

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «Газэнергосервис»
за 2017 год**

Москва
2018 год

Оглавление

| | |
|---|-----------|
| 1. Характеристика общества (организации) | 5 |
| 1.1. Регистрационные сведения..... | 5 |
| 1.2. Организационная структура | 12 |
| 1.3. Органы управления и контроля..... | 14 |
| 1.4. Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью общества | 23 |
| 1.5. Оценка степени интеграции деятельности ОАО «Газэнергосервис» для нужд Группы Газпром..... | 34 |
| 1.6. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг | 42 |
| 2. Основные показатели деятельности общества (организации) в отчетном году | 46 |
| 3. Итоги работы общества (организации) в отчетном году по видам и направлениям деятельности..... | 47 |
| 3.1. Основные виды производственной деятельности общества (организации)..... | 47 |
| 3.2. Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение | 49 |
| 3.3. Энерго- и теплообеспечение, водоснабжение | 50 |
| 3.4. Противокоррозионная защита..... | 54 |
| 3.5. Технологический транспорт | 55 |
| 3.6. Материально-техническое обеспечение..... | 57 |
| 3.7. Капитальный ремонт основных средств, диагностическое обследование, техническое обслуживание и текущий ремонт | 58 |
| 4. Инвестиционная деятельность | 59 |
| 4.1. Выполнение инвестиционной программы ОАО «Газэнергосервис» | 59 |
| 4.2. Анализ незавершенного строительства..... | 65 |
| 4.3. Цели и задачи в области инвестиционной деятельности | 67 |
| 5. Инновационная деятельность..... | 67 |
| 5.1. Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ | 67 |
| 5.2. Результаты деятельности по созданию программ для ЭВМ и баз данных..... | 67 |
| 6. Энергосбережение и повышение энергоэффективности | 67 |
| 7. Охрана окружающей среды..... | 70 |
| 8. Технологическая независимость и импортозамещение | 72 |
| 8.1. Техническое регулирование, стандартизация и управление качеством | 72 |
| 8.1.1. Техническое регулирование и стандартизация..... | 72 |
| 8.1.2. Управление качеством..... | 73 |
| 8.2. Единая техническая политика в сфере использования материально-технических ресурсов и их импортозамещения. | 75 |
| 9. Персонал..... | 76 |
| 9.1. Численность, состав, движение и обучение работников | 76 |
| 9.2. Оплата труда | 80 |

| | | |
|------------|---|-----------|
| 9.3. | Социальная политика | 81 |
| 9.3.1. | Выплаты социального характера работникам | 81 |
| 9.3.2. | Жилищное обеспечение | 82 |
| 9.3.3. | Негосударственное пенсионное обеспечение | 82 |
| 9.3.4. | Меры социальной защиты пенсионеров | 82 |
| 10. | Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность | 82 |
| 10.1. | Охрана труда | 82 |
| 10.1.1. | Несчастные случаи на производстве | 82 |
| 10.1.2. | Профессиональные заболевания | 84 |
| 10.1.3. | Специальная оценка условий труда | 85 |
| 10.1.4. | Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ) | 87 |
| 10.1.5. | Организация и проведение проверок | 88 |
| 10.2. | Промышленная безопасность | 88 |
| 10.2.1. | Сведения об опасных производственных объектах | 88 |
| 10.2.2. | Аварии и инциденты | 90 |
| 10.2.3. | Организация и проведение проверок | 90 |
| 10.2.4. | Пожарная безопасность | 91 |
| 10.2.5. | Деятельность аварийно-спасательных формирований | 94 |
| 11. | Анализ финансово-хозяйственной деятельности | 94 |
| 11.1. | Анализ финансово-экономических результатов | 94 |
| 11.1.1. | Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности | 94 |
| 11.1.2. | Анализ прочих доходов и расходов | 100 |
| 11.1.3. | Анализ чистой прибыли | 102 |
| 11.1.4. | Анализ исполнения платежного баланса | 103 |
| 11.1.5. | Анализ эффективности налогообложения | 111 |
| 11.2. | Финансовое состояние дочернего общества (организации) | 118 |
| 11.2.1. | Анализ активов | 122 |
| 11.2.2. | Анализ пассивов | 126 |
| 11.2.3. | Анализ задолженности | 129 |
| 11.2.4. | Дивидендная политика общества | 142 |
| 11.2.5. | Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет | 144 |
| 11.2.6. | Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов | 145 |
| 11.2.7. | Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг | 145 |
| 11.2.8. | Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества | 145 |
| 11.3. | Управление имуществом | 145 |
| 11.3.1. | Имущественное положение | 145 |
| 11.3.2. | Объекты долгосрочных вложений | 148 |
| 11.3.3. | Социальная сфера и инфраструктура | 153 |
| 11.3.4. | Реализация непрофильных активов | 154 |

| | |
|--|-----|
| 11.3.5. Управление собственными/арендуемыми/эксплуатируемыми непроизводственными активами..... | 155 |
| 11.3.6. Реклама и благотворительность | 155 |
| 11.3.7. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки | 155 |
| 11.3.8. Сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками | 156 |
| 11.4. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества (организации)..... | 157 |
| 11.5. Анализ реализации Программы оптимизации (сокращения) затрат ПАО «Газпром» за 2017 год | 163 |

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА (ОРГАНИЗАЦИИ)

1.1. Регистрационные сведения

Открытое акционерное общество «Газэнергосервис» создано как акционерное общество в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» путем преобразования Государственного предприятия по монтажу, наладке и техническому обслуживанию систем газоснабжения «Газэнергосервис». Текущее наименование введено 30.05.2002г. ОАО «Газэнергосервис» (далее – «Общество») создано без ограничения срока его деятельности.

Дата государственной регистрации Общества: **18.06.1993 г.** Номер свидетельства о государственной регистрации: **009.532.** Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата.**

Место нахождения Общества: г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д. 17/2, стр. 2

Почтовый адрес Общества: 109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д. 17/2, стр.2

Телефоны: (495) **259-06-10**

Факс: (495) **259-06-11**

Адрес электронной почты: adm@gesturbo.ru

Наличие основных правоустанавливающих документов

Учредительный документ Общества: Устав ОАО «Газэнергосервис».

Дата утверждения: 16 мая 2014 г. Протокол № 1 годового общего собрания акционеров.

Изменения и дополнения, внесенные в Устав: регистрация Устава Общества в новой редакции.

Дата регистрации в государственном реестре: 04.06.2014 г.

Номер регистрации в государственном реестре: 2147747307640

На осуществление видов деятельности Обществом получены следующие разрешительные документы:

Лицензия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору – Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности –

регистрационный номер ВХ-01-007932 от 09.12.2015 г. срок действия – бессрочно.

Лицензия Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека – Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих) (за исключением случая, если эти источники используются в медицинской деятельности) – регистрационный номер 77.99.15.002.Л.000254.11.07 от 09.11.2007 г. срок действия – бессрочно.

Лицензия Министерства здравоохранения Волгоградской области – Медицинская деятельность – № ЛО-34-01-001933 от 18.11.2013 г. срок действия – бессрочно.

Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов, эксплуатируемых организацией и зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" № А01- 07479 от 25.09.2017 г. без срока действия.

Свидетельство о членстве в Некоммерческом партнерстве "Саморегулируемая организация объединение строителей газового и нефтяного комплексов" от 13.12.2010 г. № 0458.

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное Некоммерческим партнерством "Саморегулируемая организация объединение строителей газового и нефтяного комплексов" от 05.12.2012 г. № 0458.01-2012-7709105630-С-084.

Свидетельство № 135495 на Товарный знак и/или знак обслуживания от 29.12.1995 по 11.01.2023. (Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права ООО «Завод Ротор» на товарный знак «Ротор» новому правообладателю ОАО «Газэнергосервис». Запись в Госреестре от 14.10.2013 г. № РД0133419).

Свидетельство № 485723 на Товарный знак (знак обслуживания) от 19.04.2013 по 11.04.2022.

Сертификат соответствия ISO 9001:2015 № 17.1797.026 от 23.11.2017, срок действия – до 23.11.2020.

Сертификат соответствия ГОСТ РВ 0015-002-2012 №ВР 14.1.11797-2017 от 05.12.2017, срок действия – до 05.12.2020.

Декларация соответствия техническому регламенту ТС № ТС № RU Д-RU.AT15.B.01467 на изготовление фильтров воздушных типа ФВ 1.000.000,

ФВ 1.000.000 В, ФВ 1.000.000 ИЖ, ФВ 1.000.000 Я, ФВ 1.000.000 У от 05.08.2016 по 04.08.2021.

Декларация о соответствии техническому регламенту ТС № ТС № RU Д-RU.АГ73.В.34221 на серийное изготовление «Горелки газовые блочные ГТС-БМ-1,4; ГТС-Б-2,2; ГТС-БМ-2,2; ГТС-БН-2,2; ГТС-БМ-3,5» от 21.07.2015 по 20.07.2020.

Сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности (ПБ 08-624-03) № СТД.ТПП.1.00005 Серийное изготовление «Подогреватели газа автоматические ПГА-200МЩ-01 (ПГА-МЩ) по ТУ3113-003-25585668-2008» от 02.07.2013 по 29.06.2018.

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 54/870МО от 25.11.2015 г. по 13.11.2018 г.

Разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 50 от 07.10.2015 по 04.09.2020.

Свидетельство об оценке состояния измерений № 533 Измерения в ЦЗ лаборатории от 08.02.2016 по 08.02.2019.

Свидетельство об аттестации №18А040018 Неразрушающий контроль от 02.07.2015 по 05.07.2018.

Свидетельство об аттестации №18А010062 Неразрушающий контроль от 05.04.2017 по 06.04.2020.

Свидетельство о состоянии измерений № 20-17 на измерения в производственной лаборатории от 06.04.2017 по 06.04.2020.

Свидетельство о состоянии измерений № АЛ-155 ЦЛАТИ-2017, на измерения в промышленно-санитарной лаборатории от 04.04.2017 по 04.04.2020, № 19-17 от 06.04.2017 по 06.04.2020.

Код Общества по **ОКПО** (Общероссийский классификатор предприятий и организаций): 00159083.

ИНН (идентификационный номер налогоплательщика) Общества: 7709105630.

КПП (код причины постановки на учет) Общества: 774850001.

Управлением МНС России по г. Москве выдано свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: серия 77 №007847265 от 17 июля 2002 г. ОГРН № 1027700033591.

Общество 06.07.1993 г. поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения в Инспекции Федеральной налоговой службы № 9 по г. Москве.

Общество 17.02.1999г. поставлено на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 48 по г. Москве.

Виды деятельности Общества согласно Уставу:

- выпуск запасных частей, специального инструмента, нестандартизированного оборудования и заводской ремонт деталей и узлов промышленного оборудования;
- выполнение ремонтных, монтажных, пусконаладочных работ и работ по техническому перевооружению теплоэнергетического, газоперекачивающего, электрического, электромеханического и насосно-компрессорного оборудования, работающего на всех видах топлива, приборов и систем автоматического регулирования и контроля тепловых процессов и водного режима теплоэнергетических установок, технологическая наладка очистных сооружений промышленных сточных вод, а также наладка систем вентиляции и проверка их на соответствие санитарным нормам;
- выполнение работ по ремонту и водолазному обслуживанию подводных объектов (переходов, нефти- и газопроводов, кабелей технологической и телевизионной связи), аварийных подводных работ;
- выполнение работ по полному техническому диагностированию и проведению неразрушаемым методом контроля металла и сварных соединений;
- проведение работ по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов систем газоснабжения;
- проведение технического и инспекторского надзора за состоянием строящихся и эксплуатируемых подводных переходов нефти- и газопроводов, кабелей технологической связи, выполнение пусконаладочных работ;
- проведение работ по реконструкции и техническому перевооружению объектов газо- и теплоснабжения;
- осуществление транспортной деятельности;
- разработка конструкторско-технологической, нормативно-методической и проектно-сметной документации на проведение работ по ремонту, модернизации и техническому перевооружению объектов нефти- и газоснабжения, на производство запасных частей, узлов и деталей, нестандартного инструмента и приспособлений;
- выпуск на контрактной основе для зарубежных заказчиков комплектующих изделий, принадлежностей, запчастей, инструмента и оборудования для энергетического, электротехнического и насосно-компрессорного оборудования, оборудования газовой промышленности, машин,

оборудования и установок для бурения, эксплуатации скважин и геологической разведки, а также оборудования прочих отраслей промышленности;

- выполнение на контрактной основе для зарубежных заказчиков строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, шефнадзора и ремонтно-технического обслуживания энергетического, электротехнического и насосно-компрессорного оборудования, и оборудования газовой промышленности, машин, оборудования и установок для бурения и эксплуатации скважин;

- выполнение на контрактной основе услуг типа «инжиниринг» для оборудования и комплексных линий;

- осуществление проектирования строительства, ремонта и технического перевооружения объектов производственного и непроизводственного назначения, заключение договоров с проектными организациями;

- производство, переработка, хранение и реализация сельскохозяйственной продукции;

- планирование своей деятельности и определение перспектив развития Общества, получения прибыли и повышение доходов его работников;

- совершенствование организации управления, форм и методов хозяйствования;

- внешнеэкономическая деятельность, которая состоит в экспорте и импорте продукции (работ, услуг) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, как самостоятельно, так и через другие организации, имеющие право выхода на внешний рынок в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- правовое обеспечение всех видов деятельности, защита прав и интересов Общества;

- осуществление деятельности, направленной на обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, его филиалов и представительств.

Коды видов деятельности общества по ОКВЭД:

Сведения об основном виде деятельности:

33.12 - ремонт машин и оборудования.

Сведения о дополнительных видах деятельности:

24.52 - литье стали;

25.62 - обработка металлических изделий;

25.73 - производство инструмента;

28.49.4 - производство делительных головок и прочих специальных приспособлений для станков;
33.14 - ремонт электрического оборудования;
33.20 - монтаж промышленных машин и оборудования;
41.20 - строительство жилых и нежилых зданий;
42.91.5 - производство подводных работ, включая водолазные;
43.21 - производство электромонтажных работ;
43.99.7 - работы по сборке и монтажу сборных конструкций;
46.69 - торговля оптовая прочими машинами и оборудованием;
46.90 - торговля оптовая неспециализированная;
52.21.2 - деятельность вспомогательная, связанная с автомобильным транспортом;
68.10.22 - покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений;
68.20 - аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом;
70.22 - консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
71.12.45 - инженерные изыскания в строительстве.

Уставный капитал

Размер уставного капитала составляет 34 704 800 (тридцать четыре миллиона семьсот четыре тысячи восемьсот) рублей.

Уставный капитал состоит из: 347 048 (триста сорока семи тысяч сорока восьми) штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая.

Данные о количестве юридических и физических лиц, участвующих в уставном капитале общества:

Юридические лица – 2, количество принадлежащих им акций – 263 815 шт. (76,0168% от уставного капитала).

Физические лица - 1354 чел., количество принадлежащих им акций 38 614 шт. обыкновенных именных акций (11,1264 % от уставного капитала).

Неустановленные лица – 1, количество принадлежащих им акций 410 шт. обыкновенных именных акций (0,1181 % от уставного капитала).

Номинальные держатели:

Номинальный держатель центральный депозитарий - 1:

**Небанковская кредитная организация акционерное общество
«Национальный расчетный депозитарий» (НКО АО НРД)**

Место нахождения: 105066, г. Москва, улица Спартаковская, дом 12.

Контактный телефон: (495) 232-02-73

Лицензия № 045-12042-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 19 февраля 2009 г. Федеральной службой по финансовым рынкам. Срок действия лицензии не ограничен.

Количество обыкновенных акций, зарегистрированных в реестре акционеров Общества на имя номинального держателя: 44 209 обыкновенных именных акций (12,7385 % от уставного капитала).

Наименование акционера, владеющего не менее чем 5% уставного капитала Общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт» (ООО «Газпром центрремонт»).

Место нахождения: Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д. 1.

ИНН: 5050073540

Доля в уставном капитале Общества: 260 023 обыкновенных именных акций (74,9242 % от уставного капитала).

**Небанковская кредитная организация акционерное общество
«Национальный расчетный депозитарий» (НКО АО НРД)**

Место нахождения: 105066, г. Москва, улица Спартаковская, дом 12.

ИНН: 7702165310

Доля в уставном капитале Общества: 44 209 обыкновенных именных акций (12,7385 % от уставного капитала).

Сведения об изменении Добавочного капитала:

Размер Добавочного капитала по состоянию на 01.01.17 г. составлял 226 980 тыс. руб., по состоянию на 31.12.17 г. 222 408 тыс. руб.

В 2017 году произошло уменьшение добавочного капитала на 4 572 тыс. руб. Изменение величины добавочного капитала связано с тем, что при выбытии объектов основных средств, которые ранее переоценивались, сумма дооценки была перенесена с добавочного капитала в нераспределенную прибыль организации.

1.2. Организационная структура

Организационная структура ОАО «Газэнергосервис» представлена в приложении №1.

Структура группы компаний, по отношению к которым ОАО «Газэнергосервис» является головной организацией:

Таблица №1

| Наименование Общества с ограниченной ответственностью (ООО) | Место нахождения | Средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей за 2017 год | |
|---|--|---|------|
| | | План | Факт |
| ООО «Щёкинский завод РТО» (доля в уставном капитале 100%) | г.Щёкино Тульской обл., ул.Пирогова, д.45 | 1 | 1 |
| ООО «ПГЭС» (доля в уставном капитале 100%) | п/о Развилка Ленинского района Московской обл., д. Беседы | 404 | 391 |
| ООО Фирма «Газэнергоналадка» (доля в уставном капитале 100%) | г.Москва, ул. Чаплыгина, д.1/12, стр.1 | 2 | 2 |
| ООО «ГЭС комплектация» доля в уставном капитале 100%) | 109651, г. Москва, ул. Иловайская, д.10, стр.1 | 27 | 27 |
| ООО «Щекингазэнергосервис» (доля в уставном капитале 96%) | г. Щекино Тульской обл., ул. Клубная, д.2 | 3 | 3 |
| ООО «Фирма «КАРГО» (доля в уставном капитале 100%) | г. Москва, ул. Средняя Первомайская, д.4, стр.1 | 4 | 4 |

В 2017 году не произошло изменений в составе дочерних обществ ОАО «Газэнергосервис».

Структура ОАО «Газэнергосервис» по подразделениям и филиалам

Таблица №2

| Наименование филиалов и обособленных подразделений | Место нахождения | Средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей за 2017 год | |
|---|--|---|------|
| | | План | Факт |
| Администрация | г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.17/2, стр.2 | 86 | 84 |
| Конструкторско-технологический отдел | г. Брянск, пер. Менжинского, д.49 | 30 | 28 |
| Брянская база производственно- технического обслуживания и комплектации | г. Брянск, ул. Уральская, д.95а | 11 | 10 |
| Кузнечно-прессовое производство | г. Щекино Тульской обл., ул. Пирогова, д.45 | 3 | 3 |
| Завод «Турбодеталь» - филиал | г. Наро-Фоминск Московской обл., ул. Погодина, д.67 | 205 | 202 |

| Наименование филиалов и обособленных подразделений | Место нахождения | Средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей за 2017 год | |
|--|--|---|-------------|
| | | План | Факт |
| Филиал - завод «Турбoreмонт» | г. Брянск, пер. Менжинского, д.49 | 367 | 364 |
| Филиал - завод «Ротор» | г. Камышин Волгоградской обл., промзона | 366 | 365 |
| Филиал - завод «РТО» | г. Щекино, Тульской обл., ул. Пирогова, д.45 | 503 | 496 |
| ИТОГО по Обществу: | | 1571 | 1552 |

Сводные данные о средней численности персонала ОАО «Газэнергосервис» и дочерних организаций за 2017 год:

- средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей по плану 2017 г. - 2 013 человек;

- средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей по факту 2017 г. – 1 981 человек.

В 2017 году в ОАО «Газэнергосервис» осуществлялись мероприятия по совершенствованию организационной структуры в соответствии с корпоративными нормами управляемости.

С 01.04.2017 г. исключены подразделения:

- Отдел главного механика;
- Отдел по управлению имуществом;
- Группа капитального строительства;
- Рабочие администрации.

С 01.04.2017 г. введено новое подразделение – Хозяйственная служба с подчинением заместителю Генерального директора по корпоративной защите.

С 01.04.2017 г. переименованы:

- Планово-экономический отдел в Отдел производственно-экономического планирования и ценообразования;
- Тендерный отдел в Отдел подготовки и проведения конкурентных закупок;
- Отдел по связям с общественностью в Группу по связям с общественностью.

1.3. Органы управления и контроля

В соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» от 24.11.1995 г. № 208-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями и Уставом, органами управления общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган (генеральный директор).

Высшим органом управления общества является общее собрание акционеров. Совет директоров общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции исполнительного органа общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров общества.

Состав Совета директоров

Численный состав Совета директоров – 8 человек.

Решением общего собрания акционеров ОАО "Газэнергосервис" 06.06.2017 г. протокол № 4 от 08.06.2017г. был избран Совет директоров в составе:

Сильчук Андрей Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Образование: высшее, 1984 г. – Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Сведения об основном месте работы: пенсионер ПАО «Газпром».

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: ***обыкновенных акций не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: ***обыкновенных акций не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - ***указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере

экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - **указанных должностей не занимало.**

Шайхутдинов Александр Зайнетдинович – член Совета директоров

Год рождения: 1959

Образование: высшее, Уфимский авиационный институт им. Орджоникидзе (1981); Академия народного хозяйства при Правительстве РФ (2001-2002).

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром ВНИИГАЗ», Заместитель генерального директора по науке.

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - **указанных должностей не занимало.**

Булгаков Дмитрий Владимирович - член Совета директоров

Год рождения: 1970

Образование: высшее, Ленинградское высшее зенитно-ракетное командное училище; Северо-Западная академия государственной службы при Президенте РФ.

Сведения об основном месте работы: ПАО «Газпром», Заместитель начальника Управления Департамента ПАО «Газпром».

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - **указанных должностей не занимало.**

Доев Дмитрий Витальевич - член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование: высшее, 1989 – Ленинградский ордена Ленина Политехнический институт им. Калинина.

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром центрремонт», Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за

финансово-хозяйственной деятельностью Общества - **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - **указанных должностей не занимало.**

Палкин Сергей Валентинович - член Совета директоров

Год рождения: 1955

Образование: высшее, 1979 – Ленинградский ордена Красного знамени Механический институт (радио-инженер), кандидат технических наук.

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром центрремонт», Советник.

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - **указанных должностей не занимало.**

Федерации о несостоятельности (банкротстве) - *указанных должностей не занимало.*

Калачев Владимир Юрьевич - член Совета директоров

Год рождения: 1946

Образование: высшее, Московское высшее техническое училище им. Баумана, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ.

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром центрремонт», Заместитель генерального директора по ремонтному производству.

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: ***обыкновенных акций не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: ***обыкновенных акций не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - ***указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - ***к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - *указанных должностей не занимало.*

Улямаева Наталия Александровна - член Совета директоров

Год рождения: 1977

Образование: высшее юридическое, высшее экономическое

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром центрремонт», Заместитель генерального директора по корпоративным отношениям.

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: ***обыкновенных акций не имеет.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: ***обыкновенных акций не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - **указанных должностей не занимало.**

Канащенко Евгений Михайлович - член Совета директоров

Год рождения: 1948

Образование: высшее профессиональное, Брянский институт транспортного машиностроения, кандидат технических наук.

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром центрремонт», Заместитель генерального директора по инженерно-техническому обеспечению и ТОиР.

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: **обыкновенных акций не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных

организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - *указанных должностей не занимало.*

Информация об изменениях в составе Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества, имевших место в отчетном году:

Таблица №3

Состав Совета директоров Общества до изменения

| | ФИО | Дата избрания |
|----|-------------------------------------|----------------------|
| 1. | Улямаева Наталия Александровна | 31.05.2016 г. |
| 2. | Булгаков Дмитрий Владимирович | 31.05.2016 г. |
| 3. | Доев Дмитрий Витальевич | 31.05.2016 г. |
| 4. | Калачев Владимир Юрьевич | 31.05.2016 г. |
| 5. | Канашенко Евгений Михайлович | 31.05.2016 г. |
| 6. | Палкин Сергей Валентинович | 31.05.2016 г. |
| 7. | Сильчук Андрей Николаевич | 31.05.2016 г. |
| 8. | Шайхутдинов Александр Зайнетдинович | 31.05.2016 г. |

Таблица №4

Состав Совета директоров Общества после изменения

| | ФИО | Дата избрания |
|----|-------------------------------------|----------------------|
| 1. | Улямаева Наталия Александровна | 06.06.2017 г. |
| 2. | Булгаков Дмитрий Владимирович | 06.06.2017 г. |
| 3. | Доев Дмитрий Витальевич | 06.06.2017 г. |
| 4. | Калачев Владимир Юрьевич | 06.06.2017 г. |
| 5. | Канашенко Евгений Михайлович | 06.06.2017 г. |
| 6. | Палкин Сергей Валентинович | 06.06.2017 г. |
| 7. | Сильчук Андрей Николаевич | 06.06.2017 г. |
| 8. | Шайхутдинов Александр Зайнетдинович | 06.06.2017 г. |

Информация о единоличном исполнительном органе Общества:

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа – *Пысин Николай Алексеевич* - Генеральный директор ОАО "Газэнергосервис".

Год рождения: **1964**

Образование: высшее, Брянский технологический институт, машины и механизмы лесной и деревообрабатывающей промышленности, 1990 г.

Доля участия лица в уставном капитале Общества, %: **0.0075**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: **0.0075**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти - **к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) - **указанных должностей не занимало.**

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления Общества.

В соответствии с действующим в Обществе Положением о Совете директоров (утверждено Решением общего собрания акционеров ОАО «Газэнергосервис» 31.05.2016, Протокол № 3 от 02.06.2016 г.) по решению общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров (п. 5.4 Положения). Решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются раз в год на годовом общем собрании акционеров по итогам работы за отчетный год.

Общий размер вознаграждения, начисленного по результатам отчетного года членам Совета директоров, составляет 1 909 тыс. руб.

Общий размер вознаграждения, фактически выплаченного членам Совета директоров в 2017 году, составляет 1 909 тыс. руб.

Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

Принципы и рекомендации, изложенные в Кодексе корпоративного управления, ориентированы прежде всего на акционерные общества, ценные бумаги которых обращаются на организованных торгах.

Акции Общества не обращаются на организованных торгах.

Основные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления в Обществе соблюдаются.

Сведения об аудиторе общества.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПЕТРО-БАЛТ-АУДИТ».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПБА».*

Место нахождения: *Россия, 196084, г. Санкт-Петербург, ул. Смоленская, д. 9.*

ИНН: *7810600898*

ОГРН: *1027804878815*

Телефон: *(812) 322-9051*

Факс: *(812) 316-1456*

Адрес электронной почты: pba@pba.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов.

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество».*

Место нахождения: *119192 Россия, Москва, Мичуринский пр-т 21 корп.4.*

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

Компания входит в состав Международной сети консалтинговых фирм «Alliott Group», оказывающей своим клиентам услуги в области консалтинга, бухгалтерского учета, аудита и права более чем в 90 странах мира, является членом Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной Палаты, членом Ассоциации российских банков.

Ревизионная комиссия:

1. Бикулов Вадим Касымович;
2. Краева Елена Борисовна;

3. Салехов Марат Хасанович

Деятельность органов управления и контроля Общества регулируется: Федеральным законом от 26.12.1995 N 208-ФЗ (ред. от 29.06.2015, с изм. от 29.12.2015) "Об акционерных обществах", нормами Устава Общества, Положением об общем собрании акционеров ОАО «Газэнергосервис», Положением о Совете директоров ОАО «Газэнергосервис», Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газэнергосервис».

1.4. Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью общества

Положение общества в отрасли

ОАО «Газэнергосервис» входит в состав ООО «Газпром центрремонт» и является машиностроительным предприятием, специализирующемся на производстве и ремонте запасных частей и узлов для газоперекачивающих агрегатов. Общество осуществляет углубленный ремонт в заводских условиях комплектных турбинных блоков отечественного и импортного производства, а также осуществляет техническое обслуживание и ремонт подводных переходов магистральных газопроводов ПАО «Газпром». В 2017 году Обществом обеспечено более 90% годовой потребности газотранспортных предприятий ПАО «Газпром» в запасных частях к импортным газоперекачивающим агрегатам, кроме того, оказывались услуги и осуществлялась поставка запасных частей предприятиям других отраслей (нефтяная, химическая). Все филиалы ОАО «Газэнергосервис» сертифицированы по системе менеджмента качества на соответствие ГОСТ ISO 9001 -2011 (ISO 9001:2008).

Основные конкуренты

В 2017г. основными конкурентами Общества являлись: ОАО «Уралтурбо», ООО ПП «Турбинаспецсервис». Данные предприятия осуществляют изготовление, ремонт лопаточного аппарата и запасных частей для газотурбинных установок. В одноименной номенклатуре продукции, выпускаемой ОАО «Газэнергосервис» (ремонт 1,65 млрд. руб., изготовление запасных частей 1,80 млрд. руб., всего 3,45 млрд. руб.), доля:

- ОАО «Уралтурбо» составляет – всего 234,8 млн. руб. (ремонт – 104,5 млн. руб., поставка запасных частей – 130,3 млн. руб.) – 6,8%;
- ООО ПП «Турбинаспецсервис» составляет – всего 58,2 млн. руб. – 1,7%.

Приоритетные направления деятельности

Основные направления деятельности Общества:

- производство запасных частей к основному оборудованию газо- и нефтеперекачивающих станций (газотурбинные установки, центробежные компрессоры, насосы, поршневые машины);
- восстановление деталей и агрегатно-узловой ремонт указанного оборудования в заводских условиях;
- разработка и внедрение пластинчатых трансмиссий;
- освоение и выпуск рабочих и направляющих лопаток для ГТД судового типа;
- заводской ремонт комплектных турбоблоков ГТК-10-4, ГТК-10И;
- освоение и выпуск запасных частей к ГПА «Ладога», «Балтика», SGT600, MS5002E;
- подводно-технические работы на подводных магистральных газо- и нефтепроводах, а также ремонт подводных магистральных газопроводов с применением гидромурф, изготовленных на предприятиях ОАО «Газэнергосервис»;
- расширение номенклатуры производства запасных частей и ремонта новых типов оборудования;
- совершенствование производственного процесса за счет технологического перевооружения и внедрения передовых технологий.
- высокочастотная балансировка роторов турбин и центробежных компрессоров на разгонно-балансирующем стенде.

Перспективы развития

Дальнейшее развитие ОАО «Газэнергосервис» будет направлено на:

- расширение рынка сбыта;
- освоение новых видов продукции;
- обновление производственных активов путем технического перевооружения заводов;
- повышение уровня квалификации специалистов;
- совершенствование технологических процессов.

Основными рисками для ОАО «Газэнергосервис» являются: отраслевые, макроэкономические, политические, правовые, а так же риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ.

1. Отраслевые риски

Отраслевые риски для ОАО «Газэнергосервис» определяются:

- ценами на продукцию;
- ценами на материалы и комплектующие, используемые в производстве;
- стоимостью услуг на внутренних и внешних рынках;
- уровнем конкуренции в отрасли.

К одним из основных рисков Общества можно отнести:

1) Риски, связанные с рынком сырья, закупаемого ОАО «Газэнергосервис». Значительную долю сырья, перерабатываемого ОАО «Газэнергосервис», составляют жаропрочные сплавы и высоколегированные стали. Значительное повышение цен на данное сырье оказывает негативное влияние на конкурентоспособность продукции Общества по сравнению с импортными аналогами. Вторым по значению фактором риска на рынке сырья являются цены на заготовки, и в меньшей степени, на цветные металлы (алюминий, бронза, баббит).

2) Риски, связанные с рынком реализации продукции ОАО «Газэнергосервис». В последние годы наметилась тенденция к возрождению отечественных предприятий - изготовителей газоперекачивающего оборудования.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, ОАО «Газэнергосервис» может нести риски, связанные с обострением конкуренции. Данные предприятия могут составить конкуренцию по производству аналогичной продукции для ОАО «Газэнергосервис».

3) Ухудшение стабильности и своевременности оплаты за продукцию со стороны основных заказчиков, во многом объясняется нестабильной макроэкономической ситуацией.

4) Изменение конъюнктуры рынка, ведущее к изменению рентабельности договоров поставки, что влечет за собой снижение рентабельности собственного производства Общества.

Деятельность крупных предприятий - конкурентов создает дополнительные риски в работе Общества, связанные с необходимостью крупных финансовых вложений в основные средства.

В случае снижения спроса на производимую продукцию в отдельных сегментах внутреннего рынка ОАО «Газэнергосервис» намерено принять меры по увеличению конкурентоспособности продукции за счет улучшения ее качества при одновременном снижении затрат на производство путем реорганизации производственных процессов и их оптимизации.

2. Страновые и региональные риски

Страновые риски:

Отрицательные изменения экономической ситуации в России, связанные с кризисом на мировых финансовых рынках и резким снижением цен на нефть и газ, негативно влияют на экономическое положение эмитента и его деятельность. Кроме того, возможна дестабилизация ситуации в стране из-за возникновения трудовых конфликтов, нарастания социального напряжения в результате непродуманных действий власти при осуществлении реформ в экономике.

Региональные риски:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Москве и реализует свою продукцию практически на всей территории Российской Федерации. При этом потребителями продукции эмитента, как правило, являются самые платежеспособные предприятия нефтегазового комплекса. Все это позволяет говорить об устойчивости эмитента и его значительно меньшей подверженности региональным рискам.

Увеличение ВВП и рост производства в стране и, в особенности, в наиболее густонаселенных и исторически являющихся промышленными областях дает основания делать положительный прогноз в отношении развития эмитента. Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионах своей деятельности как стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии регионов, безусловно, положительно скажется на деятельности эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении. Отрицательных изменений ситуации в регионах деятельности эмитента и в Российской Федерации в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение эмитента, в ближайшее время не прогнозируется.

Риски, связанные с деятельностью на международных рынках:

К существенным факторам, подвергающим риску возможности успешной деятельности ОАО «Газэнергосервис» на международных рынках, можно отнести:

- Закупку странами Центральной Азии продукции и услуг ОАО «Газэнергосервис», которая в значительной степени зависит от межправительственных соглашений с указанными странами на поставки и транзит природного газа.

- Положение на рынке Ближнего Востока напрямую зависит от положения в Иране и в других ближневосточных странах, с которыми ОАО «Газэнергосервис» заключает контракты.

3. Финансовые риски

В связи с тем, что значительную долю в производственной активности эмитента занимает экспорт, валютный риск, связанный с колебаниями обменных курсов рубля к доллару США и к евро, является для эмитента довольно существенным.

Наблюдающееся последние три года повышение стоимости рубля по отношению к доллару США приводит к уменьшению рублевой стоимости экспортной выручки, выраженной в иностранной валюте, по сравнению с относительно стабильными расходами эмитента внутри страны, выраженными в рублях. В настоящий период имеет место повышение стоимости доллара США по отношению к рублю, что ведет к обратным процессам.

Возможное снижение стоимости рубля по отношению к доллару США или евро может привести к увеличению рублевой стоимости затрат и расходов, выраженных в иностранной валюте, а также к увеличению рублевой стоимости задолженности по займам и импортным поставкам, выраженным в иностранной валюте.

Риски, связанные с колебаниями валютных курсов, ограничены благодаря тому, что некоторая часть доходов, около 10% за год, также выражена в долларах США и евро.

При неблагоприятном изменении валютных курсов результатом для эмитента стали бы дополнительные расходы по процентам и убыток по курсовым разницам по выраженным в иностранной валюте займам. Данный эффект был бы частично компенсирован увеличением выручки от экспортных контрактов, выраженных в долларах США или евро.

В рамках планируемой финансово-экономической политики эмитент собирается привлекать различные заёмные средства и своевременно осуществлять погашение обязательств. Следовательно, эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. В настоящее время ставка рефинансирования Центрального банка РФ

стабильна и имеет тенденцию к снижению. Данный риск оценивается эмитентом как небольшой.

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности довольно значительно зависят от изменений валютного курса. Кроме того, эмитент планирует осуществлять значительную деятельность на внешнем рынке. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты к доллару США на финансовое состояние эмитента оценивается как среднее.

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных выше рисков, эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Определение предполагаемых действий эмитента при наступлении какого-либо из перечисленных факторов риска не представляется возможным, так как разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне его контроля.

Влияние инфляции:

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, в целом, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. Тем не менее, эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. По мнению эмитента, значение инфляции, при которой у эмитента возникнут трудности, составляет не менее 40% годовых.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанные критические значения, эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль компании. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль компании. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой эмитентом продукции и услуг.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения:

Значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности эмитента. Вероятность их возникновения оценивается как невысокая. Характер изменений в отчетности: рост расходов, сокращение прибыли.

4. Правовые риски

Изменение валютного регулирования:

Центральный Банк РФ, проводя кредитно-финансовую, опосредованно оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, используя различные, находящиеся в его распоряжении инструменты, оказывает влияние на компании как прямо, так и косвенно. Любые действия Центрального Банка РФ могут, как снизить, так и увеличить риски Общества, что соответственно отразится на его финансовых показателях.

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих доходов и обязательств в иностранной валюте, соответственно эмитент подвержен существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

Изменение налогового законодательства:

ОАО «Газэнергосервис» является крупным налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, налога на прибыль

организаций, единого социального налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Поэтому внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов могут негативно отразиться на деятельности Общества.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин:

Изменений правил таможенного контроля и пошлин, которые могут создать правовые риски, связанные с деятельностью эмитента, не предвидится.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования находятся вне контроля Общества.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию деятельности:

В течение отчетного периода не происходило изменений требований по лицензированию отдельных видов деятельности, которые могли бы негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

ОАО «Газэнергосервис» соблюдает порядок проведения лицензирования основной деятельности Общества и предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в действии лицензий, минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, продления срока действия лицензий после его окончания.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования находятся вне контроля ОАО «Газэнергосервис» и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газэнергосервис», не выявлено.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования):

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, последний намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

В связи с тем, что эмитент планирует вести значительную деятельность на внешних рынках, правовые риски, связанных с деятельностью эмитента на внешних рынках, могут оказать существенное влияние на результаты его деятельности. В случае внесения властями иностранных государств значительных изменений в законодательство, затрагивающее интересы эмитента, последний намерен планировать свои действия с учетом этих изменений.

5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск – риск возникновения у ОАО «Газэнергосервис» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Компании, качестве оказываемых услуг или характере деятельности в целом.

Репутационный риск неразрывно связан со всем видами рисков (экономическими, производственно-технологическими, правовыми, финансовыми, социальными, экологическими). Репутационный риск может возникнуть как сам по себе, так и как следствие проявления иных видов риска.

В результате реализации данного риска, Общество может столкнуться со следующими проблемами:

- потеря потребителя/ доли рынка;
- ослабление конкурентных преимуществ компании;
- снижение стоимости бренда ОАО «Газэнергосервис»;
- снижение капитализации;
- судебные иски и связанные с этим финансовые потери.

Компания осуществляет постоянную работу по поддержанию своей деловой репутации, постоянный анализ и контроль риска снижения деловой репутации.

К числу принимаемых мер по управлению риском потери деловой репутации, в том числе, относятся:

- мониторинг деловой репутации дочерних организаций, контрагентов и партнеров ОАО «Газэнергосервис»;
- контроль за достоверностью бухгалтерской отчетности и иной информации, представляемой заинтересованным лицам;
- мониторинг информации в зарубежных и российских открытых источниках, касающейся деятельности ОАО «Газэнергосервис», его партнеров, конкурентов, органов власти, экономических и общественных объединений;
- своевременная подготовка пресс-релизов, комментариев для СМИ и информационных сообщений о ключевых событиях в деятельности компании;
- принятие мер, направленных на снижение технологических рисков;
- проведение консервативной финансовой политики, постоянная работа по снижению финансовых рисков;
- работа в области совершенствования системы корпоративного управления, с целью обеспечения максимальной эффективности и прозрачности деятельности;
- работа в области совершенствования управления персоналом, контроля и предотвращения возможных нарушений и минимизации влияния возможных ошибок со стороны персонала.

6. Стратегический риск

Стратегические риски ОАО «Газэнергосервис» вызываются неопределенностью, возникающей под влиянием различных внутренних и внешних факторов, которые могут оказать влияние на достижение Стратегической цели Компании, выраженной утвержденными Советом директоров ОАО «Газэнергосервис» стратегическими целевыми показателями (СЦП).

Среди наиболее значимых для Компании рисков, способных в долгосрочной перспективе оказать существенное воздействие на достижение СЦП, можно выделить следующие риски:

- Маркетинговые риски, связанные с усилением конкуренции на целевых рынках, в т.ч. в силу снижения спроса на производимую обществом продукцию для ремонта и обслуживания системы газоснабжения;

- Ценовые риски, связанные с изменением долгосрочной динамики цен на расходные материалы;

- Финансовые риски, связанные с волатильностью курсов валют, ростом инфляции, процентных ставок и т.п.;

- Риски государственного (таможенного, тарифного, валютного и налогового) регулирования отрасли (в России, европейских странах, странах Северо-восточной Азии и прочих странах, в которых Общество осуществляет основную деятельность);

- Риски, связанные с внедрением технологических инноваций;

- Риск отставания производительности труда персонала от лучших мировых стандартов отрасли и основных конкурентов ОАО "Газэнергосервис".

Стратегические риски учитываются при разработке стратегических решений и выборе стратегических инициатив на основе оценки их влияния на достижения установленных целей и выработки оптимальных ответных действий компании.

