

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «Газэнергосервис»
за 2020 год**

Москва
2021 год

Оглавление

1. Характеристика общества (организации).....	5
1.1. Регистрационные сведения	5
1.2. Организационная структура.....	13
1.3. Органы управления и контроля	16
1.4. Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью общества.....	25
1.5. Оценка степени интеграции деятельности АО «Газэнергосервис» в деятельность предприятий Группы Газпром	27
1.6. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг	33
2. Основные показатели деятельности общества (организации) в отчетном году	37
3. Итоги работы общества (организации) в отчетном году по видам и направлениям деятельности	38
3.1. Основные виды производственной деятельности Общества	38
Внешиэкономическая деятельность	39
3.2. Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение	40
3.3. Энерго- и теплообеспечение, водоснабжение.....	41
3.4. Противокоррозионная защита	45
3.5. Технологический транспорт	46
3.6. Материально-техническое обеспечение	49
3.7. Капитальный ремонт основных средств, диагностическое обследование, техническое обслуживание и текущий ремонт	50
4. Инвестиционная деятельность.....	52
4.1. Выполнение инвестиционной программы АО «Газэнергосервис»	52
4.2. Анализ незавершенного строительства	59
4.3. Цели и задачи в области инвестиционной деятельности	62
5. Инновационная деятельность	62
5.1. Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	62
5.2. Результаты деятельности по созданию программ для ЭВМ и баз данных	62
6. Энергосбережение и повышение энергоэффективности.....	62
7. Охрана окружающей среды	63
8. Технологическая независимость и импортозамещение	66
8.1. Техническое регулирование, стандартизация и управление качеством.....	66
8.1.1. Техническое регулирование и стандартизация	66
8.1.2. Управление качеством.....	68
8.2. Единая техническая политика в сфере использования материально-технических ресурсов и их импортозамещения.....	74
9. Персонал	75
9.1. Численность, состав, движение и обучение работников	75

9.2.	Анализ исполнения показателей по труду	78
9.3.	Социальная политика	79
9.3.1.	Социальные льготы и выплаты	79
9.3.2.	Жилищное обеспечение	79
9.3.3.	Негосударственное пенсионное обеспечение	79
9.3.4.	Меры социальной защиты пенсионеров	80
10.	Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность	80
10.1.	Охрана труда	80
10.1.1	Несчастные случаи на производстве.....	80
10.1.2	Профессиональные заболевания	81
10.1.3	Оценка условий труда	82
10.1.4	Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ).....	83
10.1.5	Организация и проведение проверок	84
10.2.	Промышленная безопасность	84
10.2.1	Сведения об опасных производственных объектах	84
10.2.2	Аварии и инциденты.....	88
10.2.3.	Организация и проведение проверок	88
10.3.	Пожарная безопасность	88
10.4.	Деятельность аварийно-спасательных формирований.....	92
11.	Анализ финансово-хозяйственной деятельности	93
11.1.	Анализ финансово-экономических результатов.....	93
11.1.1.	Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности.....	93
11.1.2.	Анализ прочих доходов и расходов	97
11.1.3.	Анализ чистой прибыли	99
11.1.4.	Анализ исполнения платежного баланса.....	101
11.1.5.	Анализ эффективности налогообложения.....	108
11.2.	Финансовое состояние дочернего общества	116
11.2.1.	Анализ активов.....	119
11.2.2.	Анализ пассивов.....	122
11.2.3.	Анализ задолженности	125
11.2.4.	Дивидендная политика общества	136
11.2.5.	Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет.....	138
11.2.6.	Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов.....	139
11.2.7.	Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг	139
11.2.8.	Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества	139
11.3.	Управление имуществом.....	140
11.3.1.	Имущественное положение	140
11.3.2.	Объекты долгосрочных вложений	142
11.3.3.	Социальная сфера и инфраструктура.....	146

11.3.4. Реализация непрофильных активов	147
11.3.5. Управление собственными/арендуемыми/ эксплуатируемыми непроизводственными активами 147	
11.3.6. Реклама и благотворительность	148
11.3.7. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки	148
11.3.8. Сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками.....	148
11.4. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках Общества	149

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА (ОРГАНИЗАЦИИ)

1.1. Регистрационные сведения

Акционерное общество «Газэнергосервис» создано 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». С 30.05.2002 г. Общество именовалось ОАО «Газэнергосервис». Текущее наименование введено 19.02.2019 г. с целью приведения в соответствие требованиям главы 4 Гражданского кодекса Российской Федерации. АО «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 АО «Газэнергосервис».

Дата утверждения: 10 декабря 2018 года, Протокол № 1 внеочередного общего собрания акционеров.

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

Дата регистрации в государственном реестре: 19.02.2019 г.

Номер регистрации в государственном реестре: 7197746151409

На осуществление видов деятельности Обществом получены следующие разрешительные документы:

Лицензия Министерства транспорта Российской Федерации Федеральной службы по надзору в сфере транспорта – Перевозка автобусами иных лиц для

собственных нужд – регистрационный номер АН-77-000171 от 03.06.2019 г., срок действия – бессрочно.

Лицензия Министерства промышленности и торговли Российской Федерации – Разработка, производство, испытание и ремонт авиационной техники – регистрационный номер № 14311-АТ от 20.03.2018 г., срок действия – бессрочно.

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 зарегистрированных 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 без срока действия.

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 АО «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 № RUSEXP-RU-000123 от 24.11.2020, срок действия – до 23.11.2023 (менеджмент качества).

Сертификат соответствия СТО Газпром № ОГН4.RU.1304Y00027 (восстановление технического состояния (ремонт) оборудования, узлов и деталей газоперекачивающих агрегатов. Выполнение специальных работ по восстановлению технического состояния (ремонту) оборудования, узлов и деталей газоперекачивающих агрегатов) от 11.03.2019 по 10.03.2022.

