



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ОРГЭНЕРГОГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

за 2015 год

Предварительно утвержден
Наблюдательным советом
ОАО «Оргэнергогаз»
18.04.2016 г., протокол № 3

Оглавление

Глава I	Итоги производственно-хозяйственной деятельности	
	ОАО «Оргэнергогаз» за 2015 год.	3
1.1	Характеристика Общества	3
1.2	Положение Общества в отрасли и основные факторы риска, связанные с его деятельностью	8
1.3	Перспективы развития Общества	9
1.4	Отчет Наблюдательного совета о работе в 2015 году	11
1.5	Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности	12
1.6	Отчет Общества о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг	15
1.7	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов	16
1.8	Основные показатели деятельности Общества в 2015 году	16
1.9	Основные виды производственной деятельности Общества	17
1.10	Имущественное положение Общества	29
1.11	Информация об использованных Обществом энергетических ресурсах	29
1.12	Капитальный ремонт основных средств	30
1.13	Капитальное строительство	30
1.14	Инновационная деятельность	30
1.15	Персонал, труд, заработная плата, социальные льготы, гарантии и компенсации	30
1.16	Охрана труда и техника безопасности. Пожарная безопасность	31
1.17	Финансовое состояние Общества	32
1.18	Объекты долгосрочных вложений и реализация непрофильных активов	32
1.19	Претензионно-исковая работа Общества в 2015 году	34
Глава II	Сведения о сделках	34
Глава III	Состав Наблюдательного совета	35
Глава IV	Сведения о лице, осуществляющем функции единоличного исполнительного органа	36
Глава V	О выплате вознаграждений	36
	БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	

ГЛАВА I

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ОРГЭНЕРГОГАЗ» ЗА 2015 ГОД

1.1 Характеристика Общества

Предприятие «Оргэнергогаз» создано 25 января 1971 года в соответствии с приказом Министерства газовой промышленности СССР от 24 сентября 1970 года №190 «Об организации Специализированного управления «Оргэнергогаз» для осуществления технической эксплуатации и диагностики энергомеханического оборудования и линейной части магистральных газопроводов».

Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года №1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» предприятие «Оргэнергогаз» было преобразовано в Дочернее открытое акционерное общество «Оргэнергогаз» Открытого акционерного общества «Газпром».

Годовым общим собранием акционеров, которое состоялось 02 июня 2011 года, было принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции, где в числе прочих изменений содержится новое наименование Общества (протокол от 06.06.2011 г. № 1-2011).

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве 14 июня 2011 года выдано Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц записи о новом наименовании Общества:

- полное наименование – Открытое акционерное общество «Оргэнергогаз»;
- сокращенное наименование – ОАО «Оргэнергогаз».

ОАО «Оргэнергогаз» зарегистрировано решением Видновского городского совета народных депутатов Московской области №664-9/9 от 14.09.1993 г. и внесено в реестр Московской областной регистрационной палаты Администрации Московской области № 595-06 от 02.08.1999 г.

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись об ОАО «Оргэнергогаз» за основным государственным номером №1025000657010, что подтверждается Свидетельством, выданным Инспекцией МНС России по г. Видное Московской области 29 ноября 2002 года.

Инспекцией МНС России №24 по Южному административному округу г. Москвы Обществу выдано свидетельство о постановке на учет в налоговом органе 23 июля 2003 года с кодом причины постановки на учет (КПП) 772401001.

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №48 по г. Москве 24 мая 2006 года Обществу было выдано Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица в качестве крупнейшего налогоплательщика с кодом причины постановки на учет (КПП) 774850001.

Уведомлением от 01.07.2011 г. Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 48 по г. Москве вновь подтвердила статус ОАО «Оргэнергогаз» как крупнейшего налогоплательщика с тем же кодом КПП.

Идентификационный номер налогоплательщика – 5003000696

Код Общества по ОКПО - 05015070

Местом нахождения ОАО «Оргэнергогаз» является: 115304, г. Москва, ул. Луганская, д. 11

Почтовый адрес: 115304, г. Москва, ул. Луганская, д. 11

Контактные телефоны: (495) 355-90-50, (495) 355-90-51

Факс: (495) 355-91-12

Адрес электронной почты: oeg@oeg.gazprom.ru

Адрес сайта: <http://www.oeg.ru>

С 11.06.2014 г. ОАО «Оргэнергогаз» действует на основании Устава Общества в новой редакции, утвержденного годовым общим собранием акционеров 10 июня 2014 г. (протокол от 11.06.2014 г. №1-2014), с изменениями, внесенными решением Наблюдательного совета ОАО «Оргэнергогаз» от 15 июля 2015 года, протокол № 4.

По данным Специализированного регистратора ЗАО «СР-ДРАГа», осуществляющего ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества, в список зарегистрированных лиц, владеющих именными обыкновенными бездокументарными акциями ОАО «Оргэнергогаз», по состоянию на 31.12.2015 г. включены:

- юридические лица - 1 (ООО «Газпром центрремонт») - 75,000 %
 - номинальные держатели - 1
(НКО ЗАО «Национальный расчетный депозитарий») - 5,765 %
 - физические лица - 631 чел. - 19,235 %
- Привилегированных акций нет.

Основными направлениями производственной деятельности Общества являются:

- выполнение «под ключ» пусконаладочных работ компрессорных станций, дожимных компрессорных станций, станций подземного хранения газа, насосных станций, оборудования и систем линейной части магистральных и промысловых газо-, нефте- и продуктопроводов;
- организация эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и систем объектов газовой отрасли;
- развитие информационно-аналитической системы оценки технического состояния оборудования объектов газотранспортной системы;
- продление ресурса и определение срока безопасной эксплуатации оборудования и систем объектов газовой отрасли;
- организация системы ведомственной приемки на предприятиях-изготовителях оборудования для газовой отрасли;
- очистка, испытания и осушка магистральных газо- и нефтепроводов;
- диагностика и экспертиза промышленной безопасности оборудования объектов газовой и нефтяной отраслей;
- производство и внедрение современных приборно-технических средств;
- технический надзор за качеством строительства и реконструкции объектов газовой отрасли;
- испытания и сертификация трубопроводной арматуры и ГРС;
- проведение организационно-технических мероприятий по капитальному ремонту магистральных газопроводов, обеспечивающих надежность и безопасность их эксплуатации;
- диагностическое сопровождение капитального ремонта технологических трубопроводов компрессорных станций, дожимных компрессорных станций, станций подземного хранения газа с возможностью проведения экспертизы промышленной безопасности с определением срока их безопасной эксплуатации;
- выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по заданию ПАО «Газпром».

Общество также вправе осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами.

Подразделения ОАО «Оргэнергогаз» и компании, по отношению к которым Общество является головной организацией, с указанием их месторасположения и численности персонала (штатной и фактической)

по состоянию на 31.12.2015

Подразделения Общества	Адреса регистрации и местонахождения	Численность по штатному расписанию (ед.)	Численность списочная работающих (чел.)
Администрация Общества	115304, г. Москва, ул. Луганская, д. 11	200,5	192
ФИЛИАЛЫ			
Филиал Специализированное управление «Волгооргэнергогаз»	603001, г. Нижний Новгород, Нижне-Волжская набережная, д. 16г	80	80
Филиал Специализированное управление «Востокоргэнергогаз»	625032, г. Тюмень, ул. Баумана, д. 29	95	50
Филиал Специализированное управление «Кубаньоргэнергогаз»	350018, г. Краснодар, ул. Текстильная, д. 4	183	170
Филиал Специализированное управление «Леноргэнергогаз»	196247, г. Санкт-Петербург, ул. Краснопутиловская, д. 70	150,5	144
Филиал Специализированное управление «Североргэнергогаз»	169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Ижемская (район КС-10), д. 1	97	83
Филиал Специализированное управление «Южоргэнергогаз»	346700, Ростовская область, г. Аксай, ул. Западная, д. 33-а	99,4	98
Филиал «Саратоворгдиагностика»	410080, г. Саратов, Сокурский тракт, 6 км	240	222
Представительство ОАО «Оргэнергогаз» (РФ) в Республике Беларусь	220113, Республика Беларусь, г. Минск, Логойский тракт, д. 15, корпус 4, каб. 207	17	16
Представительство ОАО «Оргэнергогаз» (РФ) в Украине	54001, Украина, г. Николаев, ул. Шевченко, д. 59а, офис 110	2,5	0
Комсомольский участок	628260, Ханты-Мансийский АО, Тюменская область, г. Югорск, ул. Островская, д. 1	31,9	5
Хабаровский участок	680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 59	22	21
Надымский участок	629730, Ямало-Ненецкий АО, г. Надым, ул. Зверева, д. 8	32	27
ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ЦЕНТРЫ			
Аналитический центр оценки технического состояния объектов газовой промышленности	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	50	39

Подразделения Общества	Адреса регистрации и местонахождения	Численность по штатному расписанию (ед.)	Численность списочная работающих (чел.)
ИТЦ «Орггазэнергетика»	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	48	30
ИТЦ «Оргтехдиагностика»	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	142	110
Центр ведомственной приемки в том числе:	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	63	52
Отдел ведомственной приемки №4 (г. Самара)	443022, г. Самара, Заводское шоссе, д. 29	6	4
Отдел ведомственной приемки №5 (г. Казань)	420127, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дементьева, д. 1	14	11
Отдел ведомственной приемки №6 (г. Пермь)	614600, г. Пермь, Комсомольский пр-т, д. 93	7	7
Отдел ведомственной приемки №7 (г. Пермь)	614038, г. Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28	7	6
Отдел ведомственной приемки №8 (г. Екатеринбург)	620089, г. Екатеринбург, ул. Белинского, д. 262М	4	3
Отдел ведомственной приемки №9 (г. Тюмень)	625007, г. Тюмень, пл. Владимира Хуторянского, д. 1	4	4
Отдел ведомственной приемки №10 (г. Санкт-Петербург)	192029, г. Санкт-Петербург, проспект Обуховской обороны, д. 51	5	4
Отдел ведомственной приемки №11 (г. Уфа)	450030, Башкортостан, г. Уфа, Индустриальное шоссе, д. 119	5	3
Отдел ведомственной приемки №12 (г. Рыбинск)	152914, Ярославская область, г. Рыбинск, ул. Толбухина, д. 16	4	4
ИТЦ «Орггазинжиниринг»	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	81	72
ИТЦ «Оргэнергоинжиниринг»	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	122	100
ЭАЦ «Оргремдигаз»	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	61	48
ИТЦ по испытаниям трубопроводов	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	1	1

Подразделения Общества	Адреса регистрации и местонахождения	Численность по штатному расписанию (ед.)	Численность списочная работающих (чел.)
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ПРИ АДМИНИСТРАЦИИ			
Транспортный центр	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	99	92
Служба корпоративной защиты	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	16	15
Вспомогательные подразделения	142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, 6-я линия, стр. 20	54	45
ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА			
ДОО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, д. 119	960	949
ЗАО «Газкомполит»	614014, г. Пермь, ул. Новозвягинская, д. 59	73,13	58
ООО «ОргТрубопроводСервис»	142704, Московская область, Ленинский район, г. Видное, промзона, 6-линия	81	76

Данные о численности персонала Общества (без учета лиц, с которыми заключены договоры гражданско-правового характера):

- среднесписочная плановая за отчетный год - 2078 чел.;
- среднесписочная фактическая за отчетный год - 1927 чел.

Сводные данные о численности персонала Общества и его дочерних организаций (без учета лиц, с которыми заключены договоры гражданско-правового характера):

- среднесписочная плановая за отчетный год - 3056 чел.;
- среднесписочная фактическая за отчетный год - 2894 чел.

Реорганизации Общества, его дочерних и зависимых обществ в отчетном периоде не проводилось.

Сведения об аудиторе Общества

На основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «Оргэнергогаз», состоявшегося 10 июня 2015 года, аудитором Общества на 2015 год было утверждено ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (протокол от 11.06.2015 г. № 1-2015).

Полное фирменное наименование аудитора: Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты».

Сокращенное наименование: ООО «ФБК»

Место нахождения: 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, 44/1, стр. 2АБ

Государственная регистрация: Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15.11.1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24.07.2002 г. за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: Свидетельство о членстве в организации № 7198, ОРНЗ-11506030481.

ИНН 7701017140

Номер телефона: (495) 737-53-53

Факс: (495) 737-53-47

Адрес электронной почты: fbk@fbk.ru

Адрес сайта: <http://www.fbk.ru>

Состав Ревизионной комиссии ОАО «Оргэнергогаз»

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «Оргэнергогаз» (протокол от 11.06.2015 г. № 1-2015) избран следующий состав Ревизионной комиссии Общества:

№ п/п	Ф.И.О.
1	Антоновская Юлия Николаевна
2	Скороходова Ирина Николаевна
3	Тельбизова Ирина Валентиновна

1.2 Положение Общества в отрасли и основные факторы риска, связанные с его деятельностью

ОАО «Оргэнергогаз» является одной из ведущих инжиниринговых компаний в системе ООО «Газпром центрремонт», оказывающей комплексные услуги предприятиям ПАО «Газпром» в области пусконаладочных работ на вновь строящихся и реконструируемых объектах, в том числе, на объектах добычи газа на материковой части Западной Сибири, Арктики, Дальнего Востока и морского шельфа арктических и дальневосточных морей; организации эксплуатации и технической диагностики энергомеханического и технологического оборудования компрессорных станций и линейной части магистральных газопроводов, газораспределительных станций, электроэнергетики и продления срока их безопасной эксплуатации; проведения технического надзора за качеством строительства и реконструкции объектов добычи и транспорта газа; пневмо- и гидроиспытаний трубопроводных систем и их последующей осушки; разработки и внедрения современных технологий и образцов новой техники на объектах предприятий Группы «Газпром».

Предприятие выполняет широкий спектр научно-технических и организационно-технических работ и услуг на всех этапах жизненного цикла объектов добычи, транспорта, хранения, переработки газа и объектов электроэнергетики как единого технологического процесса их создания, эксплуатации и реконструкции, начиная с этапа предпроектной и проектной проработки.

Экспертно-аналитическая деятельность компании направлена на организацию эффективной и безопасной эксплуатации объектов системы газоснабжения ПАО «Газпром» и обеспечение их целостности и эксплуатационной надежности.

