицензии: *10-000-1-00324*
Дата выдачи: *24 июня 2004 г.*
Срок действия: *без ограничения срока действия*
Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг.*
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 11.09.2003 г.

Филиалы и дочерние Общества по отношению к АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» отсутствуют.

Основными видами деятельности Общества являются:

- Транспортировка природного газа потребителям;
- Техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем;
- Реализация сжиженного газа
- Сдача в аренду и субаренду имущественного комплекса;
- Оказание информационно-консультационных и прочих услуг;
- Прочая деятельность.

Штатная численность работников Общества на 01.01.2016 г.: 140 чел.

## ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИОНЕ.

Ямало-Ненецкий автономный округ расположен в центральной части арктического фасада России. Территория ЯНАО расположена в арктической зоне на севере крупнейшей в мире Западно -Сибирской равнины и занимает обширную площадь более 750,3 тысяч км$^2$.

Численность населения региона составляет 534,3 тыс. чел., т.е. 0,7 человек на один квадратный километр. Наиболее крупные города ЯНАО: Салехард, Новый Уренгой, Ноябрьск, Надым, Муравленко.

Губернатор ЯНАО: Кобылкин Дмитрий Николаевич.
Приемная: тел./факс (34922) 4-79-99.
Почтовый адрес: 629007, г. Салехард, ул. Республики, д. 29
Адрес сайта Администрации ЯНАО: http://adm.yanao.ru

Центр ЯНАО – г. Салехард, основан в 1595 году. На Ямале добывается 91 % всего природного газа страны (23,7 мировой добычи) и более 14 % российской нефти и газоконденсата. В общей сложности округ производит более 54 % первичных энергетических ресурсов России. При этом гигантская часть природных запасов региона еще только ждет промышленного освоения.

Постоянное население г. Новый Уренгой составляет 115,1 тыс. человек. На территории города Новый Уренгой проживает 23,0 % населения ЯНАО. Трудоспособное население составляет 74 % от общей численности населения.

Глава города Новый Уренгой: Костогриз Иван Иванович.

Общий объем капитальных вложений по программе строительства объектов газификации ЯНАО на 2012-2013 годы составил 254,2 млн. руб. Разработано Соглашение между администрацией ЯНАО и Газпромом генеральной схемы газоснабжения и газификации округа до 2020 года. В городе газифицировано 97% жилого фонда от общего объема жилья.

- Глава администрации города Новый Уренгой – Костогриз Иван Иванович.

Приемная: тел./факс (3494) 25-00-00 .
Почтовый адрес: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, м-н Советский, д. 3.
Адрес сайта Администрации города Новый Уренгой: http: // www.newurengoy.ru

Газовое хозяйство АО «НУМРГ» включает в себя газовые сети протяженностью 366,05 км и одну газонаполнительную станцию.

## ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

| | | |
|---|---|---|
| Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего | км. | 366,05 |
| - из них на балансе предприятия, всего | км. | 150,69 |
| в том числе: | | |
| - высокого давления | км. | 146,37 |
| - среднего давления | км. | 5,810 |
| - низкого давления | км. | 75,660 |
| Протяженность внутренних газопроводов, всего | км. | 138,21 |
| - из них на балансе предприятия | км. | 138,21 |
| Количество ГРП и ШГРП, всего | | 90 |
| - из них на балансе предприятия | | 12 |
| Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего | | 2 |
| - из них на балансе предприятия | | 2 |
| Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего | | 46 |
| - из них обслуживаются по договорам | | 46 |
| Газифицированные котельные, всего | | 84 |
| - из них обслуживаются по договорам | | 84 |
| Газифицированные промпредприятия, всего | | 36 |
| - из них обслуживаются по договорам | | 36 |
| Газифицированные квартиры, всего | | 29353 |
| - из них на обслуживании | | 29353 |
| Количество установок электрохимической защиты, всего | | 0 |
| - в том числе на балансе предприятия | | 0 |
| Наличие учебно-методических центров | | 0 |

**В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:**

Среднесписочная численность работников АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» на 31.12.2015 года составляет 140 человек. Общество осуществляет свою деятельность следующими структурными подразделениями (численность по штатному расписанию):

- газовая служба города Новый Уренгой – 44 чел;
- аварийно-диспетчерская служба – 23 чел;
- участок ВДГО - 6 чел;
- служба сжиженного газа – 23 чел;
- служба главного механика – 39 чел;
- газовый участок пос. Тазовский (с. Антипаюта, с. Находка) – 5 чел;
- газовый участок пос. Красноселькуп (с. Толька, Ратта) - 21,5 чел;
- газовый участок район Коротчаево г. Новый Уренгой - 9 чел;
- административно-хозяйственный отдел – 11 чел;
- административно-управленческий персонал – 24 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2015 году в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03 и ПБ 12-609-03 утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования,

систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

## 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2015 год:

1. Утверждение и реализация Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
2. Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной;
3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества;
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
5. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества;
6. Построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;
7. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;
8. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности;
9. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политике в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий;
10. Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

## 3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении

прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

Совет директоров оценивает итоги развития общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2015 году в целом, как удовлетворительные:

1. Бюджет доходов и расходов по основным показателям не выполнен. Основная причина благоприятные погодные условия, что привело к значительному снижению выручки от транспортировки природного газа. Убыток за 2015 год составил 3151 тыс. руб.