Работа ОАО «Газэнергосервис» на стратегическом уровне по управлению рисками проводится регулярно по средством мониторинга информации и контроля стратегических целевых показателей. Работа на оперативном уровне в рамках управления рисками закреплена в компетенциях структурных подразделений.

7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В настоящее время эмитент не участвует в судебных процессах, которые могут повлиять на риски, связанные с деятельностью эмитента.

В настоящий момент эмитент не несет ответственности по долгам третьих лиц.

Эмитент оценивает риск не продления действия лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) как незначительный.

Возможная ответственность эмитента по долгам третьих лиц также не окажет большого влияния на финансовое состояние эмитента.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Эмитент осуществляет поставку запасных частей предприятиям ОАО «Газпром» по централизованным каналам. Стабильность схемы влияет на ритмичность загрузки заводов эмитента. Наряду с этим эмитент оказывает услуги и осуществляет поставку запасных частей предприятиям других отраслей.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно эмитенту, отсутствуют.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

1.5. Оценка степени интеграции деятельности ОАО «Газэнергосервис» для нужд Группы Газпром

Выручка для предприятий группы ПАО «Газпром» в 2017 году составила 78,2% от общего объема ОАО «Газэнергосервис».

На 31.12.2017 г. размер дебиторской задолженности обществ, входящих в Группу Газпром составил 57,98% от общей суммы задолженности, из них:

- АО «Газпром центрэнергогаз» - 55,33%;
- ООО «Газпром центрремонт» - 1,33%;

При этом, размер кредиторской задолженности ОАО «Газэнергосервис» перед обществами, входящими в Группу Газпром составил 15,83% от общего объема задолженности, из них:

- АО «Газпром центрэнергогаз» - 3,41%;
- ООО «Газпром центрремонт» - 12,4%.

Таблица №5

**Реализации и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках
Группы Газпром в 2017 г.**

Тыс. руб.

| Наименование контрагента - общества Группы Газпром | Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг) | Приобретение (без НДС) | | | Реализация (без НДС) | | |
|---|--|----------------------------------|--|--------------------------------|----------------------------------|--|-------------------------------|
| | | Объем в натуральном выражении | Объем в денежном выражении, тыс. руб. | Доля в расходах общества, % | Объем в натуральном выражении | Объем в денежном выражении, тыс. руб. | Доля в доходах общества, % |
| ПАО «Газпром» | Продукция | | | | | | |
| | Работы /услуги | | 61 | 0,0 | | | |
| АО «Газпром центрэнергогаз» | Продукция | | | | 65 060 | 1 113 443 | 31,5 |
| | Работы /услуги | | 8 775 | 0,2 | 55 | 438 818 | 12,4 |
| ООО «Газпром центрремонт» | Продукция | | | | 876 | 22 820 | 0,6 |
| | Работы /услуги | | 67 823 | 1,9 | 2 | 1 096 550 | 31,0 |
| ООО «Газпром добыча Оренбург» | Продукция | | | | 3 460 | 42 919 | 1,2 |
| | Работы /услуги | | | | 1 454 | 42 773 | 1,2 |
| ООО «Газпром трансгаз Москва» | Продукция | | | | 1 302 | 4 614 | 0,1 |
| | Работы /услуги | | | | - | - | - |
| ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» | Продукция | | | | 300 | 896 | 0,0 |
| | Работы /услуги | | | | - | - | - |
| ООО «Газпром трансгаз Санкт- Петербург» | Продукция | | | | 232 | 852 | 0,0 |
| | Работы /услуги | | | | - | - | - |
| ООО «Газпромнефть- Корпоративные продажи» | Продукция | | 1 972 | 0,05 | | | |
| | Работы /услуги | | | | | | |
| ОАО «Газпром Межрегионгаз Нижний новгород» | Продукция | | | | | | |
| | Работы /услуги | | 486 | 0,0 | | | |
| ООО «Газпром питание» | Продукция | | | | | | |
| | Работы /услуги | | 35 | 0,0 | | | |
| ПАО «МОЭК» | Продукция | | | | | | |
| | Работы /услуги | | 325 | 0,0 | | | |
| Всего: | Продукция | | 1 972 | 0,05 | 71 230 | 1 185 544 | 33,6 |
| | Работы /услуги | | 77 505 | 2,1 | 1 511 | 1 578 141 | 44,7 |

Для газотранспортных предприятий в 2015-2017 гг. были отгружены следующие основные виды запасных частей:

Таблица №6 (штук)

| Наименование | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
|----------------|---------|---------|---------|
| РЛ ТВД ГТК-25И | 480 | - | - |
| РЛ ТНД ГТК-25И | 240 | - | - |
| РЛ ОК ГТК-25И | 796 | 796 | - |

| Наименование | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
|----------------------|---------|---------|---------|
| НЛ ОК ГТК-25И | 3216 | - | 1 608 |
| РЛ ТВД ГТК-10И | 240 | 80 | 400 |
| РЛ ТНД ГТК-10И | 160 | 80 | 320 |
| РЛ ТВД ГТК-10-4 | 2520 | 1 620 | 1 896 |
| РЛ ТНД ГТК-10-4 | 1904 | 1 088 | 2 380 |
| РЛ ОК ГТК-10-4 | 7259 | 2 562 | 2 703 |
| НЛ ОК ГТК-10-4 | 12342 | - | 6 340 |
| ПП ТВД ГТК-25И | 320 | - | 120 |
| ПП ТНД ГТК-25И | 480 | 400 | - |
| ПП ТВД ГТК-10И | 160 | 320 | 485 |
| ПП ТНД ГТК-10И | 160 | 160 | 83 |
| Лопатки ВНА ГТК-25И | 512 | 256 | 0 |
| Лопатки ВНА ГТК-10-4 | 650 | 1 050 | 1 000 |
| Лопатки ВНА ГТ-750-6 | 136 | 78 | 0 |
| Лопатки ВНА ГТН-16 | 102 | 135 | 103 |
| Лопатки ДГ90 | - | - | 2 790 |
| Лопатки ДН80 | - | - | 4 092 |

В 2017 году были оказаны услуги по ремонту узлов и агрегатов в количестве 88 шт. и комплектов, из них:

- 62 шт. и комплектов для АО «Газпром Центрэнергогаз»;
- 26 шт. и комплектов для ООО «Газпром добыча Оренбург».

Таблица №7

**Объем оказанных услуг по ремонту основных узлов и агрегатов
в 2016-2017 гг.**

| № п/п | Наименование | Ед. | Количество | |
|----------|--|------------|------------|-----------|
| | | | 2016г | 2017г |
| | для АО «Газпром Центрэнергогаз» | | 170 | 62 |
| 1 | ООО "Газпром трансгаз Ухта" | | | |
| | Вал промежуточный в сборе | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Диафрагма с уплотнением ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Обойма ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>2</i> | <i>0</i> |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>2</i> | <i>1</i> |
| | Роторный комплект ГТК-10-4 | | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Ротор турбокомпрессора ГТ-750-6 | <i>шт</i> | <i>2</i> | <i>0</i> |
| | Ротор нагнетателя 352 | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10И | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Направляющие лопатки ТВД ГТК-10И | <i>к-т</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |

| № п/п | Наименование | Ед. | Количество | |
|----------|---|------------|------------|-------|
| | | | 2016г | 2017г |
| | Рабочие лопатки ТВД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | 4 | 1 |
| | Рабочие лопатки ТНД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | 1 | 1 |
| | Ротор нагнетателя Н-196 | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Ротор ЦБН 321 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор турбокомпрессора ГТ-6-750 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Ротор ТНД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Пакет направляющих лопаток 1-й ст. SGT-600 | <i>к-т</i> | 0 | 1 |
| | Уплотнение сотовое 1-й ст. SGT-600 | <i>к-т</i> | 0 | 1 |
| | Уплотнение сотовое 3-й ст. SGT-600 | <i>к-т</i> | 0 | 1 |
| | Высокочастотная балансировка ротора турбокомпрессора ГТ-6-750 | <i>шт.</i> | 0 | 1 |
| 2 | ООО "Газпром трансгаз Волгоград" | | | |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10И | <i>шт</i> | 1 | 4 |
| | Ротор ТНД ГТК-10И | <i>шт</i> | 2 | 3 |
| | НЛ ТНД ГТК-10И | <i>к-т</i> | 1 | 0 |
| | Корпус ОК ГТК-10И | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-10И | <i>шт</i> | 5 | 5 |
| | Диафрагма 2 ст. ГТК-10И | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Ротор CDP-224 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Обойма ГТК-10-4 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор ТНД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10-4 | <i>шт</i> | 1 | 1 |
| | Труба жаровая ДГ-90Л2 | <i>к-т</i> | 16 | 0 |
| | Ротор нагнетателя PCL-802/24 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Корпус выхлопа ГТУ ГТК-10И | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Диафрагма с уплотнением ГТК-10-4 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| 3 | ООО "Газпром трансгаз Москва" | | | |
| | Пакет НЛ ГТК-25И | <i>к-т</i> | 0 | 0 |
| | Уплотнения (шрауд-блоки) ГТК-25И | <i>к-т</i> | 0 | 0 |
| | Уплотнения ГТК-25И | <i>к-т</i> | 0 | 0 |
| | Ротор турбокомпрессора ГТ-750-6 | <i>шт</i> | 1 | 0 |

| № п/п | Наименование | Ед. | Количество | |
|----------|--|------------|------------|-------|
| | | | 2016г | 2017г |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-25И | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор нагнетателя Н-370 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| 4 | ООО "Газпром трансгаз Казань" | | | |
| | Жаровые трубы ГТК-25И | <i>к-т</i> | 36 | 1 |
| | Переходные патрубки | <i>к-т</i> | 12 | 0 |
| | Ротор ТНД ГТК-25И | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Ротор нагнетателя Н-196 | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Пакет НЛ ТВД ГТК-25И | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-25ИР | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор ЦБН ГПА-Ц6,3 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор ЦБН агрегат ГТК-25ИР | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Ротор ЦБН ГПА-16МЖ | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Рабочие лопатки ТВД ГТК-25И | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-25И | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Ротор нагнетателя Н-235 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| 5 | ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" | | | |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-25И | <i>шт</i> | 1 | 1 |
| | Комплект СА ТВД ГТК-25И | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Ротор нагнетателя Н-235-24-1 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Комплект жаровых труб ГТК-25И | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Смесители (для ДГ 90) | <i>к-т</i> | 0 | 0 |
| | Диафрагма 2 ст. ГТК-25ИР | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Высокочастотная балансировка ротора турбокомпрессора ГТК-25И | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| 6 | ООО "Газпром трансгаз Саратов" | | | |
| | Ротор нагнетателя CDP 224 | <i>шт</i> | 1 | 1 |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10И | <i>шт</i> | 2 | 0 |
| | Ротор ТНД ГТК-10И | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-10И | <i>шт</i> | 2 | 0 |
| | Кольцо опорного сопла 1 ст. | <i>шт</i> | 1 | 0 |
| | Кожух камеры сгорания | <i>шт</i> | 1 | 0 |

| № п/п | Наименование | Ед. | Количество | |
|----------|--|------------|------------|----------|
| | | | 2016г | 2017г |
| | Корпус турбины | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Выпускной клапан нагнетателя ГПА Ц-6,3 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Пусковой насос уплотнения | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Пусковой насос смазки | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Маслоотводчик | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Регулятор перепада давления | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Насос пусковой системы уплотнения | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Насос высокого давления 888СТ | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Блок турбогруппы ГТУ ГТК-10И | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>1</i> |
| 7 | ООО "Газпром трансгаз Чайковский" | | | |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-25И | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Ротор ТНД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Обойма ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>3</i> | <i>0</i> |
| | Вкладыш опорный ТВД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Вкладыш опорный ТНД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Вкладыш опорно-упорный ТВД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Вкладыш опорно-упорный ТНД ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Жаровые трубы ГТК-25ИР | <i>к-т</i> | <i>0</i> | <i>1</i> |
| | Жаровые трубы ГТНР-25И | <i>к-т</i> | <i>12</i> | <i>0</i> |
| | Рабочие лопатки ТНД ГТК-10-4 | <i>к-т</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Рабочие лопатки ТВД ГТН-25/76 | <i>к-т</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Ротор нагнетателя PCL 804/2-36 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Силовая турбина PGT-21S | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Диафрагма 2 ст. ГТК-25ИР | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Ротор нагнетателя Н-235 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>1</i> |
| 8 | ООО "Газпром трансгаз Югорск" | | | |
| | Направляющие лопатки 1 ст. ТВД PGT-10 | <i>к-т</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Труба жаровая PGT-10 | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>1</i> |
| | Направляющие лопатки ТВД ГТК-25И | <i>к-т</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |

| № п/п | Наименование | Ед. | Количество | |
|-----------|--|------------|------------|----------|
| | | | 2016г | 2017г |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-25И | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>1</i> |
| | Ротор турбокомпрессора PGT-10 | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Роторный комплект ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Аппарат направляющий 1ст. ГТК-10И | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Направляющие лопатки ТНД ГТК-25И | <i>к-т</i> | <i>2</i> | <i>2</i> |
| | Сопловой аппарат ТВД 1 ст. PGT-10 | <i>к-т</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | СГДУ ГТНР-25И | <i>шт</i> | <i>2</i> | <i>0</i> |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>2</i> |
| | Привод электростанции «Растон» | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Обойма ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>3</i> | <i>0</i> |
| | Ротор турбокомпрессора ТНМ-1203 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Промежуточный диффузор PCL-1002/36 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Патрубок переходный PGT-10 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>2</i> |
| | Рабочие лопатки ТВД ГТК-10-4 | <i>к-т</i> | <i>0</i> | <i>3</i> |
| | Рабочие лопатки ТНД ГТК-25И | <i>к-т</i> | <i>1</i> | <i>1</i> |
| | Высокочастотная балансировка ротора турбокомпрессора ГТК-25И | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>1</i> |
| 9 | ООО "Газпром трансгаз Уфа" | | | |
| | Насос масляный | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Коробка приводов | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| | Обойма ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| 10 | ООО "Газпром трансгаз Сургут" | | | |
| | Вкладыши СТД-12500 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Жаровые трубы ГТД ДГ-90 | <i>к-т</i> | <i>16</i> | <i>2</i> |
| | СГУ | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| 11 | ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" | | | |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10И | <i>шт</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| 12 | ООО "Газпром трансгаз Самара" | | | |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10-4 | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| | Система маслоснабжения нагнетателя ГПА-Ц8Б | <i>шт</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| 13 | ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» | | | |

| № п/п | Наименование | Ед. | Количество | |
|-----------|--|------------|------------|-------|
| | | | 2016г | 2017г |
| | Пакет СПЧ ЦБН 7V-3/85-1,602 | <i>шт</i> | 3 | 5 |
| | Ротор ЦБН Н-280 | <i>шт</i> | 2 | 1 |
| | Камеры сгорания | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Пакет СПЧ ЦБН Н-235 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Ротор нагнетателя 16ГЦ2 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| 14 | ООО «Газпром добыча Надым» | | | |
| | СПЧ агрегата турбодетандерного | <i>шт</i> | 2 | 0 |
| 15 | ООО «Газпром ПХГ» | | | |
| | Турбокомпрессор ТК-30Н | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Входной коллектор | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Газомотокомпрессор МК-8 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Узлы газораспределительного механизма | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Компрессор Atlas Corco | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Детали узла системы смазки нагнетателя ГПА Ц-6,3-76/1,45 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Главный масляный насос | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Выпускной клапан нагнетателя ГПА Ц-6,3 | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Регулятор перепада давления | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Насос высокого давления 888СТ | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Пусковой насос смазки | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Маслоотводчик | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Насос пусковой системы уплотнения | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Газовпускной клапан | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Поршень силового цилиндра (без вставки) | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Поршень компрессорного цилиндра | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Фильтр-элементы | <i>к-т</i> | 0 | 0 |
| | Блок подогрева VDA011 Вяртсиля | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Насос масляный | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Силовой цилиндр | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Компрессорный цилиндр | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Система маслоснабжения нагнетателя | <i>шт</i> | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование | Ед. | Количество | |
|-----------|--|------------|------------|-----------|
| | | | 2016г | 2017г |
| | Система маслообеспечения нагнетателя | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Опорный подшипник | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Упорный подшипник | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Обратный клапан | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Капсула подшипникового узла | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Газосепаратор топливного газа | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Газосепаратор технологического газа | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Вкладыши компрессора Ариель | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Маслонасос нагнетателя | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| | Мультипликатор «Филадельфия» | <i>шт</i> | 0 | 0 |
| 16 | ООО «Газпром трансгаз Краснодар» | | | |
| | Ротор нагнетателя ЦБН 7V-4 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | Высокочастотная балансировка ротора нагнетателя ЦБН 7V-4 | <i>шт</i> | 0 | 1 |
| | для ООО «Газпром добыча Оренбург» | | 0 | 26 |
| | Ротор турбокомпрессора ГТК-10И | <i>шт</i> | 0 | 2 |
| | Ротор ТНД ГТК-10И | <i>шт</i> | 0 | 3 |
| | Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-10И | <i>шт</i> | 0 | 3 |
| | Фильтр-патроны | <i>к-т</i> | 0 | 18 |

1.6. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг

Обществом выпущены обыкновенные именные бездокументарные акции. Ценные бумаги Общества не допущены к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Сведения о каждой категории (типе) акций Общества:

Порядковый номер выпуска: 1

Категория, форма акций: обыкновенные именные бездокументарные.

Номинальная стоимость каждой акции: 1 000 (неденоминированных) руб.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации 73-1«п»-1825, 15.10.1993

Способ размещения: в соответствии с планом приватизации

Период размещения: с 01.11.1993 по 01.02.1994

Текущее состояние выпуска: размещение завершено

Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: 347 048 штук.

Акции по данному выпуску аннулированы в связи с конвертацией в акции выпуска с государственным регистрационным номером 1-02-01147-А.

Порядковый номер выпуска: 2

Категория, форма акций: обыкновенные именные бездокументарные.

Номинальная стоимость каждой акции: 100 руб.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации 1-02-01147-А, 17.12.1998

Способ размещения: конвертация

Период размещения: с 15.01.1999 по 15.01.1999

Текущее состояние выпуска: размещение завершено

Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: 347 048 штук.

Количество акций, находящихся в обращении: 347 048 штук.

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска: 0

Количество объявленных акций – 500 000 штук.

Количество акций, находящихся на балансе общества: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам общества: 0

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги Общества:

Регистратор:

Наименование: Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»)

Место нахождения: 117420, г. Москва, Новочеремушкинская ул., дом 71/32.

Почтовый адрес: 117420, г. Москва, Новочеремушкинская ул., дом 71/32.

Телефон: (495) 719-40-44

Факс: (495) 719-45-85

Лицензия ФКЦБ: № 10-000-1-00291, дата выдачи: 26.12.2003 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг.

Срок действия: без ограничения срока действия.

Лицензия Банка России: № 045-13996-000001, дата выдачи: 26.12.2003 г.

Орган, выдавший лицензию: Центральный Банк Российской Федерации

Срок действия: без ограничения срока действия.

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг Общества осуществляется указанным регистратором: 17.12.1996 г.

Перечень существенных фактов, раскрытых обществом в отчетном периоде в соответствии со ст.30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг от 22.04.1996г. № 39-ФЗ.

Таблица №8

| № | Содержание сообщения | Дата публикации сообщения | Дата наступления события по существенному факту | Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения |
|---|---|---------------------------|---|---|
| 1 | Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц по состоянию на 31.12.16 г | 09.01.2017 | 31.12.2016 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 2 | Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за период IV кв. 2016 г | 15.02.2017 | 31.12.2016 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 3 | Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня | 01.03.2017 | 01.03.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 4 | Раскрытие в сети Интернет годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год | 02.03.2017 | 02.03.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 5 | Решения совета директоров (наблюдательного совета) | 03.03.2017 | 04.03.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 6 | Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц по состоянию на 31.03.17 г | 03.04.2017 | 31.03.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 7 | Проведение заседания | 07.04.2017 | 07.04.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |

| № | Содержание сообщения | Дата публикации сообщения | Дата наступления события по существенному факту | Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения |
|----|---|---------------------------|---|---|
| | совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня | | | disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 8 | Решения совета директоров (наблюдательного совета) | 17.04.2017 | 17.04.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 9 | Созыв общего собрания акционеров | 17.04.2017 | 01.04.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 10 | Сообщение о дате, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по ценным бумагам | 17.04.2017 | 17.04.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 11 | Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня | 15.05.2017 | 15.05.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 12 | Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за I кв. 2017 г | 15.05.2017 | 31.03.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 13 | Решения совета директоров (наблюдательного совета) | 25.05.2017 | 25.05.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 14 | Раскрытие в сети Интернет годового отчета за 2016 г. | 08.06.2017 | 08.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 15 | Решения общих собраний участников (акционеров) | 08.06.2017 | 08.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 16 | Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня | 14.06.2017 | 14.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 17 | Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета (корректировка) | 15.06.2017 | 15.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 18 | Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета (корректировка) | 15.06.2017 | 15.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 19 | Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета (корректировка) | 15.06.2017 | 15.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 20 | Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета (корректировка) | 15.06.2017 | 15.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 21 | Решения совета директоров (наблюдательного совета) | 22.06.2017 | 22.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |

| № | Содержание сообщения | Дата публикации сообщения | Дата наступления события по существенному факту | Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения |
|----|--|---------------------------|---|---|
| 22 | Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц по состоянию на 30.06.2017 | 03.07.2017 | 03.07.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 23 | Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня | 19.07.2017 | 19.07.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 24 | Решения совета директоров (наблюдательного совета) | 31.07.2017 | 31.07.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 25 | Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за II кв. 2017 г. | 15.08.2017 | 30.06.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 26 | Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц по состоянию на 30.09.17 г. | 02.10.2017 | 02.10.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 27 | Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня | 03.11.2017 | 03.11.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 28 | Решения совета директоров (наблюдательного совета) | 14.11.2017 | 14.11.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |
| 29 | Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за III кв. 2017 г. | 15.11.2017 | 30.09.2017 | https://www.e-disclosure.ru/Emitent/events#/List |

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА (ОРГАНИЗАЦИИ) В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности за отчетный период составила 3 533 358 тыс. руб., что выше уровня 2016 года на 1 245 119 тыс. руб. (на 54%) и больше плана 2017 г. на 65 918 тыс. руб. (на 2%). При росте выручки от реализации относительно уровня 2016 года на 54%, рост себестоимости составил 49%. Чистая прибыль за 2017 год составила 26 656 тыс. руб., что выше уровня 2016 года на 22 141 тыс. руб. и больше планового показателя 2017 года на 22 956 тыс. руб.

Среднесписочная численность составила 1 552 человека, что меньше факта 2016 года на 72,5 человека.

Инвестиционная программа Общества на 2017 год относительно плана выполнена на 72%. В отчетном периоде направлено средств на освоение

инвестиционной программы в сумме 122 030 тыс. руб. Относительно факта 2016 года увеличение расходов по инвестиционной деятельности составило 147 % или 72 559 тыс. руб.

Таблица №9
тыс. руб.

| № п/п | Наименование | 2016 год | План | Факт | Отклонение от 2016 года | |
|----------|--|-----------|-----------|-----------|-------------------------|-------|
| | | | 2017 год | 2017 год | +, - | % |
| 1 | Выручка от реализации без НДС | 2 288 239 | 3 467 440 | 3 533 358 | 1 245 119 | 54% |
| 2 | Полная себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 2 332 104 | 3 467 302 | 3 477 816 | 1 145 712 | 49% |
| 3 | Прибыль от продаж | -43 865 | 138 | 55 542 | 99 407 | -227% |
| 4 | Рентабельность продаж, % | -1,92% | 0 | 1,57% | 0 | -182% |
| 5 | Чистая прибыль | 4 515 | 3700 | 26 656 | 22 141 | 490% |
| 6 | Среднесписочная численность, чел. | 1 624,50 | 1 571 | 1 552 | -73 | -4% |
| 7 | Среднемесячная заработная плата, тыс. руб./чел. | 37,69 | 40,8 | 40,41 | 3 | 7% |
| 8 | Инвестиционная программа за счет собственных средств дочернего общества, тыс. руб. | 49 471 | 170 542 | 122 030 | 72 559 | 147% |

3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА (ОРГАНИЗАЦИИ) В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ПО ВИДАМ И НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Основные виды производственной деятельности общества (организации)

Основными видами производственной деятельности ОАО «Газэнергосервис» являются: изготовление и обеспечение запасными частями газоперекачивающего, электрического, энергомеханического, насосно-компрессорного и теплоэнергетического оборудования объектов добычи, переработки и транспортировки нефти и газа, а также выполнение комплекса работ по наладке, ремонту, техническому и диагностическому обслуживанию вышеуказанного оборудования. В последнее время также успешно выполняются отдельные работы по импортозамещению и локализации изготовления деталей и запасных частей известных мировых производителей.

Основной номенклатурой ОАО «Газэнергосервис» является изготовление:

- рабочих и направляющих лопаток ТВД, ТНД, ОК для агрегатов ГТ-750-6, ГТ-6-750, ГТК-10-4, ГТК-10И, ГТК-25И, ГТН6, ГТН16, ГТТЗМ, ДР59Л, ДЖ59Л, ДГ90, ДН80, ГПА «Ладога» и «Балтика»;

- подшипников скольжения для всех типов газовых турбин, нагнетателей природного газа и газомотокомпрессоров;
- жаровых труб и переходных патрубков с плавающими уплотнениями;
- лабиринтных уплотнений;
- корпусных деталей газовых турбин;
- промвалов турбины-нагнетателя к импортным агрегатам;
- запасных частей к газомотокомпрессорам 10ГК, МК-8;
- втулок и опор для аппаратов охлаждения газа;
- спирально - навитых прокладок.

К основным видам выполняемых ремонтов ОАО «Газэнергосервис» относится капитальный ремонт:

- турбоблоков агрегатов ГТК-10-4, ГТК-10И, ГТТЗМ, ГТТ12;
- роторов газотурбинных установок всех типов, роторов нагнетателей природного газа как отечественного, так и импортного изготовления;
- газоперекачивающих агрегатов фирмы «Солар»;
- сопловых аппаратов ТВД ГТК-10И, ГТК-25И;
- поворотных лопаток ТНД ГТК-10И, ГТК-25И;
- элементов камер сгорания различных агрегатов.

Основные виды производственной деятельности общества остаются неизменными в течение более 30-ти лет. Происходит модернизация отдельных запасных частей, освоение новых видов продукции и услуг в рамках основных направлений (отдельные виды лопаток ГПА, крепежных изделий и т.д.).

ОАО «Газэнергосервис» выполняет капитальный ремонт газоперекачивающего оборудования по заявкам дочерних обществ ПАО «Газпром», поэтому номенклатура выполняемых ремонтов варьируется в зависимости от потребности заказчика.

Подробный перечень выпускаемых запасных частей по основной номенклатуре и ремонтируемых агрегатов представлен в разделе 1.5 годового отчета.

Анализ основных показателей деятельности ОАО «Газэнергосервис» по направлениям деятельности представлен в таблице 33 раздела 10.1 годового отчета.

Внешиэкономическая деятельность

В 2017 ОАО «Газэнергосервис» успешно использовал свое включение в реестр Уполномоченных Экономических Операторов, что позволило существенно сократить сроки при проведении таможенных операций и затраты при временном хранении товаров, предназначенных для внешнеэкономических операций.

Основным направлением деятельности в 2017 году являлись выполнение капитальных ремонтов и поставка запасных частей, комплектующих и материалов для Дочерних обществ ПАО «Газпром» и предприятий Общества.

Особое внимание уделялось работе с концерном «Сименс», с которым был подписан контракт на выполнение капитального ремонта на заводе изготовителя 6 (шести) ГТД Trent 60DLE в 2017-2019 годах. В 2017 году выполнен капитальный ремонт 2 (двух) ГТД Trent 60DLE. Также с концерном «Сименс» были подписаны и исполнены 3 контракта на поставку МТР для комплектации работ на КС «Портовая» ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

Общий объем импортных поставок товаров, материалов и услуг по контрактам в 2017 году составил более 1,0 млрд. руб.

Кроме того, в отчетном периоде проводились технико-коммерческие переговоры по кооперационным связям, перспективам дальнейшего развития взаимоотношений с партнерами дальнего и ближнего Зарубежья, связанного с повышением качества ремонтных работ.

Объем экспортных поставок иностранным компаниям в 2017 г. составил 15,8 млн. руб.

3.2. Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение

С целью обеспечения единства и требуемой точности измерений, повышения уровня метрологического обеспечения производства, внедрения в практику современных методов и средств измерений (СИ), направленных на эффективность производства, технического уровня и качества продукции в филиалах Общества функционируют специализированные метрологические службы (отделы/группы метрологического обеспечения).

Силами штатных работников выполняются работы:

- по контролю, ремонту, настройке и калибровке средств измерений по разным видам измерений (геометрические измерения, механические измерения, теплотехнические измерения, электро-радиотехнические измерения, физико-химические измерения);
- по подготовке средств измерений к поверке.

Средства измерений, находящиеся в эксплуатации и входящие в сферу государственного регулирования обеспечения единства измерений, подлежат поверке или калибровке в специализированных организациях.

Калибровку и проверку СИ, не входящих в сферу государственного регулирования обеспечения единства измерений, на предприятии выполняются штатными специалистами.

Количество средств измерений выведенных из эксплуатации (забракованных) в 2017 г. составляет 73 шт., в 2016 г. составляет 96шт.

Состояние работ по диагностическому обследованию, капитальному ремонту, техническому обслуживанию и текущему ремонту, объектов автоматизации систем управления технологическими процессами и метрологического обеспечения представлено в таблице №10

Таблица №10

| № | Виды технического обслуживания и ремонта | 2017 г., тыс. руб. | | | |
|----|--|--------------------|-----|---------------|-----|
| | | план | | отчет | |
| | | Σ тыс.руб. | N | Σ тыс.руб. | N |
| 1. | Капитальный ремонт объектов АСУ ТП | 16 250 | 1 | 15 108 | 1 |
| 2. | Капитальный ремонт объектов метрологического обеспечения | 1 102 | 12 | 827 | 9 |
| 3. | ТОиТР объектов АСУ ТП | - | - | - | - |
| 4. | ТОиТР объектов метрологического обеспечения | - | - | - | - |
| 5. | Диагностика объектов АСУ ТП | - | - | - | - |
| 6. | Диагностика объектов метрологического обеспечения | 636 | 997 | 632,8 | 992 |

3.3. Энерго- и теплообеспечение, водоснабжение

Таблица №11

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | 2017 год | | Отклонение от 2016 года | |
|----|--------------------------------------|--------------------|-------------|----------|--------|----------------------------|---------|
| | | | отчет | план | отчет | +, - | % |
| 1. | Потребление электроэнергии, всего, | млн кВт.ч | 16,593 | 16,862 | 14,619 | -1,974 | -11,90% |
| | <i>из них:</i> собственная выработка | млн кВт.ч | - | - | - | | |
| 2. | Тепловая энергия, всего, | млн Гкал | 0,026 | 0,0248 | 0,022 | -0,004 | -15,38% |
| | <i>из них:</i> собственная выработка | млн Гкал | 0,026 | 0,025 | 0,022 | -0,004 | -15,38% |
| | <i>из них:</i> котельными | млн Гкал | 0,026 | 0,025 | 0,022 | -0,004 | -15,38% |
| | котлами-утилизаторами | млн Гкал | - | - | - | | |
| 3. | Водопотребление, всего, | млн м ³ | 0,113 | 0,14 | 0,097 | -0,016 | -14,16% |
| | <i>из них:</i> собственная добыча | млн м ³ | - | - | - | | |
| 4. | Водоотведение, всего, | млн м ³ | 0,107 | 0,145 | 0,097 | -0,01 | -9,35% |
| | <i>из них:</i> на собственные КОС | млн м ³ | 0,011 | - | - | | |

Таблица №12

Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства
млн руб. (без НДС)

| № | Виды технического обслуживания и ремонта | 2016 г. | 2017 г. | | Отклонение от 2016 г. | |
|----|--|---------|---------|--------|-----------------------|---------|
| | | отчет | план | отчет | +, - | % |
| 1. | Капитальный ремонт энергетического оборудования | 0 | 1,968 | 1,5036 | 1,5036 | |
| 2. | Капитальный ремонт зданий и сооружений энергетических объектов | 0 | 2,035 | 1,381 | 1,381 | |
| 3. | Техническое обслуживание энергетического оборудования | 17,452 | 18,259 | 17,962 | 0,51 | 2,92% |
| 4. | Профилактическая наладка энергетического оборудования | 10,124 | 1,1 | 1,115 | -9,009 | -88,99% |
| 5. | Диагностика энергетического оборудования | 5,833 | 1,885 | 2,017 | -3,816 | -65,42% |
| 6. | Добровольные энергетические обследования | 1,418 | 0 | 0 | -1,418 | |

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турбoreмонт».

Нарушений в работе объектов энергохозяйств (аварии, инциденты) в 2017 г. не выявлено. Выполнение плановых объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту составило 100%.

Основные виды выполненных на объектах энергохозяйства ремонтно-технических работ:

- замена автоматического выключателя на ПС№1, ремонт прожекторов на осветительных мачтах;
- техническое и аварийное обслуживание газопроводов, газового оборудования тепловых энергоустановок, тепловых систем и систем автоматизации;
- техническое обслуживание и информационной поддержке автоматизированной информационно - измерительной системы коммерческого учета электроэнергии;
- приборный контроль за плотностью ограждающих поверхностей и газоходов;
- безразборная промывка теплообменников ПВ-2шт.;
- установка автоматического узла управления на системе отопления относительно температуры наружного воздуха в производственном корпусе;
- техническое диагностирование бака- аккумулятора №2 в котельной.

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «Ротор».

Нарушений в работе объектов энергохозяйств (аварии, инциденты) в 2017 г. не выявлено.

Техническое обслуживание и текущий ремонт объектов энергетического хозяйства производился силами штатного персонала. Плановые объемы работ по обслуживанию выполнены в полном объеме в сроки согласно утвержденных графиков планово-предупредительных работ на 2017 год.

На 2017 г. были запланированы работы по модернизации коммерческого узла учета расхода газа инв. № Р203016. общей стоимостью 500 тыс. руб. В 2017 г. был выполнен проект, проведена экспертиза промышленной безопасности проекта общей стоимостью 97 тыс. руб. и закуплен комплекс для измерения количества газа с блоком питания стоимостью 301 тыс. руб. Монтажные работы будут выполнены в 2018 г.

В 2017 г. на подземном газопроводе проведена консервация газопровода-ввода на котельную установку ТКУ-100 инв. № 400004. Работы по консервации выполнены подрядной организацией ООО «Газпром газораспределение Волгоград» филиал в г. Камышине. Стоимость работ по консервации 69 тыс. руб.

Прочие виды выполненных на объектах энергохозяйства ремонтно-технических работ:

- Профилактические испытания электрооборудования;
- Техническое обслуживание системы газопотребления - подземного газопровода с оборудованием электрохимической защиты ;
- Техническое обслуживание системы коммерческого учета электроэнергии и мощности;
- Техническое обслуживание узла учета расхода газа.

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «РТО»

За 2017 год энергослужбой филиала проведена работа по техническому обслуживанию энергетического оборудования и подготовке его к осенне-зимнему периоду. Выполнен годовой график планово-предупредительного ремонта энергетического оборудования. Осуществлялось бесперебойное снабжение энергоресурсами (газ, электроэнергия, сжатый воздух, речная вода, питьевая вода и стоки) подразделений филиала. За отчетный период аварий, инцидентов в энергохозяйстве не было.

Виды выполненных на объектах энергохозяйства ремонтно-технических работ силами штатного персонала филиала:

- Произведено техническое обслуживание компрессоров;
- Частично заменены светильники на светильники со светодиодными лампами в производственном помещении главного корпуса;
- Произведен ремонт станочных кондиционеров центральной лаборатории;
- Произведена химическая чистка котлов;
- Заменены участки трубопровода питьевой воды в зданиях пожарного поста, аккумуляторной, столовая;
- Произведен ремонт системы отопления бытовых помещений заводууправления и бытовых помещений главного корпуса;
- Заменены ветхие подземные участки трубопровода отопления;
- Произведен ремонт сетевого насоса отопления в котельной;
- Произведен внеплановый ремонт трансформатора №1 1000кВа т/п главного корпуса.

За 2017 год специализированными сторонними организациями были выполнены работы по обслуживанию в т.ч.:

- техническое обслуживание, проверка эффективности действия и ремонт электрозащитных установок и других средств защиты от коррозии;
- работы по техническому обслуживанию компрессоров Opus-37-4шт;
- техническое обслуживание и ремонт компрессоров Remeza BK100E-10 и Dalgakiran Tidy 50;
- испытание электрозащитных средств;
- проведение экспертизы промышленной безопасности 2-х нагревательных камерных и 2-х термических камерных печей ;
- проведение экспертизы промышленной безопасности 3-х водогрейных котлов типа ВК-21 ;
- проведение гидравлической промывки труб котла ВК-21 ;
- техническое обслуживание систем кондиционирования ;
- проведение работ по капитальному ремонту канализационной насосной станции;
- поставка газовых инфракрасных излучателей ГИИ-20 в количестве 30шт;
- выполнение комплекса промывки канализационных сетей;
- производство работ по очередным испытаниям электрических сетей и защитного заземления;
- проектные (изыскательные) работы питающего кабеля от РУ-0,4кВ ТП-6/0,4кВ котельной до ТП-6-0,4кВ цеха горячих работ.

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь»

Нарушений в работе объектов энергохозяйства (аварий, инцидентов) - нет. Выполнение плановых объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту - 100%. Выполнение плановых объемов работ по реконструкции и модернизации объектов энергохозяйства - работы не планировались.

Виды и объемы работ, выполняемые подрядными организациями:

- техническое обслуживание автоматики безопасности ГО литейного цеха;
- техническое обслуживание автоматики безопасности ГО котельной (в отопительный период);
- техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования;
- техническое обслуживание газового измерительного комплекса в литейном цехе;
- ежегодное техническое освидетельствование газоходов котельной и газовых печей;
- электроизмерительные работы на действующих электроустановках зданий и сооружений (согласно регламента) ;
- профилактические, ремонтные работы на кондиционерах модельного участка, участка изготовления керамических форм и введенного в 2017г. участка изготовления керамических стержней литейного цеха ;
- техническое обслуживание шкафа телеметрии «Аксон»;
- экспертиза промышленной безопасности ГРУ литейного цеха, внутренних газопроводов и газогорелочных устройств газовых печей преднагрева керамических форм «OFU» Экспертиза выполнялась по требованию инспектирующих органов Ростехнадзора. Ранее не проводилась;
- ремонт механизмов и устройств АСУ;
- инструментальная проверка эффективности работы аспирационных систем.

3.4. Противокоррозионная защита

В филиале ОАО «Газэнергосервис» - завод «Ротор» находится в эксплуатации электрохимическая защита (ЭХЗ) подземного газопровода в количестве 1 шт. Техническое обслуживание ЭХЗ выполняет подрядная организация ОАО «Газпром газораспределение Волгоград» в г. Камышине. Предписаний от Ростехнадзора по техническому состоянию ЭХЗ и организации ее технического обслуживания не было.

На территории ОАО «Газэнергосервис» - завод «РТО» имеются две катодные станции ОПС-1, ОПС-2.

Заключен договор № 6690/2012 от 25.12.2012г. с филиалом ОАО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» на техническое обслуживание, проверку эффективности действия и ремонт электрозащитных установок и других средств защиты от коррозии. Согласно данному договору выполняются работы в соответствии с «Правилами безопасности сетей газораспределения и газопотребления» по техническому обслуживанию, проверке эффективности действия и ремонту электрозащитных установок и других средств защиты газопроводов от коррозии. Ежеквартально делаются замеры и настройка катодной станций с выдачей отчета.