Основные факторы риска

Отраслевые риски связаны с взаимоотношениями Общества с ПАО «Газпром» и ООО «Газпром центрремонт», касающимися:

- спроса на выполняемые работы и выпускаемую продукцию;
- своевременности заключения договоров на выполняемые работы для обеспечения равномерной занятости работников Общества в течение года;
- своевременности оплаты выполненных работ;
- возможного ухода высококвалифицированных специалистов Общества в конкурентные организации и, как следствие, снижения профессионального уровня специалистов Общества;
- сокращения времени на подготовку новых специалистов;
- привлечения для выполнения работ на объектах Заказчика субподрядных организаций, которые впоследствии становятся основными конкурентами Общества на рынке услуг;
- снижения потребности ПАО «Газпром» в ремонтных работах объектов ЕСГ;
- сокращения инвестиционных проектов ПАО «Газпром».

Страновые и региональные риски

Общество осуществляет деятельность практически на всей территории Российской Федерации, в основном на объектах ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, поэтому возникновение рисков, которые могут повлиять на деятельность предприятия в том или ином регионе РФ, может быть обусловлено только изменениями в региональной политике ПАО «Газпром».

Правовые риски

- Риски, связанные с изменением валютного законодательства, Общество оценивает как незначительные, т.к. объем валютных операций в общем объеме операций является достаточно низким и не может существенным образом повлиять на деятельность ОАО «Оргэнергогаз».
- Риски, связанные с изменением налогового законодательства, увеличением действующих налоговых ставок и введением новых видов налогов, могут негативно отразиться на деятельности Общества.
- Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, Общество оценивает как незначительные.

– Риски, связанные с изменением требований по лицензированию деятельности, являются минимальными, т.к. ОАО «Оргэнергогаз» соблюдает порядок проведения лицензирования основной деятельности и предпринимает все необходимые меры для получения и продления срока действия лицензий (разрешений).

– Риски, связанные с изменением судебной практики. В течение отчетного периода изменений в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Оргэнергогаз», которые могли бы существенно отразиться на результатах деятельности Общества, не происходило.

Финансовые риски

- Рост инфляции может отрицательно сказаться на деятельности Общества в части повышения цен на материалы и услуги сторонних организаций;
- Изменение процентных ставок по кредитам может оказать существенное влияние на финансовую стабильность и общий результат деятельности;
- Риски, связанные с колебанием курсов валют, не являются для Общества определяющими.

Макроэкономические риски

К данным рискам можно отнести риски, связанные с нестабильностью ситуации на финансовых и товарных рынках: инфляцией, дефицитом ликвидности в банковском секторе, высоким уровнем и нестабильностью банковских процентов и налоговых ставок, низкой инвестиционной привлекательностью отечественных предприятий, а также с нестабильностью курса рубля по отношению к доллару и евро.

Конкуренты ОАО «Оргэнергогаз» по основным направлениям деятельности

Диагностика

ООО «Стройтрансгаз»
 ООО «Стройгазмонтаж»
 ООО «Газприбортехнология»
 ЗАО «Газприборавтоматикасервис»
 ООО «ИнЭнКом»
 ЗАО «НПО «Спецнефтегаз»
 ЗАО «Дигаз»
 ЗАО «Промгазинжиниринг»
 АО «Гипрогазцентр»
 ООО «НПО «Нефтегазкомплекс-ЭХЗ»
 ЗАО НПЦ «Молния»
 ООО «Газпром газнадзор»
 ЗАО «Химсервис»
 ОАО «Техдиагностика»
 ЗАО «Везерфорд трубопроводный сервис»
 ООО «Газдиагностика»
 ООО «ДИЭКИН»

НИОКР

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
 АО «Газпром промгаз»

Пусконаладочные работы

ПАО «Газпром автоматизация»
 ООО «Искра-турбогаз»
 АО «Газпром электрогаз»
 ЗАО НПФ «Система-Сервис»
 ЗАО «РЭП Холдинг»
 ЗАО «Система-Комплекс»;
 ООО «АСУ ПРО»

1.3 Перспективы развития Общества

ОАО «Оргэнергогаз» является одной из ведущих компаний по разработке нормативно-технической документации по диагностическому обслуживанию основного технологического оборудования и систем на объектах добычи и транспорта газа ПАО «Газпром».

Приоритетом в развитии научно-исследовательских работ Общества является расширение объемов работ по заданию газотранспортных и газодобывающих обществ Группы «Газпром» и внедрение результатов НИОКР на объектах отрасли.

Как одно из перспективных направлений рассматривается возможность выполнения услуг по научно-техническому сопровождению разработки проекта магистрального газопровода «Сила Сибири» и выполнение пусконаладочных работ на этапе его строительства, а также реализации программы научно-технического сотрудничества на 2015-2020 гг. между ПАО «Газпром» в лице Департамента перспективного развития и российскими производителями труб: ЗАО «Объединенная металлургическая компания»,

ОАО «Северсталь», ОАО «Трубная металлургическая компания», ОАО «Челябинский трубопрокатный завод» по созданию труб большого диаметра высокой категории прочности до К90 (Х120) и повышенных физико-механических свойств, в том числе, расширение объема работ по ведомственной приемке трубной продукции, поставляемой для нужд ПАО «Газпром».

Специалистами филиала «Саратоворгдиагностика» и СУ «Леноргэнергогаз» в отчетном году продолжена работа по разработке и внедрению алгоритма автоматизированного расчета напряженно-деформированного состояния трубопровода на базе компьютерных пакетов трёхмерного численного моделирования с учетом реальной формы и размеров дефектов, полученных в результате внутритрубной диагностики магистральных газопроводов, что позволяет оперативно выдавать заказчикам аналитическую информацию о степени опасности найденных дефектов и принимать решения по ремонту или выводу трубопроводов из эксплуатации.

Модули контроля скорости (МКС) нового поколения внедрены на внутритрубных снарядах-дефектоскопах малого диаметра, что позволяет расширить диапазон номинальных диаметров магистральных газопроводов, контролируемых внутритрубными снарядами-дефектоскопами без снижения объемов транспортируемого газа, и обеспечить стабильные параметры скоростного режима движения снарядов-дефектоскопов.

ОАО «Оргэнергогаз» остается головной экспертной организацией по аттестации таких технологий, как внутритрубная дефектоскопия, обследование и испытания трубопроводной и предохранительной аппаратуры.

Работы, проведенные дочерней компанией Общества ООО «ОргТрубопроводСервис» с применением комплексной технологии по очистке, испытанию и осушке строящихся магистральных газопроводов (Бованенково–Ухта, Ухта–Торжок, Уренгой–Новопсков, «Южно-Европейский газопровод»), позволяют повысить эксплуатационную надежность линейной части вновь строящихся и реконструируемых магистральных газопроводов и газоперекачивающего оборудования, а также повысить степень осушки транспортируемого газа.

Консервация трубопроводов сухим газообразным азотом повышает безопасность их заполнения природным газом при вводе МГ в эксплуатацию.

Общество продолжает разрабатывать новую технику по РЗА и АСУ Э, необходимую для выполнения работ и услуг на объектах ПАО «Газпром» по следующим направлениям:

- разработка проектных решений по адаптации терминалов цифровых РЗА, унифицированной логики терминалов и соответствующих файлов конфигурации;
- адаптация специализированных АСУ, предназначенных для работы с цифровыми терминалами;
- разработка директивных материалов для ПАО «Газпром» в формате стандартов СТО Газпром.

Наличие действующего испытательного стенда позволяет разрабатывать логические схемы и файлы конфигурации терминалов цифровых РЗА и проверку их взаимодействия с основными системами электрообеспечения газовых объектов.

Оценка технического состояния энергетического оборудования и продление срока его безопасной эксплуатации дополняются работами по энергетическому обследованию систем электроснабжения объектов ПАО «Газпром» и реализацией мероприятий по энергосбережению.

Решается задача по созданию единой информационной системы технического состояния энергетического оборудования с привязкой к конкретному объекту, в том числе оценка эффективности его электроснабжения как от внешних источников, так и от электростанций собственных нужд.

Приоритетным направлением технического развития Общества является повышение качества выполняемых работ и услуг по всем направлениям производственной деятельности на базе современных технологий и методов их проведения, постоянное повышение квалификационной подготовки специалистов и применение эффективных форм управления подразделениями Общества при выполнении работ и услуг на объектах Заказчика.

Активно ведутся работы по разработке систем мониторинга напряженно-деформированного состояния (НДС) отдельных объектов ПАО «Газпром», в том числе, систем мониторинга НДС трубопроводных систем КС и ЛЧ МГ на базе волоконно-оптических средств измерения, их изготовлению и внедрению на отдельных объектах.

Осуществляется опытная эксплуатация системы мониторинга НДС с волоконно-оптическими датчиками для контроля технического состояния элементов трубопроводной обвязки КС и системы мониторинга НДС на базе «интеллектуальных вставок» опасных участков вновь строящихся магистральных газопроводов.

Завершается изготовление опытных образцов системы мониторинга НДС трубопроводных тоннельных переходов на базе «интеллектуальных вставок» и системы мониторинга НДС трубопроводных систем под шоссейными и железными дорогами.

Одним из этапов перспективного развития Общества рассматривается расширение работ по диагностическому обслуживанию объектов добычи и переработки газа, в том числе, по оценке технического состояния скважин и оборудования систем законченных технологических циклов переработки газа.

Важным звеном в оказании новых видов услуг по оценке технического состояния газовых скважин ПАО «Газпром» является отработка отдельных методов их диагностики.

Решение отдельных задач по оказанию услуг по оценке технического состояния оборудования и систем объектов ПАО «Газпром» не снимает вопросов по оценке технического состояния объектов в целом, таких как:

– оценка технического состояния компрессорной станции как объекта в целом и расчет его эксплуатационной надежности, экспертиза промышленной безопасности и продление срока безопасной эксплуатации КС как объекта;

– оценка технического состояния экспортных коридорных участков магистральных газопроводов или экспортных коридоров в целом и оценка их экономической эффективности при эксплуатации;

– расширение функций единой информационно-аналитической системы оценки технического состояния объектов добычи и транспорта газа ПАО «Газпром» и объединение ее с системой ЭИД «как построено» на базе единой программной платформы, совместимой с информационными системами ПАО «Газпром».

Перспективы расширения функций единой информационно-аналитической системы оценки технического состояния объектов добычи и транспорта газа ПАО «Газпром» необходимо рассматривать в рамках ее объединения с ЭИД «как построено».

Рынок проектных и инжиниринговых услуг в нефтегазовой отрасли можно охарактеризовать как существенно сегментированный, дорогостоящий и высоко прибыльный, что диктует высокий уровень конкуренции. Одним из основных конкурентных преимуществ Общества является наличие квалифицированного персонала, освоенных современных технологий работ и услуг, высокая техническая оснащенность.

Основным заказчиком инжиниринговых услуг ОАО «Оргэнергогаз» является ПАО «Газпром».

ОАО «Оргэнергогаз» в составе ремонтной холдинговой компании ООО «Газпром центрремонт» активно реализует программу своего технического развития и решает задачи совершенствования методов управления. Проводится политика внедрения современных систем технического и финансового управления инжиниринговыми компаниями, опережающего обучения специалистов на заводах-изготовителях высокотехнологичного оборудования, рациональных схем использования пусконаладочного персонала при нарастающих объемах пусконаладочных работ и формирования бригадного принципа профессиональной подготовки специалистов. Расширяется спектр инжиниринговых услуг по оценке технического состояния объектов ПАО «Газпром» с целью принятия управленческих решений руководителями различного уровня ПАО «Газпром» и ООО «Газпром центрремонт» для обеспечения целостности и безопасной эксплуатации данных объектов.

Таким образом, ОАО «Оргэнергогаз» ведет активную разработку новых технологий для обеспечения высокого качества выполняемых работ и услуг на объектах ПАО «Газпром».

1.4 Отчет Наблюдательного совета о работе в 2015 году

Наблюдательный совет Открытого акционерного общества «Оргэнергогаз» в действующем составе был избран годовым общим собранием акционеров 10.06.2015 г. (протокол от 11.06.2015 г. № 1-2015).

В соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества в период между собраниями акционеров, Наблюдательный совет представлял интересы акционеров и в пределах своей компетенции осуществлял общее руководство и контроль деятельности Общества.

Работа Наблюдательного совета в отчетном периоде проходила по утвержденному плану работы на 2015 год и основывалась на положениях Федерального закона «Об акционерных обществах», Устава ОАО «Оргэнергогаз», Положения о Наблюдательном совете ОАО «Оргэнергогаз» и решениях общего собрания акционеров Общества.

В 2015 году состоялось шесть заседаний, на которых были рассмотрены и приняты решения по 21 вопросу. Ключевые решения принимались Наблюдательным советом по ряду основных направлений деятельности Общества.

Основные параметры деятельности ОАО «Оргэнергогаз» определены в бюджете Общества на текущий год, одобренном Наблюдательным советом в начале 2015 года.

В условиях сложной финансово-экономической ситуации, повлекшей за собой существенное снижение объемов выполнения работ (оказания услуг), Обществу не удалось по итогам отчетного периода достигнуть показателей, утвержденных бюджетом.

Наблюдательным советом в целях сокращения расходов Общества были приняты решения по оптимизации структуры обособленных подразделений (филиалов и представительств) с учетом уровня их рентабельности.

Был рассмотрен ряд вопросов, связанных с подготовкой и проведением общего годового собрания акционеров: решениями Наблюдательного совета утверждены рекомендации акционерам Общества о распределении прибыли по итогам 2014 года, о размере и сроках выплаты дивидендов за 2014 год, установлен размер оплаты услуг внешнего аудитора на 2015 год, дана положительная оценка результатам опытно-промышленной эксплуатации и разработке установки дистанционного автоматизированного внутритрубного контроля (УДК) технологических трубопроводов компрессорных станций производства ОАО «Оргэнергогаз».

Подводя итоги работы Наблюдательного совета ОАО «Оргэнергогаз» в 2015 году, следует дать положительную оценку профессионализму и высокому уровню ответственности его членов, обеспечивших своевременное принятие решений, определяющих развитие Общества по приоритетным направлениям деятельности.