2. Выручка от прочей деятельности в 2015 году по сравнению с 2014 годом увеличилась на 5841,0 тыс.руб. (на 16 %).

3.Работы по поддержанию газотранспортной системы Общества в надлежащем техническом состоянии проводились в соответствии с утверждёнными графиками и планами работ. Обеспечено бесперебойное газоснабжение в отопительный период.

4. В 2015 г. в Обществе проведена договорная кампания по заключение договоров на техническое обслуживание ВДГО с ТСЖ и управляющими компаниями. Заключено 15 договоров на техническое обслуживание газового оборудования. Большое внимание в течении года уделялось расширению услуг по ВКГО.

Деятельность совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений совета директоров за отчетный период нет.

На заседаниях совета директоров постоянно рассматривались следующие вопросы:
- связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- связанные с ведением постоянного контроля за целевым использованием денежных средств в соответствии с бюджетными показателями;
- рассмотрение и утверждение планов производства и развития Общества;
- отчеты генерального директора об исполнении утвержденных планов;
- отчеты по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью;
- вопросы, определяющие финансово-экономическую политику Общества.

Давая оценку работы членам совета директоров Общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены совета директоров действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно.

В последующие годы совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

# АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД.

## ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Бюджет доходов и расходов Общества на 2015 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров от 19.03. 2015 г.)

Величина среднего тарифа на транспортировку газа, утвержденная ФСТ на 2015 год – 425,88 руб./тыс.м3.

Доходная часть бюджета составила 255334 тыс. руб. (план 259960 тыс.руб.), т.е. фактические доходы уменьшились по сравнению с плановыми на 4626 тыс.руб.

Расходная часть бюджета составила 258607 тыс. руб. (план 258282 тыс.руб.), т.е. фактические расходы увеличились по сравнению с плановым на 325 тыс.руб.

За 2015 год Обществом получен убыток в размере 3151 тыс. руб. (при планируемой прибыли – 1678 тыс.руб.).

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Факт 2014 | Факт 2015 | Выполнение, % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Природный газ** | | | | | |
| 1.1 | Объем полученного газа | млн.м3 | 285,823 | 264,576 | 92,6 |
| 1.2 | Транспортировка газа потребителям | млн.м3 | 285,823 | 264,576 | 92,6 |
| 1.3. | Транзит газа | млн.м3 | | | |
| 1.4 | Транспортировка газа по газопроводу-отводу | млн.м3 | | | |
| 1.5 | Доходы | тыс.руб. | 115923 | 114195 | 98,5 |
| 1.5.1 | в т.ч. за счет применения спецнадбавки | тыс.руб. | | | |
| 1.5.2 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс.руб. | | | |
| 1.6 | Расходы | тыс.руб. | 121642 | 125090 | 102,8 |
| 1.6.1 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс.руб. | | | |
| 1.7 | Прибыль | тыс.руб. | -5719 | -10895 | |
| 1.7.1 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс.руб. | | | |
| 1.8 | Рентабельность | % | | | |
| **Сжиженный газ** | | | | | |
| 2.1 | Объем полученного газа | тн | 396,594 | 330,611 | 83,4 |
| 2.2 | Объем реализации газа | тн | 396,594 | 330,611 | 83,4 |
| 2.3 | Доходы | тыс. руб. | 14102 | 11568 | 82,0 |
| 2.4 | Расходы | тыс. руб. | 76151 | 78286 | 102,8 |
| 2.5 | Прибыль | тыс. руб. | -62049 | -66718 | |
| 2.6 | Рентабельность | % | | | |
| **Прочая деятельность** | | | | | |
| 3.1 | Доходы | тыс. руб. | 78129 | 77948 | 99,8 |
| 3.2 | Расходы | тыс. руб. | 54333 | 44048 | 81,1 |
| 3.3 | Прибыль | тыс. руб. | 23796 | 33900 | |
| 3.4 | Рентабельность | % | 44 | 44 | |
| **Итого по всем видам деятельности** | | | | | |
| 4.1 | Доходы | тыс. руб. | 208154 | 203711 | 97,9 |
| 4.2 | Расходы | тыс. руб. | 252126 | 247424 | 98,1 |
| 4.5 | Прибыль от всех видов деятельности | тыс. руб. | -43972 | -43713 | |
| 4.6 | Рентабельность | % | | | |
| **Прочие показатели** | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 5.1 | Прочие доходы | тыс. руб. | 56322 | 51623 | 125 |
| 5.2 | Прочие расходы | тыс. руб. | 10334 | 11183 | 93 |
| 5.3 | Прибыль до налогообложения | тыс. руб. | 2016 | 3273 | |
| 5.4 | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | тыс. руб. | | | |
| 5.5 | Чистая прибыль | тыс. руб. | 846 | (3151) | |
| 5.6 | Рентабельность по чистой прибыли | % | | | |
| 5.7 | Средняя численность в целом по предприятию | чел. | 143 | 140 | 98 |
| 5.8. | Среднемесячная зарплата | руб. | 87130 | 87390 | 100,3 |

Вышеуказанные показатели свидетельствуют об удовлетворительном финансовом состоянии организации. Причины такого состояния являются, объективными. Резкое снижение реализации природного газа (транспортировка) в связи с благоприятными погодными условиями, увеличение доходов от прочих видов деятельности.