3.5. Технологический транспорт

Таблица №13

Структура технологического транспорта

ед.

| Вид оборудования | Количество транспортных средств | Транспортные средства | | | | | | | |
|---|---------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|------------------------|-------------------------------------|----------------|---------------------------|--------------------------|--|
| | | Всего | Находящиеся на балансе на 01.01.2018 | из гр.4 испол.ющие газ | из гр.4 оснащенные системой ГЛОНАСС | Взяты в аренду | Приобретенные в 2017 году | из гр.8 использующие газ | Привлекаемые по договорам оказания услуг |
| 1 | 2 | 3=4+7 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Грузовые автомобили, всего | 32 | 32 | 32 | | 6 | | 2 | | |
| из них: импортные | 5 | 5 | 5 | | | | | | |
| Автобусы и микроавтобусы, всего | 17 | 17 | 17 | | 1 | | 1 | | |
| из них: импортные | 2 | 2 | 2 | | 1 | | 1 | | |
| Легковые автомобили, всего | 26 | 26 | 26 | | | | 1 | | |
| из них: импортные | 23 | 23 | 23 | | | | 1 | | |
| Спецтехника на автомобильном шасси, всего | 7 | 7 | 7 | | | | | | |
| из них: импортные | 7 | 7 | 7 | | | | | | |
| Прицепы и полуприцепы, всего | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| из них: импортные | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| Строительно-дорожные машины, всего | 5 | 5 | 5 | | | | | | |
| из них: импортные | 5 | 5 | 5 | | | | | | |
| Подъемно-транспортные машины | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| из них: импортные | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| Вспомогательное оборудование | 7 | 7 | 7 | | | | | | |

Таблица №14

**Объем технического обслуживания и капитального ремонта
технологического транспорта**

ед.

| Вид оборудования | Вид работ | 2016 год факт | | 2017 год | | | |
|--|-----------|------------------|---|----------|---|-------|---|
| | | Всего | из них: использую щие газ в качестве моторного топлива | план | | факт | |
| | | | | Всего | из них: использую щие газ в качестве моторного топлива | Всего | из них: использую щие газ в качестве моторного топлива |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Грузовые автомобили | ТО и ТР | 105 | | 68 | | 86 | |
| | капремонт | | | | | | |
| Спецтехника на автомобильном шасси | ТО и ТР | 16 | | 11 | | 12 | |
| | капремонт | | | | | | |
| Прицепы и полуприцепы | ТО и ТР | 7 | х | 6 | х | 8 | х |
| | капремонт | | х | | х | | х |
| Строительно- дорожные машины | ТО и ТР | 8 | | 8 | | 13 | |
| | капремонт | | | | | | |
| Автобусы и микроавтобусы | ТО и ТР | 64 | | 57 | | 57 | |
| | капремонт | | | | | | |
| Легковые автомобили | ТО и ТР | 82 | | 69 | | 67 | |
| | капремонт | 1 | | | | | |

Таблица №15

**Затраты на техническое обслуживание и капитальный ремонт
технологического транспорта**

тыс. руб.

| Вид оборудования | Вид работ | 2016 год – факт | | 2017 год - план | | 2017 год - факт | |
|--|-----------|----------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|
| | | Собственн ые силы | Подряд ный способ | Собствен ные силы | Подрядн ый способ | Собствен ные силы | Подрядн ый способ |
| Грузовые автомобили | ТО и ТР | 1132,7 | 380,7 | 758,4 | 20 | 1692,6 | 342,8 |
| | Капремонт | | | | | | |
| Спецтехника на автомобильном шасси | ТО и ТР | 286,4 | 55 | 157,8 | 0 | 172,9 | 3,1 |
| | Капремонт | | | | | | |
| Прицепы и полуприцепы | ТО и ТР | 30 | 0 | 34,2 | 0 | 20,5 | 0 |
| | Капремонт | | | | | | |
| Строительно- дорожные машины | ТО и ТР | 128,1 | 0 | 113,4 | 0 | 159,6 | 0 |
| | Капремонт | | | | | | |
| Автобусы и микроавтобусы | ТО и ТР | 728,5 | 58,6 | 311 | 40 | 562 | 32,6 |
| | Капремонт | | | | | | |
| Легковые автомобили | ТО и ТР | 1116,4 | 1548,9 | 477,8 | 406,4 | 843,5 | 1103,7 |
| | Капремонт | | 248,8 | | | | |

| Вид оборудования | Вид работ | 2016 год – факт | | 2017 год - план | | 2017 год - факт | |
|------------------|-----------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Собственные силы | Подрядный способ | Собственные силы | Подрядный способ | Собственные силы | Подрядный способ |
| Всего | ТО и ТР | 3422,1 | 1743,1 | 1852,6 | 466,4 | 3451,1 | 1482,2 |
| | Капремонт | | 248,8 | | | | |

Мероприятия по предупреждению дорожно-транспортных происшествий:

- регулярно проводятся предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры водителей;
- все транспортные средства укомплектованы в соответствии с требованиями ПДД;
- грузовые автомашины и автобусы оснащены техническими средствами контроля, обеспечивающими непрерывную регистрацию параметров движения транспортных средств и режима труда и отдыха водителей согласно положениям Минтранса РФ;
- полностью осуществлена установка тахографов на все категории транспорта, обозначенные №273 приказе Минтранса РФ;
- проводится учет и анализ причин ДТП и нарушений ПДД водителями;
- отслеживается режим труда и отдыха водителей;
- ведется сбор и учет информации о квалификации водителей, общем стаже водительской деятельности, сроках и результатах прохождения медосмотра, о нарушениях водителями ПДД и т. д.;
- проводятся инструктажи водителей по охране труда;
- производятся техническое обслуживание и ремонт транспортных средств;
- проводятся инструктажи водителей по охране труда и безопасности дорожного движения.

3.6. Материально-техническое обеспечение

При проведении ремонтов и изготовлении запасных частей ГПА в ОАО «Газэнергосервис» используются основные материалы и продукция следующих поставщиков:

- ООО «ГЭС комплектация» (поставка металлопродукции, инструмента и вспомогательных материалов);
- ООО «ПетроСитиЭнерго» (поковка штампованная).

С целью обеспечения бесперебойной работы Обществом создается величина запасов по основным и вспомогательным материалам, которая на 31.12.2017 г. составила 653 878 тыс. руб., на начало года 767 685 тыс. руб.

Уменьшение запасов составило 113 807 тыс. руб., что обусловлено вовлечением материалов в основную деятельность и реализацией неликвидных остатков.

3.7. Капитальный ремонт основных средств, диагностическое обследование, техническое обслуживание и текущий ремонт

При запланированном уровне расходов на капитальный ремонт основных средств на 2017 год в размере 11 314 тыс. руб., фактическая величина расходов составила 25 232 тыс. руб.

Фактическая величина расходов на капитальный ремонт зданий и сооружений за 2017 г. составила – 3 184 тыс. руб.

В рамках проведения работ по капитальному ремонту зданий и сооружений были проведены:

По филиалу ОАО «Газэнергосервис» - заводу «Турборемонт»:

- Выполнен капитальный ремонт склада хранения готовой продукции – 135 тыс. руб.

По Администрации Общества:

- Выполнен кап. ремонт здания инженерного корпуса – 3 048 тыс. руб.

Фактическая величина расходов на капитальный ремонт оборудования за 2017 г. составила – 20 546 тыс. руб.

В рамках проведения работ по ремонту оборудования на сумму были проведены:

По филиалу ОАО «Газэнергосервис» - заводу «Турборемонт»:

- Выполнен капитальный ремонт станка S20turbo – 2 880 тыс. руб.;

По филиалу ОАО «Газэнергосервис» - заводу «Ротор»:

- Выполнен капитальный ремонт станка токарного патронно-центрового с ЧПУ 16Р30Ф3063 – 2 669 тыс. руб.;

- Выполнен капитальный ремонт станка горизонтально-расточного Rapid 2R/20 Wotan – 14997 тыс. руб.;

По прочим объектам:

- выполнен ремонт прочего имущества на сумму 1 502 тыс. руб.

Таблица №16

| № п/п | Наименование статьи | План | Факт | Откл. абс. | Откл. % | Причины откл. |
|---------------|--|---------------|---------------|---------------|-------------|---------------|
| 1 | Всего | 11 314 | 25 232 | 13 918 | 123% | |
| 1.1. | Объекты производственного назначения, в т.ч.: | | | | | |
| 1.1.1. | Зданий и сооружений | 0 | 3 184 | 3 184 | | |

| № | Наименование статьи | План | Факт | Откл. | Откл. | Причины откл. |
|---------------|---|---------------|---------------|--------------|------------|--|
| | Склад "ХАРД" по адресу г. Брянск, пер. Менжинского, д. 47 | | 135 | 135 | | Непредвиденные расходы в связи с необходимостью оборудования дополнительного складского помещения для хранения готовой продукции |
| | Кап ремонт лифта здания "Инженерный корпус" расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, набережная Гребного канала, д. 6б | | 303 | 303 | | Непредвиденные расходы в связи с возникновением проточек в осенний период |
| | Кровельное покрытие здания "Инженерный корпус" расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, наб. Гребного канала, д. 6б | | 2 745 | 2 745 | | |
| 1.1.2. | Автотранспортных средств | | | | | |
| 1.1.3. | Машин и оборудования | 11 314 | 20 546 | 9 232 | 82% | |
| | Станок токарный патронно-центровой с ЧПУ 16P30Ф3063 | 2 670 | 2 669 | -1 | 0% | |
| | Станок токарный с ЧПУ 16P25Ф3088-1,5 | 4 644 | 0 | -4 644 | 100% | Перенос сроков ремонта на 2018 г. |
| | Станок горизонтально-расточной Rapid 2R/20 Wotan | | 14 997 | 14 997 | | Подписание акта вып. работ по отдельному этапу ремонта станка в связи с необходимостью смены исполнителя работ в процессе ремонта в претензионном порядке. Вывод станка из ремонта в 2018 г. |
| | Станок универсально-фрезерный с ЧПУ DMU-80T | 1 500 | | -1 500 | | Перенос сроков ремонта на 2018 г. |
| | Заточной станок S20 Turbo | 2 500 | 2 880 | 380 | 15% | |
| 1.1.4. | Компьютеров и оргтехники | | | | | |
| 1.1.5. | Прочих ОС | 0 | 1502 | 1 502 | | |
| | Резервная кабельная линия ТП котельной | 0 | 121 | 121 | | Непредвиденные расходы в связи с поломкой |
| | Насосная станция | | 1 381 | 1 381 | | |
| 1.1.6. | Производ. инвентаря | | | | | |
| 1.2. | Объекты непроизводственного назначения | | | | | |

4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. Выполнение инвестиционной программы ОАО «Газэнергосервис»

Финансирование инвестиционной программы 2017 г. осуществлялось за счет собственных средств ОАО «Газэнергосервис», источник финансирования - амортизация текущего периода.

При плане капитальных вложений на 2017 год в сумме 170 542 тыс. руб., фактическое освоение составило 122 030 тыс. руб. При этом, приобретение

внеоборотных активов, не планируемых в отчетном периоде, составило 58 508 тыс. руб.

Таблица №17

**Информация об освоении лимитов капитальных вложений за счет
собственных средств ОАО «Газэнергосервис» за 2017 год**

тыс. руб. без НДС

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | |
|--|----------------|----------------|---------------------|------------|
| | | | +; - | % освоения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ВСЕГО | 170 542 | 122 030 | -48 512 | 71,5 |
| ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА | 170 542 | 63 522 | -107 020 | 37,2 |
| Промышленное строительство, в том числе | | | | |
| <i>ПИР будущих лет</i> | | | | |
| <i>Стройки не предусмотренные планом</i> | 78 556 | 25 289 | -53 267 | 32,2 |
| <i>Оборудование не входящее в сметы строек</i> | 91 986 | 38 233 | - 53 753 | 41,6 |
| Непромышленное строительство, в том числе | | | | |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ | | | | |
| ПРИБРЕТЕНИЕ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ | | 58 508 | +58 508 | |
| ПЛАН НИОКР | | | | |

Таблица №18

**Информация об освоении лимитов капитальных вложений за счет
собственных средств по стройкам**

тыс. руб. без НДС

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения от плана | Причины откл. от плановых показателей |
|--|---------------|---------------|---------------------|--------------------------|------------------------|---------------------------------------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4= 3-2 | 5= 3/2*100-100 | 6= 3/2*100 | 7 |
| <i>Стройки не предусмотренные утв. планом ВСЕГО, в т.ч.:</i> | <i>78 556</i> | <i>25 289</i> | <i>-53 267</i> | <i>- 68</i> | <i>32</i> | |
| Объекты ОАО Газэнергосервис в г. Москве | | 10 | 10 | | | |
| Модернизация АРМ | | 10 | 10 | | | |
| Объекты з-да "Ротор" в г. Камышин | 18 910 | 9 188 | -9 722 | -51 | 49 | |
| Планшайба токарная 3.2936.000 | 101 | 101 | | | 100 | |
| Распорка технологическая 4.6328.000 | 69 | 69 | | | 100 | |
| Планшайба в сборе 3.3139.000 | 352 | 352 | | | 100 | |
| Приспособление контрольное 5.2156.000 | 131 | 131 | | | 100 | |

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения | Причины откл. от плановых показателей |
|---|---------------|---------------|---------------------|--------------------------|------------|---------------------------------------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | от плана | |
| Штамп для вытяжки 1.2727.000 | 881 | 881 | | | 100 | |
| Штамп для вытяжки 1.2726.000 | 656 | 656 | | | 100 | |
| Приспособление для гибки и сварки Т2060.00.000 | 89 | 89 | | | 100 | |
| Приспособление для фрезерования пакета лопаток 3.2993.000 | 42 | 42 | | | 100 | |
| Ролики для гибки 1.2821.000 | 61 | 61 | | | 100 | |
| Кран мостовой грузоподъемностью 5т | 704 | 704 | | | 100 | |
| Таль грузоподъемностью 3,2т | 295 | 295 | | | 100 | |
| Приспособление для термообработки 1.2744.000 | 3 200 | 412 | -2 788 | -87 | 13 | |
| Площадка козлового крана | 190 | 190 | | | 100 | |
| Модернизация коммерческого узла учета расхода газа | 500 | 398 | -102 | -20 | 80 | |
| Реконструкция здания склада нефтепродуктов инв.№ Р100014 | 60 | 60 | | | 100 | |
| Модернизация станка Wotan | 9 563 | 4 164 | -5 399 | -56 | 44 | |
| Монтаж анкерных линий на мостовом кране | 1 742 | 445 | -1 297 | -74 | 26 | |
| Вытяжная установка с циклоном | 274 | 138 | -136 | -50 | 50 | |
| Объекты з-да "Турбодеталь" в г. Наро-Фоминске | 48 035 | 13 969 | -34 066 | -71 | 29 | |
| Модернизация главного производственного корпуса-установка аспирационной системы участка открытой плавки | 2 464 | | -2 464 | -100 | | |
| Устройство отделения удаления кер.стержней в автоклаве | 559 | 356 | -203 | -36 | 64 | |
| Монтаж системы видеонаблюдения | 2 861 | 2 860 | -1 | 0 | 100 | |
| Остатка технологическая | 41 601 | 10 263 | -31 338 | -75 | 25 | |
| IP ATC Samsung OfficeServ 7400 | 550 | 490 | -60 | -11 | 89 | |
| Объекты з-да "РТО" в г. Щекино, Тульской области | 5 728 | 130 | -5 598 | -98 | 2 | |
| Реконструкция внутриплощадочных сетей хоз.водопровода | 2 314 | 130 | -2 184 | -94 | 6 | |
| Реконструкция наружного газопровода среднего давления (инв. №РТ23038750) | 3 414 | | -3 414 | -100 | | |
| Объекты з-да "Турборемонт" г. Брянск | 5 883 | 1 992 | -3 891 | -66 | 34 | |
| Модернизация внешнесплощадочных электросетей | 65 | 65 | | | 100 | |
| Охранная сигнализация в двух складских помещениях (ХАРД) г. | 126 | 126 | | | 100 | |

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения от плана | Причины откл. от плановых показателей |
|--|-------|-------|---------------------|--------------------------|------------------------|---------------------------------------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | | |
| Брянск, пер. Менжинского, д.47 | | | | | | |
| Пожарная сигнализация в двух складских помещениях (ХАРД) г. Брянск, пер. Менжинского д.47 | 98 | 98 | | | 100 | |
| Система видеонаблюдения в двух складских помещениях (ХАРД) г. Брянск, пер. Менжинского, д.47 | 200 | 199 | -1 | -1 | 100 | |
| Система видеонаблюдения в двух складских помещениях (ХАРД) г. Брянск, пер. Менжинского, д.47 | | 13 | 13 | | | |
| Модернизация балансировочного станка HL4UB | 1 039 | | -1 039 | -100 | | |
| Модернизация центрального распределительного пункта | 2 542 | | -2 542 | -100 | | |
| Модернизация системы отопления ПК (Т100048) | 1 610 | 1 288 | -322 | -20 | 80 | |
| Монтаж площадки для обслуживания электромагнитного клапана на вводе в котельную завода | 203 | 203 | | | 100 | |

Таблица №19

Информация об освоении лимитов капитальных вложений за счет собственных средств общества по оборудованию не входящему в сметы строек

тыс. руб. без НДС

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения от плана | Причины |
|---|---------------|---------------|---------------------|--------------------------|------------------------|---------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4=3-2 | 5=3/2*100-100 | 6=3/2*100 | 7 |
| Оборудование не входящее в смету строек ВСЕГО, в т.ч.: | 91 986 | 38 233 | - 53 753 | - 58 | 42 | |
| Объекты ОАО Газэнергосервис в г. Москве | 4 746 | 4 631 | - 115 | - 2 | 98 | |
| Автомобиль Мерседес-Бенц Е 400 4MATIC DD2130661A235397 | 3 874 | 3 874 | | | 100 | |
| МФУ лазерный Kyocera TaskAlfa 5002i+DP-7100+CB-7110M+TK-6325 | 509 | 509 | | | 100 | |
| Консоль управления, для KVM-переключателей, электрон., 19", SVGA+KBD+NOUSE PS/2 | 61 | 45 | -16 | -26 | 74 | |
| Приобретение кондиционера в кабинет 109 и 502 КТО | 98 | | -98 | -100 | | |
| Арм | 204 | 203 | -1 | 0 | 100 | |
| Объекты з-да "Ротор" в г. Камышин | 1 241 | 596 | -645 | -52 | 48 | |

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения от плана | Причины |
|--|---------------|---------------|---------------------|--------------------------|------------------------|---------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | | |
| Печь ПКМ 6.12.5/11,5 | 596 | 596 | | | 100 | |
| Сушильная камера НК10.10.10/3,5* (Накал) | 495 | | -495 | -100 | | |
| Установка электрохимической обработки УМДО-50А | 150 | | -150 | -100 | | |
| Объекты з-да "Турбодеталь" в г. Наро-Фоминске | 40 994 | 11 715 | - 29 279 | - 71 | 29 | |
| Погрузчик FD30T32ф"TCM" | 2 238 | | -2 238 | -100 | | |
| Автомобиль бортовой Газель» | 919 | | -919 | -100 | | |
| Установка для электрошлакового переплава | 4 500 | | -4 500 | -100 | | |
| Аппарат воздушноплазменной резки металла "Мультиплаз 15000" | 200 | | -200 | -100 | | |
| Электропечь камерная для нагрева в защитной атмосфере CH3 4.5.4/12 | 1 300 | | -1 300 | -100 | | |
| Вибростенд ПЭ-6700 | 101 | 101 | | | 100 | |
| Электропечь лабораторная, SNOL 13/1100 | 136 | 136 | | | 100 | |
| Оснастка модельная Балтика | 11 307 | 11 307 | | | 100 | |
| Оснастка для освоения выпуска отливок деталей силовой турбины правого вращения ГТД ДГ 90 | 20 083 | | -20 083 | -100 | | |
| Машинка пневматическая прямая LSB 70 арт.5772001 | 84 | 42 | -42 | -50 | 50 | |
| Напильник ленточный DB 14000 | 84 | 42 | -42 | -50 | 50 | |
| Шлифмашинка 40320 | 42 | 42 | | | 100 | |
| Таль электрическая цепная передвижная BE 052M | | 45 | 45 | | | |
| Объекты з-да "РТО" в г.Щекино, Тульской области | 30 127 | 15 471 | - 14 656 | - 49 | 51 | |
| Приспособления для производства | 16 000 | 12 384 | -3 616 | -23 | 77 | |
| Компактный охладитель воды GRS 305 | 401 | 401 | | | 100 | |
| Маркиратор EU-100 | 171 | 171 | | | 100 | |
| МФУ лазерный Kyocera FS-6525MFP A3 Duplex | 154 | 154 | | | 100 | |
| Камаз | 2 450 | 2 225 | -225 | -9 | 91 | |
| Дизельный вилочный погрузчик с отапливаемой кабиной TCM FD50T9 | 3 900 | | -3 900 | -100 | | |
| Электроэрозионный станок "Супердрель" ELENIX JT300 | 4 731 | | -4 731 | -100 | | |
| Пылепоглотитель Циклон с обратным конусом ЦОК 11П в комплекте с ящиком | 308 | | -308 | -100 | | |
| Пылеулавливающий агрегат АПРК-1600-2 | 864 | | -864 | -100 | | |
| Пылеулавливающий агрегат ПУ-2500 с вентилятором центробежным FUA-4700 | 258 | | -258 | -100 | | |
| Кондиционер в лабораторию физико-механических испытаний | 136 | | -136 | -100 | | |

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения | Причины |
|---|---------------|--------------|---------------------|--------------------------|------------|---------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | от плана | |
| Микропроцессорное устройство защиты "Сириус-УВ-5А-220В-И1" | 174 | | -174 | -100 | | |
| Передвижной механический фильтр MFC-1200 с подъемно-поворотным вытяжным устройством KUA-M-2S | 300 | | -300 | -100 | | |
| Стабилизатор переменного напряжения "Штиль" R 33000, 33 кВА | 122 | | -122 | -100 | | |
| Передвижной механический фильтр (220В) MFC-1200 | 158 | 136 | -22 | -14 | 86 | |
| Объекты з-да "Турборемонт" г. Брянск | 14 878 | 5 820 | -9 058 | -61 | 39 | |
| АРМ кассира в составе: ККМ Атол 55ф; Сенсорный терминал GlobalPOS Ari I, 15", 2Gb RAM, HDD 320Gb | 76 | 76 | | | 100 | |
| Сетевое оборудование Cisco Small Business 500 Series SG500-52MP | 159 | | -159 | -100 | | |
| Сетевое оборудование Cisco Small Business 200 Series SG200-5 | 90 | | -90 | -100 | | |
| Сервер HP ProLiant DL380p Gen9 (826681-B21) | 518 | | -518 | -100 | | |
| Сетевое хранилище NetApp FAS2520-114-R6-C | 790 | | -790 | -100 | | |
| ИБП Powercom SRT-3000A | 52 | | -52 | -100 | | |
| Щуп TS 642 id №653217-15 | 348 | 348 | | | 100 | |
| Источник бесперебойного питания Eaton 9355-8-N-15-32x9Ah | | | | | | |
| Кожух звукопоглощающий ЗЭ.5353.00.00 | 52 | 52 | | | 100 | |
| Корпус фрезы RAFCBM1251618R | 92 | 105 | 13 | 14 | 114 | |
| Машинка шлифовальная угловая BIAХ WRH 6-20/2 ZL45 | | 75 | 75 | | | |
| Приспособление ЗП.1562.00.00 | 59 | 59 | | | 100 | |
| Приспособление ЗП.1638.00.00 | 48 | 48 | | | 100 | |
| Приспособление ЗП.1659.00.00 | 57 | 57 | | | 100 | |
| Комплект модельной оснастки "Кожух внутренний" | 98 | 98 | | | 100 | |
| Оправка ЗВС.1385.00.00 (Колесо рабочее КТО.42.7021.000 для Ротора нагнетателя Ц-16 КТО.42.7020.000) | 77 | 77 | 0 | 0 | 100 | |
| Подшипник Т2080.01.000 | 214 | 214 | 0 | 0 | 100 | |
| Концевые меры | 254 | 254 | | | 100 | |
| Оснастка литейная для сегментов | 7 570 | 313 | -7 257 | -96 | 4 | |
| Приспособление Т2064.00.000 (для гибки и сварки Дефлектора 70.000.00.01 Лопатки сопловой 1ст. ДН-80 | 191 | 191 | | | 100 | |
| Микроавтобус Mercedes-Benz мод. Sprinter Classic 413 CDI | 2 405 | 2 167 | -238 | -10 | 90 | |

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения | Причины |
|--|-------|-------|---------------------|--------------------------|------------|---------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | от плана | |
| Автопогрузчик грузоподъемность 3-тонны JAC мод. CPCD 30, сер. №170168753 | 1 554 | 1 553 | -1 | 0 | 100 | |
| Весы крановые МК-5000С | 84 | 84 | | | 100 | |
| Кондиционер | 40 | | -40 | -100 | | |
| Сковорода | 50 | 50 | | | 100 | |

В отчетном периоде приобретение внеоборотных активов, не планируемых в Инвестиционной программе, составило 58 508 тыс. руб. за счет отнесения к нематериальным активам объекта - Информационная система «Автоматизированная система управления технической документацией», затраты на разработку которой осуществлялись в рамках текущей деятельности в период с 2012 по 2017 г. включительно с отнесением их на счет расходов будущих периодов (97 счет). Учитывая наличие признаков отвечающим требованиям, установленных Положением по бухгалтерскому учету нематериальных активов (ПБУ 14/2007), по завершению разработки и внедрения актив отнесен к нематериальным.

Таблица №20

Информация об освоении лимитов капитальных вложений за счет собственных средств общества по долгосрочным финансовым вложениям (ДФВ) и внеоборотным активам (ПВА)

| Наименование | План | Факт | Отклонение от плана | | % освоения | Причины откл. от плановых показат. |
|--|----------|---------------|---------------------|--------------------------|------------------|------------------------------------|
| | | | +; - | темп прироста (снижения) | от плана | |
| 1 | 2 | 3 | 4=3-2 | 5=3/2*100-100 | 6=3/2*100 | 7 |
| Долгосрочные финансовые вложения | | | | | | |
| Приобретение внеоборотных активов, в т.ч.: | | 58 508 | 58 508 | | | |
| Нематериальные активы | | 58 508 | 58 508 | | | |
| Информационная система «Автоматизированная система управления технической документацией» | | 58 508 | 58 508 | | | |

4.2. Анализ незавершенного строительства

Состояние незавершенного строительства за 2017 год представлено в приложении №2.

Объем НЗС на конец отчетного периода увеличился по отношению к началу периода на 621 тыс. руб. и составил 51 878 тыс. руб. в т.ч.:

Оборудование г. Наро-Фоминск Московской обл. – 11 410 тыс. руб.;

Оборудование г. Щекино Тульской обл. – 15 464 тыс. руб.

Оборудование г. Москва – 20 549 тыс. руб.;

Стройки г. Камышин Волгоградская область – 2 213 тыс. руб. (в т.ч.: реконструкция гаража 982 тыс. руб., реконструкция площадки козлового крана 190 тыс. руб., модернизация коммерческого узла учета расхода газа 398 тыс. руб., реконструкция здания склада нефтепродуктов 60 тыс. руб., монтаж анкерных линий на мостовом кране 445 тыс. руб., монтаж вытяжной установки с циклоном 138 тыс. руб.);

Стройки г. Наро-Фоминск Московской обл. – 1 265 тыс. руб. (в т.ч.: разработка документации конструкторской 339 тыс. руб., изготовление оснастки технологической 926 тыс. руб.);

Стройки г. Щекино Тульской обл. – 977 тыс. руб. (в т.ч.: реконструкция внутриплощадочных сетей хоз. водопровода 130 тыс. руб., реконструкция стороны/электрообеспечение – 847 тыс. руб.).

Ввод в действие основных фондов в 2017 году составил 62 900 тыс. руб., в т.ч.:

Оборудование г. Наро-Фоминск Московской обл. – 11 715 тыс. руб. (в основном оснастка модельная Балтика 11 307 тыс. руб.);

Оборудование г. Щекино Тульской обл. – 15 471 тыс. руб. (в т.ч.: приспособление для производства 12 384 тыс. руб., Камаз 2 225 тыс. руб.);

Оборудование г. Брянск – 6 375 тыс. руб. (в основном микроавтобус Мерседес 2 167 тыс.руб. и автопогрузчик 1 553 тыс. руб.);

Оборудование г. Москва – 4 630 тыс. руб. (в основном автомобиль Мерседес 3 874 тыс. руб.);

Оборудование г. Камышин – 596 тыс. руб. (печь ПКМ 596 тыс. руб.);

Стройки г. Москва - 10 тыс. руб. (АБК 10 тыс. руб.);

Стройки г. Камышин Волгоградская область – 7 957 тыс. руб. (в основном модернизация станка 4 164 тыс. руб.);

Стройки г. Наро-Фоминск Московской обл. – 14 103 тыс. руб. (в т.ч.: Балтика 10 087 тыс. руб. и монтаж системы видеонаблюдения 2 860 тыс.руб.);

Стройки г. Брянск 2 043 тыс. руб. (в основном модернизация системы отопления ПК 1 339 тыс. руб.)

4.3. Цели и задачи в области инвестиционной деятельности

Перспективные планы инвестиционной деятельности Общества нацелены на обеспечение бесперебойного процесса производственно-хозяйственной деятельности, поддержание работоспособности и производительности действующего оборудования. В дальнейшем планируется проведение модернизации, приобретение нового производственного оборудования, изготовление и приобретение технической оснастки и специальных приспособлений для освоения и производства продукции, а также приобретение авто, спецтехники и компьютерной техники.

5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.1. Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ

В ОАО «Газэнергосервис» деятельность в области разработки научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в 2017 г. не велась, результаты НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности не использовались.

5.2. Результаты деятельности по созданию программ для ЭВМ и баз данных

В течение 2017 г. продолжались работы по доработке информационной системы «Автоматизированная система управления технической документацией». Программа разрабатывалась в период с 2012 по 2017 г.

Программа необходима для конструкторско-технологической подготовки производства, позволяет обеспечить оперативный доступ к актуальной технической документации для филиалов и различных служб территориально удаленных, сократить сроки подготовки производства, снизить вероятность брака, увеличив тем самым эффективность и производительность.

Информационная система была переведена в режим эксплуатации 31.12.2017 г. и отражена в составе нематериальных активов Общества.

6. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Выполнение Программы энергосбережения и показатели энергоэффективности.

Таблица №21

Показатели выполнения Программы энергосбережения дочернего общества

| № п/п | Основные мероприятия | Экономия ТЭР в результате выполнения | | | | | | | |
|----------|--|--------------------------------------|-------|--------------------------------|-------|---------------------------|------|-------------|--------|
| | | Природный газ, млн м ³ | | Электроэнергия, млн кВт.час | | Тепловая энергия, Гкал | | ТЭР, т у.т. | |
| | | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| | | | | | | | | | |
| 1. | Составление руководств по управлению и обслуживанию систем отопления и периодический контроль со стороны руководства за их выполнением | 0,040 | 0,040 | - | - | - | - | 45,440 | 45,440 |
| 2. | Автоматизация системы теплоснабжения зданий посредством установки индивидуальных тепловых пунктов | 0,042 | 0,028 | - | - | - | - | 47,700 | 31,800 |
| 3. | Замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы | - | - | 0,058 | 0,060 | - | - | 3,794 | 4,494 |
| 4. | Оптимизация схемы электроснабжения без реконструкции | - | - | 0,133 | 0,133 | - | - | 16,360 | 16,360 |
| 5. | Оптимизация схемы электроснабжения с реконструкцией | - | - | 0,487 | - | - | - | 59,900 | |
| 6. | Утепление оконных рам остекления теплицы | 0,007 | 0,007 | | | | | 0,008 | 0,008 |
| 7. | Установка газовых инфракрасных отопительных установок | 0,056 | - | | | | | 0,064 | - |
| 8. | Изоляция, расположенных на высоте свыше 3,5 м участков трубопроводов к отопительным приборам | 0,081 | - | | | | | 0,093 | - |
| 9. | Автоматизация систем отопления зданий путем установки на тепловых вводах индивидуальных тепловых пунктов | 0,024 | - | | | | | 0,028 | - |
| 10. | Создание автоматизированной системы учета теплопотребления | 0,390 | - | | | | | 0,450 | - |
| 11. | Замена окон в деревянных и металлических переплетах на современные окна в пластиковых переплетах | 0,074 | 0,074 | | | | | 0,085 | 0,085 |
| 12. | Утепление фасадных стен зданий путем оштукатуривания со слоем пенополистирола | 0,155 | - | | | | | 0,178 | - |

| № п/п | Основные мероприятия | Экономия ТЭР в результате выполнения | | | | | | | |
|----------|---|--------------------------------------|-------------|--------------------------------|-------------|---------------------------|------------|----------------|----------------|
| | | Природный газ, млн м ³ | | Электроэнергия, млн кВт.час | | Тепловая энергия, Гкал | | ТЭР, т у.т. | |
| | | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| | | | | | | | | | |
| 13. | Замена ламп потолочного освещения ДРЛ на светодиодные | | | 0,120 | 0,055 | | | 0,041 | 0,021 |
| 14. | Устройство экранов-отражателей за радиаторами отопления | 0,020 | 0,021 | | | 3,00 | 3,00 | 23,600 | 24,700 |
| 15. | Дополнительные мероприятия | 0,112 | 0,125 | 0,118 | 0,136 | - | - | 169,90 | 191,20 |
| 16. | Проведение энергоёмких процессов (сушка и обжиг стержней, нанесение покрытия, термообработка, и т.д.) с максимально возможной загрузкой изделий. | 0,100 | 0,102 | 0,100 | 0,118 | | | 149,90 | 158,40 |
| 17. | Использование для освещения объектов завода во внеурочное время только светильники дежурного освещения. | | | 0,006 | 0,006 | | | 2,100 | 2,100 |
| 18. | Во внеурочное время, в выходные и праздничные дни ограничение числа действующих общеобменных вентиляционных установок до необходимого минимума, позволяющего обеспечить комфортный микроклимат к началу работы 1-й рабочей смены. | 0,010 | 0,020 | 0,009 | 0,009 | | | 14,600 | 26,200 |
| 19. | В отопительный сезон приостановление работы (при благоприятных климатических условиях) водогрейных котлов при постоянном контроле температурных параметров на производственных участках. | 0,002 | 0,003 | | | | | 2,300 | 3,500 |
| 20. | Отключение (при t° в системе обратного водоснабжения ниже 21°C) вентиляторов градирни ГРД-100Н | | | 0,003 | 0,003 | | | 1,000 | 1,000 |
| | Всего: | 1,113 | 0,42 | 1,034 | 0,52 | 3,0 | 3,0 | 537,541 | 505,308 |

Таблица №22

**Целевые показатели, установленные Федеральной службой по тарифам,
учитывающие реализацию программ энергосбережения**

| Целевые показатели энергоэффективности | | Ед. изм. | План | Факт |
|--|------------------|--|------|------|
| Относительное снижение потребления энергетических ресурсов на СТН при оказании услуг по транспортировке газа по магистральным газопроводам | природного газа | % | - | - |
| | электроэнергии | % | - | - |
| Снижение удельного потребления энергетических ресурсов на СТН при транспортировке газа по магистральным газопроводам | | кг у.т./млн м ³ •км кг у.т./тыс. м ³ ; кг у.т./т; (кг у.т./тыс.м ³) | - | - |
| Снижение технологических потерь газа при его транспортировке по магистральным газопроводам | | млн м ³ | - | - |
| Оснащенность зданий и сооружений приборами учета расхода энергоресурсов | природного газа | % | 100 | 100 |
| | электроэнергии | % | 100 | 100 |
| | тепловой энергии | % | 100 | 100 |
| | воды | % | 100 | 100 |

7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

При осуществлении деятельности Филиалы ОАО «Газэнергосервис» действуют в соответствии с природоохранным законодательством РФ и установленными для предприятий нормативами воздействия на окружающую среду.

В 2017 году Филиалами Общества были запланированы и выполнены ежегодные мероприятия, направленные на защиту окружающей среды, а также ряд мероприятий приуроченных к «Году экологии».

В связи с отсутствием в ОАО «Газэнергосервис» системы экологического менеджмента, экологические цели на 2017 год не устанавливались.

Таблица №23

Выполнение Программы природоохранных мероприятий

| Наименование показателя | Ед. изм. | План | Факт |
|--|----------|------|------|
| Количество выполненных природоохранных мероприятий, из них: | ед. | 40 | 40 |
| направленных на достижение Корпоративных экологических целей | ед. | - | - |

Таблица №24

**Основные показатели деятельности дочернего общества (организации)
по охране окружающей среды**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | 2017 год | Отклонение от 2016 года | |
|----|-----------------------------------|----------|----------|----------|-------------------------|---|
| | | | | | +, - | % |
| 1. | Валовые выбросы вредных веществ в | тонн | | | | |

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | 2017 год | Отклонение от 2016 года | |
|-----|--|-----------|----------|----------|-------------------------|------|
| | | | | | +, - | % |
| | атмосферу, всего, <i>из них:</i> | | 127,27 | 117,17 | -10,1 | -8% |
| | – сверхнормативные | -«- | - | - | - | - |
| 2. | Выбросы парниковых газов в CO ₂ - эквиваленте | -«- | 3900,3 | 3751,1 | -149,2 | -4% |
| 3. | Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего, <i>из них:</i> | -«- | - | - | - | - |
| | – сверхнормативная | -«- | - | - | - | - |
| 4. | Образовано отходов всего | -«- | 916,6 | 856,6 | -60 | -7% |
| 5. | Размещено отходов всего, <i>из них:</i> | -«- | 133,34 | 115,5 | -17,84 | 13% |
| | – размещено отходов сверх установленных лимитов | -«- | - | - | - | - |
| 6 | Затраты на охрану окружающей среды, всего (сумма строк 7, 8, 9), в том числе: | тыс. руб. | 16799 | 19400 | 2601 | 15% |
| 7. | Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды | -«- | 12919 | 15565 | 2646 | 20% |
| 8. | Оплата услуг природоохранного назначения всего, <i>из них:</i> | -«- | 3880 | 3835 | -45 | -1% |
| | - затраты на разработку и согласование природоохранной документации | -«- | 706,7 | 500 | -206,7 | -29% |
| | - затраты на производственный экологический контроль и мониторинг | -«- | 451 | 470 | 19 | 4% |
| 9. | Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды | -«- | - | - | - | - |
| 10. | Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего , в том числе: | тыс. руб. | 189 | 121 | -68 | -36% |
| | - за допустимое воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов) | -«- | 189 | 121 | -68 | -36% |
| | - за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов) | -«- | - | - | - | - |
| 11. | Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды | -«- | - | - | - | - |
| 12. | Количество проверок в области охраны окружающей среды государственными надзорными органами | ед. | - | - | - | |
| 13. | Количество нарушений природоохранного законодательства по результатам проверок государственных надзорных органов | -«- | - | - | - | |
| 14. | Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранительного законодательства | тыс. руб. | - | - | - | |
| 15. | Возмещено вреда окружающей среде, всего | -«- | - | - | - | |

8. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ НЕЗАВИСИМОСТЬ И ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ

8.1. Техническое регулирование, стандартизация и управление качеством

8.1.1. Техническое регулирование и стандартизация

Таблица №25

Участие в работах по техническому регулированию и стандартизации

шт.

| № п/п | Наименование показателей | 2017 год | Примечание |
|-------|--|----------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Количество рассмотренных дочерним обществом (организацией) проектов Технических регламентов (ЕАЭС, ТС, РФ) | 0 | Не рассматривались |
| 2. | Количество рассмотренных дочерним обществом (организацией) проектов межгосударственных стандартов (ГОСТ) и национальных стандартов (ГОСТ Р, СТБ, АСТ, КМС) | 0 | Не рассматривались |
| 3. | Количество рассмотренных дочерним обществом (организацией) проектов нормативных документов Системы стандартизации ПАО «Газпром» | 0 | Не рассматривались |
| 4. | Количество разработанных дочерним обществом (организацией) межгосударственных стандартов (ГОСТ) и национальных стандартов (ГОСТ Р, СТБ, АСТ, КМС) | 0 | Не разрабатывались |
| 5 | Количество разработанных дочерним обществом (организацией) нормативных документов Системы стандартизации ПАО «Газпром», всего, в том числе: | | - |
| | стандартов и рекомендаций ПАО «Газпром» | 0 | Не разрабатывались |
| | стандартов дочернего общества (организации) | 0 | Не разрабатывались |

Таблица №26

Разработанные дочерним обществом (организацией) стандарты дочернего общества (организации)

| № п/п | Наименование нормативного документа | Реквизиты распорядительного документа дочернего общества (организации) для утверждения и ввода в действие нормативного документа |
|-------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Система менеджмента качества. Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья. Планирование и установление целей в области охраны труда и промышленной безопасности СТО 6.22-17 | Приказ от 02 ноября 2017 г. № 185 по филиалу ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» |
| 2 | Система менеджмента качества. Стандарт организации СТО 1.9.18 «Внутренние аудиты» | проект Приказа по ОАО «Газэнергосервис» |
| 3 | Система менеджмента качества. Стандарт организации СТО 1.11.18 «Оценка и анализ системы менеджмента качества» | проект Приказа по ОАО «Газэнергосервис» |
| 3.1 | Состав целевых показателей (целей) в области качества | проект Приказа по ОАО «Газэнергосервис» |

8.1.2. Управление качеством

Система менеджмента качества

В обществе с 1997 года внедрена и действует система менеджмента качества (далее – СМК). Характеристика СМК общества приведена далее в таблице.