Свидетельство об оценке состояния измерений № 692 Измерения в ЦЗ лаборатории от 31.01.2019 по 31.01.2022.

Свидетельство об аттестации №18A040108 Неразрушающий контроль от 06.07.2018 по 06.07.2021.

Свидетельство об аттестации №18A0400171 Неразрушающий контроль от 06.04.2020 по 06.04.2023.

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

ИНН (идентификационный номер налогоплательщика) Общества: 7709105630.

КПП (код причины постановки на учет) Общества: 770901001.

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.

Виды деятельности Общества согласно Уставу:

- ремонт технологического оборудования компрессорных станций магистральных газопроводов и других объектов нефтяной и газовой промышленности, обеспечение запасными частями газоперекачивающего, электрического, энергомеханического, насосно-компрессорного и теплоэнергетического оборудования объектов добычи, переработки и транспортировки нефти и газа;

- изготовление запасных частей к отечественным и импортным газоперекачивающим агрегатам (ГПА), а также ремонт узлов к отечественным и импортным ГПА;

- изготовление лопаточной группы для осевых компрессоров (рабочие и направляющие лопатки) и турбин высокого и низкого давления к ГПА отечественного производства;

- производство и ремонт составных частей авиационных, судовых, турбореактивных, турбовинтовых, газотурбинных двигателей;
- производство газовых турбин и составных частей к ним;
- производство и ремонт центробежных компрессоров и их составных частей;
- ремонт машин и оборудования;
- литье по выплавляемым моделям;
- термическая обработка (в вакууме, в газовой среде) и высокотемпературная пайка деталей и изделий;
- высокочастотная балансировка в вакууме и разгонные испытания;
- сварка ручная, полуавтоматическая, аргонно-дуговая;
- нанесение термозащитных и коррозионностойких покрытий; электроэрозионная обработка;
- механическая обработка металлических изделий и нанесение покрытий на металлы;
- 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;
- осуществление разработки, производства, испытаний, установки, монтажа, технического обслуживания, ремонта, утилизации и реализации вооружения и военной техники;
- защита сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 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;
- 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.

- выполнение функций уполномоченного экономического оператора, включая временное хранение товаров в помещениях, на открытых площадках и иных территориях уполномоченного экономического оператора; проведение таможенных операций, связанных с выпуском товаров, находящихся в помещениях, на открытых площадках и иных территориях уполномоченного экономического оператора, включая завершение таможенной процедуры таможенного транзита в отношении товаров, следующих в адрес уполномоченного экономического оператора при их ввозе в Российскую Федерацию; обеспечение своевременного и комплексного выполнения работ по декларированию товаров в рамках внешнеэкономической деятельности Общества по экспортно-импортным контрактам; своевременная таможенная очистка грузов, поступивших по импортным контрактам, и таможенное оформление грузов по экспортным контрактам;

- 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, а также наладка систем вентиляции и проверка их на соответствие санитарным нормам;

- проведение работ по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов систем газоснабжения и теплоснабжения;

- аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

- Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности,

не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Коды видов деятельности общества по ОКВЭД:

Сведения об основном виде деятельности:

33.12 - ремонт машин и оборудования.

Сведения о дополнительных видах деятельности:

24.51 – литье чугуна;

24.52 – литье стали;

24.54 – литье прочих цветных металлов;

25.11 – производство строительных металлических конструкций, изделий и их частей;

25.61 – обработка металлов и нанесение покрытий на металлы;

25.62 – обработка металлических изделий механическая;
25.73 – производство инструмента;
25.94 – производство крепежных изделий;
25.99.29 – производство прочих изделий из недрагоценных металлов, не включенных в другие группировки;
28.11 – производство двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей;
28.11.23 – производство газовых турбин, кроме турбореактивных и турбовинтовых;
28.15.9 – производство прочих подшипников;
28.49 – производство прочих станков;
28.49.3 – производство оправок для крепления инструмента;
28.49.4 – производство делительных головок и прочих специальных приспособлений для станков;
30.30 – производство летательных аппаратов, включая космические, и соответствующего оборудования;
30.30.12 – производство турбореактивных и турбовинтовых двигателей и их частей;
32.99.9 – производство прочих изделий, не включенных в другие группировки;
33.11 – ремонт металлоизделий;
46.69 – торговля оптовая прочими машинами и оборудованием;
52.10 – деятельность по складированию и хранению;
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.

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: 1, количество принадлежащих им акций – 3 792 шт. (1,0926% от уставного капитала).

Юридические лица – доверительные управляющие: 1, количество принадлежащих им акций – 260 023 шт. (74,9242% от уставного капитала).

Физические лица: 1278 чел., количество принадлежащих им акций 33 944 шт. обыкновенных именных акций (9,7809 % 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: 48 879 обыкновенных именных акций (14,0842 % от уставного капитала).

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

Физические лица, владеющие пакетами ЦБ не менее 5,0 % от уставного капитала Общества: нет.

Юридические лица, владеющие пакетами ЦБ не менее 5,0 % от уставного капитала Общества: нет.

Юридические лица - доверительные управляющие, на счетах которых учитываются пакеты ЦБ не менее 5,0 % от уставного капитала Общества:

Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Индустриальные активы» (ООО «ГЭХ Индустриальные активы»)

Место нахождения: 192029, г. Санкт-Петербург, проспект Обуховской обороны, д. 51, литер. АФ, помещение 311, этаж 3.