1.5 Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

ОАО «Оргэнергогаз» в 2015 году в качестве генерального подрядчика выполнял пусконаладочные работы на следующих важнейших стройках ПАО «Газпром», введенных в эксплуатацию:

- обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ; заказчик - ООО «Газпром добыча Надым»;
- реконструкция газопровода Уренгой–Новопсков на участке Петровск–Писаревка к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток». КС «Писаревка», КЦ №3; заказчик - ООО «Газпром центрремонт»;
- реконструкция КС газопровода Северный Кавказ–Центр на участке Привольное–Моздок–КС Невинномысск, КС Георгиевск (1-я очередь, 2-й этап); заказчик - ООО «Газпром центрремонт»;
- строительство Южно-Европейского газопровода. КС «Кореновская» (1-я очередь); заказчик - ООО «Газпром инвест»;
- строительство Южно-Европейского газопровода. КС «Казачья» (1-я очередь); заказчик - ООО «Газпром инвест»;
- строительство Южно-Европейского газопровода. КС «Русская» (1-я очередь); заказчик - ООО «Газпром инвест»;
- КРП-16; заказчик - ООО «Газпром центрремонт»;
- участок Писаревка–Анапа, км 223 – км 817 в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»; заказчик - ООО «Газпром инвест»;
- участок Починки–Анапа, км 1379 – км 1622 в составе стройки «Расширение ЕСГ» для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»; заказчик - ООО «Газпром инвест».
- Общество в текущем году выполняло диагностические работы собственными силами на объектах ПАО «Газпром» по следующим направлениям диагностики:
 - диагностическое обслуживание оборудования КС;
 - диагностическое сопровождение при капитальном ремонте технологических трубопроводов КС;
 - диагностика объектов ЛЧ МГ;
 - внутритрубная диагностика трубопроводов ЛЧ МГ и трубопроводной обвязки КС;
 - диагностика объектов ЭХЗ;
 - диагностическое обслуживание оборудования ГРС;
 - диагностическое сопровождение при переизоляции трубопроводов ЛЧ МГ, в том числе отбраковка труб;
 - диагностическое обслуживание энергетического оборудования;
 - диагностическое обслуживание объектов добычи и переработки газа;
 - экспертиза промышленной безопасности объектов добычи, транспорта и хранения газа ПАО «Газпром» и продление срока их безопасной эксплуатации;
 - мониторинг напряженно-деформированного состояния трубопроводов ЛЧ МГ и трубопроводной обвязки КС.

В отчетном году Общество приступило к реализации перспективных задач развития методов внутритрубной диагностики ЛЧ МГ и трубопроводной обвязки компрессорных станций.

Создание современных приборов-дефектоскопов для внутритрубной диагностики ЛЧ МГ позволит решить задачи по повышению точности определения дефектов трубопровода как в идентификации дефектов (коррозия, трещина и т.д.), так и в определении геометрических размеров дефектов с помощью разработки улучшенной магнитной системы дефектоскопов и применения метода ЭМАТ (электромагнитной акустической технологии).

В 2015 году роботизированный самодвижущийся комплекс для ВТД технологических трубопроводов и шлейфов подключения КС прошел опытную эксплуатацию в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Уфа», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Томск», что позволит в последующие годы обеспечить значительное увеличение объемов работ по внутритрубной диагностике трубопроводной обвязки КС.

Обществом на постоянной основе проводится работа по инженерно-техническому сопровождению эксплуатации объектов ЕСГ ПАО «Газпром», его дочерних обществ и предприятий-производителей оборудования для нефтегазовой отрасли, в том числе, объектов реконструкции и капитального ремонта:

- сопровождение реализации инвестиционных проектов – рассмотрение и экспертиза проектно-сметной документации по объектам нового строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов добычи и транспортировки газа и газового конденсата, нефти;
- инжиниринговые услуги по анализу технического состояния основного технологического оборудования (ГПА, СРПД), оборудования транспортировки газа и газового конденсата (ЛЧ МГ и МК, ТПА, КЗПВТУ, ПП, ГРС), объектов защиты от коррозии (УКЗ, УДЗ, УПЗ, ЭХЗ, ЗП), а также объектов энергетики, телемеханики, автоматических систем управления технологическими процессами; взаимодействие в данной сфере с производителями оборудования.

Основными заказчиками инжиниринговых услуг являются производственные департаменты ПАО «Газпром» (Департамент 308, Департамент 307, Департамент 338), предприятия холдинга ООО «Газпром центрремонт», другие организации и предприятия Группы «Газпром».

Обществом также ведутся работы по техническому обслуживанию и ремонту (ТОиР) и капитальному ремонту (КР) различного технологического оборудования на объектах нефтегазовой отрасли при постоянном расширении спектра и объемов оказываемых услуг.

Выполняются работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту для нужд дочерних обществ ПАО «Газпром» по следующим видам оборудования:

- электростанций собственных нужд;
- аварийных электростанций;
- систем автоматического управления ГПА и КЦ;
- автоматических средств безопасности ГПА и КЦ;
- трубопроводной арматуры;
- газораспределительных станций;
- подогревателей газа и котельного оборудования;
- сосудов, работающих под давлением;
- систем управления магнитным подвесом и сухими газодинамическими уплотнениями;
- энергетического оборудования и сооружений энергохозяйства;
- автоматических систем управления технологическими процессами и энергообеспечением;
- систем телемеханики;
- средств противокоррозионной защиты;
- насосного оборудования;
- грузоподъемных механизмов.

В 2015 году активно велись работы вахтовым методом с ООО «Продакшен Сервисез Нэтворк Евразия» по техническому обслуживанию оборудования Харьгинского нефтяного месторождения для нужд компании «Тоталь».

В настоящее время увеличиваются объемы проектных работ дочерней компании Общества ДОО «Газпроектинжиниринг» по объектам расширения объединенного берегового технологического комплекса (ОБТК) на острове Сахалин для компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд». Планируется расширение работ по техническому обслуживанию оборудования ОБТК «Лунское» в рамках проекта «Сахалин - 2», технологических объектов компании «Nord Stream AG».

В перспективе разработанная технология технического обслуживания и текущего ремонта системы электромагнитного подвеса ротора центробежного компрессора позволит обеспечить проведение работ на 224 ГПА мощностей рядов 4, 6.3, 12, 16 и 25 МВт четырех производителей электромагнитного подвеса – компаний «Корпорация ВНИИЭМ» (Россия), «ОДК – Газовые турбины» (Россия), «S2M» (Франция), «Waukesha Magnetic Bearings-Russia» (Великобритания).

Специалистами ОАО «Оргэнергогаз» проводилось техническое обслуживание и ремонт систем электромагнитного подвеса с аналоговыми и цифровыми панелями управления. Постоянное совершенствование технологии и методов подготовки специалистов на заводах-изготовителях оборудования позволяет Обществу выполнять нарастающий объем работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту парка ГПА с системами электромагнитного подвеса на объектах ПАО «Газпром».

Техническое состояние трубопроводной арматуры как технологического элемента магистрального газопровода имеет определяющее значение в обеспечении эффективной и безаварийной эксплуатации магистрального газопровода.

Имея достаточный опыт инженерно-технического сопровождения монтажа трубопроводной арматуры и проведения пусконаладочных работ, ОАО «Оргэнергогаз» постоянно совершенствует технологии проведения технического обслуживания и ремонта арматуры и разрабатывает нормативные документы, регламентирующие проведение данного вида работ на объектах ПАО «Газпром». Квалификация специалистов и приборно-инструментальное оснащение специализированных бригад позволяют значительно увеличить объем работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту трубопроводной арматуры российских и зарубежных производителей.

С вводом в эксплуатацию магистрального газопровода Бованенково-Ухта, Общество приступило к подготовке организации и проведения сервисного технического обслуживания трубопроводной арматуры на линейной части газопровода. В отчетном году специалистами Общества совместно со специалистами АО «Газпром промгаз» закончена разработка четырех СТО Газпром, регламентирующих работу по проектированию, эксплуатации и техническому обслуживанию газораспределительных станций магистральных газопроводов на базе новых технических требований к ГРС на объектах ПАО «Газпром».

Капитальный ремонт, как технологический процесс реализации технологий проведения работ и услуг на объектах длительного срока эксплуатации, направлен на обеспечение целостности, безопасности и эксплуатационной надежности самого объекта.

При капитальном ремонте магистральных газопроводов производственные подразделения Общества выполняют следующий комплекс работ и услуг:

- разработка методов оптимизации и планирования капитального ремонта;
- диагностическое сопровождение капитального ремонта;
- строительный контроль (технадзор);
- научно-экспериментальная работа;
- разработка нормативно-технической документации;
- разработка и аттестация оборудования для капитального ремонта;
- экспертиза проектов и совершенствование методов проектирования капитального ремонта.

Для нужд ПАО «Газпром» Обществом была разработана единая информационная система оценки технического состояния объектов ЕСГ (ИСТС «Инфотех»). В настоящее время ведутся работы по её расширению и модернизации – перевод на «облачные технологии», расширение картографических возможностей системы с привязкой к картам Google и Yandex.

Проводится работа по расширению функций единой информационно-аналитической системы оценки технического состояния объектов добычи и транспорта газа ПАО «Газпром» и разработка на ее базе перспективных аппаратно-программных комплексов для подразделений Общества при решении задач повышения эксплуатационной надежности и целостности МГ, в том числе при формировании программ капитального ремонта и ремонтно-технического обслуживания объектов.

В отчетном году были проведены апробация и внедрение Системы пооперационного контроля за ходом капитального ремонта ЛЧ МГ на объектах ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Томск», в том числе, внедрение АРМ «Контроль качества ремонтных работ» и обеспечение доступа к функционалу на базе информационной системы ИСТС «Инфотех» во всех газотранспортных обществах ПАО «Газпром».

В целом по ОАО «Оргэнергогаз» объем выполненных в 2015 году работ составил 5 333 947 тысяч рублей с учетом субподряда.

В отчетном году работы выполнялись по договорам со следующими группами Заказчиков:

Динамика изменения объектов работ и услуг по основным Заказчикам

тыс. руб. без НДС

Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ				Отклонение объемов 2015/2014, (%)
	2014 год		2015 год		
	Сумма	удельный вес (%)	Сумма	удельный вес (%)	
ПАО «Газпром»	315 861	4	480 364	9	152
Дочерние организации ПАО «Газпром» (кроме ООО «Газпром центрремонт»)	3 505 471	40	2 260 073	44	64
ООО «Газпром центрремонт»	3 284 149	38	841 062	16	26
Группа ООО «Газпром центрремонт», в том числе:	203 113	2	118 230	2	58
АО «Центрэнергогаз» ПАО «Газпром»	191 987	2	114 868	2	60
АО «Тюменские моторостроители»			1 424		
АО «Газпром электрогаз»	10 037		861		9
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	110				
ПИИ ОАО «Газтурбосервис»	979		1 017		96
ОАО «Газэнергосервис»			60		
Прочие организации	1 353 479	16	1 634 218	30	121
в том числе внешнеэкономическая деятельность (справочно)	63 068	1	174 627	3	277
Итого:	8 662 073	100	5 333 947	100	62

Из таблицы видно, что основными Заказчиками ОАО «Оргэнергогаз» являлись дочерние предприятия ПАО «Газпром»: ООО «Газпром центрремонт», ЗАО «Ямалгазвест», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром инвест», ЗАО «Газпром инвест Юг».

Динамика объемов выполненных работ по географическим сегментам

тыс. руб. без НДС

Географический сегмент	Объем выполненных работ				Отклонение объемов 2015/2014, (%)
	2014 год		2015 год		
	Сумма	удельный вес, (%)	Сумма	удельный вес, (%)	
Российская Федерация	8 599 005	99	5 159 320	96,7	60
Страны СНГ	57 506	1	146 233	2,7	254
Страны дальнего зарубежья	5 562		28 394	0,5	510
Итого:	8 662 073	100	5 333 947	100	62

1.6 Отчет Общества о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг

Категория	обыкновенные
Форма ценных бумаг	именные бездокументарные
Номинальная стоимость одной акции	7 (семь) рублей
Количество ценных бумаг	6 013 588 штук
Объем ценных бумаг	42 095 116 рублей
Регистрационный номер	1-02-01723-А
Дата регистрации	15.12.2002 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России в Центральном федеральном округе

Согласно информации, полученной от Специализированного регистратора ЗАО «СР-ДРАГа», по состоянию на 31.12.2015 г. ООО «Газпром центрремонт» принадлежит 4 510 191 штука именных обыкновенных акций, что составляет 75,00 % голосующих акций ОАО «Оргэнергогаз».

Акции ОАО «Оргэнергогаз» не допущены к обращению на рынке ценных бумаг, они не участвуют в организованных торгах или специализированных аукционах.

Учет прав на эмиссионные ценные бумаги Общества с 25 января 1999 года осуществляет Специализированный регистратор – ЗАО «СР-ДРАГа».

Полное наименование	Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»
Сокращенное наименование	ЗАО «СР-ДРАГа»
ОГРН	1037739162240
Место нахождения	Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32
Почтовый адрес	117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 71/32
Контактный телефон	(495) 719-40-44, (495) 719-39-29
Факс	(495) 719-45-85
Адрес электронной почты	info@draga.ru
Адрес сайта	http://www.draga.ru

Лицензия:	
- номер	10-000-1-00291
- дата выдачи	26.12.2003 г.
- орган, выдавший лицензию	ФКЦБ РФ

1.7 Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов

В соответствии с решением общего годового собрания акционеров ОАО «Оргэнергогаз» (протокол от 11.06.2015 г. №1-2015) размер дивидендов по итогам производственно-хозяйственной деятельности Общества за 2014 год составил 0,22 руб. на одну обыкновенную именную акцию.

Общая сумма начисленных дивидендов составила 1 322 989,36 рублей, срок выплаты дивидендов – до 28 июля 2015 года.

Общая сумма дивидендов, выплаченных в 2015 году, составляет 1 321 254,20 рубля, из них за 2014 год выплачено 1 301 038,20 рублей.

Невыплата дивидендов в полном объеме связана с отсутствием сведений об изменении места жительства акционеров и информации об их банковских реквизитах.

1.8 Основные показатели работы Общества в 2015 году

Выручка от реализации товаров, работ и услуг Общества от всех видов деятельности в 2015 г. составила 5 333 947 тыс. руб., что ниже уровня 2014 года на 3 328 126 тыс. руб. (или на 38%) и меньше плана на 1 764 816 тыс. руб. (или на 25%).

Себестоимость продукции и услуг сложилась в размере 5 028 787 тыс. руб., что на 35% ниже показателя 2014 года и на 20% меньше плана.

Чистый убыток отчетного года составил 447 880 тыс. руб.

Среднесписочная численность составила 1 927 человек, что на 383 человека меньше показателя 2014 года и на 151 человека ниже плана.

Инвестиционная программа Общества выполнена на 11% к плановому показателю и на 16% к уровню 2014 года.