Реализация финансовой политики АО «НУМРГ» осуществляется на основе анализа финансово-экономического состояния предприятия с учетом постановки стратегических целей деятельности общества, и поиска путей их достижения:

- Анализ финансово-экономического состояния общества;
- Управление оборотными средствами, кредиторской и дебиторской задолженностью.

## ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПОТРЕБИТЕЛЯМ.

Транспортировка природного газа потребителям в 2015 году осуществлялась на основе 77 договоров на транспортировку газа (поставщик - ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»), в которых Общество выступало как газотранспортная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Структура потребителей и расхода газа через сети Общества представлены в таблице:

**Основные данные по объемам реализации услуг по транспортировке газа за 2015 г.**

млн.куб.м.

| | 2014 год | 2015 год | Отклонение |
|---|---|---|---|
| Получено газа в сети всего | 285,823 | 264,576 | -21,247 |
| | | | |
| **Услуги по транспортировке всего** | **285,823** | **264,576** | **-21,247** |
| в т.ч. Населению | 12,042 | 11,874 | -0,168 |
| Прочим потребителям | 273,781 | 252,702 | -21,079 |
| Потери | 0,234 | 0,193 | -0,041 |
| Отпущено на собственные и технологические нужды | 0,502 | 0,468 | -0,034 |

Объем транспортировки газа потребителям составил 264,576 млн.куб.м., что на 21,247 млн.куб.м. меньше, чем в 2014 году.

# ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Финансовую устойчивость общества ослабляет соотношение показателей оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности. Состав дебиторской и кредиторской задолженности представлен в приложении настоящего раздела.

Управление дебиторской и кредиторской задолженностью является одним из актуальных направлений в реализации финансовой политики АО «НУМРГ». За 2015 год размер дебиторской задолженности снизилась на 3765 тыс. руб., что привело к снижению ликвидности и платежеспособности общества. В Обществе действует Регламент, позволяющий установить порядок управления и работы с дебиторской и кредиторской задолженностью, а также своевременно выявить и взыскать задолженность.

Приложение

АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

| **Наименование балансовых показателей** | **2014 год** | **2015 год** | **Изменения** | |
|---|---|---|---|---|
| | | | **Абсолютное** | **относительное** |
| **Дебиторская задолженность** | **43298** | **39533** | **-3765** | **91,30** |
| в том числе: | | | | |
| | | | | |
| Покупатели и заказчики | 43298 | 39533 | **-3765** | **91,30** |
| Векселя к получению | | | | |
| Денежные средства | | | | |
| Прочие оборотные активы | | | | |
| | | | | |
| **КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ** | **49681** | **43979** | **-5702** | **88,5** |
| в том числе: | | | | |
| | | | | |
| Поставщики и подрядчики | 1782 | 2435 | 653 | 137 |
| Векселя к уплате | | | | |
| Задолженность перед персон. | 12743 | 14598 | 1855 | 114 |
| Задолженность по налогам | 19633 | 18625 | -1008 | 95 |
| Авансы полученные | | | | |
| Прочие кредиторы | 15523 | 8321 | -7202 | 54 |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Анализ движения дебиторской задолженности по составу показал, что ее увеличение в основном произошло по расчетам за реализованную продукцию: на начало года - 43298 тыс. руб. на конец года 39533 тыс. руб.

Отвлечение средств в дебиторскую задолженность ослабляет ликвидность баланса общества.

На 01.11.2012 г. в стадии банкротства находилась одна организация: МУП «Тазовскэнерго» с суммой дебиторской задолженности 6432,3 тыс.руб. Исковая работа ведется до настоящего

времени. Создан резерв по сомнительным долгам, который повлиял отрицательно на результаты финансово-хозяйственной деятельности в 2014-2015 г.г.

Снижение (8,7%) дебиторской задолженности потребителей работ и услуг АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» за 2015 год обусловлено увеличением задолженности за транспортировку газа промышленным потребителям и населению, которая носит текущий характер.

Кредиторская задолженность снизилась на 5702 тыс. руб. Основное снижение кредиторской задолженности произошло по задолженности по налогам и сборам и прочие. Задолженность по заработной плате осталась в пределах месячной задолженности. Задолженность по налогам и сборам в 1 квартале 2015 года полностью погашается.

Просроченной задолженности перед внебюджетными фондами, перед персоналом по оплате труда, а также по налогам и сборам у АО «НУМРГ» нет. Выплата заработной платы, отчисления в фонды, уплата налогов производится в сроки, установленные коллективным договором и законодательством РФ. Кредиторская задолженность перед поставщиками и заказчиками носит текущий характер, исходя из условий заключенных договоров.