ИНН: 7811737334

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

(Принадлежащие ООО «Газпром центрремонт» (ИНН: 5050073540) акции эмитента переданы в доверительное управление ООО «ГЭХ Индустриальные активы» на основании Договора доверительного управления от 04.08.2020 № ГЦР-901-0084-20 (Уведомление о прекращении договора доверительного управления и передаче прав, удостоверенных акциями, в доверительное управление от 14.08.2020 № 6014) сроком на 3 года. Согласно условиям Договора, при отсутствии заявления одной из Сторон о прекращении Договора за месяц до истечения срока его действия он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором).

Номинальный держатель центральный депозитарий, на счете которого учитываются пакеты ЦБ не менее 5,0 % от уставного капитала Общества:

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: 48 879 обыкновенных именных акций (14,0842 % от уставного капитала).

Неустановленные лица, на счетах которых учитываются пакеты ЦБ не менее 5,0 % от уставного капитала Общества: нет.

Сведения об изменении Добавочного капитала:

Размер Добавочного капитала по состоянию на 01.01.20 г. составлял 174 533 тыс. руб., по состоянию на 31.12.20 г. 174 198 тыс. руб.

В 2020 году произошло уменьшение добавочного капитала на 335 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

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

Таблица №1

Наименование Общества с ограниченной ответственностью (ООО)	Место нахождения	Средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей за 2020 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%)	Московская область, Ленинский район, с/п Развилковское, с. Беседы, Береговой проезд, влад. 5, стр. 6	324	239
ООО Фирма «Газэнергоналадка» (доля в уставном капитале 100%)	г.Москва, ул. Чаплыгина, д.1/12, стр.1	0	0
ООО «ГЭС комплектация» доля в уставном капитале 100%)	г. Москва, ул. Иловайская, д.10, стр.1	18	4
ООО «Фирма «КАРГО» (доля в уставном капитале 100%)	г. Москва, ул. Средняя Первомайская, д.4, стр.1	4	4

В 2020 году изменений в составе дочерних обществ АО «Газэнергосервис» не произошло.

Структура АО «Газэнергосервис» по подразделениям и филиалам

Таблица №2

Наименование филиалов и обособленных подразделений	Место нахождения	Средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей за 2020 год	
		План	Факт
Администрация	г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.17/2, стр.2	92	92
Конструкторско-технологический отдел	г. Брянск, пер. Менжинского, д.49	27	27
Филиал - завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского	г. Наро-Фоминск Московской обл., ул. Погодина, д.67	219	221
Филиал - завод «Турборемонт»	г. Брянск, пер. Менжинского, д.49	387	372
Филиал - завод «Ротор»	г. Камышин Волгоградской обл., промзона	385	387
Филиал - завод «РТО»	г. Щёкино, Тульской обл., ул. Пирогова, д.45	510	505
ИТОГО по Обществу:		1 620	1 604

Сводные данные о средней численности персонала АО «Газэнергосервис» за отчетный год:

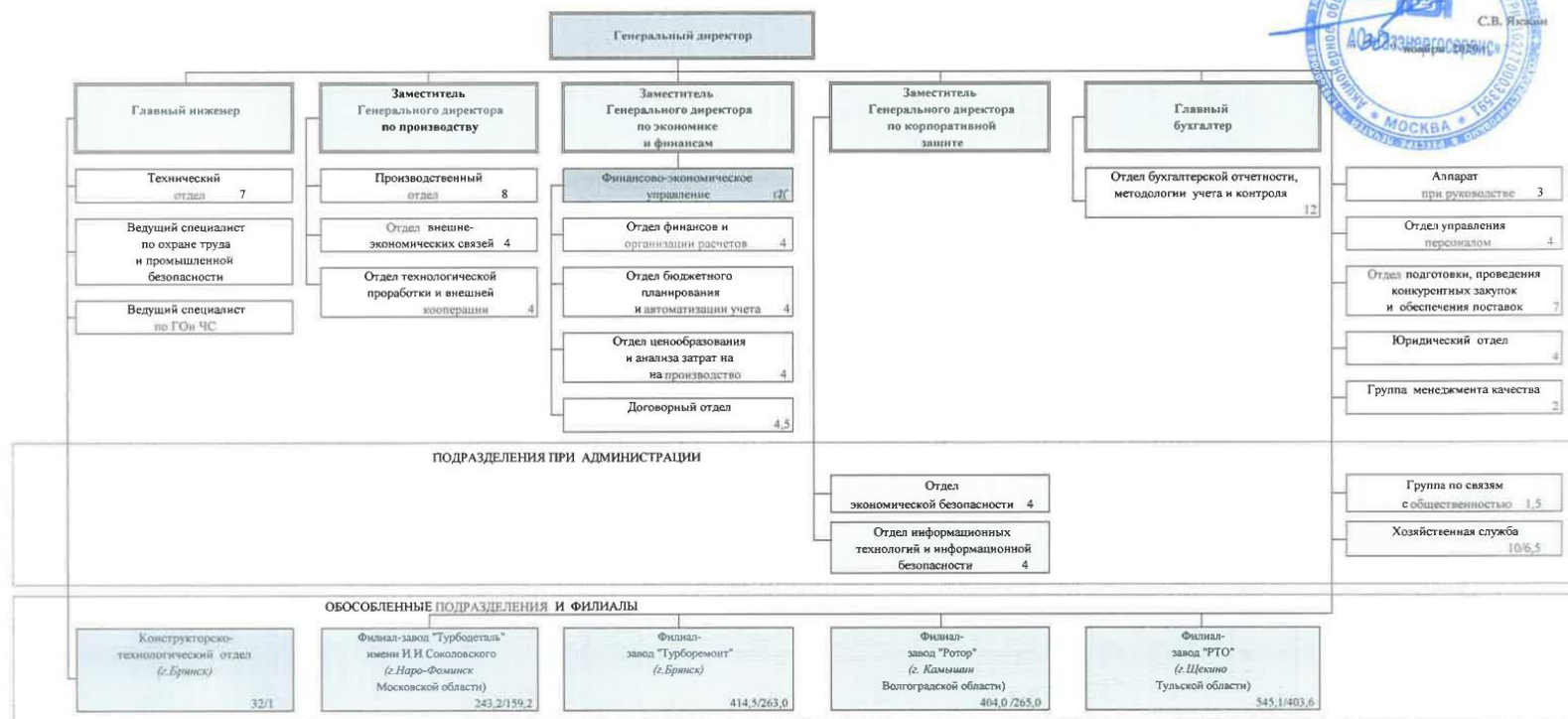
- средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей по плану 2020 г. – 1 620 чел.;
- средняя численность работников списочного состава и внешних совместителей по факту 2020 г. – 1 604 чел.