Основные показатели Общества в отчетном году

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование показателей	2014 г.		2015 г.		Отклонение от 2014 г.		Отклонение от плана 2015 г.	
		отчет	план	отчет	план	+, -	%	+, -	%
1	Среднесписочная численность, чел.	2 310	2 078	1 927		-383	-17	-151	-7
2	Среднемесячная заработная плата	73	80	58		-15	-21	-22	-27
3	Инвестиционная программа	139 301	196 778	22 155		-117 146	-84	-174 623	-89
4	Выручка от реализации товаров, работ, услуг	8 662 073	7 098 763	5 333 947		-3 328 126	-38	-1 764 816	-25
5	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	7 724 767	6 308 045	5 028 787		-2 695 980	-35	-1 279 258	-20
6	Управленческие расходы	662 975	637 589	500 261		-162 714	-25	-137 328	-22
7	Прибыль от продаж	274 331	153 129	-195 101		-469 432		-348 230	
8	Проценты к получению	19 587	5 910	20 819		1 232	6	14 909	252
9	Проценты к уплате	13 667	32 000	18 052		4 385	32	-13 948	-44

№ п/п	Наименование показателей	2014 г.	2015 г.		Отклонение от 2014 г.		Отклонение от плана 2015 г.	
		отчет	план	отчет	+, -	%	+, -	%
10	Доходы от участия в других организациях	6 608	5 062	4 783	-1 825	-28	-279	-6
11	Прочие доходы	267 111	4 477	431 453	164 342	62	426 976	9 537
12	Прочие расходы	432 964	80 897	642 883	209 919	48	561 986	695
13	Прибыль до налогообложения	121 006	55 681	-398 981	-519 987		-454 662	
14	Отложенные налоговые активы	-25 769	-	-33 241	-7 472	29	-33 241	
15	Отложенные налоговые обязательства	10 650	-	7 751	-2 899	-27	7 751	
16	Текущий налог на прибыль	75 382	43 948	22 404	-52 978	-70	-21 544	-49
17	Налог на прибыль прошлых лет	2 682	-	-	-2 682	-100	-	
18	Прочие расходы из прибыли	2 337	-	1 005	-1 332	-57	1 005	
19	Чистая прибыль	25 486	11 733	-447 880	-473 366		-459 613	

1.9 Основные виды производственной деятельности Общества

Диагностическое обслуживание оборудования и трубопроводов КС

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
ООО «Газпром центрремонт»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Диагностическое обследование
ОсОО «Газпром Кыргызстан»		Комплексное диагностическое обследование ГРС; Диагностическое обследование
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		Диагностика силовых трансформаторов
ООО «Стройгазмонтаж»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Диагностическое обследование технологического оборудования КС; Диагностическое обследование вспомогательного оборудования и объектов КС (грузоподъемные краны, подкрановые пути, УПТИГ)
ООО «Стройгазмонтаж»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Диагностическое обследование оборудования АСУ ТП
ООО «Стройгазмонтаж»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Диагностическое обследование энерготехнического оборудования объектов; Диагностическое обследование АГНКС
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Диагностическое обследование технологического оборудования КС
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Томск»	Диагностическое обследование
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Диагностическое обследование и идентификация труб в процессе капитального ремонта технологических трубопроводов КС

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Диагностическое обследование объектов связи; Экспертиза промышленной безопасности взрывозащищенных электродвигателей Сургутского ЗСК
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Диагностическое обследование энергетического и вентиляционного оборудования объектов
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Диагностическое обследование автомобильных газонаполнительных КС; Диагностика и экспертиза промышленной безопасности энергетического оборудования КС
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром переработка»	Диагностическое обследование энергетического оборудования
ЗАО «Газмашпроект»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Диагностическое обследование технологического оборудования КС объектов Портового ЛПУ МГ
ЗАО «Газмашпроект»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Диагностическое обследование АСУ ТП объектов Волховского и Новгородского ЛПУ МГ
ООО «НТЦ «АНКЛАВ»	ООО «Газпром энерго»	Экспертиза промышленной безопасности (техническое диагностирование) электротехнического оборудования и грузоподъемных механизмов Южного филиала
ООО «ВЕГА-ГАЗ»	ООО «Газпром ПХГ»	Диагностическое обследование газоперекачивающих агрегатов Канчуринско-Мусинского комплекса ПХГ

Диагностическое обследование линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ)

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
ООО «Газпром центрремонт»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Диагностическое обследование объектов
ОсОО «Газпром Кыргызстан»		Проведение технического аудита объектов ОсОО «Газпром Кыргызстан»; Диагностическое обследование объектов ЛЧ МГ; Коррозионное обследование объектов МГ; Выполнение работ по диагностическому обследованию участка МГ протяженностью 735 м методом магнитной томографии и диагностическому обследованию воздушного перехода протяженностью 270 м
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		Коррозионное обследование объектов МГ
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Диагностическое обследование региональных газопроводов и газопроводов-отводов; Коррозионное обследование МГ
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром добыча Надым»	Диагностическое обследование объектов
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Диагностическое обследование объектов

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Коррозионное обследование объектов трубопроводов; Диагностическое обследование переходов трубопроводов под автомобильными и железными дорогами
ЗАО «Стройтрансгаз»	ООО «Газпром трансгаз Томск»	Диагностическое обследование объектов
ЗАО «Газмашпроект»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Выполнение работ по диагностическому обследованию объектов
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Проведение комплексного технического диагностирования магистрального газопровода подключения Киринского ГКМ Ду 1000
ООО «Стройгазмонтаж»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Диагностическое обследование объектов ЛЧ МГ (камеры приема-запуска, ТПА, устройства сужающие быстротъемные); Коррозионное обследование МГ
ООО «Инновационные нефтегазовые технологии»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Диагностическое обследование объектов

Внутритрубная диагностика

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Проведение внутритрубной дефектоскопии
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	Проведение внутритрубной дефектоскопии
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Сбор информации и исходных данных о техническом состоянии газопроводов с помощью специального электронного оборудования, пропускаемого по трубопроводу (внутритрубная дефектоскопия)
ЗАО «Стройтрансгаз»	Внутритрубная диагностика на объектах ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ЗАО «Стройтрансгаз»	Проведение внутритрубной дефектоскопии на объектах ООО «Газпром переработка»
ЗАО «Стройтрансгаз»	Внутритрубная дефектоскопия ЛЧ МГ и подводных переходов объектов ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ЗАО «Стройтрансгаз»	Внутритрубная дефектоскопия трубопроводов КС ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Стройгазмонтаж»	Внутритрубная дефектоскопия ЛЧ МГ и подводных переходов ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Стройгазмонтаж»	Диагностическое обследование объектов ООО «Газпром трансгаз Ухта» (внутритрубная дефектоскопия трубопроводов)
ООО «Стройгазмонтаж»	Диагностическое обследование ВТД трубопроводов КС объектов ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Стройгазмонтаж»	Проведение внутритрубной дефектоскопии на объектах ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Инновационные нефтегазовые технологии»	Проведение внутритрубной дефектоскопии на объектах ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ЗАО «Газмашпроект»	Выполнение работ по внутритрубной дефектоскопии ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ЗАО «Газмашпроект»	Внутритрубная дефектоскопия трубопроводов КС объектов ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Подводгазэнергосервис»	Выполнение работ по диагностическому обследованию подводных переходов ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»

Диагностическое сопровождение (отбраковка труб) при переизоляции ЛЧ МГ

Заказчик	Вид деятельности
ОАО «Краснодаргазстрой»	Отбраковка труб и STD на объекте капитального ремонта Гремячинского ЛПУ «Магистральный газопровод Ямбург-Елец-2 ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ОАО «Краснодаргазстрой»	Отбраковка труб и соединительных деталей трубопроводов при капитальном ремонте объектов ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ОАО «Краснодаргазстрой»	Освидетельствование и паспортизация труб и соединительных деталей трубопроводов при капитальном ремонте объектов ООО «Газпром трансгаз Чайковский»

Предремонтное обоснование вывода объектов в капитальный ремонт

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ООО «Газпром трансгаз Сургут», в том числе, участков ЛЧ МГ и газопроводов-отводов
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Выполнение работ по разработке обоснования вывода в капитальный ремонт участков ЛЧ МГ и газопроводов-отводов
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Предремонтное обоснование вывода объектов ЛЧ МГ ООО «Газпром трансгаз Уфа» в капитальный ремонт
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Выполнение работ по разработке обоснования вывода в капитальный ремонт участков ЛЧ МГ и газопроводов-отводов (предремонтное обоснование)
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт участков ЛЧ МГ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ЛЧ МГ ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ЛЧ МГ ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ЛЧ МГ ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ЛЧ МГ ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Предремонтное обоснование вывода в капитальный ремонт объектов ЛЧ МГ ООО «Газпром трансгаз Краснодар»

Проведение пусконаладочных работ оборудования и систем КС, ДКС и КС ПХГ, а также линейной части магистральных трубопроводов

Заказчик	Вид деятельности
ПАО «Газпром»	«Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской СПХГ»; «Реконструкция газопромысловых сооружений и АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО «Кавказтрансгаз»; «Радиорелейная линия связи на участке УРС КС «Сальская» - УРС «Изобильный» Южно-Европейского газопровода в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»; «Конденсатопровод Уренгой-Сургут (2-я нитка). Участок км 508 – км 588,1»; «Реконструкция газопровода-отвода «Оханск-Киров» (код стройки 056-2002186)»; «Реконструкция ГРС «Наумовка» Стерлитамакского ЛПУМГ» «Южно-Европейский газопровод. Участок Починки-Анапа, км 1619 - охранный кран КС «Русская» (3-я и 4-я нитки)»; «км 1379 - км 1570,5»; «км 1570,5 - км 1619» в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»; «Южно-Европейский газопровод. Участок Писаревка – Анапа, км 768,5 - км 817» в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»
ПАО «Газпром»	«Реконструкция линейной части системы МГ Средняя Азия -Центр на участке ООО «Волгоградтрансгаз»; «КС Арская в составе стройки «Реконструкция КС Арская газопровода Ямбург - Западная граница. Замена ГПА-25/76»; «Газопровод Чусовой-Березники-Соликамск-1 (км 0 – км 47). 2-й пусковой комплекс. 1-й этап» «Газопровод Чусовой-Березники-Соликамск-1 (км 47- км 93). 2-й пусковой комплекс. 2-й этап»; «Реконструкция газопровода-отвода «Оханск-Киров». 3-й пусковой комплекс»; «Реконструкция 3-й очереди (ГСП-4,5,6,7) Касимовского ПХГ»; «Расширение Касимовского ПХГ свыше 9 млрд куб. м активной емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн куб. м»; «Реконструкция КРП-16»; «Реконструкция ГРС г. Камышин»; «Реконструкция Совхозного ПХГ»
ООО «Газпром центрремонт»	«Расширение Касимовского ПХГ свыше 9 млрд куб. м активной емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн куб. м»; «Реконструкция 3-й очереди (ГСП-4,5,6,7) Касимовского ПХГ»; «Расширение Пунгинского ПХГ»; «Реконструкция газопровода-отвода Оханск-Киров. 3-й пусковой комплекс»; «КС Арская в составе стройки «Реконструкция КС Арская газопровода Ямбург - Западная граница. Замена ГПА-25/76»; «Газопровод Чусовой-Березники-Соликамск-1 (км 0 - км 47). 2-й пусковой комплекс. 1-й этап». «Газопровод Чусовой-Березники-Соликамск-1 (км 47 - км 93). 2-й пусковой комплекс. 2-й этап»; «Реконструкция ЛЧ системы МГ Средняя Азия-Центр-4-1»; «Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ»; «Реконструкция КРП-16»; «Реконструкция базисного склада хладагента для СОГ-4 КС «Ямбургская»; «КС Георгиевск в составе стройки «Реконструкция компрессорных станций системы газопроводов Северный Кавказ – Центр на участке Привольное – Моздок»; «Реконструкция компрессорного цеха №3 - бис КС-17 «Грязовец». 2-й пусковой комплекс»; «Реконструкция компрессорного цеха № 3 КС-15 Нюксеница»; «Реконструкция цеха №4 КС-15 Нюксеница (2-й этап)»; «Реконструкция КС-7 Невинномысск»; «Реконструкция Совхозного ПХГ»; «Реконструкция газопромысловых сооружений и АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО «Кавказтрансгаз»; «Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа»; «КЦ-3 КС «Писаревка» в составе стройки «Реконструкция газопровода Уренгой-Новопсков на участке Петровск-Писаревка» к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток»; «Реконструкция ГРС г. Камышин»
ООО «Газпром инвест»	«Южно-Европейский газопровод. Участок Писаревка-Анапа, км 768,5 - км 817, км 223,1 - км 310, км 310 - км 436, км 436 - км 570, км 817- охранный кран КС «Русская» (1-я нитка)»; «Южно-Европейский газопровод. Участок Починки-Анапа, км 1379 - км 1570,5, км 1570,5 - км 1619, км 1619 - охранный кран КС «Русская» (3-я и 4-я нитки)» в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»; «КС Казачья» (1-я очередь) Южно-Европейского газопровода»; «КС «Кореновская» (1-я очередь) Южно-Европейского газопровода»

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром инвест»	«КС Русская (1-я очередь) Южно-Европейского газопровода»; «Газопровод-отвод к г. Архангельск и г. Северодвинск». (3-я очередь. 8-й пусковой комплекс»); «Радиорелейная линия связи на участке ОРС КС «Кореновская» - УРС «Кореновск» и ОРС ДП «Краснодар» - УРС КС «Казачья» - ОРС «Русская» Южно-Европейского газопровода»; «Радиорелейная линия связи на участке УРС КС «Сальская» - УРС «Изобильный» Южно-Европейского газопровода»
ООО «Газпром добыча Надым»	«Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ»; «Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Юбилейного НГКМ»; «Расширение газосборной сети сеноманской залежи Юбилейного НГКМ (Южно-Юбилейная площадь)»; «Система инженерно-технических средств охраны и антитеррористической защиты на площадке водопроводных сооружений в районе реки Ныда Медвежьего месторождения»
ООО «Газпром нефть шельф»	МЛСП «Приразломная»
ЗАО «Ямалгазинвест»	«ЛЧ МГ «МГ Бованенково-Ухта»; «КС-7 «Сынинская. КЦ-1» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта»; «КС-3 «Гагарацкая». КЦ-1» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта»; «КС-5 «Усинская» КЦ-1» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта»; «Конденсатопровод Уренгой-Сургут (2-я нитка). Участок км 508 – км 588,1»; «База управления аварийно-восстановительных работ, совмещенная с административным комплексом Воркутинского ЛПУ МГ (1-я и 2-я очереди строительства)»; «КС «Ярынская». КЦ-1»; «КС «Интинская». КЦ-1»; «КС «Воркутинская». КЦ-1»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	«Реконструкция систем пожарной безопасности Вынгапуровского газового промысла»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	«Реконструкция Краснодарского СПХГ» (код стройки 019-2000742)
ЗАО «Газпром инвест Юг»	«1-й этап – строительство газопровода Мишкино-Юргамыш-Курган до точки врезки в газопровод-отвод на г. Курган»; «Газопровод-отвод к п. Кумены»; «Реконструкция 1-й и 2-й очередей Астраханского газового комплекса (АГК) как единого промышленного объекта»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	«Дожимная компрессорная станция (1-я очередь) на УКПГ-9 Харвутинской площади Ямбургского НГКМ. 2-й этап строительства»
ООО «Стройгазмонтаж»	ПНР по настройке АСУ Э на объекте «Газопровод КС Изобильный – Невинномысск»; «Реконструкция УКПГ на Ново-Уренгойском лицензионном участке»
ООО «ГазЭнергоСервис»	ПНР систем (оборудования) на объектах: «Модернизация газоперекачивающих агрегатов ДКС на УКПГ-1АС,5,6», «Техпереворужение площадок УКПГ, нефтепромыслов и ДКС»; «2-й этап 4-го пускового комплекса Канчурино-Мусинского комплекса ПХГ»
АО «Дипстройсервис»	«Административное здание Малоистокского ЛПУ МГ ООО «Уралтрансгаз» (15Г006)
ООО «АСУ ПРО»	«Газопровод-отвод и ГРС Хор Хабаровского края»; «Газопровод-отвод и ГРС Ноглинка Сахалинской области»