Анализ кредиторской задолженности показывает, что в обществе наблюдается тенденция увеличения задолженности почти по 2 позициям и носит временных характер. По сравнению с прошлым годом кредиторская задолженность снизилась на 11,5 %, на начало года она составляла 49681 тыс. руб., на конец года – 43979 тыс. руб. В составе кредиторской задолженности доля задолженности прочим кредиторам уменьшилась на 46 процентов.

Сведения о расчетах с покупателями и заказчиками за 2015 г.

| | Наименование | Отгрузка | Оплата | Отклонение | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс.руб. | % |
| 1. | Транспортировка газа | **114 194,0** | **93 503,0** | **-20 691,0** | **81,9%** |
| 2. | Реализация сжиженного газа | **11 568,0** | **11 568,0** | **0,0** | **100,0%** |
| 3. | Прочая деятельность | **77 949,0** | **77 949,0** | **0,0** | **100,0%** |
| | **И Т О Г О:** | **203 711,0** | **183 020,0** | **-20 691,0** | **89,8%** |

Размер оплаты по сравнению с отгрузкой за 2015 г. составил 90 %.

**Динамика изменения кредиторской задолженности.**

Кредиторская задолженность за 2015 год снизилась на 5702 тыс.руб. и составила на 01.01.2016 г. – 43979 тыс.руб.

| кредиторская задолженность | на 01.01.2014 г. | | на 01.01.2015 г. | | динамика | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | тыс.руб. | % | тыс.руб. | % | тыс.руб. | % |
| поставщики и подрядчики | 1782 | *3,6%* | 2435 | *5,5%* | 653 | *-11,5%* |
| в том числе за газ: | 0 | *0,0%* | 0 | *0,0%* | 0 | *0,0%* |
| перед персоналом | 12743 | *25,6%* | 14598 | *33,2%* | 1855 | *-32,5%* |
| перед внебюдж фондами | | *0,0%* | | *0,0%* | 0 | *0,0%* |
| перед бюджетом | 19633 | *39,5%* | 18625 | *42,3%* | -1008 | *17,7%* |
| авансы полученные | 0 | *0,0%* | 0 | *0,0%* | 0 | *0,0%* |
| прочие кредиторы | 15523 | *31,2%* | 8321 | *18,9%* | -7202 | *126,3%* |
| **Итого:** | **49681** | ***100%*** | **43979** | ***100%*** | **-5702** | ***100%*** |

Кредиторская задолженность носит текущий характер, а ее снижение связано с снижением размера полученных авансов (предоплаты за выполненные работы, услуги и поставленные товары), что приводит к снижению оборотных средств Общества за счет внешних кредиторов. Задолженности перед бюджетом носит текущий характер.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

## ФИНАНСОВО-КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

**Кредиты и займы привлеченные.**

По состоянию на 01.01.2016 года привлеченные займов не было. В 2014 году был взят кредит на 10 000,0 тыс. рублей., для пополнения ОС.

В оплату услуг по транспортировке газа векселя не принимались.

**Кредиты и займы выданные.**

В течение 2015 года Обществом займы и кредиты не выдавались.

**Сведения об использовании временно свободных денежных средств АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»**

В 2015 г. размещение свободных денежных средств, не производилось.

## ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ

**Основным источником поступления денежных** средств в 2015 году была выручка от реализации товаров, работ и услуг – 238 041 тыс.руб.

**Основными направлениями расходования денежных средств явились:**

- оплата приобретенных товаров, работ и услуг - 52468 тыс.руб.
- оплата труда - 133310 тыс.руб.
- расчеты с бюджетом – 85588 тыс.руб.
- финансовые вложения - 0 тыс.руб.
- оплата дивидендов – 0 тыс.руб.
- прочие выплаты и перечисления – 8427 тыс.руб.

Остаток денежных средств на конец отчетного периода составил 4498 **тыс.руб.**

**Анализ денежных потоков Общества за 2015 год.**

| Наименование показателя | Код стр. | 2015 г. тыс. руб. | % |
|---|---|---|---|
| **1. Остаток денежных средств на начало года** | | **15067** | |
| **2. Поступило денежных средств, всего** | **4110** | **284992** | |
| в том числе: выручка от реализ. товаров, работ и услуг | 4111 | 238041 | 83 |
| выручка от реализ. основных средств и иного имущества | | | |
| дивиденды, проценты по финансовым вложениям | | | |
| прочие поступления | 4119 | 46951 | 17 |
| **3. Направлено денежных средств, всего** | **4120** | **279793** | |
| в том числе: на оплату приобр. товаров, работ, услуг | 4121 | 52468 | 19 |
| на оплату труда | 4122 | 133310 | 48 |
| отчисления во внебюджетные фонды | | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| на оплату машин, оборудования и транспортных средств | | | |
| на финансовые вложения | | | |
| на выплату дивидендов | | | |
| Налога на прибыль организаций | 4124 | 85588 | 30 |
| Прочие выплаты, перечисления и т.п. | 4129 | 8427 | 3 |
| **4. Сальдо денежных потоков от текущих операций** | **4100** | **5199** | |
| **5.Денежные потоки от инвестиционных операций** | | | |
| Поступление | 4210 | 88 | |
| Платежи | 4220 | 10991 | |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | 10903 | |
| **6.Денежные потоки от финансовых операций** | | | |
| Поступления | 4310 | | |
| Платежи | 4320 | 4865 | |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | 4865 | |
| **7. Остаток денежных средств на конец отчетного периода** | **4500** | **4498** | |

## РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чистая прибыль (убытки) составили (3151) тыс. руб.;
Объем отгруженной товарной продукции
составил 203 711 тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 114 195 тыс. руб.
сжиженный газ- 11 568 тыс. руб.
прочие- 77 948 тыс. руб.

Себестоимость проданной продукции, работ и услуг 247 424 тыс. руб.
Прибыль (убытки) по отгруженной продукции составила (3151) тыс. руб.
в том числе:
транспортировка газа - 125 090 тыс. руб.
сжиженный газ- 78 286 тыс. руб.
прочие- 44 048 тыс. руб.

## СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

Распределение затрат по видам деятельности производилось в соответствии с действующими нормативными документами и на основе учетной политики, принятой на предприятии. Себестоимость транспортировки газа, реализованных товаров, выполненных работ и услуг с прочими расходами составила **247 424 тыс.руб.**, в том числе по видам деятельности:

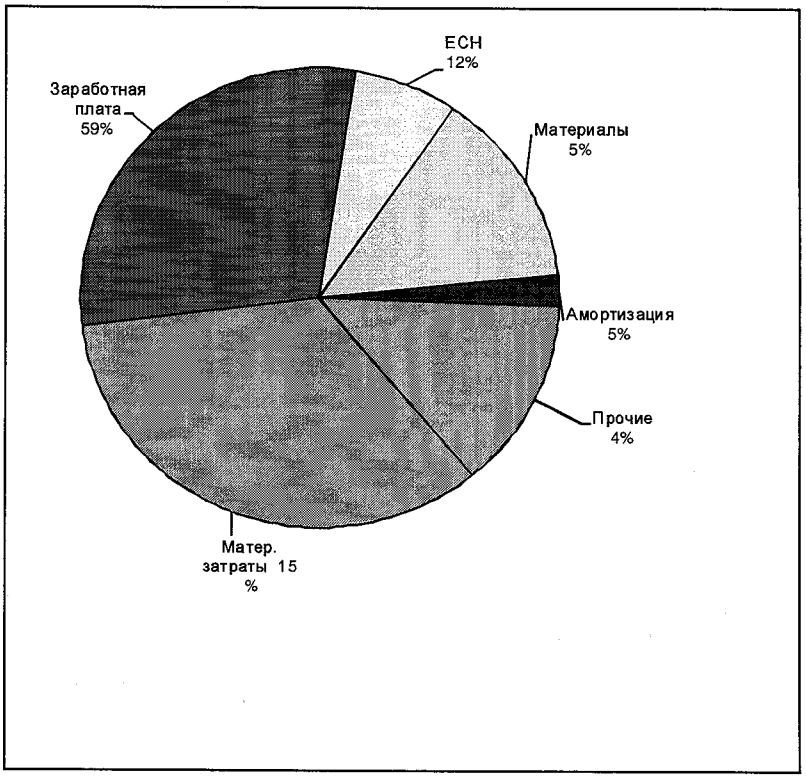
| Вид деятельности | Доходы | Расходы | Прибыль | Рентабельность,% | Уд.вес, % |
|---|---|---|---|---|---|
| Транспортировка газа | 114195 | 125090 | -10895 | | |
| Сжиженный газ | 11568 | 78286 | -66718 | | |
| Прочая деятельность | 77948 | 44048 | 33900 | 43 | |
| **ВСЕГО** | **203711** | **247424** | **-43713** | | |
| Прочие расходы и доходы | 51623 | 11183 | 40440 | | |
| **ВСЕГО** | **255334** | **258607** | **3273** | | |

С учетом финансового результата от прочих доходов и расходов, суммы отложенных налоговых обязательств, налога на прибыль убыток по результатам деятельности Общества за 2015 год составила 3151 тыс. руб.

Основную долю затрат в себестоимости составляет стоимость товаров для перепродажи. Собственные затраты ГРО составляют 66%. В структуре эксплуатационных затрат 73 % составляют затраты на оплату труда (с учетом ЕСН).

Затраты:

| | |
|---|---|
| затраты | 35993тыс.руб. |
| заработная плата | 146815 тыс.руб. |
| страх/взносы | 34548 тыс.руб. |
| амортизация | 14530 тыс.руб. |
| прочие | 15538 тыс.руб. |
| ИТОГО: | 247424 тыс.руб. |




**Объем капитальных вложений** в 2015 году составил 9986 тыс.руб.(без НДС) , в том числе:

- Строительство объектов основных средств 13 тыс.руб.,

- приобретение отдельных объектов основных средств 9973 тыс.руб.,
  в том числе:
- *машины и оборудование* *7977,2 тыс.руб.,*
- *газопроводы* *39,7 тыс.руб.,*
- *прочее* *1956,1 тыс.руб.*

Источником финансирования явились:
Амортизация, заемные средства 9 986 тыс.руб.

## РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ И РЕНТАБЕЛЬНОСТИ.

**Коэффициент текущей ликвидности – 1,37** норма =>1,00, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности (1,37) соответствует норме. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за последний год положительные изменения – коэффициент снизился на 0,06.

**Коэффициент быстрой ликвидности – 1,00**, норма => 1, т.е. соответствует норме. Это означает, что у Общества достаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.

**Коэффициент автономии собственных средств – 0,82**, норма =>0,2, т.е. коэффициент абсолютной ликвидности, как и два другие, имеют значение на уровне нормы. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за рассматриваемый период положительное изменение – коэффициент увеличился на 0,03

Для расчета показателей ликвидности и достаточности капитала и оборотных средств использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.
По результатам деятельности за 12 мес. 2015 г. АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности.
Индекс постоянного актива характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности эмитента в источниках собственных средств.
Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности ОАО «Ново-Уренгоймежрайгаз» находятся на нормальном уровне (уровень нормального значения коэффициента текущей ликвидности =>1, т.е. значение коэффициента текущей ликвидности 1,37 соответствует норме.
Ликвидность предприятия - это способность общества своевременно исполнять обязательства по всем видам платежей. Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств. Показывает, сколько денежных единиц текущих активов приходится на 1 денежную единицу текущих обязательств. Коэффициент текущей ликвидности - это отношение всей суммы текущих активов, включая запасы и незавершенное производство, к общей сумме краткосрочных обязательств. Это главный показатель платежеспособности. Коэффициент текущей ликвидности позволяет установить, в какой кратности текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Если же значение

коэффициента меньше 1, то можно сделать вывод о том, что у общества не хватает свободных ресурсов, формируемых за счет собственных источников.

Коэффициент быстрой ликвидности. По своей экономической сути этот коэффициент аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Различие состоит в том, что из состава оборотных активов исключается наименее ликвидная часть - производственные запасы, а также НДС и долгосрочная дебиторская задолженность. Логика исключения производственных запасов из состава мобильных активов не только в том, что они наименее ликвидные, но и в том, что при вынужденной реализации выручка может составить значительно меньшую сумму, чем расходы на приобретение этих средств. Коэффициента быстрой ликвидности – норма =>1 или допустимое значение: 07-1, желательно>1,5, поскольку может оказаться недостаточным, если большую долю ликвидных средств составляет дебиторская задолженность, часть которой трудно своевременно взыскать. Коэффициент показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно за счет средств на счетах, а также поступлений по расчетам. Коэффициент быстрой ликвидности увеличился и составил – 1,43, но по сравнению с 2014 годом не значительно. Размер коэффициента говорит о том, что у Общества достаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.

Коэффициент автономии собственных средств - доля собственных средств, направленных на формирование имущества АО «Ново-Уренгоймежрайгаз». Данный показатель находится на высоком уровне, что свидетельствует о достаточной финансовой независимости АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» и о том, что большая часть имущества Общества сформирована за счет собственных средств. Значения коэффициентов подтверждают способность АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» своевременно выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства. Коэффициент автономии собственных средств свидетельствует о перспективах изменения финансового положения.

### ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг, снизился на 31.12.2015 г. год с 235,709 до 232,558 млн. руб., т.е. на -3,151 млн. руб. Чистые активы Общества на 31 декабря 2015 г. намного (в 160 раз) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Произведена переоценка ОС на 31.12.2011 г. Приняв во внимание одновременно и превышение чистых активов над уставным капиталом и их незначительное увеличение за период, можно говорить о хорошем финансовом положении общества по данному признаку.

## 4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2016 год:

1. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.
2. Проведение работ по оформлению прав на газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной деятельности Общества.

3. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
4. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие сервисной службы ВДГО, ВКГО и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
5. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Обществом.
6. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений, недопущения роста незавершенного строительства.
7. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
8. Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.
9. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.
10. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

**Планируемые показатели деятельности АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2016 год.**

АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» является основной газораспределительной организацией на территории города Новый Уренгой и занимает на этом рынке практически 100 %.

Основным перспективным направлением развития является рост протяженности газораспределительных сетей, находящихся в собственности Общества.

В ближайшей перспективе у Общества определены следующие задачи:

- Обеспечить надежную и безопасную транспортировку природного газа потребителям;
- Наращивать основные производственные фонды и обновлять их;
- Проводить реконструкцию и модернизацию системы газораспределения и ее элементов;
- Совершенствовать систему подготовки кадров;
- Приступить к оформлению охранных зон газопроводов в связи с завершением регистрации в собственность объектов недвижимости и земельных участков под ними;
- Обеспечить заключение договоров на техническое обслуживание газопроводов, находящихся в собственности муниципальных образований;
- Реализовать работу, направленную на сохранение окружающей среды, добиться статуса Общества как экологически ответственной компании.