В отчетном периоде осуществлялись мероприятия по совершенствованию организационной структуры Администрации АО «Газэнергосервис»:

- с 01.11.2020 исключена должность заместителя Генерального директора по корпоративным отношениям с переводом находившихся под его руководством структурных подразделений в подчинение Генеральному директору;
- с 01.12.2020 переподчинены Хозяйственная служба Генеральному директору и ведущий специалист по ГО и ЧС Главному инженеру, находившиеся под руководством заместителя Генерального директора по корпоративной защите,
- с 01.12.2020 переименованы подразделения, находящиеся под руководством заместителя Генерального директора по корпоративной защите;
- с 07.12.2020 на базе существовавших ранее отделов создано Финансово-экономическое управление с сохранением подчиненности заместителю Генерального директора по экономике и финансам.

Организационная структура АО «Газэнергосервис», действующая на 31.12.2020, представлена ниже.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО "ГАЗЭНЕРГОСЕРВИС"
действует с "01" декабря 2020 года



Начальник Отдела
управления персоналом АО "Газэнергосервис"

Н.В.Кеменова
Н.В.Кеменова

Общая численность работников (всего/в т.ч. в т.ч.	1738,8/1098,3 шт.ед.
администрации	80,5/0 шт.ед.
подразделений при администрации	19,5/6,5 шт.ед.
обособленных подразделений	32/1 шт.ед.
филиалов	1606,8/1090,8 шт.ед.

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

Количественный состав Совета директоров – 8 человек.

Решением общего собрания акционеров АО «Газэнергосервис» от 30.09.2020 г. (протокол № 7 от 30.09.2020 г.) был избран Совет директоров в составе:

Федоров Денис Владимирович – Председатель Совета директоров (избран решением Совета директоров АО «Газэнергосервис» от 02.10.2020 № 89).

Год рождения: 1978.

Образование: высшее. Окончил МГТУ им. Н. Э. Баумана; аспирантуру Московского энергетического института. Кандидат экономических наук. В 2003 г. был признан лучшим молодым ученым России в области физико-технических наук (по итогам конкурса, проводимого РАН).

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

Алферов Владимир Викторович – член Совета директоров.

Год рождения: 1972.

Образование: высшее. В 1994 году окончил Петропавловск-Камчатское высшее инженерное морское училище.

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром инвест» – филиал «Газпром ремонт», Заместитель генерального директора ООО «Газпром инвест» – директор филиала «Газпром ремонт».

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.

Бронников Андрей Николаевич - член Совета директоров.

Год рождения: 1973.

Образование: высшее техническое: 1996 - МГТУ им. Баумана.
Квалификация инженер-механик, специальность – ракетные двигатели.

Сведения об основном месте работы: Публичное акционерное общество «Газпром», Заместитель начальника Департамента.

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.

Вавилов Владимир Валерьевич - член Совета директоров.

Год рождения: 1983.

Образование: высшее. Окончил Московский государственный институт радиотехники, электроники и автоматики, ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации».

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

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.

Воробьев Всеволод Станиславович - член Совета директоров.

Год рождения: 1973.

Образование: высшее. Окончил в 1998 г. Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова по специальности «Национальная экономика».

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

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.

Григорьев Сергей Борисович - член Совета директоров.

Год рождения: 1967.

Образование: высшее. Российская государственная академия нефти и газа имени И.М. Губкина. Кандидат технических наук.

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

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.

Нагорный Родион Александрович - член Совета директоров.

Год рождения: 1976.

Образование: высшее. Окончил в 1999 году Обнинский институт атомной энергетики, получил Диплом БВС 0616784, рег.№126 «Электроника и автоматика физических установок». В 2003 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова и получил Диплом Мастера Делового Администрирования (МВА) 002074, рег.№5631 с 141. В 2011 году окончил НОУ ВПО Экономико-энергетический институт и получил Диплом ВСГ5863538 рег.№ 40911 «Экономика и управление на предприятии (в энергетике)».

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром энергохолдинг», директор по стратегическим проектам.

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.

Осин Никита Юрьевич - член Совета директоров.

Год рождения: 1986.

Образование: высшее техническое: высшее. Окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова.

Сведения об основном месте работы: ООО «Газпром энергохолдинг», Директор по экономике и финансам.

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.

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

Таблица №3**Состав Совета директоров Общества до изменения**

№ п/п	ФИО	Дата избрания
1.	Бородин Владислав Иванович	06.06.2019 г.
2.	Бронников Андрей Николаевич	06.06.2019 г.
3.	Булгаков Дмитрий Владимирович	06.06.2019 г.
4.	Доев Дмитрий Витальевич	06.06.2019 г.
5.	Калачев Владимир Юрьевич	06.06.2019 г.
6.	Палкин Сергей Валентинович	06.06.2019 г.
7.	Улямаева Наталия Александровна	06.06.2019 г.
8.	Яценко Виктор Михайлович	06.06.2019 г.