Очистка, испытания и осушка строящихся трубопроводов и трубопроводов после капитального ремонта

Заказчик	Вид деятельности
АО «Волгогаз»	Испытания (пневмоиспытания, осушка и заполнение азотом полости объектов) при капитальном строительстве
ООО «ОргТрубопроводСервис»	Осушка и заполнение азотом полости трубопроводов объектов стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»

Технический надзор за качеством строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром»

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром добыча Надым»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром ПХГ»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз СПб»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Технический надзор за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта

Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром переработка»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром ПХГ»	Выполнение работ по экспертизе проектной документации для капитального ремонта объектов КРТТ
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Выполнение экспертизы проектной документации для капитального ремонта ГРС

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов линейной части магистральных газопроводов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объекта «Межцеховые коммуникации технологические компрессорного цеха №3 КС Петровск»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта подводных переходов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов линейной части магистральных газопроводов; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов

Заказчик	Вид деятельности
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов ЛЧ МГ; Экспертиза проектной документации для капитального ремонта объектов; Выполнение работ по разработке разделов проекта капитального ремонта технологических трубопроводов «высокой стороны» и подключающих шлейфов КС Далматовская, КЦ-1 Далматовского ЛПУМГ

Техническое обслуживание и ремонт

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
ООО «ГазЭнергоСервис»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Техническое обслуживание ТПА
ООО «Газпром центрремонт»	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту запорно-регулирующей арматуры
ООО «Газпром трансгаз Томск»		Предоставление персонала для выполнения основных технологических операций в период проведения планового останова на Объединенном Береговом Технологическом Комплексе проекта «Сахалин-2»
АО «Центрэнергогаз» ПАО «Газпром»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Капитальный ремонт объектов
АО «Центрэнергогаз» ПАО «Газпром»	ООО «Газпром трансгаз Москва»	Техническое обслуживание и текущий ремонт объектов
АО «Центрэнергогаз» ПАО «Газпром»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Техническое обслуживание и текущий ремонт объектов
АО «Центрэнергогаз» ПАО «Газпром»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Капитальный ремонт
АО «Центрэнергогаз» ПАО «Газпром»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Техническое обслуживание и текущий ремонт объектов
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Эксплуатационное и сервисное обслуживание воздушных линий напряжением 10 кВ
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Сервисное обслуживание электротехнического оборудования и систем электро-обогрева
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Эксплуатационное и сервисное обслуживание систем ЭХЗ
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Сервисное обслуживание систем теплоснабжения и водоотведения
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Техническое обслуживание и текущий ремонт горелочных устройств, входящих в Комплекс блоков печи 20П-1 здания печей стабилизации УКПГ Берегового технологического комплекса Кириновское
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Сервисное обслуживание и ремонт вентиляционного оборудования
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Сервисное обслуживание блочно-модульной котельной на промбазе
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		Сервисное обслуживание блочно-модульной котельной на УКПГ
ОАО «Дальтрансгаз»		Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию котельных и ремонт котлов ГРС-1, ГРС-3, ТКУ-2200 (котлы и газовые горелки к ним)
ОАО «Дальтрансгаз»		Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию блочно-контейнерных автоматизированных электростанций

Заказчик	Принципал	Вид деятельности
ООО Фирма «Сервисгазавтоматика»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Капитальный ремонт объектов
АО «Норд Стрим АГ» (Nord Stream AG)		Техническое обслуживание оборудования системы трубопроводов «Северный поток»
ООО «ПСН Евразия»		Техническое обслуживание объектов на Харьковском месторождении
ООО «Центргазэнергоремонт»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Техническое обслуживание и ремонт

Ведомственная приемка на предприятиях-изготовителях оборудования для ПАО «Газпром»

Система ведомственной приемки ОАО «Оргэнергогаз» на предприятиях-изготовителях оборудования, поставляемого на объекты газовой и нефтяной отраслей, организована на следующих предприятиях:

ГП НПКГ «Зоря - Машпроект»
 ПАО «Сумское НПО им. М.В. Фрунзе»
 ОАО «Кузнецов»
 ОАО «КМПО»
 ОАО «Зеленодольский машиностроительный завод»
 ОАО «Казанькомпрессормаш»
 ОАО «Пермский моторный завод»
 ЗАО «Искра-Авигаз»
 ОАО НПО «Искра»
 ООО «Искра-Турбогаз»
 ЗАО «РЭП Холдинг»
 ОАО «Компрессорный комплекс»
 ЗАО «Невский завод»
 ФГУП «Кронштадтский морской завод»
 ОАО «Уфимское моторостроительное производственное объединение»
 ОАО «Сатурн-Газовые турбины»
 ОАО «НПО «Сатурн»

Организация эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и систем объектов газовой и нефтяной промышленности

- Разработка новой и корректировка действующей нормативно-технической документации.
- Разработка программ и осуществление мероприятий по повышению эффективности, надежности и безопасности эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и систем объектов газовой и нефтяной отраслей.
- Подготовка и переподготовка производственного персонала.
- Разработка программ и мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и внедрению ресурсосберегающих технологий.
- Обобщение и распространение передового опыта эксплуатации, диагностического и ремонтно-профилактического обслуживания оборудования в добыче и транспорте газа и нефти.
- Анализ аварий и повреждений, разработка рекомендаций и мероприятий по их недопущению и ликвидации последствий.
- Разработка современных технических требований к новому оборудованию для реконструкции и модернизации газотранспортных систем и объектов добычи газа.

Анализ финансово-экономических результатов по видам деятельности

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Направление деятельности	Показатель	2014 г.		2015 г.		Отклонение от 2014 г.		Отклонение от плана	
			Факт	План	Факт	+/-	%	+/-	%	
	Всего по ОАО «Оргэнергогаз»	Выручка	8 662 073	7 098 763	5 333 947	-3 328 126	-38	-1 764 816	-25	
		Себестоимость	8 387 742	6 945 634	5 529 048	-2 858 694	-34	-1 416 586	-20	
		Прибыль	274 331	153 129	-195 101	-469 432	-171	-348 230	-227	
		Рентабельность	3	2	-4	-7		-6		
1	Техническое обслуживание и ремонт (в том числе КРТТ)	Выручка	250 786	386 514	419 492	168 706	67	32 978	9	
		Себестоимость	244 306	378 742	416 571	172 265	71	37 829	10	
		Прибыль	6 480	7 773	2 922	-3 558	-55	-4 851	-62	
		Рентабельность	3	2	1	-2		-1		
1.1	Техническое обслуживание	Выручка	89 307	238 340	261 736	172 429	193	23 396	10	
		Себестоимость	81 864	233 666	229 634	147 770	181	-4 032	-2	
		Прибыль	7 443	4 673	32 102	24 659	331	27 429	587	
		Рентабельность	9	2	14	5		12		
1.2	Ремонт	Выручка	12 783	25 436	18 639	5 856	46	-6 797	-27	
		Себестоимость	11 827	23 552	13 476	1 649	14	-10 076	-43	
		Прибыль	956	1 884	5 162	4 206	440	3 278	174	
		Рентабельность	8	8	38	30		30		
1.3	КРТТ	Выручка	3 342		4 248	906	27	4 248		
		Себестоимость	3 249		4 104	855	26	4 104		
		Прибыль	93		144	51	55	144		
		Рентабельность	3		4	1		4		
1.4	Испытания при ремонте	Выручка	15 107	13 500		-15 107	-100	-13 500	-100	
		Себестоимость	21 236	13 366		-21 236	-100	-13 366	-100	
		Прибыль	-6 129	134		6 129	-100	-134	-100	
		Рентабельность	-29	1		29		-1		
1.5	Технадзор при ремонте	Выручка	19 888	29 306	71 348	51 460	259	42 042	143	
		Себестоимость	23 262	29 016	79 092	55 830	240	50 075	173	
		Прибыль	-3 374	290	-7 744	-4 370	130	-8 034	-2 769	
		Рентабельность	-15	1	-10	5		-11		
1.6	Ведомственная приемка после ремонта	Выручка	45 960		6 394	-39 566	-86	6 394		
		Себестоимость	39 812		54 769	14 957	38	54 769		
		Прибыль	6 148		-48 376	-54 524	-887	-48 376		
		Рентабельность	15		-88	-103		-88		
1.7	Оптимизация ремонта	Выручка	64 400	79 933	57 128	-7 272	-11	-22 804	-29	
		Себестоимость	63 056	79 141	35 496	-27 560	-44	-43 645	-55	
		Прибыль	1 343	791	21 633	20 290	1 511	20 841	2 633	
		Рентабельность	2	1	61	59		60		
2	Капитальное строительство и реконструкция	Выручка	4 296 898	3 934 881	2 856 295	-1 440 603	-34	-1 078 587	-27	
		Себестоимость	4 137 997	3 859 039	3 108 414	-1 029 583	-25	-750 624	-19	
		Прибыль	158 901	75 843	-252 120	-411 021	-259	-327 962	-432	
		Рентабельность	4	2	-8	-12		-10		

№ п/п	Направление деятельности	Показатель	2014 г.		2015 г.		Отклонение от 2014 г.		Отклонение от плана	
			Факт	План	Факт	+/-	%	+/-	%	
2.1	ПНР	Выручка	3 824 692	3 866 644	2 731 114	-1 093 578	-29	-1 135 531	-29	
		Себестоимость	3 715 036	3 792 058	2 974 750	-740 286	-20	-817 309	-22	
		Прибыль	109 656	74 586	-243 636	-353 292	-322	-318 222	-427	
		Рентабельность	3	2	-8	-11		-10		
2.2	Испытания при капитальном строительстве	Выручка	428 911	9 049	57 587	-371 324	-87	48 538	536	
		Себестоимость	366 861	8 379	52 472	-314 389	-86	44 093	526	
		Прибыль	62 050	670	5 115	-56 935	-92	4 445	663	
		Рентабельность	17	8	10	-7		2		
2.3	Технадзор при капитальном строительстве	Выручка	43 295	59 188	67 594	24 299	56	8 406	14	
		Себестоимость	56 101	58 602	81 193	25 092	45	22 592	39	
		Прибыль	-12 806	586	-13 599	-793	6	-14 185	-2 421	
		Рентабельность	-23	1	-17	6		-18		
3	Диагностика	Выручка	3 267 218	1 706 229	1 272 257	-1 994 961	-61	-433 972	-25	
		Себестоимость	3 250 154	1 672 773	1 274 102	-1 976 052	-61	-398 672	-24	
		Прибыль	17 064	33 455	-1 845	-18 909	-111	-35 300	-106	
		Рентабельность	1	2	-0,14	-1		-2		
4	Продукция собственного производства	Выручка	7 747	14 240	4 400	-3 347	-43	-9 840	-69	
		Себестоимость	7 656	13 434	1 556	-6 100	-80	-11 878	-88	
		Прибыль	91	806	2 844	2 753	3 025	2 038	253	
		Рентабельность	1	6	183	182		177		
5	НИОКР	Выручка	76 288	34 323	30 224	-46 064	-60	-4 099	-12	
		Себестоимость	64 471	31 781	23 644	-40 827	-63	-8 137	-26	
		Прибыль	11 817	2 542	6 580	-5 237	-44	4 038	159	
		Рентабельность	18	8	28	10		20		
6	Инжиниринг	Выручка	120 987	120 078	123 853	2 866	2	3 775	3	
		Себестоимость	100 175	115 459	123 974	23 799	24	8 515	7	
		Прибыль	20 812	4 618	-122	-20 934	-101	-4 740	-103	
		Рентабельность	21	4	-0,10	-21		-4		
7	Прочие виды деятельности	Выручка	642 149	902 498	627 426	-14 723	-2	-275 072	-30	
		Себестоимость	582 981	874 406	580 786	-2 195		-293 620	-34	
		Прибыль	59 167	28 092	46 640	-12 527	-21	18 548	66	
		Рентабельность	10	3	8	-2		5		
7.1	Инфотех	Выручка	137 325	148 000	164 205	26 880	20	16 205	11	
		Себестоимость	145 755	140 952	127 615	-18 140	-12	-13 337	-9	
		Прибыль	-8 430	7 048	36 590	45 020	-534	29 542	419	
		Рентабельность	-6	5	29	35		24		
7.2	Ведомственная приемка	Выручка	46 542	97 923	91 679	45 138	97	-6 244	-6	
		Себестоимость	45 159	96 003	92 614	47 455	105	-3 389	-4	
		Прибыль	1 382	1 920	-935	-2 318	-168	-2 855	-149	
		Рентабельность	3	2	-1	-4		-3		
7.3	Другие	Выручка	458 283	656 575	371 542	-86 741	-19	-285 033	-43	
		Себестоимость	392 067	637 451	360 557	-31 511	-8	-276 894	-43	
		Прибыль	66 215	19 124	10 985	-55 230	-83	-8 139	-43	
		Рентабельность	17	3	3	-14		0,05		

1.10 Имущественное положение Общества

Структура основных средств по местам возникновения затрат
(по восстановительной стоимости)

млн. руб.

Вид МВЗ	Всего	в том числе		
		собственные	арендованные у ПАО «Газпром»	арендованные у других обществ
Производственные	2 925,42	1 618,07	1 301,66	5,69
Общепроизводственные	1 178,64	1 178,64		
Вспомогательные	486,22	486,22		
Общехозяйственные	1 592,65	1 441,25	43,81	107,59
Итого	6 182,93	4 724,18	1 345,47	113,28

Степень физического и морального износа основных средств ОАО «Оргэнергогаз»:

- здания – 44%;
- сооружения – 68%;
- машины и оборудование – 78%;
- транспортные средства – 82%;
- производственный и хозяйственный инвентарь – 87%;
- прочие – 53%.