Таблица №27

Сведения о системе менеджмента качества

| № п/п | Область применения СМК | Численность работников, входящих в область применения СМК | Соответствие стандарту ISO 9001 | Соответствие стандарту СТО Газпром 9001 | Соответствие СМК другим стандартам на системы менеджмента качества |
|-------|--|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Проектирование, конструирование, производство, поставка, ремонт, модернизация, монтаж силового, энергетического, технологического и другого газопромышленного оборудования, узлов и комплектующих изделий. | 1000 чел. | ISO 9001:2015, Сертификат соответствия со сроком действия – до 23.11.2020г., выдан Ассоциацией по сертификации "Русский регистр" | - | ГОСТ РВ 0015-002-2012, Сертификат соответствия со сроком действия – до 05.12.2020г., выдан Ассоциацией по сертификации "Русский регистр" |

Таблица №28

Сведения о подтверждении соответствия системы менеджмента качества

со стороны органов по сертификации систем менеджмента

| № п/п | Подтверждение соответствия СМК требованиям ISO 9001 | Количество выявленных несоответствий | Решение органа по сертификации | Подтверждение соответствия СМК требованиям СТО Газпром 9001 | Количество выявленных несоответствий | Решение органа по сертификации |
|-------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|---|--------------------------------------|--------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | <i>Сертификация, 30.10.2017, 08.11.2017, 10.11.2017</i> | 3 | <i>СМК соответствует требованиям</i> | - | - | - |

Таблица №29

Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

| № п/п | Мероприятие | Исполнитель (собственные силы/ сторонняя организация) |
|----------|---|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Разработка и выполнение плана мероприятий по внедрению в ОАО «Газэнергосервис» стандарта ISO 9001:2015, ГОСТ РВ 0015-002-2012 | собственные силы |
| 2. | Сертификация СМК ОАО «Газэнергосервис» на соответствие требованиям ISO 9001:2015 | Сторонняя организация - Ассоциация по сертификации систем качества «Русский регистр». (ООО «Русский Регистр – Московия») |
| 3. | Сертификация СМК ОАО «Газэнергосервис» на соответствие требованиям ГОСТ РВ 0015-002-2012 | Сторонняя организация - Ассоциация по сертификации систем качества «Русский регистр». (ООО «Русский Регистр – Московия») |
| 4. | Выполнение корректирующих мероприятий по результатам внешнего сертификационного аудита СМК | собственные силы |
| 5. | Выполнение мероприятий Программы развития СМК филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «РОТОР» на 2017г. | собственные силы |
| 6. | Выполнение мероприятий Программы развития СМК филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «РТО» на 2017г. | собственные силы |
| 7. | Выполнение мероприятий Программы развития СМК филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» на 2017г. | собственные силы |
| 8. | Выполнение мероприятий Программы развития СМК филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» на 2017г. | собственные силы |
| 9. | Разработка Программы развития СМК ОАО «Газэнергосервис» на 2018г | собственные силы |
| 10. | Расширение области применения СМК по ГОСТ РВ 0015-002-2012. | собственные силы |
| 11. | Разработка методики анализа рисков деятельности. Обучение работников. | собственные силы |
| 12. | Внедрение нового стандарта и состава показателей результативности для процессов СМК. | собственные силы |
| 13. | Внедрение риск-ориентированного стандарта «Внутренние аудиты». | собственные силы |
| 14. | Проведение внутренних аудитов процессов СМК. | собственные силы |
| 15. | Оценка результативности процессов СМК и СМК в целом, за отчетный период. | собственные силы |
| 16. | Разработка плана корректирующих мероприятий (при необходимости). | собственные силы |
| 17. | Инспекционный контроль СМК ОАО «Газэнергосервис» на соответствие требованиям ISO 9001:2015, ГОСТ РВ 0015-002-2012. | Сторонняя организация - Ассоциация по сертификации систем качества «Русский регистр». (ООО «Русский Регистр – Московия») |
| 18. | Сертификация продукции, работ (услуг) в СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ | Сторонняя организация из состава аккредитованных в СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ |

8.2. Единая техническая политика в сфере использования материально-технических ресурсов и их импортозамещения.

Сведения о качестве материально-технических ресурсов применяемых при эксплуатации объектов, капитальном строительстве, реконструкции и капитальном ремонте представлены в таблице №30.

Таблица №30

Сведения о качестве материально-технических ресурсов

| № п/п | Общее количество составленных рекламаций за год | Количество снятых рекламаций | Количество рекламаций, в отношении которых родолжается рекламационная работа | Количество рекламаций, составленных в отношении централизованно поставляемых МТР | Количество выявленных дефектов, относящихся к «внешним повреждениям» | Количество выявленных дефектов, относящихся к «не комплектности изделия» | Количество выявленных дефектов, относящихся к «не комплектности документации» | Количество выявленных дефектов, относящихся к «неработоспособности изделия» |
|-------|---|------------------------------|--|--|--|--|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | 13 | 6 | 3 | 10 | 1 | - | 2 | 5 |

Мероприятий по внедрению технологий, технологического оборудования и материалов, замещающих зарубежные аналоги, с целью обеспечения технологической независимости производственного и хозяйственных процессов проводились в периодах предшествующих отчетному. Благодаря проведенным мероприятиям доля импортных комплектующих используемых для производства собственной продукции в составе себестоимости сократилась и составляет по итогам 2017 г. менее 1 % (32 млн. руб.).

Помимо комплектующих для собственных нужд, ОАО «Газэнергосервис», будучи включенным в реестр Уполномоченных Экономических Операторов, осуществляло деятельность по поставке импортных комплектующих для нужд ПАО «Газпром».

ОАО «Газэнергосервис», активно участвует в качестве исполнителя работ в рамках Дорожных карт по созданию и внедрению современных технологий, технологического оборудования и материалов, замещающих зарубежные аналоги, с целью обеспечения технологической независимости предприятий ПАО «Газпром». Общество выступало соисполнителем в большинстве мероприятий Дорожной карты «Газоперекачивающие агрегаты».

Таблица №31

Сведения о закупках импортной продукции

| № п/п | Общее количество закупленной импортной продукции | Количество закупленной импортной продукции по видам оборудования. ¹ | Количество закупленной импортной продукции по источникам финансирования. ² | Количество заявок направленных в ПАО «Газпром» на согласование закупки импортной продукции ³ | Количество согласованных ПАО «Газпром» заявок на закупку импортной продукции | Причины отклонения между общим количеством закупленной продукции и продукции согласованной ПАО «Газпром» ⁴ |
|-------|--|--|---|---|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | 4 | Запасные части для газовых турбин | КР ПАО «Газпром» | 4 | 4 | |
| 2. | 1 | Автотранспорт | Собственные средства | 1 | 1 | |
| 3. | 12 | Компьютеры и оргтехника | Собственные средства | 1 | 1 | |
| 4. | 38 | Расходные материалы для оргтехники | Собственные средства | 1 | 1 | |
| 5. | 3 | Программное обеспечение | Собственные средства | 1 | 1 | |

9. ПЕРСОНАЛ

9.1. Численность, состав, движение и обучение работников

Таблица №32

Численность, состав, движение работников

| № | Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 г. | 2017 г. |
|-----|---|---------------|---------|---------|
| 1. | Численность работающих на 31.12 | чел. | 1636 | 1571 |
| 2. | Численность принятых работников | -«-» | 156 | 177 |
| 3. | Численность уволенных работников | -«-» | 206 | 242 |
| 4. | Средний возраст работников | годы | 45,1 | 45,0 |
| 5. | Назначено на руководящие должности, всего, | чел. | 3 | 6 |
| | из них: из резерва | -«-» | 2 | 5 |
| 6. | Укомплектованность штата (основной ключевой показатель эффективности) | % | 96,3 | 94,52 |
| 7. | Оборот по выбытию | -«-» | 12,53 | 15,32 |
| 8. | Коэффициент восполнения кадров | -«-» | 73,4 | 72,6 |
| 9. | Сменяемость | -«-» | 9,4 | 11,12 |
| 10. | Текучесть | -«-» | 3,8 | 7,05 |

Численность работающих за 2017 год уменьшилась на 65 чел., было принято 177 чел. при увольнении 242 чел., в том числе уволено по высвобождению (сокращению) штатов 27 человек.

Средний возраст работников ОАО «Газэнергосервис» не увеличился по сравнению с предыдущим годом и составил 45 лет, что является результатом проведения мероприятий по ротации персонала. В 2017 году уволено по

собственному желанию в связи с выходом на пенсию 15 чел. и не продлены срочные трудовые договоры с 14 пенсионерами по возрасту. Для возмещения выбытия на руководящие должности назначено 6 чел.

Количество вакантных должностей значительно увеличилось с 62 до 91, в результате чего снизилось значение показателя «Укомплектованность штата» на 1,8%.

В 2017 году снизился «Коэффициент восполнения кадров» и увеличились значения показателей «Оборот по выбытию», «Текучесть» и «Сменяемость» в связи с оттоком работников филиалов ОАО «Газэнергосервис» в другие организации из-за снижения привлекательности заработной платы по финансово - экономическим причинам. Количество уволенных из ОАО «Газэнергосервис» по собственному желанию увеличилось по сравнению с предыдущим годом с 82 человек до 135 человек.

Таблица №33

Обучение работников

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 г. | | 2017 г. | |
|----|---|-----------|---------|------|---------|------|
| | | | план | факт | план | факт |
| 1. | Прошли обязательное обучение, всего, <i>в том числе:</i> | чел. | 360 | 363 | 342 | 367 |
| | руководители, специалисты и другие служащие | -«-» | 220 | 224 | 223 | 186 |
| | рабочие | -«-» | 140 | 139 | 119 | 181 |
| 2. | Затраты на обязательное обучение | тыс. руб. | 1552 | 1674 | 1395 | 1119 |
| 3. | Прошли целевое (опережающее) обучение, всего, <i>в том числе:</i> | чел. | 10 | 4 | 0 | 0 |
| | руководители, специалисты и другие служащие | -«-» | 10 | 4 | 0 | 0 |
| | рабочие | -«-» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Затраты на целевое (опережающее) обучение, всего | тыс. руб. | 363 | 157 | 0 | 0 |
| 5. | Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков), всего, <i>в том числе:</i> | чел. | 80 | 75 | 52 | 58 |
| | руководители, специалисты и другие служащие | -«-» | 35 | 39 | 22 | 9 |
| | рабочие | -«-» | 45 | 36 | 30 | 49 |
| 6. | Затраты на периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков) | тыс. руб. | 328 | 460 | 490 | 328 |
| 7. | Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации | чел. | 265 | 267 | 245 | 195 |
| 8. | Прошли обучение рабочие по программам профессиональной подготовки, переподготовки (в том числе: вторым/смежным профессиям) и повышения квалификации | чел. | 185 | 175 | 149 | 230 |
| 9. | Всего затраты по статье «Услуги по подготовке кадров» | тыс. руб. | 2243 | 2291 | 1885 | 1447 |

В 2017 году прошли профессиональное обучение 425 чел. (в 2016 году – 442 чел.). Затраты на подготовку персонала составили 1 447 тыс. руб. (в 2016 году – 2 291 тыс. руб.). Уменьшение числа обученных работников и снижение затрат на обучение связано с проводимой Обществом политикой сокращения расходов.

Таблица №34

Качественные показатели по обучению работников

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 факт | 2017 факт |
|----|--|----------|-----------|-----------|
| 1. | Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год, всего, в том числе по категориям персонала: | % | 27,3 | 27,5 |
| | руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих | % | 43,6 | 33,0 |
| | рабочие/среднесписочная численность рабочих | % | 17,4 | 24,1 |
| 2. | Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года, всего, в том числе по категориям персонала: | час. | 11,6 | 12,5 |
| | руководители, специалисты и другие служащие | час. | 8,9 | 5,3 |
| | рабочие | час. | 13,2 | 17,0 |

Качественные показатели по обучению работников в отчетном периоде соответствуют уровню 2016 года.

Таблица №35

Показатели взаимодействия с вузами

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 г. | 2017 г. | |
|---|--|-----------|---------|---------|------|
| | | | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов) | тыс. руб. | | | |
| 2 | Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах | чел. | | | |
| 3 | Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную /преддиплом. практику на базе дочернего общества | -«- | 36 | | 42 |
| 4 | Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях, всего, | -«- | | | |
| | из них: магистров, обучающихся в опорных вузах | -«- | | | |
| 5 | Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее общество после окончания учебных заведений | -«- | 4 | | 2 |
| 6 | Доля выпускников ВУЗов и ССУЗов, принятых на работу в дочернее общество после окончания образовательных организаций в общей численности принятых работников | % | 2,6 | | 1,1 |
| 7 | Доля выпускников ВУЗов в числе принятых на работу | -«- | | | |

Таблица №36

Штатная численность работников

| № п/п | Наименование структурного подразделения | На 31.12.2016 (единиц) | | | На 31.12.2017 (единиц) | | | Отклонение (единиц) | | |
|----------|---|---------------------------|-------------|---------|---------------------------|-------------|---------|------------------------|-------------------------|------------------------|
| | | Всего | в том числе | | Всего | в том числе | | Всего (гр.6-гр.3) | в том числе | |
| | | | служащие | рабочие | | служащие | рабочие | | служащие (гр.7-гр.4) | рабочие (гр.8-гр.5) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 10 | 11 | 12 |
| | Всего по Обществу | 1685,3 | 639,0 | 1046,3 | 1660,8 | 632,0 | 1028,8 | -24,5 | -7, | -17,5 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 1. | Администрация | 95,0 | 86,5 | 8,5 | 94,0 | 86,5 | 7,5 | -1,0 | 0 | -1,0 |
| 2. | Обособленные структурные подразделения | 51,5 | 39,5 | 12,0 | 35,5 | 33,5 | 2 | -16,0 | -6,0 | -10,0 |
| 2.1 | Конструкторско- технологический отдел | 32,0 | 31,0 | 1,0 | 32,0 | 31,0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Брянская база производственно- технического обслуживания и комплектации | 16,0 | 6,0 | 10,0 | 0 | 0 | 0 | -16,0 | -6,0 | -10,0 |
| 2.3 | Кузнечно-прессовое производство | 3,5 | 2,5 | 1,0 | 3,5 | 2,5 | 1,0 | -0 | 0 | 0 |
| 3. | Филиалы | 1538,8 | 513,0 | 1025,8 | 1531,3 | 512,0 | 1019,3 | -7,5 | -1,0 | -6,5 |
| 3.1 | Филиал - завод «Ротор» | 381,0 | 141,0 | 240,0 | 385,0 | 141,0 | 244,0 | +4,0 | 0,0 | +4,0 |
| 3.2 | Филиал - завод «РТО» | 535,1 | 144,5 | 390,6 | 524,1 | 141,5 | 382,6 | -11,0 | -3,0 | -8,0 |
| 3.3 | Завод «Турбо- деталь» - филиал | 229,2 | 82,0 | 147,2 | 223,2 | 81,0 | 142,2 | -6,0 | -1,0 | -5,0 |
| 3.4 | Филиал - завод «Турборемонт» | 393,5 | 145,5 | 248,0 | 399,0 | 148,5 | 250,5 | +5,5 | +3,0 | +2,5 |

За 2017 год штатная численность работников уменьшилась по сравнению с предыдущим годом на 24,5 единиц, за счет высвобождения работников в связи с проведением мероприятий по оптимизации организационной структуры.

В рамках исполнения Плана мероприятий по применению профессиональных стандартов в ПАО «Газпром», его дочерних обществах и организациях на 2017 год, утвержденного распоряжением ПАО «Газпром» от 15.03.2017 № 80, с изменениями, внесенными распоряжением ПАО «Газпром»

от 05.05.2017 № 125 в ОАО «Газэнергосервис» проводятся следующие мероприятия:

- поддержание в актуальном состоянии Перечня профессий рабочих и должностей служащих ОАО «Газэнергосервис», в отношении которых установлена обязательность применения профессиональных стандартов;
- информирование филиалов ОАО «Газэнергосервис» об изменениях в области развития национальной системы квалификаций, направление Обзоров;
- разработка новых положений о структурных подразделениях, должностных и рабочих инструкций работников с учетом рекомендаций соответствующих профессиональных стандартов;
- включение Типовых формулировок об учете требований профессиональных стандартов в действующие положения о структурных подразделениях и должностные инструкции работников;
- прием новых работников в соответствии с квалификационными требованиями утвержденных профессиональных стандартов.

9.2. Оплата труда

Таблица №37

**Анализ изменений среднемесячной заработной платы
(с учетом выплат районных коэффициентов и северных надбавок)**

| Наименование показателей | Всего по организации | | | в т. ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки) | | |
|--|----------------------|---------|---------------|--|---------|---------------|
| | 2016 | 2017 | Отклонение, % | 2016 | 2017 | Отклонение, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Среднемесячная заработная плата, тыс. руб. | 37,7 | 40,4 | 7,2 | 37,5 | 39,6 | 5,6 |
| в том числе, | | | | | | |
| среднемесячная заработная плата рабочих, тыс. руб. | 30,6 | 33,4 | 9,2 | 28,7 | 30,6 | 6,6 |
| Справочно: | | | | | | |
| Фонд заработной платы, тыс. руб. | 734 710 | 752 420 | 2,4 | 678 567 | 685 655 | 1,0 |
| Среднесписочная численность, чел. | 1 624,5 | 1 552 | -4,5 | 1 506 | 1 444 | -4,1 |

В абсолютной величине фонд оплаты труда работников по факту 2017 г. больше, чем по факту 2016 г. на 17 710 тыс. руб. или на 2,4%.

В Обществе была проведена индексация заработной платы с 01.11.2017 г. на 5%, кроме того, рост среднемесячной заработной платы обусловлен

начислением резерва по выплате годового вознаграждения по итогам работы за 2017 г. (в 2016 г. резерв на выплату не создавался, годовое вознаграждение за 2016 г. не выплачивалось). В сопоставимых условиях к 2016 г. (без учета годового вознаграждения) рост среднемесячной заработной платы работников Общества за 2017 г. составил бы 2%.

9.3. Социальная политика

9.3.1. Выплаты социального характера работникам

ОАО «Газэнергосервис» не является участником Генерального коллективного договора ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Предоставление социальных льгот, гарантий и компенсаций предусмотрено Коллективным договором ОАО «Газэнергосервис», заключенным 29.10.2015 г. и действующим по 31.10.2018 г.

Таблица №38

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Значение |
|-------|--|----------|----------|
| 1. | Документ, регулирующий выплаты социального характера работникам | | |
| 1.1. | Коллективный договор | - | Да |
| 1.2. | Локальный нормативный акт | - | Нет |
| 2. | Количество коллективных обращений (жалоб) в области социальных льгот и гарантий | шт. | 0 |
| 3. | Количество обращений работников в ПАО «Газпром» по вопросам выплат социального характера (ВСХ), неурегулированных на уровне дочернего общества | шт. | 0 |
| 4. | Наличие профсоюзных организаций, представляющих интересы работников | | 3 |
| 5. | Численность работников, являющихся членами профсоюзной организации | чел. | 1 247 |

Затраты на социальные льготы, гарантии и компенсации по ОАО «Газэнергосервис» за 2017 год составили в среднем 4,5 тыс. руб. на одного работника (в 2016 году 4,3 тыс. руб. на одного работника). Рост обусловлен увеличением объема выплаченной единовременной материальной помощи в случае смерти работника (родственника работника) на 303 тыс. руб. по сравнению с 2016 годом и составил 1 898 тыс. руб. (в 2016 году - 1 595 тыс. руб.)

Затраты на медицинское обеспечение работников ОАО «Газэнергосервис» за 2017 год составили 12,6 тыс. руб. на одного работника (в 2016 году 11,8 тыс. руб. на одного работника). Рост от факта 2016г. в связи с тем, что при переходе с АО «Ресо-Гарантия» на АО «Согаз»,

перерыв в обслуживании по Администрации в 2016 г. составил 1 месяц (май) в связи с поздним оформлением договора.

9.3.2. Жилищное обеспечение

В ОАО «Газэнергосервис» жилищное обеспечение работников и пенсионеров за счет средств работодателя не осуществляется.

9.3.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

ОАО «Газэнергосервис» не включено в Программу финансирования развития негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций. Дополнительное пенсионное обеспечение за счет средств работодателя через негосударственный пенсионный фонд (страховую организацию) отсутствует.

9.3.4. Меры социальной защиты пенсионеров

В соответствии с Коллективным договором ОАО «Газэнергосервис» неработающим пенсионерам и инвалидам, ушедшим на пенсию из Общества (филиала), выплачивается материальная помощь:

- временно оказавшимся в тяжелом материальном положении, в т.ч. пострадавшим от стихийного бедствия, утратившим личное имущество при пожаре или в случае его кражи (порчи) неустановленными лицами, перенесшим тяжелое заболевание с дорогостоящим лечением, исходя из сложившейся ситуации и финансовой возможности Общества;

- ветеранам Великой Отечественной войны (с учетом приравненных к ним категорий), ветеранам боевых действий на территории других государств, а также бывшим военнослужащим, выполнявшим задачи в условиях чрезвычайного положения и при вооружённых конфликтах, к 9 мая – «Дню победы», в размере 5 тыс. руб. Общие выплаты неработающим пенсионерам в 2017 году составили 294,0 тыс. руб.

10. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

10.1. Охрана труда

10.1.1. Несчастные случаи на производстве

В 2017 году в ОАО «Газэнергосервис» было зафиксировано 2 несчастных случая, по результатам расследования, квалифицированных как «несчастный случай на производстве».

Данные по несчастным случаям:

1. Филиал ОАО «Газэнергосервис»- завод «Ротор».

Дата и время несчастного случая: 07.08.2017 г. (9 час. 35 мин)

Профессия (должность) пострадавшего: старший механик.

Место несчастного случая: 487/204 км федеральной трассы «Сызрань-Саратов- Волгоград», проезжая часть.

Вид происшествия: ДТП.

Обстоятельства происшествия: 07.08.2017 старший механик автотранспортного участка завода «Ротор», в соответствии со служебным заданием №132-ком от 07.08.2017г. направлялся в командировку в г.Саратов на служебном автомобиле ГАЗ-330232 г/н А226АО 134 с водителем, на 497/204 км трассы федеральной «Сызрань-Саратов-Волгоград», водитель остановил автомобиль по причине перекрытия движения дорожными службами. В 09:35 микроавтобус марки «Мерседес» г/н А076КУ 30, двигавшийся сзади в попутном направлении совершил столкновение с автомобилем ГАЗ-330232 г/н А226АО 134 в котором находился Лазутин С.А., в результате чего пострадавший получил травмы: ушиб шейного, поясничного отдела позвоночника, правой голени. Обострение остеохондроза шейного, поясничного отдела позвоночника. Степень тяжести – тяжелая. Количество дней нетрудоспособности – 110.

Принятые меры по устранению причин несчастного случая: проведен внеплановый инструктаж по охране труда для водителей, направляемых в командировки, а также для сотрудников, использующих служебный транспорт в качестве пассажиров.

2. Филиал ОАО «Газэнергосервис» -завод «Турбодеталь».

Дата и время несчастного случая: 30.08.2017 г. (11 час. 20 мин)

Профессия (должность) пострадавшего: полировщик.

Место несчастного случая: механический цех, участок обработки пера

Вид происшествия: воздействие вращающихся частей производственного оборудования.

Обстоятельства происшествия: 30.08.2017г. работник выполнял шлифовальную операцию лопатки 1 ступени. При выполнении работ на полировальном станке ДР-30, лопатка соскользнула со шпинделя, произошел зацеп материала СИЗ (перчатки трикотажные) за вращающийся вал станка. Кисть руки начало затягивать на вал, работник отдернул руку и обнаружил, что у него отсутствует ногтевая фаланга четвертого пальца левой кисти. Несчастный случай квалифицирован как «легкий».

Принятые меры по устранению причин несчастного случая: проведен внеплановый инструктаж со всеми работниками завода, выполняющими работу на станочном оборудовании. Усилен контроль со стороны руководства подразделения за использованием работниками средств индивидуальной защиты.

Таблица №39

Количество несчастных случаев за 2013-2017 гг.

| Категория несчастных случаев / период | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| Легкие несчастные случаи | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 |
| Тяжелые несчастные случаи | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Несчастные случаи со смертельным исходом | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 2 | 1 | 1 | 0 | 2 |

Показатель частоты несчастных случаев:

Пч общ = 1.27, Пч лет=0, Пч тяж =91.

За отчетный период происшествий категории Е на производстве не происходило.

10.1.2. Профессиональные заболевания

За отчетный период в Филиалах Общества профессиональных заболеваний выявлено не было.

Таблица №40

Количество профессиональных заболеваний за 2013–2017 гг.

| Наименование профзаболевания / период | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|
| Вегетосенсорная полинейропатия верхних конечностей от комплекса производственных факторов (локальная вибрация, физические нагрузки). | | | 1 | | |
| Полинейропатия верхних конечностей (синдром запястного канала с обеих сторон, синдром кубитального канала слева) от воздействия комплекса производственных факторов (локальная вибрация, физические нагрузки). | 1 | | | | |
| Вибрационная болезнь 1-2 ст. от воздействия локальной вибрации (вегетосенсорная полинейропатия верхних конечностей, синдром Рейно). | 1 | 1 | | | |
| Вибрационная болезнь, связанная с воздействием локальной вибрации, 2 ст. (полинейропатия верхних конечностей, синдром Рейно, субкомпенсация в верхних конечностях). | | | | 1 | |
| ИТОГО | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 |

10.1.3. Специальная оценка условий труда

Таблица №41

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2013–2017 гг.

| Период / класс условий труда | Количество рабочих мест, на которые оформлена Декларация | Оптимальн ые условия труда | Допустимые условия труда | Вредные условия | | | | Опасные условия труда |
|--|--|----------------------------------|--------------------------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|-----------------------------|
| | | 1 класс | 2 класс | 3.1 класс | 3.2 класс | 3.3 класс | 3.4 класс | 4 класс |
| 2013 г. | 0 | 0 | 286 | 120 | 121 | 37 | 10 | 0 |
| 2014 г. | 0 | 0 | 449 | 232 | 124 | 28 | 8 | 0 |
| 2015 г. | 0 | 0 | 1130 | 140 | 117 | 13 | 0 | 0 |
| 2016 г. | 450 | 0 | 1124 | 131 | 106 | 9 | 0 | 0 |
| 2017 г. | 501 | 0 | 1107 | 131 | 103 | 9 | 0 | 0 |
| Отношение (+/-;%) 2017 г. к 2016 г. | +11,3 | 0 | -1,5 | 0 | -2,8 | 0 | 0 | 0 |

Всего в обществе – 1357 рабочих мест, количество рабочих мест на которых действуют результаты СОУТ /АРМ – 1347 р.м. (10 рабочих мест введены в течение 2017 года, специальная оценка условий труда на них будет проводиться в соответствии с установленным Федеральным законом №421 от 28.12.2013 г. порядком в течение 2018 года).

Обществом в отчетном периоде были проведены следующие мероприятия, с указанием затрат на их выполнение:

- обучение и подготовка руководителей и специалистов администрации и Филиалов по охране труда- 309 тыс.руб.
- закупка специальной одежды, специальной обуви и СИЗ, смывающих и обеззараживающих средств – 8 719 тыс.руб.
- проведение специальной оценки условий труда – 146 тыс.руб.;
- проведение периодических медицинских осмотров работников, занятых на вредных работах, а также на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами – 2 152 тыс.руб.

Также в Филиалах Общества выполнялись мероприятий по улучшению условий труда:

Таблица №42

Мероприятия по улучшению условий труда в 2017 г.

| Наименование общества | Мероприятие | Стоимость (тыс. руб.) | |
|---|---|--------------------------|------|
| | | план | факт |
| Филиал ОАО "Газэнергосерв ис"- завод "Ротор" | Обеспечение работников питьевой бутилированной водой | 9,0 | 6,0 |
| | Испытание защитных средств для работы в электроустановках | 20,7 | 11,6 |
| Филиал ОАО | утепление помещения "Лаборатория КИМ" (ОГМетр) | 50,0 | 50,0 |

| Наименование общества | Мероприятие | Стоимость (тыс. руб.) | |
|--|---|-----------------------|-------|
| | | план | факт |
| "Газэнергосервис" - завод "Турбодеталь" | подвод вытяжки к лабораторной печи ПКЛ-1.2-36 | 10,0 | 10,0 |
| | замена вентилятора вентиляционной системы у шкафа для сушки стержней | 40,0 | 40,0 |
| | замена светильников в рентгенлаборатории | 100,0 | 100,0 |
| | оборудование станков фирмы "Loser" дополнительным местным освещением | 60,0 | 60,0 |
| | установка дополнительного освещения на участке термообработки | 25,0 | 25,0 |
| | установка дополнительного освещения над обдирочными станками | 40,0 | 40,0 |
| | восстановление работоспособности общего освещения на стержневом участке | 300,0 | 300,0 |
| | замена светильников на промежуточном складе на светодиодные | 50,0 | 50,0 |
| | приобретение бутилированной воды | 250,0 | 170,8 |
| | проведение проверки СИЗ электротехнического персонала | 10,0 | 11,2 |
| | приобретение аптечек первой медицинской помощи | 45,0 | 18,9 |
| | проведение радиологического контроля на рабочих местах ЦЗЛ | 70,0 | 79,5 |
| | проведение дератизации помещений | 25,0 | 25,0 |
| | проведение предварительных медицинских осмотров | 150,0 | 50,0 |
| | проведение предрейсового медицинского осмотра | 84,0 | 84,0 |
| | техобслуживание алкотестера | 4,0 | 6,0 |
| | АУ. Довести параметры микроклимата до установленных норм (в осеннее-зимний период), в пристройке к помещению технического обслуживания автомобилей. | 30,0 | 12,0 |
| | ОГМетр. Установить вытяжное устройство, необходимое во время напыления контрастного порошка на изделия, подлежащие контролю на оптической измерительной установке «АТОС». | 113,0 | 136,0 |
| Филиал ОАО "Газэнергосервис" - завод "РТО" | ЦЗЛ. Приобрести и установить кондиционер в лаборатории физико-механических испытаний. | 136,0 | 0,0 |
| | МСУ. Оборудовать вытяжным вентилятором кабинет мастеров в главном корпусе. | 10,0 | 0,0 |
| | ОИТ. Установить на рабочих местах инженера по ремонту и электромонтера дымоуловители для паяльных работ. | 15,0 | 3,6 |
| | ОИТ. Установить в служебном помещении ОИТ очиститель воздуха от пыли, возникающей при профилактических чистках техники. | 15,0 | 7,8 |
| | ОИТ. Установить в помещении ОИТ увлажнители воздуха для снижения воздействия электростатического поля на персонал и оборудование. | 20,0 | 5,5 |
| | ОГМ. Смонтировать вытяжную вентиляцию на рабочем месте пайки в мастерской электромехаников. | 30,0 | 0,0 |
| | ИУ. Установить вытяжной осевой вентилятор в помещении лекального отделения. | 10,0 | 0,0 |
| | ЦТЛ. Произвести ремонт системы водоснабжения участка промывки лопаток. | 8,0 | 4,5 |
| | АУ. Оборудовать отмошкой периметр здания пристройки к помещению тех. обслуживания автомобилей. | 10,0 | 13,0 |
| | МСУ. Заменить плитку на бетонное покрытие пола первого пролета основного цеха МСУ. | 90,0 | 108,0 |
| | ОГЭ. Произвести ремонт оконных проемов в котельной. | 90,0 | 0,0 |
| | ОГЭ. Заменить лестничные марши в канализационных насосных станциях КНС №1. | 100,0 | 80,0 |
| | ОГЭ. Утеплить насосную станцию питьевой воды. | 45,0 | 24,0 |
| | Здравпункт. Произвести ремонт в прививочном кабинете здравпункта. | 40,0 | 16,0 |

| Наименование общества | Мероприятие | Стоимость (тыс. руб.) | |
|--|--|-----------------------|----------------|
| | | план | факт |
| | АХО. Смонтировать отливы для стока дождевой воды с кровли прачечной. | 8,0 | 7,7 |
| | ОКС. Произвести остекление оконных проемов в станочном отделении. | 45,0 | 0,0 |
| | ОТК. Отремонтировать напольное покрытие в помещении ОТК на территории ЦТЛ. | 10,0 | 2,0 |
| | ОТК. Отремонтировать окна в помещении ОТК на территории ЦТЛ. | 35,0 | 20,0 |
| | ПДО. Произвести замену ламп ДРЛ на светодиодные на складе готовой продукции. | 18,0 | 5,5 |
| | МСУ. Установить дополнительный светильник над круглошлифовальным станком в основном корпусе. | 4,0 | 0,0 |
| | ОГМ. Улучшить искусственную освещенность на участке нестандартного оборудования. | 3,0 | 2,0 |
| | БИХ. Улучшить освещенность на центральном инструментальном складе. | 20,0 | 20,0 |
| | ИУ. Изменить расположение светильников в лекальном отделении (установить два дополнительных светильника). | 12,0 | 10,0 |
| | ОТК. Установить дополнительные светильники на участке развесовки и контроля паровых лопаток на территории ЭРУ. | 4,0 | 2,6 |
| | Столовая. Приобрести холодильник для хранения продуктов. | 80,0 | 0,0 |
| | Техническое обслуживание кондиционеров в филиале | 50,0 | 43,9 |
| Филиал ОАО "Газэнергосервис"-завод "Турборемонт" | Приобретение и установка кондиционера в кабинете БИХ, ПДБ ЦРМ, начальника ОТК, зам. дир. по корпоративной защите, начальника ОМТС, главного специалиста по качеству, ЛНК, ОИТ, ИШУ | 320,0 | 208,4 |
| | Установка перекрывающего вентиля на батарею отопления в ОИТ | 0,0 | 1,1 |
| | Установка перемычек на радиаторе отопления в кабинете ОГМетр | 0,0 | 1,3 |
| | Замена 3 радиаторов отопления в ОГМетр | 15,0 | 14,3 |
| | Ремонт потолка ЦРК | 5,0 | 5,0 |
| | Приобретение краски фасадной для окрашивания бордюров в количестве 100 кг | 20,0 | 16,8 |
| | Замена светильников общего освещения в кабинете ЦЗЛ | 8,0 | 1,5 |
| | Приобретение и замена светильников в кабинете БЧПУ РЭП | 15,0 | 19,3 |
| | Приобретение и установка горизонтальной жалюзи в кабинет РЭП | 5,0 | 3,9 |
| ВСЕГО: | | 2 781,7 | 1 933,6 |

Процент реализации мероприятий по пунктам плана, в среднем по филиалам, составляет 70 %.

Условия труда улучшены для 490 человек.

10.1.4. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ)

В 2017 году работники Филиала обеспечены на 100% спецодеждой, спецобувью и СИЗ, включая смывающие и обезвреживающие средства. Сумма затрат на их приобретение в 2017 году составила 8 719 тыс. руб.

Закупка спецодежды, спецобуви, средств индивидуальной защиты производится головным офисом ОАО «Газэнергосервис» на основании утвержденных филиалами норм бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и

СИЗ работникам и годовых заявок на покупку. Поставщиком спецодежды и СИЗ является ГК «Восток-сервис».

10.1.5. Организация и проведение проверок

За 2017 год в Обществе была одна проверка Государственными органами надзора. В Филиале ОАО «Газэнергосервис» - завод «РТО» проводилась плановая выездная проверка Государственной инспекцией труда в Тульской области.

Таблица №43

Сведения о проверках

| № п/п | Надзорный орган | Количество пунктов нарушений | | | | Примечание |
|----------|--|------------------------------|---------------|--------------------------------|------------------------------------|------------|
| | | Всего | Выполнен о | Не выполнено | | |
| | | | | Срок исполнения не истек | С истекшим сроком исполнения | |
| 1. | Государственная инспекция труда в Тульской области | 16 | 16 | - | - | |

Таблица №44

Взаимодействие с Фондом социального страхования

| Показатель | Размер, % | Сумма, тыс. руб. |
|--|-----------|------------------|
| Финансирование мероприятий по охране труда | - | 1 379,227 |
| Скидка к страховому тарифу | 40 | 661,000 |
| Надбавка к страховому тарифу | | |

10.2. Промышленная безопасность

10.2.1. Сведения об опасных производственных объектах

Количество опасных производственных объектов (ОПО), зарегистрированных в реестре- 19.

III класс опасности – 4 ОПО (сети газопотребления);

IV класс опасности – 15 ОПО.

Свидетельство о регистрации А01-07479 от 25.09.2017 г.

Лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III класса опасности № ВХ-01-007932 от 09.12.2015г.

Все производственные объекты застрахованы в соответствии с требованиями ФЗ №225 от 27.07.2010 г.

Численность работников занятых эксплуатацией опасных производственных объектов – 384 работника, все работники аттестованы (переаттестованы) в 2017 году по профессиям (видам аттестации).

На выполнение мероприятий в области промышленной безопасности в 2017 году было израсходовано – 5 008,1 тыс. руб. (без НДС), из них:

| Наименование общества | Мероприятие | Стоимость, тыс. руб. |
|--|---|----------------------|
| ОАО «Газэнергосервис» завод «Ротор» | Проведение экспертиз промышленной безопасности | 581,0 |
| | Обязательное страхование ответственности владельца ОПО за причинение вреда в результате аварии на ОПО | 41,0 |
| | Техническое обслуживание автомобильного крана | 21,0 |
| | Оплата услуг аварийно-спасательной службы | 30,0 |
| | Проведение электроизмерений кранового оборудования | 93,0 |
| | Метрологическое обеспечение при эксплуатации технических устройств систем газопотребления, сосудов, работающих под давлением | 40,0 |
| ОАО «Газэнергосервис» завод «Турборемонт» | Страхование опасных производственных объектов | 24,5 |
| | Экспертиза промышленной безопасности технических устройств на ОПО | 53,0 |
| | Экспертиза промышленной безопасности строительных конструкций здания производственного корпуса | 200,0 |
| | Договор с аварийными профессионально-спасательными формированиями | 48,0 |
| | Техническое обслуживание приборов безопасности козлового крана, и автокрана | 36,0 |
| | Техническое обслуживание приборов безопасности стрелового крана | 16,0 |
| | Обучение работников в области ПБ | 38,0 |
| | Техническое и аварийное обслуживание сети газопотребления | 60,0 |
| ОАО «Газэнергосервис» завод «Турбодеталь» | Техническое освидетельствование дымовых труб литейного цеха и котельной, ежегодное техническое освидетельствование газоходов газовых печей и водогрейных котлов | 44,7 |
| | Электроизмерительные работы | 342,3 |
| | Консервация газового оборудования котельной | 7,6 |
| | Инструментальная проверка эффективности работы аспирационных и вентиляционных систем литейного цеха | 265,0 |
| | Расконсервация газового оборудования котельной | 18,9 |
| | Ежемесячное тех. обслуживание газопроводов и газового оборудования | 151,0 |
| | Проведение экспертизы промышленной безопасности газораспределительных устройств литейного цеха | 577,0 |
| | Организация работ по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к реагированию на ЧС на ОПО | 72,0 |
| | Контроль функционирования системы оповещения и связи во всех служебных и производственных помещениях завода | 4,0 |
| | Проведение калибровки средств измерения для контроля параметров процессов на ОПО | 22,4 |
| | Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты | 24,1 |
| | Выполнение строительных работ, согласно заключению экспертизы ПБ | 826,0 |
| | Лабораторные испытания диэлектрических перчаток и изолированного инструмента | 11,2 |

| Наименование | Мероприятие | Стоимость, |
|---|---|----------------|
| ОАО «Газэнергосервис» завод «РТО» | Экспертиза промышленной безопасности 3-х водогрейных котлов типа ВК-21 | 148,0 |
| | Строительно-техническая экспертиза зданий | 30,0 |
| | Предаттестационная подготовка электротехнического персонала | 18,0 |
| | Обследование грузоподъемных машин отработавших нормативный срок эксплуатации | 187,0 |
| | Проверка эффективности электро защиты г/провода | 76,1 |
| | Испытание электрических сетей и защитного заземления | 191,0 |
| | Экспертиза промышленной безопасности 2-х нагревательных камерных и 2-х термических камерных печей | 200,5 |
| | Страхование опасных производственных объектов | 24,0 |
| | Испытание электрозащитных средств | 7,1 |
| | Экспертиза рабочей документации организацию работ по консервации опасного объекта (ОПО) -"Сеть газопотребления" | 102,0 |
| Администрация ОАО «Газэнергосервис» | Консервация сети газопотребления в соответствии с проектом 0605-2017- консервация котлов КСВа-2,0; - консервация дымовой трубы | 305,0 |
| | Проведение экспертизы промышленной безопасности рабочей документации организации работ по консервации опасного производственного объекта (ОПО)-"Сеть газопотребления" (регистрация заключения экспертизы промышленной безопасности) | 30,0 |
| | Страхование опасного объекта (Сеть газопотребления Брянской базы ПТОиК) с 01.01.17г. по 31.12.17 г.) | 14,0 |
| | Профилактика и поддержание в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации ЧС | 27,9 |
| ВСЕГО: | | 5 008,1 |

10.2.2. Аварии и инциденты.

В текущем году аварий и инцидентов на опасных производственных объектах не было.

Таблица №45

Количество аварий и инцидентов

| Наименование | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Аварии | - | - | - | - | - |
| Инцидент | - | - | - | 1 | - |
| Итого | 0 | 0 | 0 | 1 | |

10.2.3. Организация и проведение проверок

В 2017 году в Обществе была проведена одна проверка (филиал –завод «Турборемонт») - ТУ Ростехнадзора по Брянской области, в ходе проверки

нарушений требований ПБ выявлено не было (акт проверки №1172 от 29.09.2017 г.)

Таблица №46

Сведения о проверках

| № п/п | Надзорный орган | Количество пунктов нарушений | | | | Прим. |
|----------|---|------------------------------|-----------|--------------------------------|------------------------------------|-------|
| | | Всего | Выполнено | Не выполнено | | |
| | | | | Срок исполнения не истек | С истекшим сроком исполнения | |
| 1. | ТУ Ростехнадзора по Брянской области | 0 | - | - | - | - |

10.2.4. Пожарная безопасность

В целях повышения противопожарной безопасности объектов, основные усилия руководства ОАО «Газэнергосервис», его обособленных подразделений и филиалов были направлены на обеспечение выполнения требований пожарной безопасности и постоянное поддержание в готовности к действиям систем противопожарной защиты, а также строгое соблюдение конструктивных, инженерно – технических и объёмно – планировочных решений, реализуемых при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений. Постоянно велась профилактическая работа, направленная на предупреждение и недопущение возникновения пожаро – опасных ситуаций.

Мероприятия, проводимые ОАО «Газэнергосервис» по обеспечению пожарной безопасности на объектах позволили избежать в 2017 году возникновение пожаров и аварий (взрывов), нарушений правил и норм пожарной безопасности.