Таблица №4**Состав Совета директоров Общества после изменения**

№ п/п	ФИО	Дата избрания
1.	Алферов Владимир Викторович	30.09.2020 г.
2.	Бронников Андрей Николаевич	30.09.2020 г.
3.	Вавилов Владимир Валерьевич	30.09.2020 г.
4.	Воробьев Всеволод Станиславович	30.09.2020 г.
5.	Григорьев Сергей Борисович	30.09.2020 г.
6.	Нагорный Родион Александрович	30.09.2020 г.
7.	Осин Никита Юрьевич	30.09.2020 г.
8.	Федоров Денис Владимирович	30.09.2020 г.

Информация о единоличном исполнительном органе Общества:

С 14.08.2019 г. единоличный исполнительный орган – Якжин Сергей Викторович - Генеральный директор АО «Газэнергосервис».

Год рождения: 1979.

Образование: Высшее, Волгоградская государственная сельскохозяйственная академия, 2001 г.

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.

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 АО «Газэнергосервис» 30.09.2020, Протокол № 7 от 30.09.2020 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 в 2020 г. членам Совета директоров по результатам работы за 2019 г. составляет 2 720 тыс. руб.

Общий размер вознаграждения, фактически выплаченного членам Совета директоров в 2020 году, составляет 2 720 тыс. руб.

Расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления Общества, в течение отчетного года не компенсировались.

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: Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД».

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»

Место нахождения: Россия, 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр., д.150, литер А, пом. 27Н, офис 616А

ИНН 7816009025

ОГРН 1147847543601

Телефон: +7 (812) 329-40-04

Факс: +7 (812) 334-50-04

Адрес электронной почты: info@pra.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов.

Полное наименование: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество», свидетельство за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ) 11906110811, место нахождения: 119192 Российская Федерация, Москва, Мичуринский пр-т 21 корп. 4 стр. 2

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

ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» с 2009 года является членом Международной ассоциации независимых бухгалтерских и аудиторских фирм IAPA - международная ассоциация независимых профессиональных компаний, оказывающих бухгалтерские, аудиторские, консультационные и юридические услуги в странах Европы, Северной и Южной Америки, Африки, Среднего Востока, Юго-Восточной Азии и Австралии. Ассоциация была основана в 1979 году и к сегодняшнему дню включает в себя около 250 компаний, имеющих отделения и филиалы в 400 городах 53 стран мира и около 10 000 квалифицированных специалистов.

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 04.11.2019) «Об акционерных обществах», нормами Устава Общества, Положением об общем собрании акционеров АО «Газэнергосервис», Положением о Совете директоров

АО «Газэнергосервис», Положением о Ревизионной комиссии АО «Газэнергосервис».

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

Положение общества в отрасли

АО «Газэнергосервис» 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».

Основные конкуренты

В 2020г. основным конкурентом Общества являлось ОАО «Уралтурбо». Данное предприятие осуществляет изготовление и ремонт лопаточного аппарата для газотурбинных установок. Объем выпускаемой продукции ОАО «Уралтурбо» составляет 11.43% по отношению к объему одноименной номенклатуры, выпускаемой Обществом.

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;
- производство пластинчатых трансмиссий;
- освоение и выпуск рабочих и направляющих лопаток для ГТД судового типа;
- освоение ремонта ГТД ДЖ-59Л2;
- заводской ремонт комплектных блоков турбогруппы ГТК-10-4, ГТК-10И;
- освоение и серийное производство запасных частей к ГПА-32 «Ладога» и ГПА «Балтика»-25;
- расширение номенклатуры производства запасных частей и ремонта новых типов оборудования;

- совершенствование производственного процесса за счет технологического перевооружения и внедрения современных технологий.
- высокочастотная балансировка роторов турбин и центробежных компрессоров на разгонно-балансировочном стенде.

Перспективы развития

Дальнейшее развитие АО «Газэнергосервис» будет направлено на:

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

Основные факторы риска связанные с деятельностью Общества

В АО «Газэнергосервис» в соответствии с приказом генерального директора от 13.04.2017 № 28 внедрена и развивается корпоративная система управления рисками позволяющая своевременно идентифицировать, оценивать и реагировать на потенциальные события, обстоятельства, внешние и внутренние факторы, влияющие на достижение поставленных целей.

Общество разрабатывает и принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей поставленных органами управления.

Система управления рисками является частью корпоративного управления в АО «Газэнергосервис» и интегрирована в действующие системы планирования, управления проектами и программами, управления производственной безопасностью и другими системами управления.

АО «Газэнергосервис» идентифицированы и выработаны меры управления к наиболее вероятным рискам, с которыми Общество связывает существенные последствия для своей деятельности, здоровья и жизни работников, в том числе:

1. Операционные риски – риски связанные с результативностью бизнес-процессов в Обществе и выполнению работниками своих бизнес-функций включая:

- риски, связанные с управлением планированием производства и изменениями;
- риски, связанные с освоением новой продукции;
- риски, связанные с управлением закупками;

- риски, связанные управлением качеством;
- риски, связанные обеспеченностью персоналом;
- риски, связанные управлением оборудованием;
- риски, связанные с воздействием вредных и опасных факторов производства.

2. Кредитные риски, обусловленные несвоевременным или не полным исполнением Контрагентом-дебитором своих финансовых обязательств.

3. Правовые риски, обусловленные не соответствием внутренней документарной среды, действующим правовым и нормативным регуляторам.