В 2015 году поступило основных средств на сумму 9,68 млн. руб. (стоимость выкупленных объектов из лизинга определена с учетом лизинговых платежей в сумме 7,7 млн. руб.).

Выбыло основных средств – 95,41 млн. руб., в том числе:

- ликвидация – 79,27 млн. руб.;
- продажа – 16,14 млн. руб.

Остаточная стоимость основных средств, переданных Обществом в аренду на начало года, составляет 6,55 млн. руб., а на конец отчетного года – 294,48 млн. руб.

Коэффициент обновления основных средств в отчетном году составил 0,21%, коэффициент выбытия – 2,2%.

Структура основных средств, эксплуатируемых на условиях лизинга
(финансовой аренды)

млн. руб.

Вид основных средств, находящихся в лизинге	Лизинговая стоимость на 01.01.2015 г.	Лизинговая стоимость на 31.12.2015 г.
Машины и оборудование	19,49	
Транспортные средства	52,50	

Лизинговая стоимость указана в соответствии с договорами лизинга.

Изменение стоимости лизинга в отчетном году связано с выкупом объектов лизинга.

1.11 Информация об использованных Обществом энергетических ресурсах

В отчетном году Общество использовало для собственных нужд следующие виды энергетических ресурсов:

№ п/п	Наименование ресурса	Количество	Стоимость, руб.
1	Электроэнергия, кВт час	2 511 650	11 613 831
2	Тепловая энергия, Гкал	2 130	1 723 733
3	Вода, куб. м	15 577	905 399
4	Природный газ, тыс. куб. м	882	3 802 376
Итого		х	18 045 340

Кроме того, для обеспечения производственно-хозяйственной деятельности в 2015 г. Обществом использовались автомобильный бензин и дизельное топливо:

№ п/п	Наименование топлива	Количество	Стоимость, руб.
1	Бензин АИ92 (л)	519 187	16 441 534
2	Бензин АИ95 (л)	323 303	10 339 106
3	Бензин АИ98 (л)	-	-
4	Бензин АИ80 (л)	-	-
5	Дизельное топливо (л)	707 608	23 737 323
6	Дизельное топливо (кг) (ГСМ в производстве)	795 337	25 963 281
Итого ГСМ в транспорте (л)		1 550 097	50 517 962
Итого ГСМ в производстве (кг)		795 337	25 963 281

1.12 Капитальный ремонт основных средств

Планом ОАО «Оргэнергогаз» на 2015 г. предусматривалось выполнение работ по капитальному ремонту основных средств на общую сумму 14 942 тыс. рублей. Фактически объем работ в 2015 г. составил 260 тыс. рублей.

В отчетном году выполнены работы по капитальному ремонту узла учета расхода газа, входящего в состав сети газоснабжения, инв. №2258 (СУ «Южор-энергогаз»); проектные работы по капитальному ремонту фасадов здания (СУ «Волгооргэнергогаз»).

1.13 Капитальное строительство

Планом капитального строительства на 2015 г. за счет собственных источников финансирования планировалось освоить 19 105 тыс. рублей. Фактически освоено 10 396 тыс. рублей.

Введены в эксплуатацию здания и сооружения на сумму 49 тыс. рублей.

Инвестиции в долгосрочные финансовые проекты в отчетном периоде отсутствуют.

1.14 Инновационная деятельность

Общий плановый лимит утвержденной инвестиционной программы Общества в 2015 году составил 196 778 тыс. руб., в том числе:

приобретение внеоборотных активов – 140 281 тыс. руб.;

НИОКР – 37 392 тыс. руб.;

капитальное строительство и реконструкция – 19 105 тыс. руб.

Фактически за 2015 г. в соответствии с инвестиционной программой Общества освоено 22 155 тыс. руб., в том числе:

приобретение внеоборотных активов – 7 187 тыс. руб.;

НИОКР – 4 572 тыс. руб.;

капитальное строительство и реконструкция – 10 396 тыс. руб.

Инвестиционный бюджет Общества в 2015 г. выполнен на 11 %. Источником финансирования капитальных вложений отчетного года являются амортизационные отчисления.

1.15 Персонал, труд, заработная плата, социальные льготы, гарантии и компенсации

Списочная численность работников ОАО «Оргэнергогаз» по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 1 712 человек, в том числе, 392 женщины (23%).

Состав работающих в Обществе по категориям: руководители – 455 человек (26,5%), специалисты – 1 025 человек (60%), служащие – 8 человек (0,5%), рабочие – 224 человека (13%).

В 2015 году в Общество принято 122 человека, в том числе, 12 человек из организаций, входящих в систему ПАО «Газпром».оборот по приему в 2015 году составил 5,98%.

На руководящие должности в 2015 году назначено 50 человек. Замещение вакантных мест руководителей происходит, в основном, за счет внутренних источников - вертикальной и горизонтальной ротаций.

За 2015 год из состава Общества выбыл 621 человек, в том числе, по собственному желанию – 339

человек (из них в связи с выходом на пенсию по возрасту – 80 человек), по сокращению штата – 160 человек. За нарушение трудовой дисциплины в 2015 году уволен один человек, коэффициент нарушений дисциплины составил 0,05%.

Показатель оборота по выбытию за 2015 год по сравнению с 2014 годом увеличился в два раза и составил 32% (в 2014 году - 16%).

Коэффициент восполнения кадров, напротив, уменьшился на 48% (количество уволенных работников в пять раз превышает количество принятых). Это связано не только с проводимой с целью оптимизации процедурой сокращения численности работников Общества. Анализ причин увольнений по собственному желанию (без учета увольнений по причине ухода сотрудников на пенсию по возрасту, по уходу за ребенком до 14 лет и т.д.) показал, что 62% работников объясняют свое решение уволиться неудовлетворенностью заработной платой. Показатель текучести кадров увеличился на 5% и составил 13% (в 2014 году – 8%).

Списочная численность работающих уменьшилась по сравнению с 31.12.2014 г. на 499 человек.

В отчетном году 1390 человек прошли обязательное обучение, по сравнению с 2014 годом этот показатель уменьшился на 667 человек, что напрямую связано с тем, что у большинства работников очередная предаттестационная подготовка по промышленной безопасности прошла в 2014 году.

Количество работников, прошедших периодическое обучение в 2015 году, снизилось по сравнению с 2014 годом почти в четыре раза, что связано с оптимизацией затрат и снижением расходов в связи с нестабильным экономическим положением Общества.

Уровень среднемесячной заработной платы работников снизился на 20,5% в связи с уменьшением расходов фонда заработной платы (в том числе премий к праздникам, премий за результаты производственно-экономической деятельности, выплат стимулирующего и компенсирующего характера (доплаты и надбавки), что обусловлено оптимизацией затрат, невыполнением условий и показателей премирования, отсутствием производственной необходимости).

Заработная плата выплачивалась регулярно, два раза в месяц.

Сотрудники застрахованы по договорам добровольного медицинского страхования, а также по договорам страхования от несчастных случаев.

Социальное обеспечение в Обществе в отчетном году осуществлялось в соответствии с Коллективным договором ОАО «Оргэнергогаз» на 2014-2016 гг.

В первой половине 2015 года выплаты по Коллективному договору в основном были произведены.

С августа месяца, в связи с финансовыми трудностями решением комиссии по регулированию социально-трудовых отношений и приказом генерального директора некоторые выплаты по 6 разделу «Социальные льготы, гарантии и компенсации» Коллективного договора были приостановлены или уменьшены.

С 2003 года ОАО «Оргэнергогаз» является участником негосударственного пенсионного фонда «Ветеран», из которого выплачивается пенсия 359 пенсионерам. Среднемесячный размер негосударственной пенсии составляет 6120 рублей.

С 2010 года ОАО «Оргэнергогаз» является участником негосударственного пенсионного фонда «Газфонд», из которого выплачивается пенсия 184 пенсионерам (73 из них пенсии оформлены в 2015 году). Среднемесячный размер негосударственной пенсии составляет 10 240 рублей.

На основании Положения о социальной защите пенсионеров ОАО «Оргэнергогаз» 580 неработающим пенсионерам выплачиваются премии и материальная помощь к юбилейным датам и праздникам (День Победы, День работников нефтяной и газовой промышленности, Новый год). В среднем выплаты на одного неработающего пенсионера составили 8200 рублей в год.

1.16 Охрана труда и техника безопасности. Пожарная безопасность

Функционирование системы управления охраной труда, промышленной и пожарной безопасностью в ОАО «Оргэнергогаз» в отчетном году было организовано в соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ, Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ и других федеральных и локальных нормативных правовых актов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности.

В целях обеспечения соблюдения Политики ПАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности в 2015 г. проводилась подготовительная работа по сертификации Общества на соответствие требованиям OHSAS 18001:2007, в том числе, работа по изучению специалистами СТО Газпром 18000.1-002-2014 «Идентификация опасностей и управление рисками»; СТО Газпром 18000.2-005-2014 «Порядок разработки, учёта, изменений, признания утратившими силу и отмены документов»; СТО Газпром 18000.3-004-2014 «Организация и проведение аудитов»; СТО Газпром 18000.1-001-2014 «Основные положения»; СТО Газпром 18000.1-003-2014 «Разработка целей и программ». Два руководителя Общества в октябре 2015 г. приняли участие в работе семинара «Внедрение Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью ПАО «Газпром» на базе СТО Газпром 18000.1-001-2014 «Основные положения и подготовка к сертификации по требованиям OHSAS 18001:2007».

В отчетном году все решения Комиссии в области охраны труда и промышленной безопасности ПАО «Газпром», в том числе, мероприятия плана, касающиеся корректирующих и предупреждающих действий, выполнены.

В 2015 году не произошло ни одного несчастного случая на производстве, в связи с чем показатели частоты общего числа пострадавших (Пч общ.), тяжести несчастных случаев (Птяж.), а также частоты пострадавших со смертельным исходом (Пч лет.) равны нулю. Также не было зарегистрировано случаев получения работниками микротравм и профессиональных заболеваний, не проводилось внутренних расследований происшествий категории Е (микротравмы).

В целях определения пригодности работников к выполнению поручаемой им работы, своевременно выявления и предупреждения профессиональных заболеваний и руководствуясь статьями 212, 213 Трудового кодекса Российской Федерации и приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 12 апреля 2011 г. №302н, в течение отчетного года проводились периодические медицинские осмотры (обследования) работников, занятых на тяжелых работах и с вредными и (или) опасными условиями труда.

Велась работа по обеспечению защищенности сотрудников от пожаров. В соответствии с действующим законодательством на объектах, подлежащих декларированию, разработаны и зарегистрированы в территориальных органах МЧС России декларации пожарной безопасности. Подготовлены и введены в действие приказы об организации пожарной безопасности (далее – ПБ), инструкции о мерах ПБ.

В Обществе действуют семь добровольных пожарных дружин, в составе которых 11 боевых расчетов и 58 сотрудников.

Дважды в год в административных зданиях проводятся практические тренировки по эвакуации работников в случае пожара с последующим составлением актов.

Здания и помещения Общества защищены противопожарными системами и установками, которые обслуживаются технически и проходят ежеквартальные проверки. Объекты обеспечены источниками наружного противопожарного водоснабжения и внутреннего противопожарного водопровода. Внутренние пожарные краны (ВПК) укомплектованы рукавами и стволами, присоединенными друг к другу. Работоспособность данных сетей проверяется дважды в год, в том числе, с привлечением сотрудников ближайших пожарных частей. Выявляемые при проверках недостатки (непригодные рукава, неисправные краны, гидранты) устраняются.

Помещения, здания и сооружения обеспечены первичными средствами пожаротушения в соответствии с приложением 1, 2 «Правил противопожарного режима в РФ». Огнетушители перезаряжаются, осматриваются и взвешиваются в соответствии со сроками, установленными нормативными документами.

На выполнение требований пожарной безопасности в 2015 году Обществом затрачено 2 264 990 рублей (за период 2011-2015 гг. - 19 335 290 рублей).

В 2015 году структурные подразделения ОАО «Оргэнергогаз» пять раз проверялись органами Государственного пожарного надзора: прошло две плановых и три внеплановых проверки (в филиале «Саратоворгниагностика», СУ «Леноргэнергогаз», СУ «Волгооргэнергогаз», на объекте «Промзона» в г. Видное), по результатам которых было выписано три предписания, содержащих 64 пункта. Всего было проведено 34 мероприятия из запланированных 41. Пожаров на объектах Общества за отчетный период зарегистрировано не было.

1.17 Финансовое состояние Общества

Выручка от реализации продукции, работ и услуг в 2015 году составила 5 333 947 тыс. руб., что на 38,4% ниже уровня предыдущего года.

Убыток от финансово-хозяйственной деятельности в отчетном году составил 447 880 тыс. руб.

Сумма ресурсов, находящихся в распоряжении Общества, уменьшилась за год на 21,45% и по состоянию на 31.12.2015 составила 6 733 151 тыс. руб.

В 2015 году Обществом получен доход по итогам 2014 года от инвестиций в дочерние общества в сумме 4 783 тыс. руб. (без налога), что составляет 70,5 % годовых от суммы вложений на начало года и свидетельствует об эффективности долгосрочных финансовых вложений Общества.

В течение всего отчетного года Обществом активно привлекались кредитные ресурсы. Привлеченные средства рационально использовались в течение всего анализируемого периода.

Свободные денежные средства на расчетных счетах размещались в рамках сделок с минимальными неснижаемыми остатками (МНО).

Обязательства Общества по платежам во все уровни бюджета и внебюджетные фонды, по расчетам с персоналом по оплате труда, а также обязательства по кредитным договорам исполнены своевременно и в полном объеме.

Структуру баланса в 2015 году можно признать удовлетворительной, т.к. краткосрочных активов (денежные средства, дебиторская задолженность) хватает на погашение краткосрочных обязательств, а оборотные активы полностью покрывают кредиторскую задолженность.

1.18 Объекты долгосрочных финансовых вложений и реализация непрофильных активов

Сумма долгосрочных финансовых вложений ОАО «Оргэнергогаз» в сторонние организации по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 6 783,189 тыс. руб.

Новых объектов, в которые были бы вложены средства, в отчетном году нет.

Резерва под обесценение финансовых вложений, образованного в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 г. №126н, нет.

Объектов долгосрочных финансовых вложений ОАО «Оргэнергогаз», у которых в отчетном году, как и в предыдущем, стоимость чистых активов меньше их уставного капитала, нет.

В структуру ОАО «Оргэнергогаз» входят три дочерних общества:

ДОО «Газпроектинжиниринг»

Крупная проектная организация, член Ассоциации Проектных Организаций ПАО «Газпром и Союза проектировщиков России. Компания около полувека занимается проектно-исследовательской деятельностью, из них 20 лет – на рынке газовой отрасли. Основным заказчиком работ и услуг является ПАО «Газпром» и его дочерние общества.