Сведения о количестве пожаров (загораний) на объектах ОАО «Газэнергосервис» за 2013 – 2017 гг., и последствия от них приведены в таблице №47

Сведения о пожарах (загораниях)

| Период | Дата возникновения пожара (загорания) | Последствия пожара (загорания) | | | | | | | Сумма страхового возмещения (тыс. руб.) |
|---------|--|--------------------------------|-------------------|--|----------------------------------|-----------------------------------|--------|-----------|--|
| | | Погибло (чел.) | Пострадало (чел.) | Уничтожено (повреждено) (ед) | | Материальный ущерб (тыс. руб.) | | | |
| | | | | зданий/ сооружений/ оборудовани я | Автотранс- портной техники | Общий | Прямой | Косвенный | |
| 2013 г. | 00.00.0000 г. | 0 | 0 | 0/0/0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2014 г. | 00.00.0000 г. | 0 | 0 | 0/0/0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2015 г. | 00.00.0000 г. | 0 | 0 | 0/0/0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2016 г. | 08.04.2016 г. | 0 | 0 | 0/0/1 | 0 | 13 | 13 | 0 | 0 |
| 2017 г. | 00.00.0000 г. | 0 | 0 | 0/0/0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

В период с 2013 по 2017 гг. в ОАО «Газэнергосервис», его обособленных подразделениях и филиалах надзорными органами МЧС России проверки не проводились.

В то же время остались не устранёнными нарушения требований пожарной безопасности, обнаруженные при проведении проверки ГПН Щёкинского района ГУ МЧС России по Тульской области филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «РТО» (с 22.05 по 01.06.2012 г.):

- оборудовать помещения мастерской сантехников, заготовительного участка, ремонтно-механического участка, главного корпуса, технического отдела, поста охраны, бытовых помещений КИП, склада готовой продукции установкой автоматической пожарной сигнализацией;

- оборудовать помещения мастерской сантехников, заготовительного участка, ремонтно-механического участка, главного корпуса, технического отдела, поста охраны, бытовых помещений КИП, склада готовой продукции системой оповещения и управления эвакуацией людей 1 типа.

Информация об исполнении нарушений требований пожарной безопасности, предложенных предписаниями органов надзорной деятельности МЧС России, сумма затрат на их реализацию отражена в таблице №48.

Таблица №48

| № п/п | Количество проверок, проведенное органами надзорной деятельности МЧС России | Количество предписаний, выданных органами надзорной деятельности МЧС России | Количество выявленных нарушений требований пожарной безопасности | Устранено нарушений требований пожарной безопасности (в установленный предписанием срок) | Сумма затрат на исполнение нарушений требований пожарной безопасности, выявленных при проведении проверок (тыс. руб.) |
|----------|---|---|--|--|---|
| 1 | 1 | 1 | 12 | 10 | 640 |

В период 2013 - 2017 гг. на проведение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности было израсходовано – 9861 тыс. руб., из них:

- в 2013 году – 2 148 тыс. руб.;
- в 2014 году – 1 840 тыс. руб.;
- в 2015 году – 1 956 тыс. руб.;
- в 2016 году – 2 077 тыс. руб.;
- в 2017 году – 1 840 тыс. руб.

Информация о выполнении мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах ОАО «Газэнергосервис» за 2013-2017 гг., сумма затрат на их реализацию представлена в таблице №49.

Таблица №49

| № п/п | Затраты на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (услуги, приобретение оборудования, техники и т.п.) (тыс. руб.) | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
|----------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1. | Проектирование, монтаж капитальный ремонт и техническое перевооружение АУПС | 0 | 0 | 398 | 33 | 116 |
| 2. | Приобретение и перезарядка огнетушителей | 178 | 226 | 434 | 180 | 70 |
| 3. | Техническое обслуживание АУПС | 1205 | 1131 | 973 | 1137 | 1327 |
| 4. | Обучение руководителей и специалистов на курсах повышения квалификации в территориальных учебных центрах ГУ МЧС РФ | 50 | 105 | 121 | 34 | 75 |
| 5. | Проектирование, монтаж, капитальный ремонт и техническое перевооружение АУПТ | 0 | 0 | 0 | 386 | 0 |
| 6. | Другие затраты: | 715 | 378 | 30 | 307 | 252 |
| | <i>устранение недостатков ОПБ выявленных в ходе проверки ГПН в филиале ОАО «Газэнергосервис» - заводе «РТО»</i> | 275 | 61 | 0 | 0 | 0 |
| | <i>оказание услуг в области поддержания постоянной готовности сил и средств к реагированию на ЧС</i> | 40 | 60 | 20 | 69 | 81 |
| | <i>оказание услуг по проверке технического состояния пожарных кранов (пожарных гидрантов)</i> | 84 | 84 | 0 | 93 | 93 |
| | <i>приобретение мотопомпы и запасных частей к ней</i> | 75 | 0 | 0 | 7 | 0 |
| | <i>приобретение вспомогательного оборудования</i> | 18 | 162 | 0 | 11 | 0 |

| № п/п | Затраты на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (услуги, приобретение оборудования, техники и т.п.) (тыс. руб.) | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
|----------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| | <i>прочие услуги</i> | 223 | 11 | 10 | 127 | 78 |
| ИТОГО: | | 2148 | 1840 | 1956 | 2077 | 1840 |

10.2.5. Деятельность аварийно-спасательных формирований

ОАО «Газэнергосервис» собственных аварийно-спасательных формирований не имеет. Договора с аварийно-спасательными формированиями заключены в филиалах ОАО «Газэнергосервис»:

- заводе «РТО» (Тульская обл., г. Щёкино);
- заводе «Турборемонт» (г. Брянск).

Сведения о аварийно – спасательных формированиях, с которыми заключены договора об оказании услуг в области поддержания постоянной готовности сил и средств к реагированию на чрезвычайные ситуации на объектах ОАО «Газэнергосервис» приведены в таблице №50.

Таблица №50

| Подразделения (ПАСФ, НАСФ, пожарная охрана, ДПО) | Организационно-правовая форма и принадлежность | Численность | | Затраты на содержан ие (тыс. руб.) |
|---|--|-------------|------|--|
| | | по штату | факт | |
| Филиал ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» | | | | |
| Аварийно – спасательная служба | ГКУ Брянской области «Брянский пожарно – спасательный центр» | 0 | 12 | 48 |
| Филиал ОАО «Газэнергосервис» - завод «РТО» | | | | |
| Аварийно – спасательное формирование | ФГКУ «2-ой отряд федеральной противопожарной службы по Тульской области» | 0 | 14 | 21 |
| ИТОГО: | | | | 69 |

11. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

11.1. Анализ финансово-экономических результатов

11.1.1. Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности

Основными видами деятельности ОАО «Газэнергосервис» является изготовление запасных частей, узлов, а также капитальный ремонт узлов в заводских условиях для газотурбинных агрегатов отечественного и импортного производства.

Таблица №51

Финансово-экономический анализ ОАО «Газэнергосервис»

| № п/п | Направление деятельности | Показатель | Факт | 2017 г. | | отклоне ние от 2016 г. | отклоне ние от плана 2017г. |
|-------|------------------------------------|---|-----------|-----------|-----------|------------------------------|--------------------------------------|
| | | | 2016 г. | План | Факт | тыс. руб. | тыс. руб. |
| | Всего по ОАО "Газэнергосервис" | Выручка | 2 288 239 | 3 467 440 | 3 533 358 | 1 245 119 | 65 918 |
| | | Себестоимость (с учётом управленческих и коммерческих расходов) | 2 332 104 | 3 467 302 | 3 477 816 | 1 145 712 | 10 514 |
| | | Прибыль от продаж | -43 865 | 138 | 55 542 | 99 407 | 55 404 |
| | | Рентабельность, % | -1,92 | 0 | 1,57 | 3 | 2 |
| 1. | Ремонт ГПА | Выручка | 708 080 | 1 764 354 | 1 651 393 | 943 313 | -112 961 |
| | | Себестоимость (с учётом управленческих и коммерческих расходов) | 626 345 | 1 764 279 | 1 559 092 | 932 747 | -205 187 |
| | | Прибыль от продаж | 81 735 | 75 | 92 301 | 10 566 | 92 226 |
| | | Рентабельность, % | 11,54 | 0 | 5,59 | -6 | 6 |
| 2. | Изготовление деталей и узлов к ГПА | Выручка | 1 429 648 | 1 634 785 | 1 804 970 | 375 322 | 170 185 |
| | | Себестоимость (с учётом управленческих и коммерческих расходов) | 1 546 633 | 1 634 750 | 1 826 645 | 280 012 | 191 895 |
| | | Прибыль от продаж | -116 985 | 35 | -21 675 | 95 310 | -21 710 |
| | | Рентабельность, % | -8,18 | 0 | -1,2 | 7 | -1 |
| 3. | Продажа запасных частей к ГПА | Выручка | 136 775 | 39 028 | 55 458 | -81 317 | 16 430 |
| | | Себестоимость (с учётом управленческих и коммерческих расходов) | 127 935 | 39 000 | 49 557 | -78 378 | 10 557 |
| | | Прибыль от продаж | 8 840 | 28 | 5 901 | -2 939 | 5 873 |
| | | Рентабельность, % | 6,46 | 0 | 10,64 | 4 | 11 |
| 4. | Прочие | Выручка | 13 736 | 29 273 | 21 537 | 7 801 | -7 736 |
| | | Себестоимость (с учётом управленческих и коммерческих расходов) | 31 191 | 29 273 | 42 522 | 11 331 | 13 249 |
| | | Прибыль от продаж | -17 455 | 0 | -20 985 | -3 530 | -20 985 |
| | | Рентабельность, % | -127,08 | 0 | -97,44 | 30 | -97 |

Выручка от продажи товаров, работ и услуг за 2017 год по сравнению с 2016 годом увеличилась на 54% и составила 3 533 358 тыс. руб., в том числе по видам работ:

- объем услуг (ремонт ГПА) увеличился на 133% (1 651 393 тыс.руб. при 708 080 тыс.руб. в 2016 году).

- объем производства продукции (детали и узлы ГПА) увеличился на 26% (1 804 970 тыс.руб. при 1 429 648 тыс.руб. в 2016 году);

- объем торговой деятельности (перепродажа запасных частей к ГПА) снизилась на 59% (55 458 тыс.руб. при 136 775 тыс.руб. в 2016 году)

В 2017 году структура выручки в ОАО "Газэнергосервис" значительно изменилась. Выросла доля ремонтов ГПА - 47% в общем объеме выручки против 31% в 2016 году. Соответственно, снизились доля объемов изготовления деталей и узлов к ГПА до 51% (в 2016 году - 62%) и продажи запасных частей до 2% (в 2016 году - 6%).

Таблица №52

Анализ исполнения плановых показателей

тыс. руб. без НДС

| № п.п. | Показатель | План на 2017 г. | | Факт за 2017 г. | | Абс. отклонение от плана | |
|----------------|---|-----------------|-------------------------|-----------------|-------------------------|--------------------------|------------------------|
| | | Всего | По текущей деятельности | Всего | По текущей деятельности | Всего | По текущ. деятельности |
| ДОХОДЫ, всего | | 3 540 062 | 3 540 062 | 3 662 901 | 3 662 901 | 122 839 | 122 839 |
| 1. | Выручка от продажи товаров, работ и услуг, в т.ч.: | 3 467 440 | 3 467 440 | 3 533 358 | 3 533 358 | 65 917 | 65 917 |
| 1.1. | По договорам с ПАО "Газпром" | | | | | | |
| 1.2. | По договорам с дочерними организациями ПАО "Газпром" | 1 097 600 | 1 097 600 | 1 209 675 | 1 209 675 | 112 075 | 112 075 |
| 1.3. | По договорам с прочими организациями | 2 369 840 | 2 369 840 | 2 323 682 | 2 323 682 | -46 158 | -46 158 |
| 2. | Прочие доходы | 72 621 | 72 621 | 129 544 | 129 544 | 56 923 | 56 923 |
| 3. | Целевое финансирование ПАО "Газпром" | | | | | | |
| РАСХОДЫ, всего | | 3 566 210 | 3 536 361 | 3 648 353 | 3 636 245 | 82 143 | 99 884 |
| 1. | Материальные затраты | 940 074 | 1 065 085 | 809 511 | 999 369 | -130563 | -65 716 |
| 1.1. | Сырье и основные материалы | 654 070 | 792 110 | 548 103 | 763 791 | -105967 | -28 319 |
| | в т.ч. собственного производства | | 242 318 | | 339 127 | 0 | 96 809 |
| 1.2. | Материалы и товары для перепродажи | 35 129 | 35 129 | 30 336 | 30 336 | -4 793 | -4 793 |
| 1.3. | Вспомогательные материалы | 149 515 | 150 521 | 132 846 | 123 577 | -16 669 | -26 944 |
| | в т.ч. собственного производства | | 26 491 | | 26 027 | 0 | -464 |
| 1.4. | Энергия покупная | 101 360 | 87 326 | 98 225 | 81 665 | -3 135 | -5 661 |
| 2. | Затраты на оплату труда и выплаты социального характера | 776 827 | 689 699 | 760 260 | 650 544 | -16 567 | -39 155 |
| 2.1. | Фонд заработной платы | 769 298 | 682 305 | 752 420 | 642 967 | -16 878 | -39 338 |
| 2.2. | Социальные льготы и выплаты | 6 841 | 6 715 | 6 968 | 6 717 | 127 | 2 |
| 2.2.1. | Выплаты работникам | 6 502 | 6 376 | 6 674 | 6 427 | 172 | 51 |
| | а) единовременные пособия при выходе на пенсию | 877 | 840 | 373 | 320 | -504 | -520 |
| | б) иные аналогичные выплаты в пользу работников | 5 625 | 5 536 | 6 301 | 6 107 | 676 | 571 |

| № п.п. | Показатель | План на 2017 г. | | Факт за 2017 г. | | Абс. отклонение от плана | |
|-------------|---|------------------|-------------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | | Всего | По текущей деятельности | Всего | По текущей деятельности | Всего | По текущей деятельности |
| 2.2.2. | Выплаты неработающим пенсионерам | 339 | 339 | 294 | 290 | -45 | -49 |
| 2.3. | Прочие выплаты | 687 | 678 | 872 | 860 | 185 | 182 |
| 3. | Взносы в государственные внебюджетные фонды | 216 198 | 189 436 | 218 606 | 186 165 | 2 408 | -3 271 |
| 4. | Амортизация | 188 902 | 164 748 | 180 891 | 146 386 | -8 011 | -18 362 |
| 4.1. | Основных средств | 188 892 | 164 738 | 180 880 | 146 375 | -8 012 | -18 363 |
| 4.2. | Нематериальных активов | 10 | 10 | 11 | 11 | 0 | 0 |
| 5. | Аренда основных средств | 116 969 | 112 367 | 116 411 | 107 897 | -557 | -4 470 |
| 5.1. | Аренда основных средств у ПАО "Газпром" | 24 | 24 | 25 | 25 | 1 | 1 |
| 5.2. | Прочая аренда | 116 945 | 112 343 | 116 386 | 107 872 | -559 | -4 471 |
| 6. | Лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Налоги и иные обязательные платежи | 143 211 | 141 923 | 61 631 | 59 214 | -81 580 | -82 709 |
| 7.1. | Взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев | 9 403 | 8 361 | 7 836 | 6 839 | -1 567 | -1 522 |
| 7.2. | Транспортный налог | 1 741 | 1 741 | 1 610 | 1 538 | -131 | -203 |
| 7.3. | Налог на имущество | 21 401 | 21 192 | 19 913 | 18 856 | -1 488 | -2 336 |
| 7.4. | Прочие налоги и иные обязательные платежи | 103 429 | 103 393 | -6 529 | -6 821 | -109958 | -110214 |
| 7.5. | Налог на прибыль | 7 235 | 7 235 | 38 802 | 38 802 | 31 567 | 31 567 |
| 8. | Геологоразведочные работы (подрядный способ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Затраты по договорам страхования | 19 457 | 19 273 | 19 746 | 18 376 | 289 | -897 |
| 9.1. | Имущественное страхование | 356 | 356 | 0 | 0 | -356 | -356 |
| 9.2. | Личное страхование работников | 15 771 | 15 638 | 15 229 | 13 953 | -542 | -1 685 |
| 9.3. | Пенсионное страхование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9.4. | Прочие виды страхования | 3 330 | 3 279 | 4 517 | 4 422 | 1 187 | 1 143 |
| 10. | Капитальный ремонт (подрядный способ) | 11 314 | 9 727 | 25 232 | 24 989 | 13 918 | 15 262 |
| 11. | Прочие расходы | 1 153 259 | 1 144 104 | 1 268 634 | 1 255 875 | 115 375 | 111 771 |
| 11.1. | Услуги стороннего транспорта | 6 472 | 6 172 | 6 469 | 6 083 | -3 | -89 |
| 11.2. | Услуги по пусконаладочным работам | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.3. | Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту | 16 292 | 14 014 | 11 190 | 7 934 | -5 102 | -6 080 |
| 11.4. | Услуги связи | 3 942 | 3 693 | 3 248 | 3 134 | -694 | -559 |
| 11.5. | Услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране | 27 253 | 26 420 | 26 483 | 25 331 | -770 | -1 089 |
| 11.6. | Услуги по подготовке кадров | 1 885 | 1 718 | 1 447 | 1 303 | -438 | -415 |

| № п.п. | Показатель | План на 2017 г. | | Факт за 2017 г. | | Абс. отклонение от плана | |
|--------------------------------|---|-----------------|-------------------------|-----------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | | Всего | По текущей деятельности | Всего | По текущей деятельности | Всего | По текущей деятельности |
| 11.7. | Услуги по программному обеспечению и сопровождению | 10 783 | 10 480 | 9 453 | 8 978 | -1 330 | -1 502 |
| 11.8. | Аудит | 3 273 | 3 273 | 3 273 | 3 273 | 0 | 0 |
| 11.9. | Юридические и консультационные услуги | 239 | 236 | 207 | 207 | -32 | -29 |
| 11.10. | Прочие услуги сторонних организаций | 1 056 033 | 1 051 468 | 1 101 355 | 1 094 663 | 45 322 | 43 195 |
| 11.10.1 | в т.ч. услуги соисполнителей (субподряд) | 1 022 195 | 1 021 048 | 1 071 475 | 1 070 407 | 49 280 | 49 359 |
| 11.10.2 | прочие услуги | 33 838 | 30 420 | 29 880 | 24 256 | -3 958 | -6 164 |
| 11.11. | Реклама | 79 | 79 | 0 | 0 | -79 | -79 |
| 11.12. | Расходы на командировки | 5 634 | 5 294 | 6 025 | 5 698 | 391 | 404 |
| 11.13. | Расходы на представительские нужды | 397 | 373 | 407 | 401 | 10 | 28 |
| 11.14. | Другие расходы | 20 977 | 20 884 | 99 076 | 98 869 | 78 099 | 77 985 |
| 11.14.1 | а) услуги кредитных организаций | 1 537 | 1 537 | 1 296 | 1 296 | -241 | -241 |
| 11.14.2 | б) проценты по кредитам и займам | 4 391 | 4 391 | 2 745 | 2 745 | -1 646 | -1 646 |
| 11.14.3 | в) НИОКР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.14.4 | г) благотворительная деятельность | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.14.5 | д) финансовая помощь на приобретение жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.14.6 | е) НДС, не возмещаемый из бюджета | 2 119 | 2 119 | 6 563 | 6 563 | 4 444 | 4 444 |
| 11.14.7 | ж) прочие | 12 930 | 12 837 | 88 473 | 88 266 | 75 543 | 75 429 |
| 12. | Изменение остатков незавершенного производства и готовой продукции | 0 | 0 | 187 431 | 187 431 | 187 431 | 187 431 |
| Чистая прибыль (убыток) | | | 3 700 | | 26 656 | | 22 956 |
| 1. | Среднесписочная численность, чел. | 1 571 | | 1 552 | | -19 | |
| 2. | Среднемесячная заработная плата, тыс.руб./чел. | 40,8 | | 40,41 | | -0,4 | |

За 2017 г. расходы ОАО «Газэнергосервис» по всем видам деятельности в сумме составили 3 648 353 тыс. руб., что на 82 143 тыс. руб. или на 2,3% больше плановых, что вызвано изменением показателя выручки и обусловлено преимущественно отклонениями по статьям расходов:

- снижением расходов по основным и вспомогательным МТР, приобретенным у сторонних организаций, на 122 636 тыс. руб. в связи с ростом производства МТР собственными силами и вовлечением их в работы (объем вовлекаемых МТР собственного производства составил 365 154 тыс. руб. при плане 268 809 тыс. руб.);

- снижением расходов на энергию покупную на 3 135 тыс. руб. или на - 3,1% в связи с продажей базы в г. Наро-Фомински сокращением потребления электроэнергии из-за снижения объема производства энергоемких видов работ относительно плана;
- снижением затрат на оплату труда и выплат социального характера на 16 567 тыс. руб. или на -2,1% за счет: сокращения среднесписочной численности на 19 чел. (с 1 571 чел. до 1552 чел.) или на 1,2% и снижения среднемесячной заработной платы на 1% (с 40,8 тыс. руб./чел. до 40,4 тыс. руб./чел.) в связи с меньшим объемом выплат по единовременному премированию;
- снижением амортизационных отчислений на 8 011 тыс. руб. или на -4,2% за счет сдвига на более поздние сроки приобретения и ввода оборудования и освоения не в полном объеме инвестиционной программы 2017 года;
- снижением налога на имущество на 1 488 тыс. руб. или на -6,7%, также за счет переносов сроков приобретения и ввода оборудования и освоения не в полном объеме инвестиционной программы 2017 года;
- снижением прочих налогов на 109 958 тыс. руб., что обусловлено преимущественно тем, что в плане была заложена таможенная пошлина по внешнеэкономическому контракту, по факту расходы вошли в стоимость услуг субподрядных организаций.
- превышением расходов по налогу на прибыль на 31 567 тыс. руб. и обусловлено увеличением прибыли относительно плана;
- ростом расходов на капитальный ремонт на 13 918 тыс. руб. за счет подписания акта выполненных работ по отдельному этапу ремонта расточного станка Wotan Rapid 2R20 в связи с необходимостью смены исполнителя работ в процессе ремонта в претензионном порядке;
- снижением расходов на услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту на 5 102 тыс. руб. или на 31,3% в связи с переносом ремонтов на более поздний период;
- увеличением расходов на услуги соисполнителей на 49 280 тыс. руб. или на 4,8%, в основном за счет включения в стоимость услуг соисполнителей таможенной пошлины по внешнеэкономическому контракту;
- снижением расходов по процентам по кредитам и займам на 1 646 тыс. руб. или на -37,5%, в связи с меньшим количеством траншей и более короткого периода по кредитному соглашению с ПАО ГПБ;

- увеличением прочих расходов на 75 543 тыс. руб., в основном за счет непланируемых и неконтролируемых расходов (убытки прошлых лет, курсовые разницы, резервы и др.);
- изменением остатков незавершенного производства и готовой продукции в сумме +187 431 тыс. руб. вследствие непланируемой в 2017 г. реализации 2-х турбоблоков по договору с ОАО «Казанькомпрессормаш».

11.1.2. Анализ прочих доходов и расходов

Увеличение прочих доходов Общества в 2017 г. относительно плана на 56 923 тыс. руб. или 78% обусловлено:

- получением незапланированных доходов от продажи основных средств в размере 29 779 тыс. руб. за счет реализации непрофильных активов в г. Наро-Фоминск;
- увеличением доходов от продажи материалов на 5 038 тыс. руб.;
- получением незапланированных доходов от участия в других организациях в размере 7 230 тыс. руб.;
- получением прочих незапланированных доходов (восстановление сумм резервов, курсовых разниц и др.) в размере 18 429 тыс. руб.
- сокращение доходов от сдачи имущества в аренду на 3 617 тыс. руб.

Увеличение прочих расходов Общества в 2017 г. относительно плана на 70 089 тыс. руб. или на 113% обусловлено преимущественно:

- списанием расходов, связанных с продажей основных средств на сумму 3 664 тыс. руб.;
- ростом расходов от продажи материалов на сумму 3 775 тыс. руб. в связи с увеличением доходов от продажи материалов;
- начислением резервов по сомнительным долгам в размере 4 500 тыс. руб., резервов под обесценивание финансовых вложений на сумму 5 180 тыс. руб., резерва под обесценение ТМЦ в размере 3 286 тыс. руб.;
- необходимостью возмещения причиненных убытков за продукцию ненадлежащего качества в соответствии с условиями договоров на сумму 11 851 тыс. руб.;
- прочими незапланированными расходами (курсовые разницы, убытки прошлых лет, НДС не возмещаемый из бюджета, списание ТМЦ и др.) в размере 37 833 тыс. руб.;

Сальдо по прочим доходам и расходам Общества в 2017 г. составило - 2 368 тыс. руб.

Таблица №53

Анализ прочих доходов и расходов за 2017 год

тыс. руб. без НДС

| № п/п | Наименование | 2016 | 2 017 | | Отклонение от плана 2017 года | |
|----------|--|----------------|---------------|----------------|----------------------------------|-------------|
| | | | план | факт | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Прочие доходы | 146 023 | 72 621 | 129 544 | 56 923 | 78% |
| | Доходы от продажи основных средств, оборудования и незавершенного строительства и иных активов | 179 | | 29 779 | 29 779 | |
| | Доходы от продажи материалов | 7 848 | 3 866 | 8 904 | 5 038 | 130% |
| | Доходы, связанные с платным предоставлением во временное пользование активов организации | 75 702 | 68 755 | 65 202 | -3 553 | -5% |
| | Процент к получению | 4805 | | 3 187 | 3 187 | |
| | Доходы от участия в других организациях | 9 031 | | 7 230 | 7 230 | |
| | Курсовые разницы | 5 369 | | 3 516 | 3 516 | |
| | Доходы, связанные с безвозмездным получением активов | 342 | | 113 | 113 | |
| | Доходы от списания ОС (кроме чрезвычайных) | 1338 | | | 0 | |
| | Списание кредиторской задолженности | 14834 | | 32 | 32 | |
| | Доходы от принятия к учету активов, выявленных при инвентаризации | 216 | | 41 | 41 | |
| | Начисление резерва и оценочных обязательств | 20 412 | | 6 825 | 6 825 | |
| | Доходы от ликвидации дочерних обществ | | | | 0 | |
| | Прочие доходы | 5 947 | | 4 715 | 4 715 | |
| 2 | Прочие расходы | 88 588 | 61 823 | 131 912 | 70 089 | 113% |
| | Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов | 5 156 | | 3 664 | 3 664 | |
| | Расходы от продажи материалов | 5 274 | 3 632 | 7 407 | 3 775 | 104% |
| | Расходы, связанные с платным предоставлением во временное пользование активов организации | 30 359 | 30 900 | 29 174 | -1 726 | -6% |
| | Процент к уплате | 7 659 | 4 391 | 2 745 | -1 646 | -37% |
| | Расходы, связанные с оплатой банковских услуг (открытие счетов, за проведение банковских операций) | 1 375 | 1 537 | 1 296 | -241 | -16% |
| | Убытки прошлых лет | 2 519 | | 4 897 | 4 897 | |
| | Курсовые разницы | 6 708 | | 11 478 | 11 478 | |
| | НДС не возмещаемый из бюджета | 1 304 | 2 119 | 6 563 | 4 444 | 210% |
| | Выплаты социального характера | 7 744 | 6 841 | 6 968 | 127 | 2% |
| | Начисление резерва | 7 256 | | 12 966 | 12 966 | |
| | Возмещение причиненных организацией убытков | | | 11 851 | 11 851 | |
| | Списание ТМЦ | | | 15 939 | 15 939 | |
| | Прочие расходы | 13 234 | 12 403 | 16 964 | 4 561 | 37% |

11.1.3. Анализ чистой прибыли

Чистая прибыль за 2017 год составила 26 656 тыс. руб., что выше запланированного на 22 956 тыс. руб.

Таблица №54

Анализ причин отклонения фактически сложившейся чистой прибыли от плановой

тыс. руб. без НДС

| Наименование показателя | План на отчетный год | Факт за отчетный год | Отклонение факта от плана | |
|---|----------------------|----------------------|---------------------------|-------------|
| | | | +, - | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Прибыль – всего | 3 700 | 26 656 | 22 956 | 620% |
| Анализ причин отклонения: | | | | |
| 1. Экономия (перерасход) затрат – всего, | 3 536 361 | 3 636 245 | 99 884 | 3% |
| из них: | | | | |
| Сырьё и основные материалы | 792 110 | 763 791 | -28 319 | -4% |
| Затраты на оплату труда и выплаты социального характера | 689 699 | 650 544 | -39 155 | -6% |
| Взносы в государственные внебюджетные фонды | 189 436 | 186 165 | -3 271 | -2% |
| Амортизация | 164 748 | 146 386 | -18 362 | -11% |
| Капитальный ремонт | 9 727 | 24 989 | 15 262 | 157% |
| Прочие услуги сторонних организаций | 1 051 468 | 1 094 663 | 43 195 | 4% |
| Прочие расходы | 639 174 | 582 277 | -56 897 | -9% |
| Изменение остатков НЗП и ГП | 0 | 187 431 | 187 431 | |
| 2. Сверхплановое получение (недополучение) доходов – всего | 3 540 062 | 3 662 901 | 122 839 | 3% |
| Выручка от реализации | 3 467 440 | 3 533 358 | 65 918 | 2% |
| Прочие доходы | 72 621 | 129 544 | 56 923 | 78% |

Увеличение чистой прибыли относительно запланированного уровня на 22 956 тыс. руб. обусловлено:

- ростом выручки от реализации на 65 918 тыс. руб. преимущественно за счет увеличения объемов реализации продукции (деталей и узлов) (исполнение договора с ООО «Казанькомпрессормаш», не предусмотренного планом);

- ростом прочих доходов на 56 923 тыс. руб. за счет получения незапланированных доходов (от продажи основных средств - 29 779 тыс. руб., доходов от участия - 7 230 тыс. руб., реализации МТР – 5 038 тыс. руб., доходов от восстановления сумм резервов – 6 825 тыс. руб. и др.);

- увеличением затрат меньшими темпами, чем рост доходов. Увеличение затрат на 99 884 тыс. руб. обусловлено ростом показателя выручки и преимущественно вовлечением затрат незавершенного производства в сумме

+187 431 тыс. руб. в связи с непланируемой в 2017 г. реализацией 2-х турбоблоков по договору с ОАО «Казанькомпрессормаш».

По остальным расходам по текущей деятельности сложилась экономия относительно плана в сумме 87 547 тыс. руб., в основном за счет экономии затрат на оплату труда, расходов на сырье и основные материалы и экономии по прочим расходам.

11.1.4. Анализ исполнения платежного баланса

Таблица №55

Анализ исполнения платежного баланса

тыс. руб.

| Наименование статьи | Факт | 2017 г. | | Отклонения от планового значения | |
|--|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|------|
| | 2016 г. | План | Факт | +/- | % |
| 1. Остаток средств на начало отчетного периода | 74 849 | 34 074 | 34 074 | | |
| Текущая деятельность | | | | | |
| 2. Поступило по текущей деятельности, всего | 2 566 244 | 3 977 949 | 3 713 721 | -264 228 | 93% |
| в том числе: | | | | | |
| 2.1. От продажи продукции, товаров, работ, услуг (индивидуальная расшифровка для каждого общества) | 2 473 984 | 3 886 528 | 3 612 057 | -274 471 | 93% |
| 2.2. От сдачи имущества в аренду | 77 281 | 78 704 | 70 349 | -8 355 | 89% |
| 2.3. Средства для выполнения агентских договоров и комиссионных поручений | | | | | |
| 2.4. Целевое финансирование ПАО "Газпром" | | | | | |
| 2.5. Прочие | 14 980 | 12 718 | 31 315 | 18 597 | 246% |
| 3. Направлено по текущей деятельности, всего | 2 691 438 | 3 946 360 | 3 708 991 | -237 369 | 94% |
| в том числе: | | | | | |
| 3.1. Материальные затраты | 919 002 | 1 024 842 | 865 317 | -159 525 | 84% |
| в том числе: | | | | | |
| 3.1.1. Сырье и основные материалы | 587 658 | 660 518 | 542 913 | -117 605 | 82% |
| 3.1.2. Вспомогательные материалы | 88 956 | 202 879 | 173 240 | -29 639 | 85% |
| 3.1.3. Материалы и товары для перепродажи | 131 118 | 42 147 | 34 881 | -7 266 | 83% |
| 3.1.4. Энергия покупная | 111 270 | 119 298 | 114 283 | -5 015 | 96% |
| 3.2. Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты | 771 408 | 740 586 | 738 680 | -1 906 | 100% |
| в том числе: | | | | | |
| 3.2.1. Заработная плата | 766 219 | 733 041 | 731 006 | -2 035 | 100% |
| 3.2.2. Социальные льготы и выплаты | 4 940 | 6 858 | 6 943 | 85 | 101% |
| 3.2.3. Прочие выплаты в пользу работников | 249 | 687 | 731 | 44 | 106% |
| 3.3. Взносы во внебюджетные фонды | 202 178 | 196 733 | 192 945 | -3 788 | 98% |

| Наименование статьи | Факт | 2017 г. | | Отклонения от планового значения | |
|--|---------|-----------|-----------|-------------------------------------|------|
| | 2016 г. | План | Факт | +/- | % |
| 3.4. Аренда | 140 759 | 144 705 | 135 623 | -9 082 | 94% |
| в том числе: | | | | | |
| 3.4.1. Аренда основных средств у ПАО "Газпром" | 22 | 33 | 30 | -3 | 91% |
| 3.4.2. Прочая аренда | 140 737 | 144 672 | 135 593 | -9 079 | 94% |
| 3.5. Лизинговые платежи | | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| 3.5.1. Лизингодатели системы ПАО "Газпром" | | | | | |
| 3.5.2. Прочие лизингодатели | | | | | |
| 3.6. Налоги и иные обязательные платежи | 316 694 | 349 808 | 346 798 | -3 010 | 99% |
| в том числе: | | | | | |
| 3.6.1. обязательное страхование от несчастных случаев | 8 307 | 8 667 | 7 136 | -1 531 | 82% |
| 3.6.2. транспортный налог | 1 833 | 1 533 | 1 533 | 0 | 100% |
| 3.6.3. налог на имущество | 23 825 | 21 368 | 20 629 | -739 | 97% |
| 3.6.4. Прочие налоги и иные обязательные платежи | 4 775 | 5 578 | 5 808 | 230 | 104% |
| 3.6.5. Налог на прибыль | 38 023 | 17 341 | 17 341 | 0 | 100% |
| 3.6.6. НДС (к уплате) | 239 932 | 295 321 | 294 351 | -970 | 100% |
| 3.7. ГРП (подрядный способ) | | | | | |
| 3.8. Договора страхования | 20 563 | 21 072 | 19 082 | -1 990 | 91% |
| в том числе: | | | | | |
| 3.8.1. Имущественное страхование | 2 165 | 356 | | -356 | |
| 3.8.2. Личное страхование работников | 17 574 | 15 626 | 14 890 | -736 | 95% |
| 3.8.3. Пенсионное страхование (НПФ Газфонд) | | | | | |
| 3.8.4. Прочие виды страхования | 824 | 5 090 | 4 192 | -898 | 82% |
| 3.9. Капитальный ремонт (подрядным способом) | 16 893 | 9 000 | 6 781 | -2 219 | 75% |
| 3.10. Прочие расходы | 303 940 | 1 459 615 | 1 402 798 | -56 817 | 96% |
| в том числе: | | | | | |
| 3.10.1. Услуги стороннего транспорта | 2 745 | 9 164 | 7 664 | -1 500 | 84% |
| 3.10.2. Услуги по пусконаладочным работам | | | | | |
| 3.10.3. Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту | 17 553 | 19 119 | 13 272 | -5 847 | 69% |
| 3.10.4. Услуги связи | 4 072 | 4 576 | 3 824 | -752 | 84% |
| 3.10.5. Услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране | 27 746 | 31 685 | 27 187 | -4 498 | 86% |
| 3.10.6. Услуги по подготовке кадров | 2 092 | 2 227 | 1 666 | -561 | 75% |
| 3.10.7. Услуги по программному обеспечению и сопровождению | 19 031 | 18 289 | 12 833 | -5 456 | 70% |
| 3.10.8. Аудит | 3 776 | 3 273 | 3 273 | | 100% |
| 3.10.9. Юридические и консультационные услуги | 200 | 282 | 200 | -82 | 71% |
| 3.10.10. Прочие услуги сторонних организаций | 197 654 | 1 345 533 | 1 308 074 | -37 459 | 97% |

| Наименование статьи | Факт | 2017 г. | | Отклонения от планового значения | |
|--|----------|---------|--------|-------------------------------------|------|
| | 2016 г. | План | Факт | +/- | % |
| 3.10.11. Реклама | 8 | 93 | | -93 | |
| 3.10.12. Расходы на командировки | 7 480 | 6 531 | 6 662 | 131 | 102% |
| 3.10.13. Расходы на представительские нужды | 215 | 468 | 173 | -295 | 37% |
| 3.10.14. Другие расходы | 21 368 | 18 375 | 17 970 | -405 | 98% |
| 3.10.14.1. услуги кредитных организаций | 1 393 | 1 587 | 1 362 | -225 | 86% |
| 3.10.14.2. проценты по кредитам и займам | 7 659 | 4 391 | 2 745 | -1 646 | 63% |
| 3.10.14.3. НИОКР | | | | | |
| 3.10.14.4. благотворительная деятельность | 31 | | | | |
| 3.10.14.5. программа "Газпром - детям" | | | | | |
| 3.10.14.6. финансовая помощь на приобретение жилья | | | | | |
| 3.10.14.7. Прочие | 12 285 | 12 398 | 13 863 | 1 466 | 112% |
| 3.11. Средства для выполнения агентских договоров и комиссионных поручений | | | | | |
| 3.12. Двойные обороты с разрывом | | | | | |
| 3.13. Непланируемые расходы | | | 967 | 967 | |
| 4. Сальдо по текущей деятельности | -125 193 | 31 590 | 4 730 | -26 860 | 15% |
| Инвестиционная деятельность | | | | | |
| 5. Поступило по инвестиционной деятельности, всего | 117 901 | 22 551 | 26 749 | 4 198 | 119% |
| в том числе: | | | | | |
| 5.1. От реализации объектов основных средств и незавершенного строительства | 67 770 | 11 788 | 15 298 | 3 510 | 130% |
| 5.2. Средства от реализации непрофильных и неэффективных активов | | | | | |
| 5.3. От продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений | 900 | | | | |
| 5.4. Полученные дивиденды | 44 415 | 7 662 | 8 261 | 599 | 108% |
| 5.5. Полученные проценты | 4 815 | 3 101 | 3 190 | 89 | 103% |
| 5.6. Поступления от погашения займов, предостав-х другим организациям | | | | | |
| 5.7 Поступления по инвестиционным договорам | | | | | |
| 5.8. Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений | | | | | |
| 5.9. прочие поступления | | | | | |
| 6. Направлено по инвестиционной деятельности, всего | 29 793 | 79 460 | 44 975 | -34 485 | 57% |
| в том числе: | | | | | |
| 6.1. Приобретение объектов ОС за счет вклада в имущество | | | | | |
| 6.2. Приобретение ценных бумаг и иные финансовые вложения | | | | | |

| Наименование статьи | Факт | 2017 г. | | Отклонения от планового значения | |
|---|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|------|
| | 2016 г. | План | Факт | +/- | % |
| 6.3. Займы, предоставленные другим организациям | | | | | |
| 6.4. Приобретение объектов ОС за счет собственных средств | 27 018 | 65 361 | 27 169 | -38 192 | 42% |
| 6.5. На расчеты по капитальному строительству за счет собственных средств | 2 775 | 14 100 | 17 806 | 3 706 | 126% |
| 6.6. На расчеты по капитальному строительству за счет средств инвестора | | | | | |
| 6.6.1. На расчеты по капитальному строительству по договорам с подрядными организациями | | | | | |
| 6.6.2. На оплату МТР по капитальному строительству | | | | | |
| 6.7. Прочие выплаты | | | | | |
| 7. Сальдо по инвестиционной деятельности | 88 108 | -56 909 | -18 226 | 38 683 | 32% |
| Финансовая деятельность | | | | | |
| 8. Поступило по финансовой деятельности, всего | 331 122 | 596 000 | 556 216 | -39 784 | 93% |
| в том числе: | | | | | |
| 8.1. Взнос в уставный капитал (на пополнение оборотных средств, вклад в имущество) | | | | | |
| 8.2. Средства от эмиссии акций и иных долевых бумаг | | | | | |
| 8.3. Кредиты и займы от других организаций | 330 000 | 596 000 | 554 000 | -42 000 | 93% |
| 8.4. Курсовые разницы | 1 122 | | 2 216 | 2 216 | |
| 8.5. Прочие поступления | | | | | |
| 9. Направлено по финансовой деятельности, всего | 334 811 | 596 000 | 562 669 | -33 331 | 94% |
| в том числе: | | | | | |
| 9.1. На возврат кредитов и займов (без процентов) | 330 000 | 596 000 | 554 000 | -42 000 | 93% |
| 9.2. На оплату дивидендов (выплаты доходов участникам) | 2 911 | | 1 | 1 | |
| 9.3. Прочие платежи по финансовой деятельности | | | | | |
| 9.4. Курсовые разницы | 1 899 | | 8 668 | 8 668 | |
| 10. Сальдо по финансовой деятельности | -3 689 | | -6 453 | -6 453 | |
| 11. Поступило по всем видам деятельности | 3 015 267 | 4 596 500 | 4 296 686 | -299 814 | 93% |
| 12. Направлено по всем видам деятельности | 3 056 042 | 4 621 820 | 4 316 636 | -305 184 | 93% |
| 13. Сальдо за отчетный период | -40 775 | -25 319 | -19 950 | 5 369 | 79% |
| 14. Остаток средств на конец отчетного периода | 34 074 | 8 755 | 14 125 | 5 370 | 161% |

Снижение объема поступлений денежных средств по текущей деятельности (раздел 2) в 2017г. по отношению к плану на 264 228 тыс. руб.