В своей деятельности АО «Газэнергосервис» учитывает риски (факторы), которые также могут оказывать последствия на результат деятельности Общества, в том числе:

1. Отраслевые риски (факторы), связанные с изменениями цен на продукцию, материалы и комплектующие используемые в производстве, услуги.

2. Страновые риски (факторы), связанные с изменением экономической ситуации в России, кризисами на мировых финансовых рынках и резким снижением цен на нефть и газ.

3. Финансовые риски (факторы), связанные с нестабильностью курса рубля к доллару и евро, изменениями ситуаций на финансовых и товарных рынках, темпами инфляции, введением международных экономических санкций и снижением темпов роста отечественной экономики.

4. Репутационные риски (факторы) связанные с падением спроса на продукцию и услуги вследствие негативного представления о деловом имидже Общества.

1.5. Оценка степени интеграции деятельности АО «Газэнергосервис» в деятельность предприятий Группы Газпром

Выручка для предприятий Группы Газпром (счет 90) в 2020 году составила 94,62% от общего объёма выручки АО «Газэнергосервис».

На 31.12.2020 г. размер дебиторской задолженности обществ, входящих в Группу Газпром составил 70,04% от общей суммы задолженности, из них:

- АО «Газпром центрэнергогаз» - 68,79%;
- АО «РЭПХ» – 0,76%;
- ООО «Газпром инвест» - 0,40%.

При этом, размер кредиторской задолженности АО «Газэнергосервис» перед обществами, входящими в Группу Газпром составил 16,92% от общего объёма задолженности, из них:

- АО «Газпром центрэнергогаз» - 5,86%;

- ООО «Газпром центрремонт» - 9,57%;
- ООО «Газпром инвест» - 1,25%.
- ПАО МОЭК – 0,01%
- АО РЭПХ – 0,23%

Таблица №5

Реализация и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром в 2020 г.

Тыс. руб.

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение (без НДС)			Реализация (без НДС) счет 90		
		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		195	0,01			
АО «Газпром центрэнергогаз»	Продукция				102 926	2 188 780	60,69
	Работы /услуги				66	519 220	14,40
ООО «Газпром центрремонт»	Продукция						
	Работы /услуги		91 094	5,46			
ООО «Газпром инвест»	Продукция						
	Работы /услуги				3	637 493	17,67
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Продукция						
	Работы /услуги				1	23 187	0,64
АО "Газпром закупки"	Продукция						
	Работы /услуги						
Газпром Межрегионгаз Нижний Новгород АО	Продукция						
	Работы /услуги		474	0,03			
ООО "Газпром межрегионгаз Москва"	Продукция						
	Работы /услуги		3 708	0,22			
ООО "Газпром питание"	Продукция						
	Работы /услуги						
ПАО "МОЭК"	Продукция						
	Работы /услуги		314	0,02			
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	Продукция		1 778	0,11			
	Работы /услуги		16	0,00			
АО «РЭПХ»	Продукция				358	32 283	0,90
	Работы /услуги				54	11 748	0,33
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Продукция						
	Работы /услуги		62	0,00			
ООО «Газпром ПХГ»	Продукция						
	Работы /услуги				1	43	0,00

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение (без НДС)			Реализация (без НДС) счет 90		
		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, %
Всего:	Продукция		1 778	0,11	103 284	2 221 063	61,59
	Работы /услуги		95 863	5,74	125	1 191 691	33,04

Для газотранспортных предприятий в 2018-2020 гг. были отгружены следующие основные виды запасных частей:

Таблица №6
(штук)

Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.
РЛ ТВД ГТК-25И	796	722	247
РЛ ТНД ГТК-25И	160	160	86
НЛ ТВД ГТК-25И	30	12	36
НЛ ТНД ГТК-25И	-	32	64
НЛ ОК ГТК-25И	3216	7398	4824
РЛ ОК ГТК-25И	-	-	1712
РЛ ТВД ГТК-10И	80	480	560
РЛ ТНД ГТК-10И	80	560	640
НЛ ТВД ГТК-10И	36	36	24
НЛ ТНД ГТК-10И	-	32	64
РЛ ОК ГТК-10И	-	4280	856
НЛ ОК ГТК-10И	-	5000	2432
РЛ ТВД ГТК-10-4	1800	2070	2520
РЛ ТНД ГТК-10-4	1632	1224	1836
РЛ ОК ГТК-10-4	3843	8172	7465
НЛ ОК ГТК-10-4	150	6571	9182
НЛ 1 ст. ГТК-10-4	-	-	972
РЛ 1 ст. ГТН-25	-	-	270
НЛ ТВД ГТ6-750	144	240	48
РЛ ГТ-750-6	470	-	60
РЛ ОК ГТ-750-6	846	258	172
НЛ ОК ГТ-750-6	342	798	342
РЛ ТВД ГТН-16М-1	-	-	264
ПП ТВД ГТК-25И	320	888	480
ПП ТНД ГТК-25И	640	320	480
ПП ТВД ГТК-10И	160	816	805
ПП ТНД ГТК-10И	160	560	1120
Лопатки ВНА ГТК-25И	384	256	192
Лопатки ВНА ГТК-10И	-	-	170
Лопатки ВНА ГТК-10-4	1100	950	1300
Лопатки ВНА ГТ-750-6	114	76	76
Лопатки ВНА ГТН-16	68	170	173
Лопатки ДГ90	-	3690	1078
Лопатки ДН80	2958	1609	844
Лопатки ГТУ MS 5002E "Ладога"	-	-	210

В 2020 году были оказаны услуги по ремонту узлов и агрегатов в количестве 70 шт., из них:

- 66 шт. по договорам с АО «Газпром центрэнергогаз»;
- 3 шт. по договорам с ООО «Газпром инвест»;
- 1 шт. по договорам с ООО «Газпром добыча Ямбург».