Общество является проектировщиком более 50 газоизмерительных (ГИС) и газораспределительных станций (ГРС) с газопроводами-отводами и без них, многие из которых успешно эксплуатируются в различных регионах России, а также генеральным проектировщиком пяти из 25 расположенных на территории России подземных хранилищ газа. Согласно проектной документации, разработанной ДОО «Газпроектинжиниринг», в различных регионах России построены жилые, административные и другие объекты культурного и социального назначения.

Общество обладает значительным опытом проектирования и реализации объектов специального назначения для ПАО «Газпром», является ведущей проектной организацией ПАО «Газпром» по системам безопасности, выполняющей весь комплекс работ: от научно-исследовательских до работ по внедрению и реконструкции инженерно-технических средств охраны и систем информационной безопасности на объектах.

ДОО «Газпроектинжиниринг» по итогам производственно-хозяйственной деятельности за 2014 г. выплатило ОАО «Оргэнергогаз» дивиденды в размере 2 265,528 тыс. руб.

Выручка от реализации товаров, работ и услуг ДОО «Газпроектинжиниринг» при утвержденном плане 2 249 814 тыс. руб. составила 2 594 292 тыс. руб., или 115,3% по отношению к плановому показателю.

Чистая прибыль в отчетном периоде составила 40 448 тыс. руб. при плане 33 831 тыс. руб. (или 120 %).

Чистые активы на конец отчетного периода составили 971 215 тыс. руб., чистые активы на начало отчетного периода – 933 546 тыс. руб.

Увеличение чистых активов свидетельствует об эффективности деятельности Общества и его устойчивом финансовом положении.

ЗАО «Газкомполит»

Основным видом деятельности является разработка и производство электроизолирующих вставок различных типоразмеров для магистральных трубопроводов, транспортирующих природный газ, товарную нефть, нефтепродукты, сжиженные газы, а также промышленных, технологических и иных трубопроводов.

Производимая Обществом продукция применяется на объектах ПАО «Газпром».

Объем выпущенной продукции в 2015 году составил 92 810 тыс. руб., т.е. объем выручки от реализации продукции увеличился по отношению к 2014 году в 1,98 раз (на 97,7%).

Чистая прибыль, полученная ЗАО «Газкомполит» в отчетном периоде, составила 5 984 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составляют 36 787 тыс. руб., чистые активы на начало отчетного периода – 30 804 тыс. руб.

Увеличение чистых активов свидетельствует об эффективности деятельности Общества и его устойчивом финансовом положении.

ООО «ОргТрубопроводСервис»

Основными видами деятельности являются: производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, а также организация и проведение комплекса работ по очистке полости, калибровке, испытанию на прочность, проверке на герметичность, осушке и консервации законченных строительством магистральных трубопроводов и трубопроводов после капитального ремонта.

По итогам производственно-хозяйственной деятельности за 2014 г. доля чистой прибыли Общества, уплаченная Единственному участнику ОАО «Оргэнергогаз», составила 2 517 тыс. руб.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг в отчетном периоде составила 599 301 тыс. руб., по отношению к 2014 году ее объем увеличился в 2,95 раза (на 195,35%).

Чистая прибыль, полученная Обществом в отчетном году, составила 10 628 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составляют 19 806 тыс. руб., чистые активы на начало отчетного периода – 11 695 тыс. руб.

Увеличение чистых активов свидетельствует об эффективности деятельности Общества и его устойчивом финансовом положении.

1.19 Претензионно-исковая работа Общества в 2015 году

В 2015 году Обществом были направлены претензии о погашении задолженности на общую сумму 160 540 024,19 рубля, поданы иски в суды на общую сумму 293 181 778,59 рублей.

Решениями судебных органов по заявленным Обществом требованиям в пользу Общества взыскано 311 527 285,21 рублей.

В результате проведения претензионно-исковой работы Обществом получено денежных средств на общую сумму 124 687 922,55 рубля.

ГЛАВА II

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «Оргэнергогаз» (протокол от 11.06.2015 г. №1-2015) в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» в отчетном году были одобрены и заключены следующие сделки между ОАО «Оргэнергогаз» и Банком ГПБ (АО) как сделки, имеющие признаки сделок с заинтересованностью, которые могут быть совершены Обществом в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности:

– договоры о предоставлении денежных средств (кредиты/кредитные линии/кредиты в форме овердрафта/дополнительные соглашения о кредитовании в форме овердрафта к действующим договорам на расчетно-кассовое обслуживание) без ограничения их количества на предельную сумму по каждому договору не более 500 (Пятьсот) млн. российских рублей или ее эквивалента в долларах США или евро на срок до двух лет включительно, с уплатой процентов за пользование кредитами по ставке не более 26 (Двадцать шесть) процентов годовых (для кредитов в рублях) и по ставке не более 23 (Двадцать три) процентов годовых (для кредитов в долларах США и евро) под поручительство ООО «Газпром центрремонт».

В 2015 году с Банком ГПБ (АО) были заключены два кредитных соглашения на открытие кредитных линий:

1. Кредитное соглашение №10215/P от 09.07.2015 г. на открытие кредитной линии в размере 400 (Четыреста) млн. рублей с окончательным погашением основного долга по кредитной линии не позднее 11.07.2016 г.

Процентная ставка за пользование предоставляемым кредитом на момент заключения кредитного соглашения составила 14,0 % годовых.

Целью кредитования Общества являлось пополнение оборотных средств.

Поручителем и заинтересованным лицом в данной сделке выступило ООО «Газпром центрремонт».

2. Кредитное соглашение №358/15P от 23.11.2015 г. на открытие кредитной линии в размере 300 (Триста) млн. рублей с окончательным погашением основного долга по кредитной линии не позднее 03.10.2016 г.

Процентная ставка за пользование предоставляемым кредитом на момент заключения кредитного соглашения составила 15,0 % годовых.

Целью кредитования Общества являлось пополнение оборотных средств.

Поручителем и заинтересованным лицом в данной сделке выступило ООО «Газпром центрремонт».

Кроме того, в отчетном году, в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах», решением годового общего собрания акционеров (протокол от 11.06.2015 г. №12015) были одобрены сделки по основной производственно-хозяйственной деятельности Общества (договоры подряда, субподряда, НИОКР, купли-продажи, оказания услуг), имеющие признаки сделок с заинтересованностью.

В 2015 году по основной производственно-хозяйственной деятельности Общества было заключено 373 договора на общую сумму 2540,4 млн. рублей.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, в отчетном году Обществом не совершалось.

ГЛАВА III

СОСТАВ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА

Алимов Сергей Викторович

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Должность: первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет

Глюз Елена Петровна

Год рождения: 1967

Образование: высшее

Должность: заместитель генерального директора по экономике и финансам

ООО «Газпром центрремонт»

Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет

Липский Игорь Иосифович

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Должность: заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет

Прозоров Сергей Фролович

Год рождения: 1958

Образование: высшее

Должность: член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет

Семенов Руслан Николаевич

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должность: первый заместитель генерального директора по капитальному

строительству и реконструкции ООО «Газпром центрремонт»

Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет

Топилин Алексей Владимирович

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Должность: генеральный директор

ОАО «Оргэнергогаз»

Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет

Филатов Александр Анатольевич, Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Должность: начальник Департамента ПАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет

ГЛАВА IV

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА

Функции единоличного исполнительного органа Общества в течение отчетного периода осуществлял генеральный директор ОАО «Оргэнергогаз» **Топилин Алексей Владимирович**.

Год рождения: 1977
Образование: высшее
Должность: генеральный директор ОАО «Оргэнергогаз»
Доля в уставном капитале ОАО «Оргэнергогаз» – 0 %
Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества – нет.

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ГЛАВА V

О ВЫПЛАТЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ

В ОАО «Оргэнергогаз» ежегодно выплачивается вознаграждение членам Наблюдательного совета и Ревизионной комиссии Общества.

Решение о выплате вознаграждения принимается годовым общим собранием акционеров. Его размер устанавливается в процентах от чистой прибыли, полученной Обществом на конец года, за который выплачивается вознаграждение, по каждому органу управления.

В 2015 году членам Наблюдательного совета и членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение за работу в 2014 году, определенное годовым общим собранием акционеров ОАО «Оргэнергогаз» (протокол от 11.06.2015 г. №1-2015) в следующих размерах:

- каждому члену Наблюдательного совета – в размере 0,25% от чистой прибыли Общества на 31.12.2014 г., что в совокупности составило 446,0 тыс. рублей;
- каждому члену Ревизионной комиссии – в размере 0,04% от чистой прибыли Общества на 31.12.2014 г., что в совокупности составило 30,6 тыс. рублей.

Временно исполняющий обязанности
генерального директора

В.Ф. Наумов

Главный бухгалтер

Г.А. Забирова



Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 года

Организация ОАО «Оргэнергогаз»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Инжиниринговые услуги
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество
Единица измерения: **тыс.руб.**
Местонахождение (адрес)
115 304 г.Москва ул.Луганская дом 11

Форма по ОКУД
Дата
(число,месяц,год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710001
31 / 12 / 2015
05015070
5003000696
60.30.21
47/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12. 2015 г.	На 31.12. 2014 г.	На 31.12. 2013 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1,1.2 1.3; П-9;27	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	7 902	8 775	7 498
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	6 805	7 379	7 498
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	1 097	1 396	-
1.4, 1.5; П-10;27	Результаты исследований и разработок	1120	89 953	97 222	151 023
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2; П-11;28	Основные средства, в т.ч.	1150	1 874 257	1 845 528	1 972 847
2.1,2.3, 2.4, П-11;28	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	1 769 627	1 751 245	1 886 190
	земельные участки и объекты природопользования	1152	26 536	14 134	14 134
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	1 654 597	1 613 537	1 708 098
2.2; П-29	Незавершенные капитальные вложения	1154	104 630	94 283	86 657
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3; П-12;30	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	6 783	6 783	6 783
	инвестиции в дочерние общества	1171	6 783	6 783	6 783
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
П-22	Отложенные налоговые активы	1180	44 834	78 561	105 701
П-13; 16; 32	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	10 237	24 289	39 502
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	2 033 966	2 061 158	2 283 354

Форма по ОКУД
0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12. 2015 г.	На 31.12. 2014 г.	На 31.12. 2013 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4; П-14-15	Запасы, в т.ч.	1210	403 006	628 683	788 908
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	57 257	79 896	77 667
	затраты в незавершенном производстве	1213	345 749	548 787	710 328
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	913
	товары отгруженные	1215	-	-	-
П-33	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 142	5 586	11 931
5.1,5.2; П-17;34	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	4 231 311	5 725 929	5 945 668
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	36 882	37 517	42 476
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	36 882	37 517	42 476
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	4 194 429	5 688 412	5 903 192
	покупатели и заказчики	1236	3 617 965	5 019 034	5 187 277
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	27 845	15 521	53 795
	прочие дебиторы	1239	548 619	653 857	662 120
3; П-35	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	-	-	-
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	-	-	-
П-18;38	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	45 213	132 980	435 479
	касса	1251	368	607	836
	расчетные счета	1252	28 595	115 919	390 446
	валютные счета	1253	16 250	7 280	44 197
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	-	9 174	-
П-32	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	16 513	17 720	27 930
	Итого по разделу II	1200	4 699 185	6 510 898	7 209 916
	БАЛАНС	1600	6 733 151	8 572 056	9 493 270

Форма по ОКУД
0710001 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12. 2015 г.	На 31.12. 2014 г.	На 31.12. 2013 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
П-19;36	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	42 095	42 095	42 095
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
П-19;36	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 070 247	824 597	824 597
П-19;36	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(940)	309	193
П-19;36	Резервный капитал	1360	2 105	2 105	2 105
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 706 960	2 156 110	2 137 685
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	2 820 467	3 025 216	3 006 675
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
П-22;39	Отложенные налоговые обязательства	1420	28 539	36 290	46 942
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	28 539	36 290	46 942
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
П-20;37	Заемные средства, в т.ч.	1510	350 000	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	350 000	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-

5.3.5.4 П-40	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	3 456 220	5 295 660	6 130 560
	поставщики и подрядчики	1521	2 973 250	4 550 366	5 396 638
	задолженность перед персоналом организации	1522	80 860	129 109	189 329
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	30 498	32 538	34 442
	задолженность по налогам и сборам	1524	268 616	429 046	340 172
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	102 776	154 329	169 750
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	19 936	84 230	101 024
	другие расчеты	1528	82 840	70 099	68 726
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	220	272	229
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7; П-21;47	Оценочные обязательства	1540	77 925	214 890	309 093
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 884 145	5 510 550	6 439 653
	БАЛАНС	1700	6 733 151	8 572 056	9 493 270



Руководитель

(подпись)

Наумов Владимир Федорович

(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2015 года

Организация ОАО «Оргэнергогаз»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Инжиниринговые услуги
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31 / 12 / 2015
ИНН	05015070
по ОКВЭД	5003000696
по ОКОПФ/ОКФС	60.30.21
по ОКЕИ	47/16
	384

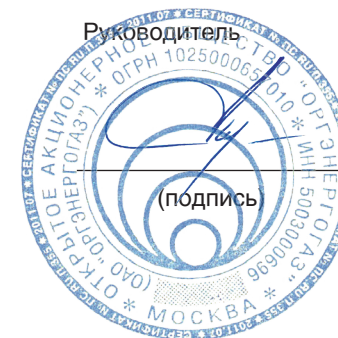
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
П-23	Выручка	2110	5 333 947	8 662 073
	продажа других работ и услуг	2111	5 329 547	8 654 327
	продажа другой продукции	2112	4 400	7 746
		2113	-	-
		2114	-	-
		2115	-	-
		2116	-	-
		2117	-	-
	прочее	2118	-	-
6	Себестоимость продаж	2120	(5 028 787)	(7 724 767)
	продажа других работ и услуг	2121	(5 027 458)	(7 718 288)
	продажа другой продукции	2122	(1 329)	(6 479)
		2123	-	-
		2124	-	-
		2125	-	-
		2126	-	-
		2127	-	-
	прочее	2128	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	305 160	937 306
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6; П-41	Управленческие расходы	2220	(500 261)	(662 975)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	(195 101)	274 331
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 783	6 608
	Проценты к получению	2320	20 819	19 587
	Проценты к уплате	2330	(18 052)	(13 667)

Форма по ОКУД 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
П-42	Прочие доходы	2340	431 453	267 111
П-42	Прочие расходы	2350	(642 883)	(432 964)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(398 981)	121 006
П-39	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(22 404)	(78 064)
П-39	текущий налог на прибыль	2410	(22 404)	(75 382)
П-39	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	(2 682)
	в т.ч. из стр. 2405			
П-39	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	127 690	68 982
П-39	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	7 751	10 650
П-39	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(33 241)	(25 769)
П-39	Прочие	2460	(1 005)	(2 337)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(447 880)	25 486