(7%) обусловлено переносом сроков оплаты на более поздний период (2018 г.) в связи с поздним подписанием актов выполненных работ.

Направлено по текущей деятельности (раздел 3) на 237 369 тыс. руб. (-6 %) меньше, чем планировалось, в т.ч.:

Ст. 3.1. «Материальные затраты»- экономия 159 525 тыс. руб. (-16%) - за счет роста объема вовлечения МТР произведенных собственными силами Общества и снижения закупки МТР у сторонних поставщиков;

Ст. 3.6.1. «Обязательное страхование от несчастных случаев» - экономия на 1 531 тыс. руб. (-18%) в связи с уменьшением выплат по фонду оплаты труда;

Ст. 3.8. «Затраты по договорам страхования» - экономия 1 990 тыс. руб. (-9%) – в связи с отказом от имущественного страхования с целью оптимизации затрат, по прочим видам страхования за счет оптимизации затрат по страхованию груза;

Ст. 3.9. «Капитальный ремонт» - экономия 2 219 тыс. руб. (-25%) обусловлена переносом сроков проведения ремонтов на более поздний период;

Ст. 3.10.1. «Услуги стороннего транспорта» - экономия 1 500 тыс. руб. (16%) в связи с меньшим объемом выплаты авансовых платежей в конце года по доставке продукции;

Ст. 3.10.3. «Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту» - экономия 5 847 тыс. руб. (31%) в связи с уменьшением объема услуг в соответствии с оптимизацией затрат и переносом сроков проведения ремонтов на более поздний период;

Ст. 3.10.4. «Услуги связи» - экономия 752 тыс. руб. (16%) в связи с сокращением расходов на междугороднюю связь и интернет;

Ст. 3.10.5. «Услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране» - экономия 4 498 тыс. руб. (14%) в связи с наличием значительного объема услуг не облагаемых НДС, при планировании был учтен НДС на весь объем услуг;

Ст. 3.10.6. «Услуги по подготовке кадров» - экономия 561 тыс. руб. (25%) в связи с сокращением расходов на обучение в рамках мероприятий по оптимизации расходов;

Ст. 3.10.7. «Услуги по программному обеспечению и сопровождению» - экономия 5 456 тыс. руб. (30%) в связи с меньшим объемом приобретения программных продуктов в отчетном периоде;

Ст. 3.10.13. «Расходы на представительские нужды» - экономия 295 тыс. руб. (63%) в связи со списанием на представительские расходы ранее закупленных ТМЦ со склада;

Ст. 3.10.14.1. «Услуги кредитных организаций» - экономия 225 тыс. руб. (14%) в связи с уменьшением выплат по ФОТ;

Ст. 3.10.14.2. «Проценты по кредитам и займам» экономия 1 646 тыс. руб. (37%) в связи с привлечением кредитных средств в меньшем объеме;

Поступило по инвестиционной деятельности (раздел 5) в 2017 г. на 4 198 тыс. руб. (+19%) больше, чем планировалось в связи с получением в большем объеме средств от реализации основных средств.

Направлено по инвестиционной деятельности (раздел 6) в 2017 году на 34 485 тыс. руб. (- 43%) меньше запланированного, в связи с освоением инвестиционной программы Общества не в полном объеме, в т.ч.:

Ст. 6.4. «Приобретение объектов ОС за счет собственных средств» - экономия 38 192 тыс. руб. (58%) - в связи с поступлением собственных оборотных средств (выручки от заказчиков) в меньшем объеме, чем планировалось;

Ст. 6.5. «На расчеты по капитальному строительству за счет собственных средств» - перерасход 3 706 тыс. руб. (26%) в связи с отнесением изготовления оснастки для производства продукции к строительству, в плане учитывалось как приобретение внеоборотных активов;

Поступления по финансовой деятельности (раздел 8) на 39 784 тыс. руб. (- 7%) меньше запланированных в связи со снижением потребности Общества в привлечении кредитных средств по отношению к плану.

Направлено по финансовой деятельности (раздел 9) на 33 331 тыс. руб. (-6%) меньше. Экономия связана с привлечением кредитных средств в объеме, меньше запланированного.

Анализ непланируемых доходов/расходов

тыс. руб.

| Наименование непланируемого показателя | 2017 г. | | | Пояснения отклонений | Пояснения возникновения расходов |
|--|-----------|--------------|---------|--|---|
| | Факт БДиР | Факт БДиР | Факт ПБ | | |
| | (без НДС) | (с НДС) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 7 |
| Доходы | | | | | |
| Начисление резерва и оценочных обязательств | 6 825 | | | Не денежная форма дохода | Восстановление доходов за счет неиспользованных сумм резервов |
| Курсовые разницы | 3 516 | | 2 216 | В ПБ отражаются только курсовые разницы операциям с валютными счетам, в БДиР + курсовые разницы по переоценке активов и обязательств в валюте. | В связи со значительным объемом валютных операций в отчетном периоде |
| Доходы, связанные с безвозмездным получением активов | 113 | | | Не денежная форма дохода | |
| Доходы от принятия к учету активов, выявленных при инвентаризации | 41 | | | Не денежная форма дохода | |
| Прибыли прошлых лет | 40 | | | Не денежная форма дохода | |
| Доходы от списания кредиторской задолженности | 32 | | | Не денежная форма дохода | |
| Доходы от участия в других организациях | 7 230 | | | | |
| Доходы от продажи основных средств и иных активов, не предусмотренные планом | 29 779 | | | | |
| Процент к получению | 3 187 | | | | |
| Прочие непланируемые доходы | 4 739 | | - | | |
| Итого доходы: | 55 502 | | 2 216 | | |
| Расходы | | | | | |
| Возмещение причиненных организацией убытков | 11 851 | | | Не денежная форма расхода | В основном списание продукции в счет возмещения убытков |
| Списание ТМЦ | 15 939 | | | Не денежная форма расхода | Списание морально устаревших ТМЦ |
| Начисление резерва | 12 966 | | | Не денежная форма расхода | Резервы под обесценение ТМЦ и финансовых вложений, а также по сомнительным долгам по итогам проведения инвентаризации |
| Курсовые разницы | 11 478 | | 8 668 | В ПБ отражаются только курсовые разницы операциям с валютными счетам, в БДиР + курсовые разницы по переоценке активов и обязательств в валюте. | В связи со значительным объемом валютных операций в отчетном периоде |

| Наименование непланируемого показателя | 2017 г. | | | Пояснения отклонений | Пояснения возникновения расходов |
|---|-----------|--------------|---------|------------------------------|--|
| | Факт БДиР | Факт БДиР | Факт ПБ | | |
| | (без НДС) | (с НДС) | | | |
| Убытки прошлых лет | 4 897 | | | Не денежная форма расхода | Списание затрат прошлых лет |
| Недостача выявленная при инвентаризации | 54 | | | Не денежная форма расхода | |
| Штрафы, пени, неустойки | 149 | | 967 | | Штраф за неуплату НДС в результате занижения налоговой базы |
| Списание дебиторской задолженности | 85 | | | | |
| Расходы от продажи основных средств и других активов, не предусмотренные планом | 3 664 | | | | |
| Итого расходы: | 61 083 | | 9 635 | | |

Таблица №57

Отклонение фактически начисленных и оплаченных налогов от плановых показателей

тыс. руб.

| Виды налогов | Бюджет доходов и расходов (начислено на отгруженную продукцию) | | | | Платежный баланс (оплата за отчетный период) | | | |
|---|---|--------|-------------------|---|---|--------|-------------------|--|
| | план | факт | отклонение +/- | Причины отклонений | план | факт | отклонение +/- | Причины отклонений |
| Взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев | 9 403 | 7 836 | -1 567 | | 8 667 | 7 136 | -1 531 | |
| Транспортный налог | 1 741 | 1 610 | -131 | | 1 533 | 1 533 | 0 | |
| Налог на имущество | 21 401 | 19 913 | -1 488 | | 21 368 | 20 629 | -739 | |
| Прочие налоги и иные обязательные платежи | 103 429 | -6 529 | -109 958 | Сумма прочих налогов по факту сформирована с учетом сумм ОНА/ОНО составляющих по факту 2017 г. " - 12284тыс. руб. " | 5 578 | 5 808 | 230 | За счет возникновения госпошлины по внешнеэкономическим контрактам в большем объеме (в связи с ростом выручки в отчетном периоде) |
| Налог на прибыль | 7235 | 38 802 | 31 567 | По причине получения в отчетном периоде выручки в большем объеме по отношению к плану | 17 341 | 17 341 | 0 | |

| Виды налогов | Бюджет доходов и расходов (начислено на отгруженную продукцию) | | | | Платежный баланс (оплата за отчетный период) | | | |
|----------------|---|------|-------------------|-----------------------|---|---------|-------------------|---|
| | план | факт | отклонение +/- | Причины отклонений | план | факт | отклонение +/- | Причины отклонений |
| НДС (к уплате) | | | 0 | | 295 321 | 294 351 | -970 | В связи поступлением денежных средств от заказчиков в отчетном периоде в меньшем объеме |

11.1.5. Анализ эффективности налогообложения

Таблица №58

Сведения о начисленных налогах за 2016–2017 гг.

тыс. руб.

| Налоги | 2016 г. | | | | 2017 г. | | | | Отклонение* *** | |
|---|---------------------|-----------------------------|--------|-------|---------------------|-----------------------------|--------|-------|--------------------|------|
| | Начис-лено всего | в том числе: по бюджетам | | | Начис-лено всего | в том числе: по бюджетам | | | +/-, тыс. руб. | % |
| | | ФБ | РБ | МБ | | ФБ | РБ | МБ | | |
| НДС | 218 515 | 218 515 | | | 299 957 | 299 957 | | | -81 442 | -27 |
| Налог на прибыль (не КГН) | | | | | 38 802 | 5 714 | 33 088 | | -38 802 | -100 |
| НДФЛ | 98 607 | 98 607 | | | 93 423 | 93 423 | | | 5 184 | 6 |
| Акциз | | | | | | | | | | |
| НДПИ | | | | | | | | | | |
| Налог на имущество | 22 671 | | 22 671 | | 19 913 | | 19 913 | | 2 758 | 14 |
| Транспортный налог | 1 768 | | 1 768 | | 1 610 | | 1 610 | | 158 | 10 |
| Земельный налог | 4 332 | | | 4 332 | 4 214 | | | 4 214 | 118 | 3 |
| Водный налог | | | | | | | | | | |
| Итого начислено | 345 893 | 317 122 | 24 439 | 4 332 | 457 919 | 399 094 | 54 611 | 4 214 | -112 026 | -24 |
| Справочно: номинальный налог на прибыль участника КГН** | | X | X | X | | X | X | X | | |
| Справочно: сумма отчислений по налогу на прибыль участника КГН ответственному участнику КГН*** | | X | X | X | | X | X | X | | |

Увеличение начисленного к уплате НДС вызвано увеличением налогооблагаемой выручки от реализации товаров (работ, услуг) в 2017 г. по сравнению с 2016 г.

Увеличение налога на прибыль в 2017 г. по отношению к 2016 г. вызвано увеличением объемов выручки от реализации товаров (работ, услуг) и рентабельности реализуемых товаров (работ, услуг).

Уменьшение начисленного НДФЛ вызвано уменьшением начисленного фонда оплаты труда по отношению к 2016 г. за счет проводимых мероприятий по оптимизации численности и организационной структуры.

Уменьшение налоговой базы по налогу на имущество организаций произошло за счет уменьшения остаточной стоимости объектов основных средств на сумму начисленной амортизации, а так же за счет сокращения (выбытия) числа основных средств, учитываемых на балансе Общества.

Уменьшение налоговой базы по транспортному налогу произошло за счет сокращения (выбытия) числа транспортных средств, учитываемых на балансе Общества.

Уменьшение налоговой базы по земельному налогу произошло за счет сокращения (выбытия) числа объектов налогообложения, учитываемых на балансе Общества.

Таблица №59

Сведения об уплаченных налогах за 2016–2017 гг.

тыс. руб.

| Налоги | 2016 год | | | | 2017 год | | | | Отклонение | |
|--|-------------------|-----------------------------|--------|-------|-------------------|-----------------------------|--------|-------|-------------------|----------------|
| | Оплачено всего | в том числе: по бюджетам | | | Оплачено всего | в том числе: по бюджетам | | | +/-, тыс. руб. | % |
| | | ФБ | РБ | МБ | | ФБ | РБ | МБ | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10=2-6 | 11=(2-6)/6*100 |
| НДС | 239 932 | 239 932 | | | 294 351 | 294 351 | | | -54 419 | -18 |
| Налог на прибыль (не КГН) | 38 023 | 3 515 | 34 508 | | 17 341 | 2 913 | 14 428 | | 20 681 | 119 |
| НДФЛ | 96 828 | 96 828 | | | 92 471 | 92 471 | | | 4 357 | 5 |
| Акциз | | | | | | | | | | |
| НДПИ | | | | | | | | | | |
| Налог на имущество | 23 825 | | 23 825 | | 20 629 | | 20 629 | | 3 195 | 15 |
| Транспортный налог | 1 833 | | 1 833 | | 1 533 | | 1 533 | | 378 | 25 |
| Земельный налог | 4 527 | | | 4 527 | 3 777 | | | 3 777 | 750 | 20 |
| Водный налог | | | | | | | | | | |
| Итого уплачено | 404 968 | 340 275 | 60 166 | 4 527 | 430 102 | 389 735 | 36 590 | 3 777 | -25 058 | -6 |
| Справочно: налог на прибыль участника КГН | | X | X | X | | X | X | X | | |

**Сведения о налоговых льготах,
предусмотренных законами субъектов РФ тыс. руб.**

| Наименование налога | Нормативный акт субъекта РФ, устанавливающий налоговую льготу (наименование акта, статья, часть, пункт, подпункт, абзац) | Льгота применяется/не применяется | 2016 год | | | 2017 год | | |
|---------------------|--|--|-----------------------------|------------------------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------------|--------------------------|
| | | | Сумма налога с учетом льгот | Сумма налога без учета льгот | Сумма налоговой экономии | Сумма налога с учетом льгот | Сумма налога без учета льгот | Сумма налоговой экономии |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=5-4 | 7 | 8 | 9=8-7 |
| Налог на прибыль | 1)Закон города Москвы от 23 ноября 2016 г. № 36 "О внесении изменений в отдельные законы города Москвы в сфере налогообложения",ст.1,ст.6,ст.7, ст.11 2)Закон Нижегородской области № 21-3 от 14 марта 2006 года "О предоставлении льгот по налогу на прибыль организаций" ст.1 3)Закон Московской области от 24 ноября 2004 года N 151/2004-ОЗ "О льготном налогообложении в Московской области " ст.1 4)Закон Волгоградской области от 17.12.1999 N 352-ОД "О ставках налога на прибыль организаций" ст.1 5)Закон Тульской области от 15.07.2016 № 55-ЗТО "О льготном налогообложении в 2017 году" ст.1 6)Закон Брянской области от 9 июня 2015 года № 41-3 «Об инвестиционной деятельности, в Брянской области», Закон Брянской области от 28.09.2015 № 77-з "О внесении изменений в статью 1 Закона Брянской области "О понижении ставки налога на прибыль организаций для отдельных категорий налогоплательщиков" ст.1 Закон Брянской области от 26.11.2004 г. №73-3 " О понижении ставки налога на прибыль организаций для отдельных категорий налогоплательщиков", ст. 1 | Общество не относится к льготной категории налогоплательщиков | | | 6=5-4 | 7 | 8 | 9=8-7 |
| Налог на имущество | 1)Закон города Москвы "О налоге на имущество организаций" от 05.11.2003 N 64 п.4,п.4.1 2)Закон Нижегородской области "О налоге на имущество организаций" от 27.11.2003 № 109-3 ст.2.1 3) Закон Московской области "О льготном налогообложении в Московской области" от 21.11.2003 № 151/2004-ОЗ 4)Закон Волгоградской области от 28.11.2003 N 888-ОД "О налоге на имущество организаций"ст. 2 5) ЗТО О налоге на имущество организаций № 414-ЗТО от 24.11.2003 г. ст.5 6)Закон Пермской области "О налогообложении в Пермском крае" от 30.08.2001 № 1685-296 6) Закон Брянской области от 27.11.2003 г. №79-3 " О налоге на имущество организаций", ст. 2 | Фактическое отсутствие в Обществе имущества, на которое распространяется налоговая льгота; несоответствие категории налогоплательщика, на которую распространяется налоговая льгота; | | | | | | |
| Транспортный налог | 1)Закон г. Москвы "О транспортном налоге" от 09.07.2008 № 33 ст.4 2)Закон Московской области от 24 ноября 2004 года N 151/2004-ОЗ "О льготном налогообложении в Московской области " 3)Закон Волгоградской области от 11.11.2002 N 750-ОД "О транспортном налоге" ст. 2 4)ЗТО от 28.11.2002 г. № 343-ЗТО О транспортном налоге ст.85 5) Закон Брянской области от 09.11.2002 N 82-3 "О транспортном налоге" | Общество не относится к льготной категории налогоплательщиков; фактическое отсутствие в Обществе транспортных средств, на которые распространяется налоговая льгота; | | | | | | |
| Земельный налог | 1)Решение Совета депутатов городского поселения Наро-Фоминского района МО от 31 мая 2007 года N 10/19 "Об установлении земельного налога на территории городского поселения Наро-Фоминск" 2)Решение Камышинской городской Думы Волгоградской обл. от 17.11.2005 N 96 "О земельном налоге" Статья 5 3) Земельный налог Решение Собрания депутатов муниципального образования г. Щекино Щекинского района от 10.09.2014 г. № 147-727 ст.4 4) Решение совета депутатов сельское поселение Развилковское Ленинского муниципального района Московской обл.«Об установлении земельного налога» от 17.10.2013 № 4/3 | Общество не относится к льготной категории налогоплательщиков | | | | | | |

Таблица №61

**Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям
расходов за 2017 г.**

тыс. руб.

| № п/п | Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации | Сумма | Причина отклонений |
|--------------|---|---------------|-----------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего | 88 501 | |
| | в том числе: | | |
| 1.1 | Расходы, не принимаемые для целей налогообложения | 21 364 | |
| 1.1.1 | В части, превышающей законодательно установленные нормы | 209 | |
| 1.1.1.3 | Прочие расходы, превышающие законодательно установленные нормы | 209 | |
| 1.1.1.3.1 | Прочие расходы сверх норм (перечислить) | 209 | |
| 1.1.1.3.1.1 | Нотариальные услуги | 24 | 4 сверх норм |
| 1.1.1.3.1.2 | Топливо | 185 | 4 сверх норм |
| 1.1.2 | В части расходов социального характера | 8 421 | |
| 1.1.2.1 | Льготы и пособия работникам и пенсионерам | 210 | |
| 1.1.2.1.2 | Выплаты и льготы пенсионерам (единовременное пособие при выходе на пенсию, выплаты неработающим пенсионерам) | 210 | 3 |
| 1.1.2.2 | Материальная помощь работникам | 3 306 | |
| 1.1.2.3 | Оплата социальных, культурных, праздничных и спортивных мероприятий | 466 | 3 |
| 1.1.2.3.1 | Спортивных мероприятий (профессиональный праздник) | 466 | 3 |
| 1.1.2.4 | Отчисления профсоюзным организациям | 2 134 | 3 |
| 1.1.2.5 | Расходы на оплату труда | 1 252 | |
| 1.1.2.5.1 | Другие выплаты работникам (непринимаемые доп.отпуска, выплаты к юбилеям, оплата жилья) | 575 | 3 |
| 1.1.2.5.2 | Оплата труда работников непроизводственной сферы | 677 | 3 |
| 1.1.2.6 | Прочие расходы социального характера | 1 053 | |
| 1.1.2.6.2 | Медицинское обслуживание | 60 | 3 |
| 1.1.2.6.4 | Другие выплаты работникам (непринимаемые доп.отпуска, выплаты к юбилеям, оплата жилья оплата ритуальных расходов, доплата по больничным листам, пособие по уходу за ребенком до 3 лет, проездной для работников, имеющих разъездной характер работы) | 468 | 3 |
| 1.1.2.6.7 | Детские новогодние подарки | 247 | 3 |
| 1.1.2.6.8 | Расходы на оплату труда | 278 | |
| 1.1.2.6.8.1 | Другие выплаты работникам (непринимаемые доп.отпуска, выплаты к юбилеям, премии к 8 марта, к дню газовика; оплата жилья) | 252 | 3 |
| 1.1.2.6.8.2 | Оплата труда работников непроизводственной сферы | 26 | 3 |
| 1.1.3 | В части разниц, связанных с амортизацией | 2 939 | |
| 1.1.3.1 | Разницы, связанные с основными средствами, амортизация по которым не принимается в целях налогообложения | 2 939 | 3 |
| 1.1.4 | В части расходов, не связанных с основной деятельностью*** | 9 795 | |
| 1.1.4.1 | Безвозмездная передача активов, работ, услуг (подарки к юбилейным датам работников, к профессиональному празднику и пр.праздничным датам) | 1 367 | 3 |
| 1.1.4.2 | Благотворительность, финансовая помощь, спонсорство (ГБУ БЦСОН) | 23 | 3 |
| 1.1.4.3 | Расходы на содержание объектов | 5 739 | |

| № п/п | Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации | Сумма | Причина отклонений |
|----------------|--|---------------|-----------------------|
| 1.1.4.3.2 | Расходы по содержанию спортивных сооружений | 321 | 3 |
| 1.1.4.3.4 | Расходы по содержанию объектов непроизводственной сферы | 5 004 | 3 |
| 1.1.4.3.5 | Расходы по содержанию медпункта | 115 | 3 |
| 1.1.4.3.6 | Расходы по ликвидированному подразделению (г.Брянск, ул. Уральская, 95) | 299 | 3 |
| 1.1.4.5 | Прочие выплаты, премии, вознаграждения | 2 666 | |
| 1.1.4.5.7 | Подарки, представительские расходы | 100 | 3 |
| 1.1.4.5.1 3 | Расходы по списанию ТМЦ (неликвиды, непроизводственная сфера) | 2 357 | 3 |
| 1.1.4.5.1 5 | Расходы на детские новогодние подарки | 109 | 3 |
| 1.1.4.5.1 9 | Прочие расходы (расходы на штрафстоянку, эвакуатор, списание трудозатрат по НЗП без подтвержденного заказа, штрафы за нарушение условий договоров, услуги сотовой связи без расшифровок, возмещение причиненных организации убытков) | 100 | 3 |
| 1.2 | Убытки, не принимаемые для целей налогообложения | 6 631 | |
| 1.2.2 | Убытки от деятельности ОПХ | 2 631 | 3 |
| 1.2.3 | Прочие убытки | 4 000 | |
| 1.2.3.1 | Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году | 4 000 | 3 |
| 1.3 | Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету | 17 767 | |
| 1.3.1 | Резерв по сомнительным долгам | 9 301 | 4 учетная политика |
| 1.3.2 | Резерв под обесценение финансовых вложений | 5 180 | 4 учетная политика |
| 1.3.3 | Резерв под обесценение ТМЦ | 3 286 | 4 учетная политика |
| 1.4 | Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль | 42 739 | |
| 1.4.1 | Налоги (в т.ч. НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления | 17 626 | |
| 1.4.1.1 | НДС*, в т.ч.: | 6 848 | |
| 1.4.1.1.1 | Сумма НДС, предъявленная при приобретении товаров, работ, услуг, имущественных прав, не включаемая в состав расходов в соответствии с п.1.ст.170 НК РФ* | 553 | 3 |
| 1.4.1.1.2 | Сумма НДС, исчисленная при реализации, передаче для собственных нужд товаров, работ, услуг, имущественных прав | 49 | 3 |
| 1.4.1.1.3 | Восстановленная сумма НДС, которая ранее была предъявлена к вычету | 5 875 | 3 |
| 1.4.1.1.4 | Сумма НДС при погашении уступки права требования долга (НДС с превышения номинальной стоимости приобретенного требования при его погашении) | 27 | 3 |
| 1.4.1.1.5 | Сумма НДС при безвозмездной передаче активов | 344 | 3 |
| 1.4.1.2 | Сборы, отчисления, не учитываемые для целей налогообложения | 10 778 | 3 |
| 1.4.3 | Прочие разницы | 22 064 | |
| 1.4.3.2 | Разницы в косвенных расходах | 2 692 | 4 учетная политика |
| 1.4.3.3 | Расходы на проведение собрания акционеров и выплаты членам совета директоров и членам ревизионной комиссии | 2 085 | 3 |
| 1.4.3.4 | Не принимаемые расходы на подарки, цветы, продукты питания, представительские расходы, медикаменты | 322 | 3 |
| 1.4.3.6 | Расходы по списанию ТМЦ (неликвиды, непроизводственная сфера) | 15 322 | 3 |
| 1.4.3.7 | Прочие разницы (расходы на благоустройство, транспортные услуги по доставке работников, утилизация отходов, оформление прав на объекты недвижимости, взносы, арендная плата за землю) | 1 643 | 3 |

| № п/п | Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации | Сумма | Причина отклонений |
|------------|--|---------------|-----------------------|
| 1.4.4 | Содержание ОС не приносящих доход | 3 049 | 3 |
| 2 | Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую базу, всего | 19 821 | |
| 2.1 | Доходы, не принимаемые для целей налогообложения | 8 061 | |
| 2.1.1 | Доход от участия в других организациях (ставка 0%) | 7 230 | 4 учетная политика |
| 2.1.2 | Прочие доходы, не принимаемые для целей налогообложения | 831 | |
| 2.1.2.2 | Прочие не учитываемые доходы (Списание дебиторской задолженности за счет ранее созданного резерва) | 831 | 4 учетная политика |
| 2.2 | Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету | 11 626 | |
| 2.2.1 | Резерв по сомнительным долгам | 4 805 | 4 учетная политика |
| 2.2.2 | Резерв под обесценение финансовых вложений | 5 080 | 4 учетная политика |
| 2.2.3 | Резерв под обесценение ТМЦ | 1 741 | 4 учетная политика |
| 2.3 | Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль | 134 | |
| 2.3.3 | Прочие | 134 | 3 |

1– ненадлежащее оформление первичных документов или их отсутствие;

2– ненадлежащее оформление договорных отношений или их отсутствие;

3– отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода;

4– иные причины

Таблица №62

Информация о сумме НДС, учитываемой в 2017 г. в составе постоянных разниц, увеличивающих налоговую базу по налогу на прибыль

| № п/п | Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц | Сумма НДС, в сос.пост. разниц в 2017 г., тыс. руб. | Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц |
|----------|--|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Приобретение услуг по проживанию работников в период служебной командировки, связанной с осуществлением операций, признаваемых объектом налогообложения НДС | 191 | не удовлетворяет п.1 ст.172 НК РФ Не надлежаще оформлены документы, отсутствует счет-фактура, либо заменяющий ее документ. |
| 2. | Приобретение ТМЦ, основных средств для собственных нужд в производственных целях, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету*** | 78 | не удовлетворяет пп 1 п.2 ст.171 НК РФ Экономически необоснованные расходы (продукты питания, подарки, топливо сверх норм) |
| 3. | Передача приобретенных ТМЦ для проведения корпоративных мероприятий (исчисление НДС)**** | 47 | не удовлетворяет пп 1 п.2 ст.171 НК РФ Экономически необоснованные расходы (продукты питания, подарки, топливо сверх норм)передача ТМЦ подотчетным лицам |
| 4. | Восстановление НДС при списании неликвидных ТМЦ | 3 001 | пп. 2 п.3 ст 170 НК РФ - восстановление НДС |
| 5. | Восстановление НДС при списании ТМЦ, услуг на производственную сферу (медпункт, спорткомплекс, доставка транспортом работников, топливо сверх норм, подписные издания производственного характера) | 194 | пп. 2 п.3 ст 170 НК РФ - восстановление НДС |
| 6. | Исчислен НДС при безвозмездной передаче активов (представительские расходы, подарки, продукты питания) | 344 | пп.1 п.1 ст.146 НК РФ - безвозмездная передача |
| 7. | Сумма НДС исчисленная при оказании услуг для | 49 | пп.2 п.1 ст.146 НК РФ - оказание услуг для собственных нужд |

| № п/п | Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц | Сумма НДС, в сос.пост. разниц в 2017 г., тыс. руб. | Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц |
|-------|---|--|--|
| | собственных нужд (теплоэнергия для спорткомплекса) | | |
| 8. | Суммы НДС при погашении права требования (НДС с превышения номинальной стоимости приобретенного требования при погашении) | 27 | п.1 ст 155 НК РФ - превышение суммы дохода, полученного первоначальным кредитором при уступке права требования, над размером денежного требования, права по которому уступлены |
| 9. | Приобретение ТМЦ, работ, услуг признаваемых объектом налогообложения НДС, не удовлетворяющих п.1 ст.172 НК РФ (отсутствует счет-фактура, либо документ ее заменяющий) | 237 | не удовлетворяет п.1 ст.172 НК РФ Не надлежаще оформлены документы, отсутствует счет-фактура, либо заменяющий ее документ. |
| 10 | Доначислен НДС по результатам выездной налоговой проверки (МИФНС №48 по г.Москве решение № 21-16/1992 от 20.09.17) | 2 680 | неправомерное принятие НДС к вычету в нарушение п.1,п.2 ст.171, п.1 ст.172 по ремонтам, в связи с неблагонадежностью контрагента. |
| | ИТОГО: | 6 848 | х |

Таблица №63

**Информация о результатах выездных
и камеральных налоговых проверок в 2017 г.**

| Наименование контрольного мероприятия, проверяемый период | Сумма доначислений, вкл. штрафные санкции, тыс. руб. | Документ – основание доначислений | Статус проверки по состоянию на 31.12.2017 | Примечание |
|--|--|---|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| <i>Выездная налоговая проверка по всем налогам и сборам с 01.01.2014-31.12.2016гг.</i> | <i>12 237</i> | <i>Решение №21-16/1803 от 07.11.2017г. (по акту № 21-16/1992 от 20.09.17)</i> | <i>Проверка закончена.</i> | <i>Сумма доначислений, включая штрафные санкции погашена</i> |
| <i>Камеральная налоговая проверка по налогу на имущество за 2016г.</i> | <i>19</i> | <i>Требование об уплате налога/сбора №313 от 18.01.2017</i> | <i>Проверка закончена.</i> | <i>Сумма доначислений, включая штрафные санкции погашена</i> |
| ИТОГО | 12 256 | | | |

В 2017 году Общество не получало от ПАО «Газпром», контролирующих органов, внешних консультантов разъяснений по вопросам налогообложения.

Таблица №64

Расчет коэффициента налоговой нагрузки за 2016-2017 гг.

тыс. руб.

| № | Показатели | 2016 г. | 2017 г. | Отклонение (+,-) | Темп прироста, % |
|----|--|-----------|-----------|---------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3-4 | 6= (гр. 3 / гр. 4 – 1)*100 |
| 1. | Выручка нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002) | 2 288 239 | 3 533 358 | -1 245 119 | -35 |
| 2. | Сумма уплаченных налогов | 405 193 | 430 232 | -25 039 | -6 |
| 3. | Коэффициент налоговой нагрузки, % (стр.2/стр.1*100) | 18 | 12 | 6 | 17 |

11.2. Финансовое состояние дочернего общества (организации)

Для оценки имущественного положения Общества построен агрегированный аналитический баланс, приведённый в таблице №65.

Таблица №65

Баланс

тыс. руб.

| Разделы баланса | Абсолютные величины, тыс.руб. | | Удельный вес, % | | Изменения | |
|---|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|--------------|-----------------|
| | | | | | Абс.величина | Удельный вес |
| | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | в тыс. руб. | в % |
| АКТИВ | | | | | | |
| I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | | |
| Нематериальные активы, в т.ч. | 84 | 58 582 | 0,002 | 1,438 | 58 498 | 1,436 |
| права на объекты интеллектуальной собственности | 41 | 39 | 0,001 | 0,001 | (2) | - |
| деловая репутация | - | - | - | - | - | - |
| прочие | 43 | 58 543 | 0,001 | 1,437 | 58 500 | 1,436 |
| Основные средства, в т.ч. | 1 219 765 | 1 099 498 | 30,463 | 26,982 | (120 267) | (3,481) |
| Объекты основных средств, в т.ч. | 1 168 508 | 1 047 620 | 29,183 | 25,709 | (120 888) | (3,474) |
| земельные участки и объекты природопользования | 5 712 | 5 536 | 0,143 | 0,136 | (176) | (0,007) |
| здания, сооружения, машины и оборудование | 1 140 502 | 1 019 532 | 28,483 | 25,019 | (120 970) | (3,464) |
| Незавершенные капитальные вложения | 51 257 | 51 878 | 1,280 | 1,273 | 621 | (0,007) |
| Доходные вложения в материальные ценности | - | - | - | - | - | - |
| Финансовые вложения, в | 12 383 | 12 282 | 0,309 | 0,301 | (101) | (0,008) |

| Разделы баланса | Абсолютные величины, тыс.руб. | | Удельный вес, % | | Изменения | |
|--|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|--------------|-----------------|
| | | | | | Абс.величина | Удельный вес |
| | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | в тыс. руб. | в % |
| Т.ч. | | | | | | |
| инвестиции в дочерние общества | 12 383 | 12 282 | 0,309 | 0,301 | (101) | (0,008) |
| инвестиции в зависимые общества | - | - | - | - | - | - |
| инвестиции в другие организации | - | - | - | - | - | - |
| займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев | - | - | - | - | - | - |
| Отложенные налоговые активы | 25 584 | 27 125 | 0,639 | 0,666 | 1 541 | 0,027 |
| Прочие внеоборотные активы, в т.ч. | 104 010 | 51 324 | 2,598 | 1,259 | (52 686) | (1,339) |
| налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | - | - | - | - | - | - |
| Итого по разделу I | 1 361 826 | 1 248 811 | 34,011 | 30,646 | (113 015) | (3,365) |
| II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | | |
| Запасы, в т.ч. | 1 346 144 | 1 044 906 | 33,619 | 25,642 | (301 238) | (7,977) |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 767 685 | 653 878 | 19,173 | 16,046 | (113 807) | (3,127) |
| затраты в незавершенном производстве | 363 522 | 231 581 | 9,079 | 5,683 | (131 941) | (3,396) |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 214 937 | 159 447 | 5,368 | 3,913 | (55 490) | (1,455) |
| товары отгруженные | - | - | - | - | - | - |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 821 | 427 | 0,021 | 0,010 | (394) | (0,010) |
| Дебиторская задолженность, в т.ч. | 1 251 372 | 1 763 279 | 31,252 | 43,271 | 511 907 | 12,019 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. | 4 841 | 1 680 | 0,121 | 0,041 | (3 161) | (0,080) |
| покупатели и заказчики | - | - | - | - | - | - |
| авансы выданные | - | - | - | - | - | - |
| прочие дебиторы | 4 841 | 1 680 | 0,121 | 0,041 | (3 161) | (0,080) |

| Разделы баланса | Абсолютные величины, тыс.руб. | | Удельный вес, % | | Изменения | |
|---|-------------------------------|------------------|------------------|------------------|--------------|--------------|
| | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | Абс.величина | Удельный вес |
| | | | | | в тыс. руб. | в % |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. | 1 246 531 | 1 761 599 | 31,132 | 43,230 | 515 068 | 12,098 |
| покупатели и заказчики | 1 158 721 | 1 705 170 | 28,938 | 41,845 | 546 449 | 12,907 |
| задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал | - | - | - | - | - | - |
| авансы выданные | 38 609 | 17 421 | 0,964 | 0,428 | (21 188) | (0,536) |
| прочие дебиторы | 49 201 | 39 008 | 1,229 | 0,957 | (10 193) | (0,272) |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч. | 1 987 | 1 587 | 0,050 | 0,039 | (400) | (0,011) |
| займы, предоставленные на срок менее 12 мес. | - | - | - | - | - | - |
| Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч. | 34 074 | 14 124 | 0,851 | 0,347 | (19 950) | (0,504) |
| касса | 186 | 110 | 0,005 | 0,003 | (76) | (0,002) |
| расчетные счета | 4 971 | 4 225 | 0,124 | 0,104 | (746) | (0,020) |
| валютные счета | 566 | 644 | 0,014 | 0,016 | 78 | 0,002 |
| прочие денежные средства и их эквиваленты | 28 351 | 9 145 | 0,708 | 0,224 | (19 206) | (0,484) |
| Прочие оборотные активы, в т.ч. | 7 858 | 1 819 | 0,196 | 0,045 | (6 039) | (0,151) |
| Итого по разделу II | 2 642 256 | 2 826 142 | 65,989 | 69,354 | 183 886 | 3,365 |
| БАЛАНС | 4 004 082 | 4 074 953 | 100,000 | 100,000 | 70 871 | - |
| ПАССИВ | | | | | | |
| III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | | | |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей) | 34 705 | 34 705 | 0,867 | 0,852 | - | (0,015) |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | - | - | - | - | - | - |
| Переоценка внеоборотных активов | 226 834 | 222 262 | 5,665 | 5,454 | (4 572) | (0,211) |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 146 | 146 | 0,004 | 0,004 | - | (0,000) |

| Разделы баланса | Абсолютные величины, тыс.руб. | | Удельный вес, % | | Изменения | |
|---|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|--------------|-----------------|
| | | | | | Абс.величина | Удельный вес |
| | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | в тыс. руб. | в % |
| Резервный капитал | 5 258 | 5 258 | 0,131 | 0,129 | - | (0,002) |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 3 304 034 | 3 335 734 | 82,517 | 81,859 | 31 700 | (0,658) |
| Фонд социальной сферы государственной | - | - | - | - | - | - |
| Итого по разделу III | 3 570 977 | 3 598 105 | 89,183 | 88,298 | 27 128 | (0,885) |
| IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | - | - |
| Заемные средства, в т.ч. | - | - | | | - | - |
| кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | - | - | | | - | - |
| займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | - | - | | | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 83 847 | 71 117 | 2,094 | 1,745 | (12 730) | (0,349) |
| Оценочные обязательства | - | - | - | - | - | - |
| Прочие обязательства, в т.ч. | - | - | - | - | - | - |
| векселя к уплате | - | - | - | - | - | - |
| задолженность по инвестиционному взносу | - | - | - | - | - | - |
| Итого по разделу IV | 83 847 | 71 117 | 2,094 | 1,745 | (12 730) | (0,349) |
| V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | | |
| Заемные средства, в т.ч. | - | - | - | - | - | - |
| кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | - | - | - | - | - | - |
| займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | - | - | - | - | - | - |
| текущая часть долгосрочных кредитов и займов | - | - | - | - | - | - |
| Кредиторская задолженность, в т.ч. | 315 459 | 324 636 | 7,878 | 7,967 | 9 177 | 0,089 |
| поставщики и подрядчики | 171 655 | 125 722 | 4,287 | 3,085 | (45 933) | (1,202) |

| Разделы баланса | Абсолютные величины, тыс.руб. | | Удельный вес, % | | Изменения | |
|---|-------------------------------|---------------|-----------------|---------------|--------------|--------------|
| | | | | | Абс.величина | Удельный вес |
| | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | на 01.01.17г. | на 31.12.17г. | в тыс. руб. | в % |
| задолженность перед персоналом организации | 31 324 | 37 521 | 0,782 | 0,921 | 6 197 | 0,138 |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 15 915 | 18 561 | 0,397 | 0,455 | 2 646 | 0,058 |
| задолженность по налогам и сборам | 77 334 | 92 691 | 1,931 | 2,275 | 15 357 | 0,343 |
| прочие кредиторы, в т.ч. | 18 368 | 49 740 | 0,459 | 1,221 | 31 372 | 0,762 |
| векселя к уплате | - | - | - | - | - | - |
| авансы полученные | 5 696 | 34 001 | 0,142 | 0,834 | 28 305 | 0,692 |
| другие расчеты | 12 672 | 15 739 | 0,316 | 0,386 | 3 067 | 0,070 |
| задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов | 863 | 401 | 0,022 | 0,010 | (462) | (0,012) |
| Доходы будущих периодов | 353 | 240 | 0,009 | 0,006 | (113) | (0,003) |
| Оценочные обязательства | 33 446 | 80 855 | 0,835 | 1,984 | 47 409 | 1,149 |
| Прочие обязательства | - | - | - | - | - | - |
| Итого по разделу V | 349 258 | 405 731 | 8,723 | 9,957 | 56 473 | 1,234 |
| БАЛАНС | 4 004 082 | 4 074 953 | 100,000 | 100,000 | 70 871 | - |

По состоянию на 31.12.2017 г. валюта баланса ОАО «Газэнергосервис» составляет 4 074 953 тыс. руб., что на 1,77% больше аналогичного показателя прошлого года. Финансовый анализ балансовых показателей по основным направлениям приведен в п.11.2.1 – 11.2.7.

11.2.1. Анализ активов

Анализ структуры и динамики внеоборотных активов

В общей структуре активов на 31.12.2017 г. внеоборотные активы занимают 30,65%. Снижение относительно доли в структуре 2016 г. составило 3,37%. Наибольший удельный вес в структуре внеоборотных активов занимают объекты основных средств - 83,89%, снижение за 2017г. по отношению к показателям 2016г. составило 1,91%. Абсолютный показатель снизился на 120 888 тыс. руб. Уменьшение стоимости основных средств на 31.12.2017 г. связано с текущими амортизационными отчислениями и

реализацией непрофильных/неэффективных активов.

Доля незавершенных капитальных вложений на 31.12.2017г. увеличилась по сравнению с 31.12.2016г. незначительно - с 3,76% до 4,15%.

Доля прочих внеоборотных активов на 31.12.2017г. снизилась с 7,64% до 4,11%.