Таблица №7

**Объем оказанных услуг по ремонту основных узлов и агрегатов
в 2019-2020 гг. для предприятий Группы Газпром**

№ п/п	Наименование	Ед.	Количество	
			2019г	2020г
	Всего		85	70
1	ООО «Газпром трансгаз Ухта»		1	11
	Лопатка рабочая ТНД ГТК-10-4	<i>к-т</i>	-	2
	Лопатка рабочая ТВД ГТК-10-4	<i>к-т</i>	-	1
	Обойма ГТК-10-4	<i>шт</i>	1	1
	Ротор нагнетателя 321 ГЦ2-560/53-76М	<i>шт</i>	-	1
	Ротор турбокомпрессора ГТК-10-4	<i>шт</i>	-	2
	Диафрагма ГТК-10-4	<i>шт</i>	-	1
	Обойма уплотнительная	<i>шт</i>	-	1
	Ротор ОК ТВД ГТН-16М	<i>шт</i>	-	1
	Балансировка ротора ОК ТВД ГТН-16	<i>шт</i>	-	1
2	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»		9	9
	Ротор ТНД ГТК-10И	<i>шт</i>	1	2
	Обойма направляющих лопаток ГТК-10И	<i>шт</i>	2	-
	Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-10И	<i>шт</i>	2	4
	Ротор ОК и ТВД ГТК-10И	<i>шт</i>	3	2
	Лопатка направляющая левая ТНД ГТК-10И	<i>шт</i>	-	1
	Ротор нагнетателя PCL-802/24	<i>шт</i>	1	-
3	ООО «Газпром трансгаз Москва»		8	-
	Пакет НЛ ТВД ГТК-25И	<i>шт</i>	3	-
	Обойма компрессора ГТН-16М1	<i>шт</i>	3	-
	Ротор ОК ТВД ГТК-25И	<i>шт</i>	2	-
4	ООО «Газпром трансгаз Казань»		5	16

№ п/п	Наименование	Ед.	Количество	
			2019г	2020г
	Жаровые трубы ГТК-25ИР	к-т	-	5
	Жаровые трубы ГТНР-25ИР	к-т	2	-
	Переходные патрубки ГТК-25ИР	к-т	-	3
	Переходные патрубки ГТНР-25И	к-т	1	-
	Пакет НЛ ТВД ГТК-25И	шт	1	3
	Рабочие лопатки ТВД ГТК-25И	шт	1	3
	Рабочие лопатки ТНД ГТК-25И	шт	-	1
	Передний корпус ОК ГТК-25И	шт	-	1
5	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»		2	-
	Трубы жаровые ГТНР-25ИР	к-т	1	-
	Ротор ОК ТВД ГТК-25ИР	шт	1	-
6	ООО «Газпром трансгаз Саратов»		5	6
	Ротор ТНД ГТК-10И	шт	2	1
	Ротор ОК ТВД ГТК-10И	шт	1	1
	Ротор нагнетателя ГТК-10И	шт	1	1
	Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-10И	шт	1	-
	Кольцо опорное ГТК-10И	шт	-	1
	СПЧ нагнетателя RF-2BV-30	шт	-	2
7	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»		18	7
	Ротор ТНД ГТК-25И	шт	1	-
	Пакет НЛ ТВД ГТК-25И	шт	1	-
	Обойма ГТК-10-4	шт	1	1
	Лопатки рабочие ТНД ГТК-10-4	шт	2	-
	Лопатки рабочие ТВД ГТК-25И	к-т	-	1
	Лопатки рабочие ТНД ГТК-25И	к-т	-	1
	Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-25И	шт	7	4
	Ротор PCL804-2/36	шт	3	-
	Уплотнение ГТК-25И	шт	2	-
	Диафрагма 2 ст. ГТК-25И	шт	1	-

№ п/п	Наименование	Ед.	Количество	
			2019г	2020г
8	ООО «Газпром трансгаз Югорск»		16	6
	Труба жаровая PGT-10	<i>шт</i>	5	1
	Ротор ОК-ТВД ГТК-25И	<i>шт</i>	3	3
	Ротор Ок-ТВД ГТК-10И	<i>шт</i>	-	1
	Пакеты НЛ ТВД ГТК-25И	<i>шт</i>	-	1
	Двигатель ТВ-5000 Ruston	<i>шт</i>	1	-
	Рабочая лопатка ТНД 1 ст. PGT-10	<i>к-т</i>	1	-
	Рабочая лопатка ТНД 2 ст. PGT-10	<i>к-т</i>	1	-
9	ООО «Газпром трансгаз Уфа»		-	3
	Рабочие лопатки ТВД ГТК-10-4	<i>шт</i>	-	1
	Рабочие лопатки ТНД ГТК-10-4	<i>шт</i>	-	1
	Обойма ГТК-10-4	<i>шт</i>	-	1
10	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»		1	1
	Ротор ОК ТВД ГТК-10И	<i>шт</i>	1	-
	Патрубок переходной (6 шт.) ГТК-10И	<i>шт</i>	-	1
11	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»		7	5
	СПЧ центробежного нагнетателя Н-235	<i>шт</i>	-	1
	Пакет нагнетателя 7V-3/85-1.602 МХИ ГПА-16 «Урал»	<i>шт</i>	-	2
	Пакет нагнетателя 7V-3/85-1.54 МХИ ГПА-16 «Урал»	<i>шт</i>	3	-
	ГТД типа RB211	<i>шт</i>	-	1
	Ротор ЦБН Н-280	<i>шт</i>	1	-
	ГТД TRENT 60DLE	<i>шт</i>	2	1
	ГТД TAURUS 60S	<i>шт</i>	1	-
12	ООО «Газпром ПХГ»		2	4
	Нагнетатель C1607 GKA	<i>шт</i>	-	2
	Мультипликатор «Филадельфия»	<i>шт</i>	1	1
	ГТД «Центавр» 4700	<i>шт</i>	1	1
13	ООО «Газпром добыча Оренбург»		10	-
	Ротор нагнетателя BCL-604 ГТК-10И	<i>шт</i>	1	-
	Ротор нагнетателя BCL-605 ГТК-10И	<i>шт</i>	1	-