По основному виду деятельности – оказание услуг по транспортировке природного газа, Общество является монополистом. Помимо транспортировки газа Общество оказывает услуги, связанные с основным видом деятельности, выполняет проектные, пуско-наладочные, ремонтные работы для клиентов. Снабжает сжиженным газом население ЯНАО и промышленных потребителей. Полный комплект услуг для населения оказывается в каждом районе ЯНАО. Сохранить лидирующие позиции в этих видах деятельности – одна из основных задач, стоящих перед Обществом.

Одним из основных инструментом управления Обществом является утвержденная Стратегия развития. Общество намерено придерживаться выбранной концепции развития и поэтапно

реализовывать поставленные задачи. Стратегией предусмотрены инвестиционные программы, предусмотрены работы по внедрению нового современного газового оборудования, а также мероприятия по внедрению прогрессивных технологий ремонта и эксплуатации газораспределительных сетей.

В 2016 году планируется:

- Увеличить доходы от транспортировки природного газа;
- Получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем проведения сбалансированной ценовой политики.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2016 год сформирован со следующими показателями:

- ✓ доходы всего 271 606 тыс. руб.;
- ✓ себестоимость 268 484 тыс. руб.;
- ✓ чистая прибыль (убытки) 3 122 тыс. руб.;

Приказом ФСТ от 21.04.2015 № 102-э/7 были утверждены следующие тарифы на услуги по транспортировке газа для потребителей АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» на 2015-2016 г.г.:

По группам потребителей с объемом потребления газа (руб./тыс.куб.м.) :

| | с 1.07.2015 г. | с 01.07.2016 г. |
|---|---|---|
| Свыше 500 млн.куб.м. в год | - | |
| От 100 до 500 млн.куб.м. в год включительно | - 138,99; | - 146,64; |
| От 10 до 100 млн.куб.м. в год включительно | - 365,76; | - 385,90; |
| От 1 до 10 млн.куб.м. в год включительно | - 509,96; | -538,05: |
| От 0,1 до 1 млн.куб.м. в год включительно | - 741,76; | -782,61; |
| От 0,01 до 0,1 млн.куб.м. в год включительно | - 834,48; | - 880,44; |
| До 0,01 млн.куб.м в год включительно | - 1031,08; | -1087,86; |
| Население | - 987,41; | -1041,72. |

В соответствии с утвержденными тарифами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2016 год. При запланированном объеме транспортировки 269,618 млн. куб.м. выручка составит 123275тыс. руб. Доходы от транспортировки газа по сравнению с 2015 г. увеличатся. Основные причины: не благоприятные погодные условия. При защите тарифов на 2016 год учитывалась инфляция, увеличение налогов.

В соответствии с утвержденными ценами была сформирована доходная часть бюджета доходов и расходов на 2016 год от реализации сжиженного газа. При запланированном объеме реализации сжиженного газа 327,600 тонн выручка составит 13031 тыс.руб.

Доходы от прочей деятельности планируются в размере 86273 тыс.руб.

При планируемой себестоимости 268484 тыс.руб. (с учетом внереализационных расходов) прибыль общества составит 3122 тыс.руб.

**Общие планируемые доходы Общества на 2016 год**

*тыс. руб.*

| Показатель | Факт 2015 г. | План 2016 г. | Отклонение | |
|---|---|---|---|---|
| | | | тыс. руб. | % |
| **Доходы всего** *в том числе:* | **203711** | **222579** | **+18868** | **109,3** |
| **Доходы от транспортировки природного газа** | **114194** | **123275** | **+9081** | **107,9** |
| **Реализация сжиженного газа** | **11568** | **13031** | **+1463** | **112,6** |
| **Прочая деятельность** | **77949** | **86273** | **+8324** | **110,7** |

## 5.ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность Общества, можно определить следующие:

Страновые и региональные риски.

АО «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории ЯНАО, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в ЯНАО.

С конца 2009 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки.

Финансовые риски.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителя по оплате полученных услуг может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной и прочей деятельности – сокращение.

Заемных средств в своей финансово-экономической деятельности Общество не использует, следовательно, повышение банковских процентных ставок не отразится на результатах деятельности Общества.

Правовые риски.

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков, связанных с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает, как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности.

В 2015 году исковые заявления о взыскании задолженности, по которым Общество выступало ответчиком, в судебные органы не подавались;

Обстоятельств, объективно препятствующих деятельности Общества, нет.