В целом структура внеоборотных активов в 2017г. по отношению к 2016г. изменилась незначительно. Небольшое изменение в структуре между прочими внеоборотными активами и нематериальными активами, связано с переклассификацией программного обеспечения, числящегося в составе долгосрочных расходов будущих периодов и переводом их в состав нематериальных активов.

Структура и динамика показателей внеоборотных активов по состоянию на 31.12.17г. приведены в таблице №66.

Таблица №66

Структура внеоборотных активов

тыс. руб.

| Наименование показателя | На 01.01.17г. | % к итогу | На 31.12.17г. | % к итогу | Отклонения в абсолютном выражении | Прирост /снижение в % |
|------------------------------------|---------------|-----------|---------------|-----------|-----------------------------------|-----------------------|
| Нематериальные активы | 84 | 0,01 | 58 582 | 4,69 | 58 498 | 4,68 |
| Объекты основных средств | 1 168 508 | 85,8 | 1 047 620 | 83,89 | (120 888) | (1,91) |
| Незавершенные капитальные вложения | 51 257 | 3,76 | 51 878 | 4,15 | 621 | 0,39 |
| Финансовые вложения | 12 383 | 0,91 | 12 282 | 0,98 | (101) | 0,07 |
| Отложенные налоговые активы | 25 584 | 1,88 | 27 125 | 2,17 | 1 541 | 0,29 |
| Прочие внеоборотные активы | 104 010 | 7,64 | 51 324 | 4,12 | (52 686) | (3,53) |
| Итого | 1 361 826 | 100 | 1 248 811 | 100 | | - |

Анализ структуры и динамики оборотных активов.

В общей структуре активов на 31.12.2017 г. оборотные активы занимают 69,35%, увеличение доли относительно 2016 г. составило 3,36%.

Оборотные активы ОАО «Газэнергосервис» по состоянию на 31.12.17г. составили 2 826 142 тыс. руб. Анализ динамики оборотных активов показывает увеличение общей величины оборотных активов на конец отчетного периода по отношению к началу года на 183 886 тыс. руб.

Основной рост приходится на «Дебиторскую задолженность» прирост составил 511 907 тыс. руб. или 40,9% относительно начала отчетного периода. Просроченная задолженность по состоянию на 31.12.2017г. составила 523 572 тыс. руб.

Основное снижение отмечено по статьям «Запасы» и «Денежные средства и денежные эквиваленты». Снижение составляет 301 238 тыс. руб. (22,38%) по статье «Запасы» за счет проведенных мероприятий по оптимизации складских запасов и 19 950 тыс. руб. (58,55)% по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Таблица №67

Структура оборотных активов

тыс. руб.

| Наименование показателя | На 01.01.17г. | % к итогу | На 31.12.17г. | % к итогу | Отклонения в абсолютном выражении | Прирост /снижение в % |
|--|------------------|--------------|------------------|--------------|--|-----------------------------|
| Запасы, в т.ч. | 1 346 144 | 50,95 | 1 044 906 | 36,97 | (301 238) | (13,98) |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 767 685 | 29,05 | 653 878 | 23,14 | (113 807) | (5,91) |
| затраты в незавершенном производстве | 363 522 | 13,76 | 231 581 | 8,19 | (131 941) | (5,57) |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 214 937 | 8,13 | 159 447 | 5,64 | (55 490) | (2,49) |
| товары отгруженные | - | - | - | - | - | - |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 821 | 0,03 | 427 | 0,02 | (394) | (0,01) |
| Дебиторская задолженность, в т.ч. | 1 251 372 | 47,36 | 1 763 279 | 62,39 | 511 907 | 15,03 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. | 4 841 | 0,18 | 1 680 | 0,06 | (3 161) | (0,12) |
| прочие дебиторы | 4 841 | 0,18 | 1 680 | 0,06 | (3 161) | (0,12) |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. | 1 246 531 | 47,18 | 1 761 599 | 62,33 | 515 068 | 15,15 |
| покупатели и заказчики | 1 158 721 | 43,85 | 1 705 170 | 60,34 | 546 449 | 16,49 |
| авансы выданные | 38 609 | 1,46 | 17 421 | 0,62 | (21 188) | (0,84) |
| прочие дебиторы | 49 201 | 1,86 | 39 008 | 1,38 | (10 193) | (0,48) |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч. | 1 987 | 0,08 | 1 587 | 0,06 | (400) | (0,02) |
| Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч. | 34 074 | 1,29 | 14 124 | 0,5 | (19 950) | (0,79) |
| касса | 186 | 0,01 | 110 | - | (76) | (0,01) |

| Наименование показателя | На 01.01.17г. | % к итогу | На 31.12.17г. | % к итогу | Отклонения в абсолютном выражении | Прирост /снижение в % |
|--|------------------|--------------|------------------|--------------|--|-----------------------------|
| расчетные счета | 4 971 | 0,19 | 4 225 | 0,15 | (746) | (0,04) |
| валютные счета | 566 | 0,02 | 644 | 0,02 | 78 | - |
| прочие денежные средства и их эквиваленты | 28 351 | 1,07 | 9 145 | 0,32 | (19 206) | (0,75) |
| Прочие оборотные активы, в т.ч. | 7 858 | 0,3 | 1 819 | 0,06 | (6 039) | (0,24) |
| Итого оборотных активов | 2 642 256 | 100 | 2 826 142 | 100 | 183 886 | - |

Сведения о наличии векселей в кассе.

В 2017г. движений по векселям в кассе ОАО «Газэнергосервис» не было.

Таблица №68

Информация о резервах по сомнительным долгам

тыс. руб.

| Наименование дебитора | по состоянию на 01.01.2017 | | по состоянию на 31.12.2017 | | Рост (умень- шение) суммы резерва | Причины роста (снижения) |
|--|-------------------------------|----------------------|-------------------------------|------------------|---|---|
| | сумма задолже- нности | сумма резерв а | сумма задолжен- ности | сумма резерва | | |
| Брянскэнергосбыт ОАО | 207 | 207 | 203 | 203 | (4) | Восстановлен резерв по сомнительным долгам в связи с частичным погашением |
| Завод "РемСтанко" ООО | | | 2 740 | 822 | 822 | Начислен резерв по сомнительным долгам в соответствии с УП |
| фирма Газэнергоналадка ООО | | | 182 | 109 | 109 | Начислен резерв по сомнительным долгам в соответствии с УП |
| Щекингазэнергосе- рвис ООО | | | 2 904 | 2 904 | 2 904 | Начислен резерв по сомнительным долгам в соответствии с УП |
| Общество с ограниченной ответственностью "ТехноЭКЛ" | | - | 182 | 109 | 109 | Начислен резерв по сомнительным долгам в соответствии с УП |
| ООО "Сервисный центр "Домовой" | 866 | 827 | - | - | (827) | Использование резерва (списание дебиторской задолженности в связи с прекращением деятельности должника (ликвидацией) (Определение Арбитражного суда Брянской области по делу №А09-7287/2013 от 18.01.2017 г.) |
| МУП "ЖИЛКОМСЕРВ" | 4 574 | 3 709 | 4 640 | 4 228 | 519 | Начислен резерв по сомнительным долгам в |

| Наименование дебитора | по состоянию на 01.01.2017 | | по состоянию на 31.12.2017 | | Рост (уменьшение) суммы резерва | Причины роста (снижения) |
|---|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|---------------------------------|---|
| | сумма задолженности | сумма резерва | сумма задолженности | сумма резерва | | |
| ИС" Фокинского района г. Брянска | | | | | | соответствии с УП |
| ООО "Велебит" | 164 | 119 | - | - | (119) | Списание задолженности в связи с окончанием исполнительного производства и возвращении исполнительного документа взыскателю |
| Прочие дебиторы, сумма резерва по которым составила менее 5% от общей суммы резерва | 22 | 15 | 84 | 41 | 25 | Списание дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности за счет резерва |
| ИТОГО | 5 833 | 4 877 | 10 935 | 8 416 | 3 539 | |

11.2.2. Анализ пассивов

Анализ структуры и динамики собственного капитала

По состоянию на 31.12.2017 г. собственные средства Общества составляют 3 598 105 тыс. руб. или 88,30% валюты баланса и в основном сформированы нераспределённой прибылью.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года, отмечается увеличение собственного капитала Общества на 0,76%, что обусловлено в основном нераспределенной прибылью Общества – увеличение с 92,52% до 92,71%.

Уменьшение показателя «Переоценка внеоборотных активов» связано с выбытием основных средств, по которым была проведена переоценка.

Уставной капитал Общества остаётся неизменным на протяжении анализируемого периода.

Таблица №69

Структура собственного капитала

тыс. руб.

| Наименование показателя | На 01.01.17г. | % к итогу | На 31.12.17г. | % к итогу | Отклонения в абсолютном выражении | Прирост /снижение в % |
|---|------------------|--------------|------------------|--------------|--|-----------------------------|
| Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей) | 34 705 | 0,97 | 34 705 | 0,96 | 0 | (0,01) |
| Переоценка внеоборотных активов | 226834 | 6,35 | 222 262 | 6,18 | (4 572) | (0,17) |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 146 | - | 146 | - | 0 | - |
| Резервный капитал | 5 258 | 0,15 | 5 258 | 0,15 | 0 | - |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 3 304 034 | 92,52 | 3 335 734 | 92,71 | 31 700 | 0,19 |
| Фонд социальной сферы государственной | - | - | - | - | - | - |
| Итого собственного капитала | 3 570 977 | 100 | 3 598 105 | 100 | 27 128 | - |

Таблица №70

Рентабельность собственного капитала

| Показатель | 2016 | 2017 | отклонение |
|---|-----------|-----------|------------|
| Сумма собственного капитала, тыс. руб. | 3 570 977 | 3 598 105 | 27 128 |
| Чистая прибыль, тыс. руб. | 4 515 | 26 656 | 22 141 |
| Рентабельность собственного капитала, % | 0,13% | 0,74% | 0,61% |

Чистые активы ОАО «Газэнергосервис» по состоянию на 31.12.2017 г. составили 3 598 345 тыс. руб. Рост чистых активов по отношению к 31.12.2016 г. составил 27 015 тыс. руб., что свидетельствует об устойчивых тенденциях развития и, следовательно, об увеличении инвестиционной привлекательности Общества.

Чистая прибыль в 2017г. по отношению к 2016г. увеличилась на 22 141 тыс. руб., что обусловлено преимущественно увеличением объемов и рентабельности продаж.

Анализ структуры и динамики заемного капитала*Кредитная история общества.*

Кредитная история общества.

Для пополнения оборотных средств и своевременного исполнения обязательств по расчетам с поставщиками (подрядчиками) была открыта

кредитная линия в Банке «ГПБ» (АО) с лимитом 300 000 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2017г. краткосрочный кредит полностью погашен.

Сведения о полученных займах и кредитах представлены в таблице №71.

Таблица № 71

Сведения о полученных займах и кредитах

тыс. руб.

| Вид обязательства | Наименование организации- кредитора | Сумма Долгового обязательства | Годовой процент | Сведения о полученных и погашенных займах/кредитах | | | | Сумма начисленных процентов | Период начисления процентов |
|--|---|-------------------------------------|--|---|----------|----------|--|-----------------------------------|-----------------------------------|
| | | | | Сумма обязательств на начало периода | Получено | Погашено | Сумма обязательств на конец периода | | |
| Кредиты, полученные – всего | | 554 000 | | | 554 000 | 554 000 | | 2 745 | |
| Долгосрочные банковские кредиты (ДБК) | | | | | | | | | |
| в том числе не погашенные в срок | | | | | | | | | |
| Краткосрочные банковские кредиты (КБК) | Банк «ГПБ» (АО) | 554 000 | Ставка рефинансирования + не более 3 % | | 554 000 | 554 000 | | 2 745 | с 21.04.16 по 16.09.16 |
| в том числе не погашенные в срок | | | | | | | | | |
| Займы, полученные – всего | | | | | | | | | |
| Долгосрочные займы (ДЗ) | | | | | | | | | |
| в том числе представленные ПАО «Газпром» | | | | | | | | | |
| в том числе не погашенные в срок | | | | | | | | | |
| Краткосрочные займы (КЗ) | | | | | | | | | |
| в том числе представленные ПАО «Газпром» | | | | | | | | | |
| в том числе не погашенные в срок | | | | | | | | | |

Сумма кредитных ресурсов, полученных в форме кредитной линии, за отчетный период составила 554 000 тыс. руб. Максимальная сумма единовременной задолженности по кредитной линии не превышала 145 000 тыс. руб. в течение всего периода действия договора. Транши привлекались с максимальным сроком использования 37 дней. Процентная ставка менялась в

течение года с 12,75% до 9,75% годовых. Проценты начислялись и уплачивались в течение фактического пользования кредитом и составили 2 745 тысяч рублей.

11.2.3. Анализ задолженности

По состоянию на 31.12.2017 г. дебиторская задолженность увеличилась на 511 907 тыс. руб. или на 40,91% и составила 1 763 279 тыс. руб. Задолженность обществ, входящих в группу Газпром составляет 1 022 349 тыс. руб. Просроченная задолженность по состоянию на 31.12.2017г. составила 523 572 тыс. руб.

Сведения о кредиторской задолженности

По состоянию на 31.12.2017 г. кредиторская задолженность увеличилась на 9 177 тыс. руб. или на 2,91 % и составила 324 636 тыс. руб. Задолженность перед обществами, входящими в группу Газпром составляет 51 389 тыс. руб.

Основной рост кредиторской задолженности по данным 2017г. по отношению к 2016г. вызван, в основном:

- ростом задолженности перед персоналом организации и по страховым взносам на 8 843 тыс. руб. или 18,72%;
- ростом задолженности по налогам и сборам на 15 357 тыс. руб. или 19,86%;
- ростом задолженности по авансам полученным на 28 305 тыс. руб. или 496,93%.

Наблюдается снижение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 45 933 тыс. руб. или 26,76% .

Таблица №72

Сведения о дебиторской и кредиторской задолженности

тыс. руб.

| № | Показатель | По состоянию на | | Изменен ие (гр.5= гр.4- гр.3) | Причины роста (снижения) |
|------|--|-----------------|------------|---|------------------------------------|
| | | 01.01.2017 | 31.12.2017 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Дебиторская задолженность | 1 256 249 | 1 771 695 | 515 446 | - |
| | в том числе | | | | |
| 1.1. | Основная деятельность | 1 256 249 | 1 771 695 | 515 446 | - |
| | в том числе | | | | |
| | Задолженность ПАО «Газпром» (за газ, ТТР, хранение и т.д.) | - | - | - | - |
| | Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (без задолженности перед ПАО «Газпром») | 1 163 598 | 1 713 586 | 549 988 | - |
| | Авансы выданные | 38 609 | 17 421 | (21 188) | - |
| | Прочая задолженность | 54 042 | 40 688 | (13 354) | - |

| № | Показатель | По состоянию на | | Изменение (гр.5= гр.4- гр.3) | Причины роста (снижения) |
|--------|--|-----------------|------------|---------------------------------------|------------------------------------|
| | | 01.01.2017 | 31.12.2017 | | |
| | в том числе по видам задолженности | | | | |
| 1.2. | Инвестиционный договор ПАО «Газпром» | - | - | - | - |
| | в том числе | | | | - |
| | задолженность ПАО «Газпром» | - | - | - | - |
| | задолженность сторонних контрагентов | - | - | - | - |
| 2. | Кредиторская задолженность | 315 459 | 324 636 | 9 177 | - |
| | в том числе | | | | |
| 2.1. | Основная деятельность | 315 459 | 324 636 | 9 177 | - |
| | в том числе | | | | |
| 2.1.1. | Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед ПАО «Газпром») – всего | 144 199 | 131 204 | (12 995) | - |
| | в том числе по статьям Платежного баланса | | | | |
| | Капремонт внешними подрядчиками (без МТР поставки заказчика) | 0 | 5 509 | 5 509 | - |
| | Арендная плата | 7 322 | 8 557 | 1 235 | - |
| | Теплоэнергоснабжение | 2 571 | 2 810 | 239 | - |
| | Газ на собственные нужды | 230 | 389 | 159 | - |
| | Диагностика газопровода | - | - | - | - |
| | МТР на технологические нужды и капремонт | 124 549 | 89 938 | (34 611) | - |
| | в том числе: углеводородная продукция | - | - | - | - |
| | ГРП | - | - | - | - |
| | Услуги транспорта | 21 | 432 | 411 | - |
| | Связь | 224 | 225 | 1 | - |
| | Лизинговые платежи | - | - | - | - |
| | Страхование (без НПФ) | - | - | - | - |
| | Прочие эксплуатационные и внереализационные расходы | 6 769 | 21 984 | 15 215 | - |
| | Капитальное строительство за счет собственных средств предприятия | 2 513 | 1 360 | (1 153) | - |
| 2.1.2. | Задолженность перед ПАО «Газпром» (за аренду газопроводов, газ на собственные нужды и т.д.) | 6 | 6 | - | - |
| | в т.ч. аренда газопроводов | - | - | - | - |
| | газ на собственные нужды | - | - | - | - |
| | углеводородная продукция | - | - | - | - |
| | Пени, штрафы | - | - | - | - |
| | Прочая задолженность | 6 | 6 | - | - |
| 2.1.3. | Прочая кредиторская задолженность | 171 254 | 193 426 | 22 172 | - |
| 2.2. | Инвестиционный договор ПАО «Газпром» | - | - | - | - |
| | в том числе | | | | |
| | задолженность перед ПАО «Газпром» | - | - | - | - |
| | задолженность перед сторонними контрагентами | - | - | - | - |

Таблица №73

Основные организации-дебиторы

тыс. руб.

| Вид задолженности / Наименование дебитора | Дебиторская задолженность | | Статья платежного баланса | | Сроки возникнове ния |
|--|------------------------------|--|---------------------------|--|---|
| | На 31.12.2017г. | Доля в общей сумме задолж .. % | № статьи | Наименование статьи | |
| дебиторская задолженность по группе Газпром | | | | | |
| АО «Газпром центрэнергогаз» | 517 752 | 29,22 | 2.1.1. | Работы по статье Кап.ремонт | Сентябрь- Декабрь 2017г. |
| | 457 671 | 25,83 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Апрель- Декабрь 2017г. |
| | 5 | - | 2.1.5. | Работы по статье Прочие | Декабрь 2017г. |
| | 220 | 0,01 | 2.2. | От сдачи имущества в аренду | Декабрь 2017г. |
| ООО "Газпром центрремонт" | 23 354 | 1,32 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Декабрь, 2017г. |
| | 3 | - | 2.1.5. | Работы по статье Прочие | Ноябрь, 2017г. |
| | 151 | 0,01 | 2.2. | От сдачи имущества в аренду | Декабрь, 2017г. |
| ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" | 167 | 0,01 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Декабрь, 2017г. |
| ООО "Газпром трансгаз Москва" | 5 445 | 0,31 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Декабрь, 2017г. |
| ООО "Газпром добыча Оренбург" | 4 533 | 0,26 | 2.1.1. | Работы по статье Кап.ремонт | Декабрь 2017г. |
| | 12 758 | 0,72 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Декабрь 2017г. |
| ООО Газпромнефть- Копроративные продажи | 175 | 0,01 | 3.1.2 | Вспомогательные материалы | Декабрь 2017г. |
| ОАО «Газпром Межрегионгаз Нижний Новгород» | 115 | 0,01 | 3.1.4. | Энергия покупная | Ноябрь- Декабрь 2017г. |
| Итого по группе Газпром | 1 022 349 | 57,70 | X | X | X |
| дебиторская задолженность по прочим контрагентам | | | | | |
| ОАО ПИИ "Газтурбосервис" | 466 738 | 26,34 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Октябрь 2016г., Декабрь 2017г. |
| | 2 996 | 0,17 | 2.1.5. | Работы по статье Прочие | Декабрь 2016г., Декабрь 2017г. |
| ОАО "Казанькомпрессормаш" | 160 197 | 9,04 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Ноябрь 2017г. |
| Прочие | 119 415 | 6,74 | X | X | X |
| Итого по прочим | 749 346 | 42,29 | X | X | X |
| Всего дебиторская задолженность | 1 771 695 | 100 | X | X | X |

Таблица №74

Основные организации-кредиторы

тыс. руб.

| Вид задолженности / Наименование кредитора | Кредиторская задолженность | | Статья платежного баланса | | Сроки возникнове- ния |
|---|----------------------------|-------------------------------------|---------------------------|--|--------------------------------|
| | На 31.12.2017г. | Доля в общей сумме задолж., % | № статьи | Наименование статьи | |
| кредиторская задолженность по группе Газпром | | | | | |
| АО «Газпром центрэнергогаз» | 10 355 | 3,19 | 3.10.10.1 | Прочие услуги сторонних организаций | Сентябрь- Декабрь 2017г. |
| | 704 | 0,22 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Сентябрь, 2017г. |
| ООО "Газпром центрремонт" | 32 216 | 9,92 | 2.1.5. | Работы по статье Прочие | Январь-Июль, 2017г. |
| | 25 | 0,01 | 3.10.10.1. | Прочие услуги сторонних организаций | Декабрь, 2017г. |
| | 8 026 | 2,47 | 3.4.2. | Прочая аренда | Декабрь, 2017г. |
| ПАО "Газпром" | 6 | - | 3.4.1. | Аренда ОС у ОАО "Газпром" | Декабрь 2017г. |
| Филиал 11 "Горэнергобыт" ПАО "МОЭК" | 57 | 0,02 | 3.1.4. | Энергия покупная | Декабрь, 2017 |
| Итого по группе Газпром | 51 389 | 15,83 | X | X | X |
| кредиторская задолженность по прочим контрагентам | | | | | |
| ГЭС комплектация ООО | 15 461 | 4,76 | 3.1.1. | Сырье и основные материалы | Май-Декабрь, 2017г. |
| | 6 972 | 2,15 | 3.1.2. | Вспомогательн ые материалы | Май-Декабрь, 2017г. |
| | 26 | 0,01 | 3.1.3. | Материалы и товары для перепродажи | Декабрь, 2017 г. |
| | 299 | 0,09 | 6.5.3. | Приобретение приборов, производствен ного и станочного оборудования | Декабрь, 2017 г. |
| ООО "АРТОМ" | 14 179 | 4,37 | 3.1.1. | Сырье и основные материалы | Декабрь, 2017 |
| ООО "ПетроСитиЭнерго " | 7 257 | 2,24 | 3.1.1. | Сырье и основные материалы | Декабрь, 2017 |
| | 2 475 | 0,76 | 3.10.14.7. | Прочие расходы (по | Декабрь, 2017 |

| Вид задолженности / Наименование кредитора | Кредиторская задолженность | | Статья платежного баланса | | Сроки возникнове- ния |
|--|----------------------------|-------------------------------------|---------------------------|---|--------------------------------|
| | На 31.12.2017г. | Доля в общей сумме задолж., % | № статьи | Наименование статьи | |
| | | | | текущей деятельности) | |
| ООО "НТК "Современные строительные материалы" | 15 317 | 4,72 | 3.1.2. | Вспомогательн ые материалы | Октябрь- Декабрь, 2017г. |
| ООО "НПФ "Теплофизика" | 28 436 | 8,76 | 3.1.1. | Сырье и основные материалы | Май-Июнь, 2017г. |
| | 541 | 0,17 | 2.1.4. | Продукция собственного производства | Декабрь, 2017 |
| Прочие | 182 284 | 56,15 | | | |
| Итого по прочим | 273 247 | 84,17 | X | X | X |
| Всего кредиторская задолженность | 324 636 | 100 | X | X | X |

Анализ состояния дебиторской / кредиторской задолженности

тыс. руб.

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|---|--|------------------------------|--|------------------------------|--|------------------------------|------------------------|----------------------|------------------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Остаток средств на начало отчетного периода | | | | | | | | | 34 074 |
| Текущая деятельность | | | | | | | | | |
| 2. Поступило по текущей деятельности, всего | 1 168 606 | 4 011 | 1 538 923 | 167 000 | 1 704 719 | 41 847 | 3 619 190 | 4 268 522 | 3 713 721 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 2.1. От продажи продукции товаров, работ, услуг, всего | 1 138 926 | 2 190 | 1 507 477 | 165 000 | 1 671 385 | 40 067 | 3 533 358 | 4 169 362 | 3 612 057 |
| 2.2. От сдачи имущества в аренду, всего | 22 918 | 1 799 | 25 546 | 2 000 | 26 361 | 1 779 | 65 138 | 76 863 | 70 349 |
| 2.3. Средства для выполнения агентских договоров и комиссионных поручений | | | | | | | | | |
| 2.4. Целевое финансирование ПАО "Газпром" | | | | | | | | | |
| 2.5. Прочие поступления по текущей деятельности/возвраты | 6 762 | 22 | 5 900 | - | 6 973 | | 20 694 | 22 297 | 31 315 |
| 3. Направлено по текущей деятельности, всего | 304 823 | 73 354 | 247 405 | 60 661 | 286 901 | 52 821 | 3 263 290 | 3 644 787 | 3 708 991 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.1. Материальные затраты | 128 118 | 7 762 | 124 747 | 10 380 | 93 162 | 12 209 | 809 510 | 955 222 | 865 317 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.1.1. Сырье, основные материалы | 95 991 | 2 757 | 119 140 | 7 480 | 65 370 | 9 147 | 548 103 | 646 762 | 542 913 |

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|--|--|------------------------------|--|------------------------------|--|------------------------------|------------------------|----------------------|----------------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| 3.1.2. Вспомогательные материалы | 28 558 | 4 046 | 2 485 | 2 000 | 24 568 | 2 171 | 132 846 | 156 758 | 173 240 |
| 3.1.3. Материалы и товары для перепродажи | 768 | 73 | | | 26 | 4 | 30 336 | 35 796 | 34 881 |
| 3.1.4. Энергия покупная | 2 801 | 886 | 3 122 | 900 | 3 198 | 888 | 98 225 | 115 906 | 114 283 |
| 3.2. Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты | 38 263 | 24 | 39 925 | - | 45 627 | 382 | 760 260 | 760 260 | 738 680 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.2.1. Фонд заработной платы | 38 231 | 19 | 39 915 | | 45 626 | 382 | 752 420 | 752 420 | 731 006 |
| 3.2.2. Социальные льготы и выплаты | 32 | 5 | 10 | | 1 | | 6 968 | 6 968 | 6 943 |
| 3.2.3. Прочие выплаты в пользу работников | | | | | | | 872 | 872 | 731 |
| 3.3. Взносы во внебюджетные фонды | 15 354 | 1 513 | 23 630 | | 18 077 | 1 653 | 218 606 | 218 606 | 192 945 |
| 3.4. Аренда основных средств | 7 328 | 8 835 | 811 | 9 000 | 8 563 | 7 473 | 116 411 | 137 365 | 135 623 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.4.1. Аренда основных средств у ПАО "Газпром" | 6 | | 1 | | 6 | | 25 | 30 | 30 |
| 3.4.2. Прочая аренда | 7 322 | 8 835 | 810 | 9 000 | 8 557 | 7 473 | 116 386 | 137 335 | 135 593 |
| 3.5. Лизинг | - | - | | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.5.1. Лизингодатели системы ПАО "Газпром" | | | | | | | | | |
| 3.5.2. Прочие лизингодатели | | | | | | | | | |
| 3.6. Налоги и иные обязательные платежи | 71 602 | 13 702 | 15 494 | 11 | 85 937 | 1 709 | 61 632 | 61 632 | 346 798 |

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|---|--|------------------------------------|--|------------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|------------------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженност ь | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.6.1. Взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве | 562 | 158 | 800 | | 484 | 622 | 7 836 | 7 836 | 7 136 |
| 3.6.2. Транспортный налог | 1 241 | 11 | 1 449 | 11 | 1 307 | | 1 610 | 1 610 | 1 533 |
| 3.6.3. Налог на имущество | 5 181 | | 5 214 | | 4 464 | | 19 913 | 19 913 | 20 629 |
| 3.6.4. Прочие налоги и иные обязательные платежи | 992 | 395 | 949 | | 1 078 | 39 | - 6 529 | - 6 529 | 5 808 |
| 3.6.5. Налог на прибыль | | 13 138 | 531 | | 9 371 | 1 048 | 38 802 | 38 802 | 17 341 |
| 3.6.6. НДС (к уплате) | 63 626 | | 6 551 | | 69 233 | | | | 294 351 |
| 3.7. ГРП | | | | | | | | | |
| 3.8. Затраты по договорам страхования | - | 7 324 | - | 8 939 | - | 7 490 | 19 746 | 19 746 | 19 082 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.8.1. Имущественное страхование | | | | | | | | | - |
| 3.8.2. Личное страхование работников | | 6 645 | | 6 500 | | 7 189 | 15 229 | 15 229 | 14 890 |
| 3.8.3. Пенсионное страхование (НПФ Газфонд) | | | | | | | | | |
| 3.8.4. Прочие виды страхования | | 679 | | 2 439 | | 300 | 4 517 | 4 517 | 4 192 |
| 3.9. Капитальный ремонт | | 20 696 | 666 | 17 011 | 5 509 | 2 740 | 25 232 | 29 774 | 6 781 |
| 3.10. Прочие расходы | 44 158 | 13 498 | 42 132 | 15 320 | 30 026 | 19 165 | 1 251 893 | 1 462 182 | 1 402 798 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.10.1. Услуги стороннего транспорта | 21 | 37 | 17 | 870 | 432 | 6 | 6 469 | 7 633 | 7 664 |

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|--|--|------------------------------------|--|------------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|-----------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженност ь | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| 3.10.2. Услуги по пусконаладочным работам | | | | | | | | | |
| 3.10.3. Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту | 943 | 14 | 1 034 | | 215 | | 11 190 | 13 204 | 13 272 |
| 3.10.4. Услуги связи | 224 | 66 | 284 | 50 | 225 | 86 | 3 248 | 3 833 | 3 824 |
| 3.10.5. Услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране | 1 109 | | 1 583 | | 739 | | 26 483 | 31 250 | 27 187 |
| 3.10.6. Услуги по подготовке кадров | | 48 | | 50 | | 52 | 1 447 | 1 707 | 1 666 |
| 3.10.7. Услуги по программному обеспечению и сопровождению | 3 943 | 1 177 | 2 965 | 800 | 314 | 41 | 9 453 | 11 155 | 12 833 |
| 3.10.8. Аудит | | | | | | | 3 273 | 3 273 | 3 273 |
| 3.10.9. Юридические и консультационные услуги | | | | | | | 207 | 207 | 200 |
| 3.10.10. Прочие услуги сторонних организаций | 37 079 | 1 071 | 36 064 | 2 000 | 24 783 | 4 203 | 1 101 355 | 1 299 599 | 1 308 074 |
| 3.10.11. Реклама | | | | | | | | - | |
| 3.10.12. Расходы на командировки | 82 | 331 | 85 | 350 | 19 | 183 | 6 025 | 6 660 | 6 662 |
| 3.10.13. Расходы на представительские нужды | | | | | | | 407 | 480 | 173 |
| 3.10.14. Другие расходы | 757 | 10 754 | 100 | 11 200 | 3 301 | 14 595 | 82 336 | 83 181 | 17 970 |
| 3.10.14.1. услуги кредитных организаций | | | | | | | 1 296 | 1 296 | 1 362 |
| 3.10.14.2. проценты по кредитам и займам | | | | | | | 2 745 | 2 745 | 2 745 |
| 3.10.14.3. НИОКР | | | | | | | | | |

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|---|--|------------------------------------|--|------------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|---------------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженност ь | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| 3.10.14.4. благотворительная деятельность | | | | | | | | | |
| 3.10.14.5. программа "Газпром - детям" | | | | | | | | | |
| 3.10.14.6. финансовая помощь на приобретение жилья | | | | | | | | | |
| 3.10.14.7. прочие | 757 | 10 754 | 100 | 11 200 | 3 301 | 14 595 | 78 295 | 79 140 | 13 863 |
| 3.11. Средства для выполнения агентских договоров и комиссионных поручений | | | | | | | | | |
| 3.12. Двойные обороты с разрывом (иные) | | | | | | | | | |
| 3.13. Непланируемые расходы | | | | | | | | | 967 |
| 3.14. Перечисление средств филиалам | | | | | | | | | |
| Сальдо по текущей деятельности | 863 783 | - 69 343 | 1 291 518 | 106 339 | 1 417 818 | - 10 974 | 355 900 | 623 735 | 4 730 |
| Инвестиционная деятельность | | | | | | | | | |
| 5. Поступило по инвестиционной деятельности, всего | 5 402 | 4 501 | 17 882 | - | 13 781 | - | 40 196 | 45 556 | 26 749 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 5.1. От реализации объектов основных средств и незавершенного строительства | 70 | 4 501 | 12 982 | | 9 550 | | 29 779 | 35 139 | 15 298 |
| 5.2. Средства от реализации непрофильных и неэффективных | | | | | | | | | |

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|---|--|------------------------------------|--|------------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|---------------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| активов | | | | | | | | | |
| 5.3. От продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений | | | | | | | | | |
| 5.4. Полученные дивиденды | 5 332 | | 4 900 | | 4 231 | | 7 230 | 7 230 | 8 261 |
| 5.5. Полученные проценты | | | | | | | 3 187 | 3 187 | 3 190 |
| 5.6. Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям | | | | | | | | | |
| 5.7. Поступления по инвестиционным договорам | | | | | | | | | |
| 5.8. Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений | | | | | | | | | |
| 5.9. Прочие поступления | | | | | | | | | |
| 6. Направлено по инвестиционной деятельности, всего | 2 513 | 12 750 | 84 603 | 10 000 | 1 827 | 2 550 | 122 030 | 133 464 | 44 975 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 6.1. Приобретение объектов ОС за счет вклада в имущество | | | | | | | | | |
| 6.2. Приобретение ценных бумаг и иные финансовые вложения | | | | | | | | | |

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|--|--|------------------------------------|--|------------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженност ь | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| 6.3. Займы, предоставленные другим организациям | | | | | | | | | |
| 6.4. Приобретение объектов ОС за счет собственных средств | 2 513 | 7 183 | 68 727 | 10 000 | 467 | | 96 743 | 103 625 | 27 169 |
| 6.5. На расчеты по капитальному строительству за счет собственных средств | | 5 567 | 15 876 | | 1 360 | 2 550 | 25 287 | 29 839 | 17 806 |
| 6.6. На расчеты по капитальному строительству за счет средств инвестора | | | | | | | | | |
| 6.7. Прочие выплаты | | | | | | | | | |
| Сальдо по инвестиционной деятельности | 2 889 | - 8 249 | - 66 721 | - 10 000 | 11 954 | - 2 550 | - 81 834 | - 87 908 | - 18 226 |
| Финансовая деятельность | | | | | | | | | |
| 8. Поступило по финансовой деятельности, всего | - | - | | | | | 3 516 | 3 516 | 556 216 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 8.1. Взнос в уставный капитал (на пополнение оборотных средств, вклад в имущество) | | | | | | | | | |
| 8.2. Средства от эмиссии акций и иных долевых бумаг | | | | | | | | | |
| 8.3. Кредиты и займы от других организаций (в т.ч. от продажи выпущенных векселей) | | | | | | | | | 554 000 |
| 8.4. Курсовая разница | | | | | | | 3 516 | 3 516 | 2 216 |
| 8.5. Прочие поступления | | | | | | | | | |

| Наименование статьи | На начало 2017 г. | | Планируемые данные на конец 2017 г. | | Фактические данные на конец 2017 г. | | Исполнение за 2017 г. | | |
|--|--|------------------------------------|--|------------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|----------------|
| | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | дебиторская / кредиторская задолженность | Авансы выданные / полученные | БДиР, тыс.руб. без НДС | БДиР, тыс.руб. с НДС | ПБ |
| 9. Направлено по финансовой деятельности, всего | 863 | - | 863 | | 401 | - | 11 478 | 11 478 | 562 669 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| 9.1. На возврат кредитов и займов (без процентов) | | | | | | | | | 554 000 |
| 9.2. На оплату дивидендов (выплаты доходов участникам) | 863 | | 863 | | 401 | | | | 1 |
| 9.3. Прочие выплаты | | | | | | | | | |
| 9.4. Курсовые разницы | | | | | | | 11 478 | 11 478 | 8 668 |
| Сальдо по финансовой деятельности | - 863 | - | - 863 | - | - 401 | - | - 7 962 | - 7 962 | - 6 453 |
| Остаток средств на конец отчетного периода | | | | | | | | | 14 125 |

11.2.4. Дивидендная политика общества

Положение о дивидендной политике ОАО «Газэнергосервис» (далее – Положение) утверждено Советом директоров 30.12.2011 г. (Протокол № 27). Положение определяет подход Совета директоров Общества к выработке рекомендаций Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты. Решение о выплате дивидендов и их размере принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Согласно Положению общий размер годовых дивидендов по акциям Общества, рекомендуемый Советом директоров Общества Общему собранию акционеров, не может быть меньше 2% от чистой прибыли Общества, определяемой на основе бухгалтерской отчетности Общества.

Условиями выплаты дивидендов акционерам ОАО «Газэнергосервис» являются:

- наличие у Общества чистой прибыли за год;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- рекомендация Совета директоров Общества о размере дивидендов;
- решение Общего собрания акционеров ОАО «Газэнергосервис».

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям.

Дивидендный период

Год: 2016

Период: полный год

Общим собранием акционеров было принято решение выплату дивидендов по обыкновенным именным акциям ОАО «Газэнергосервис» по результатам деятельности в 2016 году не осуществлять.

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 06.06.2017 г.

Номер и дата составления протокола: № 4 от 08.06.2017 г.

Таблица №76

**Сведения о начисленных (планируемых к начислению) и фактически выплаченных (планируемых к выплате)
ООО «Газпром центрремонт» доходов от участия в уставном капитале ОАО «Газэнергосервис»**

тыс. руб.

| Период | Доля участия в УК, принадлежащая ООО «Газпром центрремонт» | Чистая прибыль общества за 2016,2017,2018 год | Планируемая фактическая сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества | Планируемая/направленная сумма прибыли на выплату доходов за 2016,2017,2018 год | Сумма доходов (дивидендов), планируемая к начислению/начисленных ООО «Газпром центрремонт» | Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению/перечисленных ООО «Газпром центрремонт» (за вычетом налога на доходы) | Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению ООО «Газпром центрремонт»/перечисленных в 2016,2017,2018 году (за вычетом налога на доходы) | | | | Задолженность общества по выплате доходов на начало отчетного периода | Задолженность общества по выплате доходов на конец отчетного периода |
|--|--|--|---|---|---|--|---|---------------|----------------|-------------------|---|---|
| | | | | | | | I квартал | II квартал | III квартал | IV кварт ал | | |
| | | | | | | | разбивка по месяцам | | | | | |
| Факт за год, предшествующий отчетному | 74,9242 % | За 2016 год 4 515 | 4 966 | 0 | 0 | 0 | | | 0 | | | |
| План на отчетный год | 74,9242% | За 2017 год 26 656 | 23 880 | 2 776 | 2 080 | 2 080 | | | 2 080 | | | |
| Прогноз на следующий год | 74,9242% | За 2018 год 1 753 | 1718 | 35 | 26 | 26 | | | 26 | | | |

¹Согласно Положению о дивидендной политике Общества общий размер годовых дивидендов по акциям Общества, рекомендуемый Советом директоров Общества Общему собранию акционеров, **не может быть меньше 2% от чистой прибыли** Общества, определяемой на основе бухгалтерской отчетности Общества.

² По данным бухгалтерской отчетности на 31 декабря 2016 года чистая прибыль ОАО «Газэнергосервис» за 2016 год составила 4 515 тыс. руб.

В связи с истечением трехлетнего срока для обращения о выплате невостребованных дивидендов на основании ст. 12 Устава ОАО «Газэнергосервис» были списаны невостребованные акционерами дивиденды в общей сумме 451 тыс. руб. Итого сумма прибыли к распределению по итогам 2016 года, с учетом списанных дивидендов, составила 4 966 тыс. руб.

11.2.5. Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет

Таблица №77

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

тыс. руб.

| № | Показатель | Прибыль/убыток отчетного года Счет 8410 / (99) | Прибыль предыдущего года к утверждению Счет 8420 | Нераспределенная прибыль/убыток прошлых лет | | | Итого прибыль (убыток) | Счет 8440 |
|-----|--|--|--|---|--------------|--------------|------------------------------|--------------|
| | | | | Счет 8431 | Счет 8432 | Счет 8433 | | |
| 1. | Сальдо на начало отчетного периода | | 4 515 | 2 753 509 | 534 199 | 11 811 | 3 304 034 | |
| 2. | Изменения в связи с переоценкой ОС | | | | | | | |
| 3. | Другие изменения вступительного сальдо | | | | | | | |
| 4. | Сальдо после изменения | | 4 515 | 2 753 509 | 534 199 | 11 811 | 3 304 034 | |
| 5. | Результат производственно- хозяйственной деятельности | 26 656 | | | | | 26 656 | |
| 6. | Перенос со счета 8310 | | | | | 4 572 | 4 572 | |
| 7. | Использовано в отчетном периоде | | | | | | | |
| 8. | в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития | | | | | | | |
| 9. | Результат рассмотрения участниками | | 4 515 | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | |
| 10. | годовые дивиденды | | | | | | | |
| 11. | отчисления в Резервный капитал | | | | | | | |
| 12. | закрытие на нераспредел. прибыль/убыток прошлых лет | | 4 515 | 4 515 | | | | |
| 13. | Покрытие убытков из средств: | | | | | | | |
| 14. | счета 80 | | | | | | | |
| 15. | счета 82 | | | | | | | |
| 16. | счета 83 | | | | | | | |
| 17. | Изменения в связи с выбытием ОС | | | | | | | |
| 18. | Другие изменения | | | 472 | | | 472 | |
| 19. | Сальдо на конец отчетного периода | 26 656 | | 2 758 496 | 534 199 | 16 383 | 3 335 734 | |

11.2.6. Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов

В отчетном периоде новые финансовые вложения не осуществлялись, займы не предоставлялись.