Форма по ОКУД 0710002 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	245 650	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(1 249)	116
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(203 479)	25 602
П-43	Справочно	2900	0	0
	Базовая прибыль (убыток) на акцию			
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Наумов Владимир Федорович

(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала
за 2015 год

Организация ОАО «Оргэнергогаз»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Инжиниринго-
вые услуги
Организационно-правовая форма / форма собст-
венности
Открытое акционерное общество
Единица измерения: **тыс.руб.**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710003
(число, месяц, год)	31 / 12 / 2015
по ОКПО	05015070
ИНН	5003000696
по ОКВЭД	60.30.21
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала								
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	42 095	-	824 790	2 105	2 137 685	-	3 006 675
За 2014 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	116	-	25 521	-	25 637
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	25 486	X	25 486
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	35	X	35
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	116	-	-	X	116
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(7 096)	-	(7 096)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(7 096)	X	(7 096)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Форма по ОКУД 0710003 с.2

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	X	-	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	42 095	-	824 906	2 105	2 156 110	-	3 025 216
За 2015 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	245 650	-	53	-	245 703
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3312	X	X	245 650	X	X	-	245 650
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	53	X	53
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	(1 249)	-	(449 203)	-	(450 452)
убыток	3321	X	X	X	X	(447 880)	X	(447 880)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(1 323)	X	(1 323)
прочее	3329	-	-	(1 249)	-	-	X	(1 249)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	X	-	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2015г.	3300	42 095	-	1 069 307	2 105	1 706 960	-	2 820 467

Форма по ОКУД 0710003 с.3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013г.	Изменения капитала за 2014г.		На 31 декабря 2014г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	3 006 675	25 486	(6 945)	3 025 216
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	3 006 675	25 486	(6 945)	3 025 216
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	2 137 685	25 486	(7 061)	2 156 110
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 137 685	25 486	(7 061)	2 156 110
добавочный капитал до корректировок	3402	824 790	-	116	824 906
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	824 790	-	116	824 906
резервный капитал до корректировок	3403	2 105	-	-	2 105
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	2 105	-	-	2 105
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015г.	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.
Чистые активы	3 600	2 820 467	3 025 216	3 006 675

Руководитель



Наумов Владимир Федорович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств за 2015 год

Организация ОАО «Оргэнергогаз»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Инжиниринговые услуги
 Организационно-правовая форма / форма собственности
 Открытое акционерное общество
 Единица измерения: **тыс.руб.**

Форма по ОКУД
 Дата
 (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710004
31 / 12 / 2015
05015070
5003000696
60.30.21
47/16
384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	6 400 536	8 772 443
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	6 269 504	8 513 192
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	9 893	37 594
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	121 139	221 657
Платежи - всего, в том числе	4120	(6 796 744)	(8 822 070)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 838 280)	(5 109 759)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 372 372)	(1 926 419)
процентов по долговым обязательствам	4123	(18 052)	(13 667)
налога на прибыль организаций	4124	(49 691)	(102 956)
прочие платежи	4129	(1 518 349)	(1 669 269)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(396 208)	(49 627)

Форма по ОКУД 0710004 с.2

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	12 179	11 021
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 012	4 413
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 200	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	4 967	6 608
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(54 091)	(240 161)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(39 658)	(204 977)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(3 200)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	-	-
прочие платежи	4229	(11 233)	(35 184)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(41 912)	(229 140)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	859 822	856 457
получение кредитов и займов	4311	859 822	856 457
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Форма по ОКУД 0710004 с.3

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(512 741)	(885 533)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 289)	(6 902)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(509 822)	(856 457)
прочие платежи	4329	(1 630)	(22 174)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	347 081	(29 076)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(91 039)	(307 843)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	132 980	435 479
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	45 213	132 980
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	3 272	5 344

Руководитель



Наумов Владимир Федорович

(расшифровка подписи)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2015 ГОД

0710005 с.1

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период						На конец периода	
			На начало года		выбыло		начислено по амортизации	убыток от обесценения	переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100 5110	за 2015г. за 2014г.	12 393 10 309	(3 618) (2 811)	152 2 084	- -	(1 025) (807)	- -	12 545 12 393	(4 643) (3 618)
В том числе:										
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101 5111	за 2015г. за 2014г.	10 897 10 309	(3 518) (2 811)	152 588	- -	(726) (707)	- -	11 049 10 897	(4 244) (3 518)
Деловая репутация	5102 5112	за 2015г. за 2014г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Прочие	5104 5114	за 2015г. за 2014г.	1 496 -	(100) -	- 1 496	- -	(299) (100)	- -	1 496 1 496	(399) (100)

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	Период	на 31 декабря 2014 г.		на 31 декабря 2015 г.	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Всего	5120	11 049	10 897	10 309		
В том числе:						
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	11 049	10 897	10 309		
Прочие	5129	-	-	-		

0710005 с.5

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2015г.	94 283	20 029	-	(9 682)	104 630
	5250	за 2014г.	86 657	180 562	-	(172 935)	94 283
в том числе:							
незавершенное строительство	5241	за 2015г.	94 283	20 029	-	(9 682)	104 630
	5251	за 2014г.	86 657	180 562	-	(172 935)	94 283
оборудование к установке	5242	за 2015г.	-	-	-	-	-
	5252	за 2014г.	-	-	-	-	-

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-

в том числе:

магистральные трубопроводы скважины	5261	-	-
машины и оборудование здания и дороги	5262	-	-
прочие ОС	5263	-	-
	5264	-	-
	5265	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

в том числе:

магистральные трубопроводы скважины	5271	-	-
машины и оборудование здания и дороги	5272	-	-
прочие ОС	5273	-	-
	5274	-	-
	5275	-	-

0710005 с.6

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	294 475	6 548	28 170
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	1 467 940	-	38 147
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 660 394	1 503 007	1 630 975
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода				
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2015г.	-	-	3 200	(3 200)	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5315	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2015г.	-	-	3 200	(3 200)	-	-	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5317	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2015г.	6 783	-	3 200	(3 200)	-	-	-	-	6 783	-
	5310	за 2014г.	6 783	-	-	-	-	-	-	-	6 783	-

0710005 с.8

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
		на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5321	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53211	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53212	-	-	-
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5326	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53261	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себестоимость	резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2015г.	628 683	628 683	5 034 707	(5 260 384)	-	-	403 006	-	403 006
в том числе:	5420	за 2014г.	788 908	788 908	7 873 381	(8 033 606)	-	-	628 683	-	628 683
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015г.	79 896	79 896	206 991	(229 630)	-	-	57 257	-	57 257
животные на выращивании и откорме	5421	за 2014г.	77 667	77 667	303 676	(301 447)	-	-	79 896	-	79 896
затраты в не-завершенном производстве	5402	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5422	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5403	за 2015г.	548 787	548 787	4 826 387	(5 029 425)	-	-	345 749	-	345 749
	5423	за 2014г.	710 328	710 328	7 563 226	(7 724 767)	-	-	548 787	-	548 787
	5404	за 2015г.	-	-	1 329	(1 329)	-	-	-	-	-
	5424	за 2014г.	913	913	6 479	(7 392)	-	-	-	-	-
	5405	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

0710005 с.9

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	20 788	53 368	22 650
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5441	20 788	53 368	22 650
животные на выращивании и откорме	5442	-	-	-
товары для перепродажи	5443	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5446	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5447	-	-	-

0710005 с.10

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	Выбыло	Перевод задолженности исходя из срочности погашения	учтенная величина по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015г.	37 517	-	-	(8 204)	-	(4 419)	-	36 882
в том числе:	5521	за 2014г.	42 476	-	-	(412)	-	(4 547)	-	37 517
покупатели и заказчики	5502	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	за 2015г.	37 517	-	-	(8 204)	-	(4 419)	-	36 882
	5524	за 2014г.	42 476	-	-	(412)	-	(4 547)	-	37 517

Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015г.	5 895 055	(206 643)	8 964 494	30 383	(562 952)	(10 312 339)	(156)	382 168	(8 457)	4 419	-	4 573 399	(378 970)
	5530	за 2014г.	6 066 020	(162 828)	12 296 928	31 063	(277 740)	(12 464 695)	(16 325)	211 442	(22 483)	4 547	-	5 895 055	(206 643)
В том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2015г.	5 225 677	(206 643)	6 396 906	4 781	(562 952)	(7 621 972)	-	382 168	(8 457)	-	-	3 996 935	(378 970)
	5531	за 2014г.	5 350 105	(162 828)	10 207 690	28	(277 740)	(10 296 972)	(12 691)	211 442	(22 483)	-	-	5 225 677	(206 643)
авансы выданные	5512	за 2015г.	15 521	-	215 615	-	-	(203 291)	-	-	-	-	-	27 845	-
	5532	за 2014г.	53 795	-	292 154	4 187	-	(334 615)	-	-	-	-	-	15 521	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2015г.	653 857	-	2 351 973	25 602	-	(2 487 076)	(156)	-	-	4 419	-	548 619	-
	5534	за 2014г.	662 120	-	1 797 084	26 848	-	(1 833 108)	(3 634)	-	-	4 547	-	653 857	-
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2015г.	5 932 572	(206 643)	8 976 482	30 383	(562 952)	(10 320 543)	(156)	382 168	(8 457)	-	-	4 610 281	(378 970)
	5520	за 2014г.	6 108 496	(162 828)	12 296 928	31 063	(277 740)	(12 465 107)	(16 325)	211 442	(22 483)	-	-	5 932 572	(206 643)

0710005 с.11

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.		на 31 декабря 2013г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	659 542	280 572	766 341	559 698	423 016	423 016
В том числе:							
покупатели и заказчики	5541	659 542	280 572	766 341	559 698	423 016	423 016
авансы выданные	5542	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	-	-	-	-	-	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	Выбыло списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
В том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
	5576	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015г.	5 295 660	6 562 774	22 130	(8 424 278)	(66)	3 456 220	
	5580	за 2014г.	6 130 560	11 144 421	28 585	(12 006 901)	(1 005)	5 295 660	
В том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2015г.	4 550 366	3 074 825	-	(4 651 875)	(66)	2 973 250	
	5581	за 2014г.	5 396 638	5 585 118	-	(6 430 529)	(861)	4 550 366	
векселя к уплате	5562	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	
	5582	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2015г.	129 109	1 553 308	-	(1 601 557)	-	80 860	
	5583	за 2014г.	189 329	2 202 448	-	(2 262 668)	-	129 109	

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Поступление		Выбыло	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	притягиваемые проценты, штрафы и иные начисления		
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2015г.	32 538	402 076	49	(404 165)	30 498
задолженность перед бюджетом	5584	за 2014г.	34 442	494 123	7	(496 034)	32 538
задолженность перед бюджетом	5565	за 2015г.	429 046	1 213 417	3	(1 373 850)	268 616
задолженность по выплатам	5585	за 2014г.	340 172	1 968 013	646	(1 879 785)	429 046
задолженность по выплатам	5566	за 2015г.	84 230	31 631	20 755	(116 680)	19 936
задолженность участникам (учредителям)	5586	за 2014г.	101 024	79 222	20 826	(116 835)	84 230
задолженность участникам (учредителям)	5567	за 2015г.	272	1 323	1 323	(1 375)	220
задолженность по выплатам	5587	за 2014г.	229	7 096	7 096	(7 053)	272
доходов	5568	за 2015г.	70 099	287 517	-	(274 776)	82 840
прочие кредиторы	5588	за 2014г.	68 726	815 497	10	(813 997)	70 099
Кредиторская задолженность	5550	за 2015г.	5 295 660	6 562 774	22 130	(8 424 278)	3 456 220
- всего	5570	за 2014г.	6 130 560	11 144 421	28 585	(12 006 901)	5 295 660

0710005 с.12

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	838 737	1 942 686	1 423 696
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	838 737	1 942 686	1 423 696
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.		за 2014 г.	
		Код строки	за 2015г.	Код строки	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	5610	2 503 670	5610	4 413 125
Расходы на оплату труда	5620	5620	1 401 482	5620	2 061 800
Отчисления на социальные нужды	5630	5630	366 618	5630	468 135
Амортизация	5640	5640	242 365	5640	315 190
Прочие затраты	5650	5650	812 513	5650	967 951
Итого по элементам	5660	5660	5 326 648	5660	8 226 201
Изменение остатков					
Прирост (-):	5670	5670	(1 329)	5670	(6 479)
произведенная готовая продукция	5671	5671	(638)	5671	-
др. счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5680	5680	-	5680	-
Уменьшение (+):	5681	5681	1 329	5681	6 479
продажа готовой продукции	5682	5682	-	5682	-
продажа купленных товаров для перепродажи	5683	5683	-	5683	-
продажа товаров отгруженных	5690	5690	203 038	5690	161 541
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-]; уменьшение (+))	5600	5600	5 529 048	5600	8 387 742
Итого расходы по обычным видам деятельности					

0710005 с.13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	214 890	162 378	(294 934)	(4 409)	77 925
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	14 522	13 040	(20 548)	(2 988)	4 026
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	93 052	-	(91 631)	(1 421)	-
обязательство по оплате отпусков	5708	107 316	149 338	(182 755)	-	73 899
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		214 890				77 925

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.		на 31 декабря 2013г.	
		10 388	11 907	11 907	13 162		
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800						
в том числе:							
векселя	5801	-	-	-	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	10 388	11 907	11 907	13 162	13 162	13 162
из него:							
объекты основных средств	5803	-	-	-	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-	-	-	-
прочее	5805	10 388	11 907	11 907	13 162	13 162	13 162
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
векселя	5811	-	-	-	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	-	-	-	-	-	-
из него:							
объекты основных средств	5813	-	-	-	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	-	-	-	-	-	-
прочее	5815	-	-	-	-	-	-

0710005 с.14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки На начало года	за 2015г.		за 2014г.		На конец года
		Получено	Возвращено	Получено	Возвращено	
Получено бюджетных средств - всего	5900		-		-	
в том числе:						
на текущие расходы	5901		-		-	
на вложения во внеоборотные активы	5905		-		-	
Бюджетные кредиты - всего	5910		-		-	
в том числе:						
на текущие расходы	5911		-		-	
на вложения во внеоборотные активы	5912		-		-	
на покрытие убытков / погашение задолженности	5913		-		-	
на прочие нужды	5914		-		-	
Руководитель						

Руководитель _____
 (подпись)
 Наумов Владимир Федорович
 (расшифровка подписи)