## 6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2015 ФИНАНСОВОГО ГОДА

| | 2015 год |
|---|---|
| Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) | 0 |
| Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.) | 0 |
| Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.) | 0 |
| Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.) | 0 |
| Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) | 0 |

## 7. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 22.04.2015 г. в Совет директоров были избраны:

| Фамилия Имя Отчество | Дата избрания/ дата прекращения полномочий | Краткие биографические данные | Доля участия в уставном капитале общества (%) | Сделки с акциями общества в течение отчетного года |
|---|---|---|---|---|
| Председатель Совета директоров<br><br>Сауков Сергей Александрович | 22.04.2015/ 22.04.2016 | Год рождения: 16.01.1980<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Зам. ген. директора АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 1,48 | Сделок не заключал |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Сауков Александр Лукич | 22.04.2015/ 22.04.2016 | Год рождения: 02.06.1954<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 38 | Сделок не заключал |
| Шкода Алла Витальевна | 22.04.2015/ 22.04.2016 | Год рождения: 06.07.1961<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Зам.ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 5,41 | Сделок не заключал |
| Сарахман Ирина Яковлевна | 22.04.2015/ 22.04.2016 | Год рождения: 15.09.1956<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Главный бухгалтер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Смолянинов Сергей Васильевич | 22.04.2015/ 22.04.2016 | Год рождения: 30.09.1976<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Главный инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Подгаевский Николай Владимирович | 22.04.2015/ 22.04.2016 | Год рождения: 12.04.1961<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Главный механик АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Лейнинг Елена Викторовна | 22.04.2015/ 22.04.2016 | Год рождения: 15.07.1972<br>Образование:<br>Занимаемые должности: Зам. нач. Газовой службы АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 22.04.2016 г. в совет директоров были избраны:

| **Фамилия Имя Отчество** | **Дата избрания/ дата прекращения полномочий** | **Краткие биографические данные** | **Доля участия в уставном капитале общества (%)** | **Сделки с акциями общества в течение отчетного года** |
|---|---|---|---|---|
| Председатель Совета директоров<br><br>Сауков Сергей Александрович | 22.04.2016/ не прекращены | Год рождения: 16.01.1980<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Зам. ген. директора АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 1,48 | Сделок не заключал |
| Сауков Александр Лукич | 22.04.2016/ не прекращены | Год рождения: 02.06.1954<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 38 | Сделок не заключал |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Подгаевский Николай Владимирович | 22.04.2016/ не прекращены | Год рождения: 12.04.1961<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности:<br>Главный механик АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Сарахман Ирина Яковлевна | 22.04.2016/ не прекращены | Год рождения: 15.09.1956<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности:<br>Главный бухгалтер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Шкода Алла Витальевна | 22.04.2016/ не прекращены | Год рождения: 06.07.1961<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности:<br>Зам. ген. директора по экономике и финансам АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 5,41 | Сделок не заключал |
| Смолянинов Сергей Васильевич | 22.04.2016/ не прекращены | Год рождения: 30.09.1976<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности:<br>Главный инженер АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Лейнинг Елена Викторовна | 22.04.2016/ не прекращены | Год рождения: 15.07.1972<br>Образование:<br>Занимаемые должности:<br>Зам. нач. Газовой службы АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» | 0 | Сделок не заключал |

## 8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА

В соответствии с уставом общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

| Фамилия Имя Отчество | Дата избрания/ назначения | Краткие биографические данные | Доля участия в уставном капитале общества (%) | Сделки с акциями общества в течение отчетного года |
|---|---|---|---|---|
| **Сауков Александр Лукич** | 15.05.2012 г. решением годового общего собрания | Год рождения:1955.<br>Образование: Высшее.<br>Занимаемые должности:<br>Генеральный директор АО «НОВО- | 38% | Сделок не заключал |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | акционеров Общества (Протокол № 20 от 15.05.12) | УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» с 1986 г; | | |

## 9. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2015 год вознаграждение членам совета директоров выплачивалось.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

***В соответствии с Положением о Совете директоров АО «Ново-Уренгоймежрайгаз», по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.*** Совет директоров

| | |
|---|---|
| Вознаграждение | 105 |
| Заработная плата | 50055 |
| Премии | |
| Комиссионные | |
| Льготы | |
| Компенсации расходов | |
| Иные имущественные представления | |
| Иное | |
| ИТОГО | 50160 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

***На годовом общем собрании акционеров Общества в 22.04.2015 года принято решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за 2014 год в сумме 105 тыс.рублей.***

Оплата труда генерального директора Общества производилась согласно условиям трудового договора, заключенному между ним и Обществом.

## 10. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРА № 51 ОТ 22 ОКТЯБРЯ 2014 ГОДА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ КРЕДИТА В РАЗМЕРЕ 10 000 000 РУБЛЕЙ С ОАО «АКЦИОНЕРНЫЙ СИБИРСКИЙ НЕФТЯННОЙ БАНК» ОАО «СИБНЕФТЕБАНК», СДЕЛКА ОДОБРЕНА СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2015 году совершено не было.

## 11. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в совершении которых, имелась заинтересованность в 2015 году, совершено не было.

| **Сделка с заинтересованностью** | **Заинтересованное лицо** | **Орган управления Общества, принявший решение об одобрении** |
|---|---|---|
| | | |

## 12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Приложение:

1. формы бухгалтерской отчетности (с отметкой ФНС) с пояснительной запиской;
2. аудиторское заключение;
3. таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

*Годовой отчет подписан и утвержден СД 16 марта 2016 года, а достоверность содержащихся в нем данных подтверждена ревизионной комиссией.*

Генеральный директор А.Л. Сауков