11.2.7. Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги Общества не включены в котировочные списки организаторов торгов на фондовом рынке.

11.2.8. Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества

В целом финансовое положение Общества можно считать устойчивым, структуру баланса – удовлетворительной. Обязательства по кредитным договорам выполнены предприятием в полном объеме и в установленные сроки. Платежи в бюджет и внебюджетные фонды в 2017 году проводились регулярно, просроченной задолженности по платежам в бюджет по состоянию на конец отчетного периода Общество не имеет.

Выручка от реализации продукции и работ составила 3 533 млн. руб., что на 54% больше, чем за аналогичный период прошлого года (2 288 млн. руб.).

Себестоимость продаж составила 2 857 млн. руб., что на 67 % больше, чем за аналогичный период прошлого года (1 714 млн. руб.).

Чистая прибыль за 2017 год составила 26,7 млн. руб., что больше, чем за аналогичный период прошлого года на 22,2 млн. руб. (4,5 млн. руб. в 2016 г.).

Анализ базовых показателей финансовой оценки позволяет сделать вывод о достаточной ликвидности баланса, т.е. о возможности ОАО «Газэнергосервис» своевременно и полностью рассчитываться с кредиторами и обеспечить собственным капиталом финансирование внеоборотных активов и запасов.

11.3. Управление имуществом

11.3.1. Имущественное положение

Таблица №78

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

тыс. руб.

| Вид МВЗ | Всего | в том числе | | |
|---|-----------|-------------|------------------------------------|-------------------------------------|
| | | собственные | арендованные у ПАО «Газпром» | арендованные у других обществ |
| Производственные | 2 008 295 | 1 476 713 | | 531 582 |
| добыча газа, нефти, конденсата | | | | |
| переработка газа и жидких углеводородов | | | | |

| Вид МВЗ | Всего | в том числе | | |
|---|-----------|-------------|------------------------------|-------------------------------|
| | | собственные | арендованные у ПАО «Газпром» | арендованные у других обществ |
| транспорт газа | | | | |
| линейно-эксплуатационная служба | | | | |
| газокомпрессорная служба | | | | |
| прочие | | | | |
| подземное хранение газа | | | | |
| другие отрасли | 2 008 295 | 1 476 713 | | 531 582 |
| АГНКС | | | | |
| распределительные сети | | | | |
| прочие виды деятельности | 2 008 295 | 1 476 713 | | 531 582 |
| Общепроизводственные | 227 172 | 224 489 | | 2 683 |
| Обслуживающие | 5 519 | 5 519 | | |
| жилье | 3 859 | 3 859 | | |
| здравоохранение | | | | |
| прочие | 1 660 | 1 660 | | |
| Вспомогательные | 444 062 | 417 115 | | 26 947 |
| выполняющие капремонт | 2 265 | 2 265 | | |
| обеспечивающие энерготепловодоснабжение | 170 776 | 170 776 | | |
| обеспечивающие связь | 13 007 | 13 007 | | |
| служба КИПиА и метрологии | 65 813 | 47 890 | | 17 923 |
| служба транспорта | 41 253 | 41 241 | | 12 |
| прочие | 150 948 | 141 936 | | 9 012 |
| Общехозяйственные | 664 911 | 272 332 | 26 951 | 365 628 |
| Коммерческие | 324 158 | 324 158 | | |
| ИТОГО | 3 674 117 | 2 720 326 | 26 951 | 926 840 |

На 31.12.2017 г. в структуре основных средств по сравнению с уровнем на 31.12.2016 г. произошли изменения:

- Производственные: увеличение на 43 707 тыс. руб. или 2,2%,
- Общепроизводственные: увеличение на 13 398 тыс. руб. или 6,3%,
- Обслуживающие: уменьшение на 2 706 тыс. руб. или 32,9%,
- Вспомогательные: уменьшение на 27 388 тыс. руб. или 5,8%,
- Общехозяйственные: увеличение на 5 146 тыс. руб. или 0,8%,
- Коммерческие: уменьшение на 16 517 тыс. руб. или 4,8%.

Изменения в структуре основных средств преимущественно связаны с приобретением (созданием) и вводом в эксплуатацию новых производственных машин и оборудования, в рамках реализации инвестиционной программы в 2017 г., а так же получением в аренду производственного оборудования.

Из общей структуры выделены основные средства отнесенные к разряду коммерческих (сдаваемые или предназначенные для сдачи в аренду).

Средний возраст основных средств организации составляет:

здания - свыше 30 лет,
сооружения - свыше 25 лет,

машины и оборудование – свыше 20 лет,
транспортные средства – свыше 16 лет.

Оценка изменений в составе основных фондов и НМА:

В 2017 году ОАО «Газэнергосервис» произведено капитальных вложений на сумму 122 030 тыс. руб. (в 2016 г. – 49 471 тыс. руб.)

Введены в эксплуатацию новые основные средства и НМА, а также модернизированы действующие объекты на сумму 121 409 тыс. руб. (в 2016 г. 63 682 тыс. руб.), в том числе:

Таблица №79

тыс. руб

| Группа объектов ОС | Приобретение, строительство новых объектов | | Модернизация, дооборудование, достройка | |
|--|--|----------------------|---|----------------------|
| | количество, шт. | стоимость, тыс. руб. | количество, шт. | стоимость, тыс. руб. |
| Машины и оборудование | 253 | 47 808 | 4 | 4 187 |
| Здания | | | 2 | 1 829 |
| Сооружения | 1 | 203 | 1 | 65 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 2 | 544 | | |
| Транспортные средства | 3 | 8 265 | | |
| ИТОГО | 259 | 56 820 | 7 | 6 081 |

Таблица №80

тыс. руб

| Наименование нематериального актива | Приобретение | |
|--|-----------------|----------------------|
| | количество, шт. | стоимость, тыс. руб. |
| Информационная система «Автоматизированная система управления технической документацией» | 1 | 58 508 |

Таблица №81

Структура основных средств по группам

тыс. руб.

| Вид МВЗ | Всего | в том числе | |
|--|----------------------|-----------------------------|---------------------|
| | остаточная стоимость | в собственном использовании | переданные в аренду |
| Здания | 380 254 | 231 755 | 148 499 |
| Сооружения | 84 446 | 79 763 | 4 683 |
| Машины и оборудование | 554 832 | 553 610 | 1 222 |
| Другие виды | 19 | 19 | |
| Транспортные средства | 20 502 | 17 159 | 3 343 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 2 031 | 2 031 | |
| Земельные участки | 5 536 | 5 206 | 330 |
| ИТОГО | 1 047 620 | 889 543 | 158 077 |

Таблица №82

Стоимость основных средств, переданных в аренду (остаточная стоимость)

тыс. руб.

| Арендаторы | Стоимость основных средств, переданных в аренду на начало отчетного года | Стоимость основных средств, переданных в аренду на конец отчетного года |
|---|--|---|
| Дочерние общества ОАО "Газэнергосервис": | 148 449 | 141 405 |
| ООО "Подводгазэнергосервис" | 148 449 | 141 405 |
| Прочие арендаторы | 18 044 | 16 672 |
| ИТОГО | 166 493 | 158 077 |

Таблица №83

Стоимость основных средств, переведенных на консервацию
(остаточная стоимость)

тыс. руб.

| Стоимость на начало отчетного года | Стоимость на конец отчетного года |
|------------------------------------|-----------------------------------|
| 37 326 | 44 043 |

11.3.2. Объекты долгосрочных вложений

Сведения о долгосрочных финансовых вложениях приведены в таблице №84.

Финансовые вложения на начало отчетного года составляли 17 462,43 тыс. руб.

В конце отчетного периода финансовые вложения Общества уменьшились на сумму 0,43 тыс. руб.: были списаны суммы, не удовлетворяющие определению «финансовые вложения», по компаниям Интерстор и АКБ Промстройбанк.

Создан резерв под обесценение финансовых вложений в размере 5 080 тыс. руб. по ООО «Щекингазэнергосервис» и по ООО Фирма «Газэнергоналадка» в размере 100 тыс. руб.

Таким образом, на конец отчетного года долгосрочные финансовые вложения составили 17 462 тыс. руб.

ООО «ПГЭС»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Подводгазэнергосервис».

ООО «ПГЭС» с 1972 года выполняет работы по обеспечению безопасной эксплуатации подводных переходов магистральных трубопроводов через водные преграды.

Основными видами деятельности ООО «ПГЭС» являются:

- выполнение работ по техническому обслуживанию, включая ремонтные и аварийно-восстановительные работы на подводных переходах магистральных газопроводов единой системы газоснабжения страны;

- выполнение работ по обследованию подводных газопроводов, кабелей технологической и телевизионной связи, нефтепродуктопроводов, канализационных и водопроводных дюкеров, водозаборов, подводных сооружений на ГЭС, шлюзах, подъем затонувших объектов, подводные аварийные работы;
- проведение технадзора и осуществление контроля за качеством вновь строящихся вышеуказанных подводных сооружений, пуско-наладочные работы, проведение инспекторского надзора за состоянием эксплуатируемых объектов;
- выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по тематике подводных переходов;
- выполнение работ по метрологическому обеспечению приборно-водолазного обследования и ремонта подводных переходов;
- выполнение проектно-сметной документации на водолазное обследование и капитальный ремонт подводных переходов.

Выручка ООО «ПГЭС» за 2017 год составила 861 837 тыс. руб.

Убыток отчетного периода составляет 166 927 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составили 152 145 тыс. руб.

Доля реализации для предприятий ПАО «Газпром» в 2017 году составила 37,3%.

ООО «ГЭС комплектация»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосервис комплектация».

Основным видом деятельности ООО «ГЭС комплектация» является оптовая торговля через агентов (за вознаграждение или на договорной основе).

Выручка ООО «ГЭС комплектация» за 2017 год составила 1 243 948 тыс. руб.

Чистая прибыль отчетного периода составляет 1 431 тыс. руб.

Чистые активы в отчетном году равны 88 071 тыс. руб.

Доля реализации для предприятий ПАО «Газпром» в 2017 году составила 75,5%.

ООО «ФИРМА «КАРГО»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФИРМА «КАРГО»

Основным видом деятельности ООО «ФИРМА «КАРГО» является деятельность по операциям с недвижимым имуществом.

Выручка ООО «ФИРМА «КАРГО» за 2017 год составила 12 977 тыс. руб.

Чистая прибыль отчетного периода составляет 1 258 тыс. руб.

Чистые активы в отчетном году равны 2 648 тыс. руб.

Доля реализации для предприятий ПАО «Газпром» в 2017 году составила 0%.

ООО Фирма «Газэнергоналадка»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Фирма «Газэнергоналадка» ОАО «Газэнергосервис».

ООО Фирма «Газэнергоналадка», являясь специализированным предприятием, выполняло широкий спектр работ по пуско-наладке установок комплексной подготовки природного газа (УКПГ), объектов переработки и транспортировки газа, пуско- и режимно-наладочные работы газоиспользующих установок (паровые и водогрейные котлы, технологические печи), проводило наладочные работы тепловых сетей и теплопотребляющих систем зданий, систем вентиляции и кондиционирования, ремонтные работы теплоэнергетического оборудования различных видов.

В начале 2017 года в отношении ООО Фирма «Газэнергоналадка» в Арбитражном суде города Москвы было возбуждено дело о банкротстве в связи с неплатежеспособностью общества (дело № А40-20619/17).

17 апреля 2017 была введена процедура наблюдения.

22 ноября 2017 года Арбитражным судом города Москвы принято решение о признании ООО Фирма «Газэнергоналадка» несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства сроком на 6 (шесть) месяцев.

Выручка ООО Фирма «Газэнергоналадка» за 2017 год составила 83 тыс. руб.

Убыток отчетного периода составляет 29 482 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составили -128 905 тыс. руб.

ООО «Щекингазэнергосервис»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Щекингазэнергосервис»

Основным видом деятельности ООО «Щекингазэнергосервис» являлось:

- выполнение комплекса работ по ремонту, наладке, техническому обслуживанию газоперекачивающего, насосно-компрессорного оборудования объектов добычи, переработки и транспортировки газа.

19 января 2016 года Арбитражным судом Тульской области принято решение о признании банкротом ликвидируемого должника – ООО «Щекингазэнергосервис» и об открытии конкурсного производства (Дело № А68-11059/2015).

28 ноября 2017 года Арбитражным судом Тульской области принято решение о завершении конкурсного производства в отношении ООО «Щекингазэнергосервис». В январе 2018 года Определение суда о завершении конкурсного производства было направлено судом в налоговый орган для внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц о ликвидации ООО «Щекингазэнергосервис».

ООО «Щекингазэнергосервис» ликвидировано и исключено из единого государственного реестра юридических лиц 01.02.2018 г.

Выручка за 2017 год составила 0 тыс. руб.

Убыток отчетного периода составляет -4 865 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составили -10 971 тыс. руб.

ООО «Щекинский завод РТО»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Щекинский завод РТО»

ООО «Щекинский завод РТО» является старейшим машиностроительным заводом в газовой промышленности России.

Завод был создан в середине 60-х годов прошлого века для обеспечения запасными частями механического оборудования интенсивно развивающейся газовой отрасли СССР. Впоследствии завод вошел в состав производственного объединения «Союзгазэнергоремонт» (ныне ОАО «Газэнергосервис»).

Завод специализируется в основном на выпуске лопаточных аппаратов, получаемых путем мехобработки, для газовых турбин и компрессоров.

В настоящее время завод функционирует как филиал ОАО «Газэнергосервис».

ООО «Щекинский завод РТО» деятельности не осуществляет.

Выручка ООО «Щекинский завод РТО» за 2017 год составила 0 тыс. руб.

Убыток отчетного периода -1 171 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составили 7 241 тыс. руб.

Долгосрчные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2017)

| Организационно-правовая форма и наименование объекта вложений | Основной вид деятельности | Предмет вложений | Цель вложений | Величина уставного капитала объекта вложения, тыс. руб. | Доля участия общества в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, % | | Количество акций, шт. | | Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб. | | | Резерв под обесценение, тыс. руб. | Доход общества от вложений (полученные дивиденды), тыс. руб. | | | Чистые активы объекта вложений, тыс. руб. | | Выручка объекта вложений, тыс. руб. | | Чистая прибыль объекта вложений, тыс. руб. | |
|---|---|------------------|-----------------------|---|---|----------------------------|-----------------------|------------------------|---|--------------------|----------------------------|-----------------------------------|--|--------------------|----------------------------|---|----------------------------|---------------------------------------|-----------------|--|-------------------------|
| | | | | | на начало отчетного периода | на конец отчетного периода | всего | принадлежащие обществу | на начало отчетного периода | за отчетный период | на конец отчетного периода | | на начало отчетного периода | за отчетный период | на конец отчетного периода | на начало отчетного периода | на конец отчетного периода | за год, предшествующий отчетному году | за отчетный год | за год, предшествующий отчетному году | на конец отчетного года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. ООО «ПГЭС» | Ремонт и строительство подводных трубопроводов | Уставный капитал | Развитие производства | 9 162 | 100 | 100 | | | 9 162 | 0 | 9 162 | — | 462 230 | 0 | 462 230 | 319 072 | 152 145 | 1 065 105 | 861 837 | -247 131 | -166 927 |
| 2. ООО «Щекингазэнергосервис» | Монтаж, ремонт и наладка газоперекачивающего оборудования | Уставный капитал | Развитие производства | 5 080 | 96 | 96 | | | 5 080 | 0 | 5 080 | 5 080 | 6 099,4 | 0 | 6 099,4 | - 6 106 | -10 971 | 0 | 0 | -2 486 | -4 865 |
| 3. ООО Фирма «Газэнергоналадка» | Монтаж, ремонт и наладка установок по переработке нефти, газа и газ. Конденсата | Уставный капитал | Развитие производства | 100 | 100 | 100 | | | 100 | 0 | 100 | 100 | 11 750 | 0 | 11 750 | -99 323 | -128905 | 363 455 | 83 | -102800 | -29 482 |
| 4. ООО ФИРМА «КАРГО» | Операции с недвижимым имуществом | Уставный капитал | Развитие производства | 75 | 100 | 100 | | | 75 | 0 | 75 | — | 47 882,6 | 3 861,3 | 51 743,9 | 4 150 | 2 648 | 13 922 | 12 977 | 2 761 | 1 258 |
| 5. ООО «Щекинский завод «РТО» | Изготовление зап. частей к насосно-компрессорному оборудованию систем газоснабжения | Уставный капитал | Развитие производства | 45 | 100 | 100 | | | 45 | 0 | 45 | — | 219 114,9 | 0 | 219 114,9 | 8 412 | 7 241 | 0 | 0 | -15 578 | -1 171 |
| 6. ООО «ГЭС комплектация» | Оптовая торговля машинами и оборудованием | Уставный капитал | Развитие производства | 3 000 | 100 | 100 | | | 3 000 | 0 | 3 000 | | 70 789,9 | 4 468,3 | 75 258,2 | 91 108 | 88 071 | 2 532 681 | 1 243 948 | 8 937 | 1431 |
| Всего | х | х | х | 17 462 | х | х | х | х | 17462 | | 17 462 | 5 180 | 817 866,8 | 8 329,7 | 826 196,5 | х | х | | х | х | х |
| 2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего | х | х | х | х | х | х | х | х | | | | | | | | х | х | | х | х | х |
| 3. Вложения в уставные капиталы прочих организаций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего | х | х | х | х | х | х | х | х | | | | | | | | х | х | | х | х | х |
| 4. Вложения в совместную деятельность | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего | х | х | х | х | х | х | х | х | | | | | | | | х | х | | х | х | х |
| 5. Прочие вложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АКБ «Промстройбанк» | Банковская деятельность | - | - | - | - | - | | | 0,4 | -0,4 | 0 | | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| Интерстор (векселя третьих лиц) | - | - | - | - | - | - | | | 0,032 | -0,032 | 0 | | | | | х | х | | х | х | х |
| Всего | х | х | х | х | х | х | х | х | | | | | | | | х | х | | х | х | х |
| ИТОГО | х | х | х | 17 462 | х | х | х | х | 17 462,43 | -0,43 | 17 462 | 5 180 | 817 866,8* | 8 329,7** | 826 196,5 | х | х | | х | х | х |

* Доходы общества от вложений на 01.01.2017г. составили 817 866,8 тыс. руб. не включая 31 819,6 тыс. руб. доходы от ликвидированного ООО «Газтепломонтаж-2».

** В 2017г. ОАО «Газэнергосервис» начислен доход от участия в других организациях (дивиденды за 2016 год) в размере 7 230 тыс. руб. В 2017г. ОАО «Газэнергосервис» получены денежными средствами дивиденды на общую сумму 8 329,7 тыс. руб., в т.ч. дивиденды по итогам 2016г. в размере 7 230 тыс. руб. и оставшиеся дивиденды от ООО «ФИРМА «КАРГО» по итогам 2015г. в сумме 1 100 тыс. руб.

**Информация о займах, предоставленных физическим лицам
(по состоянию на 31.12.2017)**

руб.

| № | Договор займа (дата и номер) | Задолженность по займу на 31.12.2017 | Срок погашения по договору | % по договору |
|----|--|---|---------------------------------------|--------------------------------|
| | Работники администрации ОАО «Газэнергосервис»: | | | |
| 1. | Договор займа б/н от 30.07.2012 | 1 876 900,00 | 31.12.2018 | 2/3 ставки рефинансирования |
| | Работники филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь»: | | | |
| 2. | Договор займа б/н от 27.11.2017 | 751 939,32 | 30.06.2021 | 2/3 ставки рефинансирования |
| 3. | Займы работников филиала, сумма которых не превышает 10% от общей суммы дебиторской задолженности Общества по займам | 925 204,26 | декабрь 2018 г. – сентябрь 2023 г. | 2/3 ставки рефинансирования |
| 4. | Займы работников филиала, сумма которых не превышает 10% от общей суммы дебиторской задолженности Общества по займам | 207 500,00 | ноябрь 2024 г. | беспроцентный |
| | Работники филиала ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт»: | | | |
| 5. | Займы работников филиала, сумма которых не превышает 10% от общей суммы дебиторской задолженности Общества по займам | 54 734,04 | декабрь 2020 г. – январь 2021 г. | беспроцентные |
| | | Итого: 3 816 277,62 | | |

Не погашенные в срок займы отсутствуют.

11.3.3. Социальная сфера и инфраструктура

На балансе Общества находятся объекты социально-культурной сферы, не связанные с производством и используемые для социального обеспечения сотрудников.

На территории филиала Общества - завода «РТО» расположены столовая и здравпункт. С марта 2017 г. столовая сдана в аренду.

На территории филиала Общества - завода «Турборемонт» расположены столовая, оздоровительный комплекс, медпункт.

На территории филиала Общества - завода «Ротор» расположены столовая, теплица, здравпункт. На балансе завода «Ротор» находится также база отдыха, которая функционирует для проведения спортивных мероприятий, семейного и коллективного отдыха работников. В связи с экономической не целесообразностью содержания, с целью оптимизации затрат база отдыха отнесена к непрофильным активам с целью дальнейшей реализации.

Так же на балансе Общества находятся объекты жилого фонда – пять квартир (по состоянию на 31.12.2017г. на балансе администрации учитывается 1 квартира, на балансе филиала Общества - завода «Турборемонт» - 2 квартиры, на балансе филиала Общества - завода «Ротор» - 1 квартира, на балансе филиала Общества - завода «Турбодеталь» - 1 квартира).

Объекты социальной сферы и инфраструктуры, кроме оздоровительного комплекса, имеют доходы от использования (услуги и продукция реализуются, в основном, сотрудникам Общества).

Значительную долю в общей сумме расходов на содержание объектов социально-культурной сферы составляют расходы на содержание заводских столовых. Столовые предназначены для обеспечения питанием работников предприятия в связи с удаленностью заводов от других мест общественного питания.

Информация об услугах и затратах социальной сферы и инфраструктуры представлена в разделе 11.3.5

11.3.4. Реализация непрофильных активов

Таблица №86

Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов

тыс. руб.

| Показатель | План | Факт |
|--|-------------|-------------|
| Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов – всего | | 29 779 |
| в том числе: | | |
| от реализации активов в форме акций (долей) | | |
| от реализации недвижимого и движимого имущества | | 29 779 |

17.10.2016 г. Обществом были реализованы непрофильные/неэффективные активы в виде Земельного участка, общей площадью 10 703,0 кв.м., адресный ориентир: Московская область, г. Наро-Фоминск, ул. Погодина, а так же зданий и сооружений, расположенных на нем. Общая стоимость реализованного имущества составила 20 345 ,7 тыс. руб. (без учета НДС 18%). 07.02.2017 г. в установленном порядке была осуществлена государственная регистрация перехода права собственности на имущество к новому владельцу ООО «Инвестпром Групп».

11.3.5. Управление собственными/арендуемыми/эксплуатируемыми
непроизводственными активами

Таблица №87

***Информация об услугах и затратах на эксплуатацию непроизводственных
активов***

тыс. руб.

| Объекты | Теплица | База отдыха | Столовая | Здрав- пункт | Оздорови- тельный комплекс | Жилищный фонд | Всего |
|--|--------------|----------------|---------------|-----------------|----------------------------------|------------------|----------------|
| Доходы, всего | 119 | 127 | 4 554 | 44 | 0 | 124 | 4 968 |
| в том числе: | | | | | | | |
| продукция теплицы | 119 | - | - | - | - | - | 119 |
| гостиничные услуги | - | 127 | - | - | - | - | 127 |
| услуги обществ. питания | - | - | 3 842 | - | - | - | 3 842 |
| медицинские услуги | - | - | - | 44 | - | - | 44 |
| предоставление имущества в аренду | - | - | 712 | - | - | 124 | 836 |
| Расходы, всего | 512 | 4 711 | 10 450 | 2 039 | 506 | 430 | 18 648 |
| в том числе: | | | | | | | |
| материальные расходы | 30 | 938 | 3 955 | 211 | 15 | - | 5 149 |
| оплата труда | 151 | 163 | 2 799 | 1 338 | 78 | - | 4 529 |
| отчисления | 45 | 49 | 808 | 289 | - | - | 1 191 |
| амортизация | 3 | 484 | 134 | - | 67 | 180 | 868 |
| прочие (в т.ч. электроэнергия, тепло- энергия, вода, охрана) | 283 | 3 077 | 2 754 | 201 | 346 | 250 | 6 911 |
| Прибыль/убыток | - 393 | -4 584 | -5 896 | -1 995 | -506 | -306 | -13 680 |

11.3.6. Реклама и благотворительность

В отчетном периоде расходы на рекламу и благотворительность не осуществлялись. При плане расходов на рекламу в сумме 79 тыс. руб., фактически расходы на данные цели составили 0 руб.

11.3.7. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

В отчетном периоде ОАО «Газэнергосервис» работы по оформлению прав на недвижимое имущество и земельные участки не осуществлялись.

11.3.8. Сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками

Таблица №88

| Показатель: сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками | Договоры аренды земельных участков заключены | | Земельные участки в собственности | |
|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|
| | от имени ПАО «Газпром» | от имени дочернего общества | ПАО «Газпром» | дочернего общества |
| 1. Договоры аренды земельных участков на период эксплуатации или на период строительства и эксплуатации заключены с муниципальными образованиями при наличии оснований для замены стороны по договору на РФ с изменением размера арендной платы на установленный приказом Минэкономразвития России от 14.01.2011 № 9, в том числе: | | | | |
| количество договоров | - | - | - | - |
| количество земельных участков в договорах (не ниже уровня ЕЗ и многоконтурных зу) | - | - | - | - |
| общая площадь земельных участков в договорах | - | - | - | - |
| уплачиваемый размер арендной платы по договорам (сумма в рублях в год) | - | - | - | - |
| размер арендной платы по договорам по ставкам МЭР (сумма в рублях в год) | - | - | - | - |
| 2. Кадастровая стоимость земельного участка является завышенной и/или была изменена в сторону увеличения в рамках кадастровой переоценки земель и может быть оспорена в судебном порядке, в том числе: | | | | |
| количество договоров | - | 10 | - | - |
| количество земельных участков (для договоров аренды – не ниже уровня ЕЗ и многоконтурных земельных участков, для земельных участков в собственности – согласно данным бухучета) | - | 10 | - | 1 |
| общая площадь земельных участков | - | 235 813,0 | - | 14 450,0 |
| уплачиваемый размер арендной платы по договорам или уплачиваемый размер налога на землю (сумма в рублях в год) | - | 6 475 244,61 | - | 1 230 039,0 |
| оценочный размер арендной платы или размер налога на землю в случае оспаривания кадастровой стоимости земельных участков (сумма в рублях в год) | - | - | - | - |
| 3. Избыточная арендная плата, уплачиваемая по договорам аренды земельных участков, заключенным на период строительства и продолжающим действовать после ввода объектов в эксплуатацию, в том числе: | | | | |
| количество договоров | - | - | - | - |
| количество земельных участков в договорах (не ниже уровня ЕЗ и многоконтурных земельных участков) | - | - | - | - |
| общая площадь земельных участков в договорах | - | - | - | - |
| общая площадь земельных участков, необходимая для эксплуатации объектов | - | - | - | - |
| уплачиваемый размер арендной платы по договорам (сумма в рублях в год) | - | - | - | - |

| Показатель: сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками | Договоры аренды земельных участков заключены | | Земельные участки в собственности | |
|---|--|-----------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|
| | от имени ПАО «Газпром» | от имени дочернего общества | ПАО «Газпром» | дочернего общества |
| размер арендной платы по договорам из расчета площади, необходимой для эксплуатации объектов (сумма в рублях в год) | - | - | - | - |
| 4. Арендная плата, уплачиваемая по договорам аренды земельных участков, заключенным с частными собственниками без рыночной оценки размера арендной платы, в том числе: | | | | |
| количество договоров | - | - | - | - |
| количество земельных участков в договорах (не ниже уровня ЕЗ и многоконтурных земельных участков) | - | - | - | - |
| общая площадь земельных участков в договорах | - | - | - | - |
| уплачиваемый размер арендной платы по договорам (сумма в рублях в год) | - | - | - | - |
| оценочный размер арендной платы по договорам в случае проведения рыночной оценки размера арендной платы (сумма в рублях в год) | - | - | - | - |

11.4. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества (организации)

В 2017 году Общество не заключало сделок (в том числе крупных сделок или сделок, в совершении которых имеется заинтересованность), требующих согласования с Советом директоров или общим собранием акционеров Общества в соответствии с Уставом Общества и в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Таблица №89

Информация о судебной работе (по неимущественным спорам, по спорам, где Общество является Ответчиком (третьим лицом) и делам с ценой иска свыше 10 млн. руб.)

| № п/п | Стороны | Содержание требований, дата предъявления | Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) | Наименование судебного органа (каждая инстанция) | Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции |
|----------|--|---|---|---|--|
| 1. | Истец (Заявитель): ПАО «Газпром» Ответчик: Федеральная антимонопольная служба России Третьи лица: ОАО «Газэнергосервис» (на стороне Заявителя) СПАО «Ресо-Гарантия» | Заявление о признании незаконным и отмене Решения ФАС России №223- ФЗ-179/16 от 10.05.2016 (касательно проведения открытого запроса предложений на оказание услуг по добровольному медицинскому страхованию для нужд ОАО «Газэнергосервис») Дело № А40-163212/16 | неимущественный спор | Арбитражный суд города Москвы | Решением Арбитражного суда г. Москвы от 07.12.2016 требования ПАО «Газпром» удовлетворены частично: признано незаконным решение ФАС России от 10.05.2016 №223-ФЗ-179/16 в части признания организатора ПАО «Газпром» и заказчика ОАО «Газэнергосервис» нарушившими ч. 1 ст. 2, пункты 9, 10 части 10 ст. 4 |

| № п/п | Стороны | Содержание требований, дата предъявления | Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) | Наименование судебного органа (каждая инстанция) | Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции |
|----------|---|---|---|---|--|
| | | | | | Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда № 09АП-5413/2017 от 10.04.2017 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 31.08.2017 г. решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлены без изменения. |
| 2. | Истец (Заявитель): ОАО «Газэнергосервис» Ответчик: Администрация МО Щекинского района Тульской области | Исковое заявление о признании права собственности на самовольную постройку (пристройки к зданию по адресу: Тульская область, г. Щекино, ул. Пирогова, д.45 лит. лит. Г, Г1, Г2, С, С1, С2, С3) Дело А68-13892/2017 | неимущественный спор | Арбитражный суд Тульской области | 20.12.2017 г. исковое заявление принято к производству; судебное разбирательство назначено на 24.01.2018г. |
| 3. | Истец (Заявитель): ОАО «Газэнергосервис» Ответчик: ГУ ГУ- ПФР №10 по г. Москве и Московской области | Заявление о признании недействительным Решения о применении финансовых санкций за совершение нарушения законодательства Российской Федерации об индивидуальном (персонифицированном) учете в системе обязательного пенсионного страхования: от 03.05.2017 г. № 087S19170048646 в части привлечения к ответственности в виде взыскания штрафа в сумме 71 500 руб. Дело № А40-89895/2017 | неимущественный спор (обжалование решение гос.органа) | Арбитражный суд города Москвы | Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29.06.2017 требования ОАО «Газэнергосервис» удовлетворены: признано недействительным как не соответствующее действующему законодательству РФ Решение ГУ ГУ ПФР № 10 по г. Москве и Московской области о применении финансовых санкций за совершение нарушения законодательства Российской Федерации об индивидуальном (персонифицированном) учете в системе обязательного пенсионного страхования: от 03.05.2017 г. № 087S19170048646 в части привлечения к ответственности в виде взыскания штрафа в сумме 71500 руб., и уменьшена сумма штрафа до 7 000 (семи тысяч) руб. Решение суда первой инстанции не обжаловалось и вступило в силу. |

Информация о работе с контрагентами, находящимися в стадии несостоятельности (банкротстве): в 2017 году в отношении контрагентов Общества процедуры банкротства не вводились.

Общие данные о дебиторской задолженности Общества, в том числе по просроченной задолженности, с указанием общей суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2017 г. 1 763 279 тыс. руб., в том числе просроченная в размере 523 572 тыс. руб.

Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности по состоянию на 31.12.2017 г. отсутствует.

Списание дебиторской задолженности филиалами Общества:

1. В 2017 году филиалом ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» была списана дебиторская задолженность ООО СЦ «Домовой» за поставленную филиалом теплоэнергию в размере 827 тыс. руб.

Период возникновения задолженности: с октября 2012г. по апрель 2013г.

Дата начала претензионно-исковой работы: 07 мая 2013г.

Мероприятия претензионно-исковой работы:

- Обращение в Арбитражный суд Брянской области с иском о взыскании дебиторской задолженности (дело №А09-3549/2013);
- Обращение в Арбитражный суд Брянской области с заявлением о включении задолженности в реестр требований кредиторов (дело №А09-7287/2013);
- Обращение в Советский районный суд г. Брянска с гражданским иском в рамках уголовного дела о взыскании вреда, причиненного преступлением, с единственного учредителя ООО СЦ «Домовой» Мачехина Ю.М. (дело №1-220(16)).

Документы, послужившие основанием для списания дебиторской задолженности:

Определение АС Брянской области от 18 января 2017г. по делу №А09-7287/2013 завершении конкурсного производства в отношении должника.

2. В 2017 году филиалом ОАО «Газэнергосервис» - завод «Ротор» была списана дебиторская задолженность ООО «Велебит» в размере 164 тыс. руб. Задолженность образовалась за поставку филиалом продукции технического назначения.

Период возникновения задолженности: декабрь 2012 года.

Дата начала претензионно-исковой работы: 03.07.2013 г., в адрес должника направлена претензия с требованием об уплате задолженности и процентов за

пользование чужими денежными средствами. Должник произвел частичную оплату продукции.

Мероприятия претензионно-исковой работы:

- в августе 2013 года направлена повторная претензия; в сентябре должник частично оплатил задолженность;

- 02.10.2013 г. подано исковое заявление в Арбитражный суд Волгоградской области о взыскании задолженности за поставленную продукцию в размере 269 046,07 руб. (Дело № А12-24749/2013).

- 19.12.2013 года Арбитражный суд Волгоградской области удовлетворил иск ОАО «Газэнергосервис» полностью, взыскав с ООО «Велебит» задолженность в размере 269 046,07 руб., проценты за пользование чужими денежными средствами в размере 36 002,36 руб., расходы по оплате государственной пошлины в размере 9 100,97 руб. (всего 314 149,4 руб.).

- 30.04.2014 года постановлением судебного пристава-исполнителя Волжского городского отдела №2 по Волгоградской области возбуждено исполнительное производство.

- 18.08.2016 года постановлением судебного пристава-исполнителя Волжского городского отдела №2 по Волгоградской области окончено исполнительное производство в связи с отсутствием имущества у должника. Из 314 149,4 руб. долга в пользу ОАО «Газэнергосервис» в рамках исполнительного производства взыскано 150 102,15 руб.

- 28.02.2017 года приказом №45а по филиалу ОАО «Газэнергосервис» - завод «Ротор» была списана с балансового счета дебиторская задолженность ООО «Велебит» в размере 164 047,25 руб. как безнадежная.

Документы, послужившие основанием для списания дебиторской задолженности:

Постановление судебного пристава-исполнителя Волжского городского отдела №2 по Волгоградской области от 18.08.2016 г. об окончании исполнительного производства.

Работа, проведенная ОАО «Газэнергосервис» по взысканию просроченной дебиторской задолженности:

- ИП Степанов Е.Е.:

В адрес ИП Степанова Е.Е. направлена претензия от 05.04.2017 №15/2-1866 о погашении образовавшейся задолженности по Договору аренды № 19/01082014/06 от 01.08.2014 в размере 94 842,15 и по Договору аренды № 19/01062016/06 от 01.06.2016 в размере 38 945,51 руб. (общий размер задолженности 133 787,66 руб.).

По состоянию на 31.12.2017 г. задолженность в размере 133 787,66 руб. погашена.

- ООО «Химмашторг»:

В адрес ООО «Химмашторг» направлена претензия от 01.02.2017 №15/2-478 о погашении просроченной задолженности по Договору № 22/251113/178 на выполнение работ, ремонта и оказание услуг от 22.04.2015 г. на сумму 24 439 096,03 руб. (на основании подписанных Актов по форме КС-2 и КС-3 от 31.03.2016).

По состоянию на 31.12.2017 г. задолженность по Договору № 22/251113/178 от 22.04.2015 г. погашена.

Остается непогашенной задолженность по Договору №22/01102014/14 в размере 141 428,50 руб.

Таблица №90

Информация о проверках Общества

| Наименование надзорных, контрольных и регистрационных органов, осуществлявших проверку и налагавших штрафные санкции | Основания для привлечения общества к административной ответственности | Сумма штрафа (руб.) |
|---|---|---|
| <i>ОАО «Газэнергосервис»</i> | | |
| Межрайонная ИФНС № 48 по г. Москве (выездная налоговая проверка по всем налогам и сборам) | Доначислены налоги: НДС в размере 8 155 тыс. руб. Налог на прибыль в размере 2 126 тыс. руб. | Штраф в размере 922 тыс. руб. Пени в размере 1 033 тыс. руб. |
| <i>Филиал ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь»</i> | | |
| Федеральная служба по труду и занятости (Роструд), Государственная инспекция по труду в Московской области | ч. 1 ст. 5.27 КоАП РФ (Постановление № 7-13801-17-ОБ/990291/118/5 от 28.11.2017) | 30 000 руб. |
| Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, Управление Роспотребнадзора по Московской области | Ст. 6.3 КоАП РФ (Постановление № 13/1/10 от 16.01.2017) | 10 000 руб. |
| <i>Филиал ОАО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»</i> | | |
| Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Волгоградской области | Ст. 8.1 КоАП РФ (Постановление о назначении административного наказания №17/09-2017 от 24.04.2017 г.) | предупреждение |
| Филиал № 9 Государственного учреждения - Волгоградского регионального отделения Фонда социального страхования РФ | Проверка правильности произведенных расходов на выплату страхового обеспечения по обязательному социальному страхованию на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством | 13 000 руб. |
| Филиал № 9 Государственного учреждения - Волгоградского регионального отделения Фонда социального страхования РФ | Проверка правильности исчисления, полноты и своевременности уплаты страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных | Менее 1 тыс.руб. |

| Наименование надзорных, контрольных и регистрационных органов, осуществлявших проверку и налагавших штрафные санкции | Основания для привлечения общества к административной ответственности | Сумма штрафа (руб.) |
|--|---|-----------------------------------|
| | заболеваний в ФСС РФ | |
| <i>Филиал ОАО «Газэнергосервис» - завод «РТО»</i> | | |
| Государственная инспекция труда в Тульской области | ч.1 ст. 5.27.1 КоАП РФ (Постановление о назначении административного наказания № 8-ПП/2017-1/10/36/76/21 от 10.11.2017 г.) | 5 000 руб. (на директора филиала) |
| Государственная инспекция труда в Тульской области | ч.1 ст. 5.27 КоАП РФ (Постановление о назначении административного наказания № 8-ПП/2017-1/10/36/76/13 от 10.11.2017 г.) | 5 000 руб. (на директора филиала) |
| <i>Филиал ОАО «Газэнергосервис» - завод «Турбoremонт»</i> | | |
| Департамент природных ресурсов и экологии Брянской области (внеплановая проверка в феврале 2017 года) | нарушений не выявлено | - |
| Приокское управление Ростехнадзора (внеплановая проверка в сентябре 2017 года) | нарушений не выявлено | - |

Все выявленные в результате проверок нарушения устранены, штрафные санкции уплачены в полном размере.

11.5. Анализ реализации Программы оптимизации (сокращения) затрат ПАО «Газпром» за 2017 год

В отчетном периоде проведен ряд мероприятий в соответствии с планом мероприятий по оптимизации затрат и повышению эффективности деятельности ОАО «Газэнергосеврис» на 2017 г., в т.ч.:

1. Мероприятия, обеспечивающие снижение текущих производственно-хозяйственных затрат:

- сокращение расходов на оплату труда путем оптимизации организационной структуры и численности работников. Списочная численность работников на конец 2017 г. снизилась по отношению к концу 2016 г. на 65 человек и составила 1571 человек;
- перевод на консервацию объектов основных средств, не используемых в процессе производства в соответствии со спецификой выполняемых в 2017г. видов работ. Экономия составила 8 160 тыс. руб.;
- оптимизация расходов на аренду основных средств за счет снижения стоимости аренды офисных помещений Администрации Общества, экономия составила 6 776 тыс. руб. в 2017 г. (16 230 тыс. руб. в год в последующих периодах);
- оптимизация расходов на ремонт основных фондов посредством переноса сроков вывода оборудования в ремонт на более поздний период и выполнения части работ собственными силами подразделений Общества;
- оптимизация прочих расходов по основной деятельности (реклама, представительские, культурно-массовые и т.п.).

2. Мероприятия, обеспечивающие оптимизацию оборотных активов компании:

- снижение складских запасов МТР (бухгалтерский счет 10) путем вовлечения в основную деятельность и реализации неликвидных остатков на 113 807 тыс. руб. по отношению к концу 2016 г.;
- снижение складских запасов незавершенного производства, готовой продукции и товаров путем реализации на 187 431 тыс. руб. по отношению к концу 2016 г.

Генеральный директор

Н.А. Пысин

**Заместитель генерального директора
по экономике и финансам**

Н.Н. Зеленская

Главный бухгалтер

С.С. Попкова