№ п/п	Наименование	Ед.	Количество	
			2019г	2020г
	Ротор ТНД ГТК-10И	<i>шт</i>	<i>1</i>	-
	Ротор ОК ТВД ГТК-10И	<i>шт</i>	<i>1</i>	-
	Аппарат направляющий 1 ст. ГТК-10И	<i>шт</i>	<i>6</i>	-
14	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»		<i>1</i>	-
	Ротор (СПЧ) ЦБН 6,3/21-2,2	<i>шт</i>	<i>1</i>	-
15	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	<i>шт</i>	-	1
	СПЧ нагнетателя 7V-3 МХИ	<i>шт</i>	-	<i>1</i>
16	ООО «Газпром добыча Ямбург»		-	1
	СПЧ компрессора 294ГЦ2-750/7-21	<i>шт</i>	-	<i>1</i>

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	Совершение эмитентом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность	22.01.2020	21.01.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
2	Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за IV кв. 2019	14.02.2020	31.12.2019	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
3	Раскрытие в сети Интернет годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год	28.02.2020	28.02.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
4	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	02.03.2020	02.03.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
5	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	21.04.2020	21.04.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
6	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	30.04.2020	30.04.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
7	Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за I кв. 2020 г	15.05.2020	31.03.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
8	Совершение эмитентом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность	21.05.2020	21.05.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
9	Прекращение у лица права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	22.06.2020	22.06.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
10	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	25.06.2020	25.06.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
11	Получение эмитентом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал отдельной организации (корректировка)	06.07.2020	03.07.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
12	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	06.07.2020	03.07.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
13	Прекращение у лица права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	06.07.2020	03.07.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
14	Прекращение у лица права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	06.07.2020	03.07.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
15	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	06.07.2020	06.07.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266

16	Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за II кв. 2020 г.	13.08.2020	30.06.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
17	Прекращение у лица права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	14.08.2020	14.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
18	Прекращение у лица, контролировавшего эмитента, оснований такого контроля	14.08.2020	14.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
19	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	14.08.2020	14.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
20	Появление лица, контролирующего эмитента	14.08.2020	14.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
21	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	18.08.2020	18.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
22	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	26.08.2020	25.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
23	Созыв общего собрания участников (акционеров)	26.08.2020	25.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
24	Дата, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именным эмиссионным ценным бумагам	26.08.2020	25.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
25	Совершение эмитентом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (корректировка)	27.08.2020	26.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
26	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	28.08.2020	26.08.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
27	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	03.09.2020	02.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
28	Совершение эмитентом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность	03.09.2020	02.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
29	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	07.09.2020	07.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
30	Решения совета директоров (наблюдательного совета) (корректировка)	07.09.2020	07.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
31	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	07.09.2020	07.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
32	Созыв общего собрания участников (акционеров)	08.09.2020	07.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
33	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	11.09.2020	11.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
34	Приобретение лицом права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента	11.09.2020	11.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266

35	Появление лица, контролирующего эмитента	11.09.2020	11.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
36	Появление лица, контролирующего эмитента	11.09.2020	11.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
37	Принятие решения о реорганизации или ликвидации организацией, контролирующей эмитента	17.09.2020	17.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
38	Решения общих собраний участников (акционеров)	01.10.2020	30.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
39	Раскрытие в сети Интернет годового отчета	01.10.2020	30.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
40	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	01.10.2020	30.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
41	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	02.10.2020	02.10.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
42	Внесение записи в ЕГРЮЛ о реорганизации организации, контролирующей эмитента	07.10.2020	07.10.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
43	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	30.10.2020	30.10.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
44	Сообщение об изменении или корректировке информации, ранее опубликованной в Ленте новостей	03.11.2020	02.11.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
45	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	03.11.2020	02.11.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
46	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	09.11.2020	09.11.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266
47	Раскрытие ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг за III кв. 2019 г.	13.11.2020	30.09.2020	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5266

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

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности за отчётный период составила 3 606 777 тыс. руб., что ниже уровня 2019 года на 854 063 тыс. руб. (на 19%). По итогам работы за 2020 г. получен убыток в объеме 90 856 тыс. руб.

Среднесписочная численность (включая внешних совместителей) составила 1604 человека, что больше факта 2019 года на 16 человек.

Инвестиционная программа Общества на 2020 год выполнена на 51% от плана. В отчетном периоде направлено средств на освоение инвестиционной программы в сумме 77 343 тыс. руб.

Таблица №9*тыс. руб.*

№ п/п	Наименование	2019 год	План	Факт	Отклонение от 2019 года	
			2020 год	2020 год	+, -	%
1	Выручка от реализации без НДС	4 460 840	3 265 576	3 606 777	-854 063	81%
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (с учетом коммерческих и управленческих расходов)	4 268 917	3 476 752	3 317 019	-951 898	78%
3	Прибыль от продаж	191 923	-211 176	289 758	97 835	151%
4	Рентабельность продаж, %	4,30%	-6,47%	8,03%	3,73%	187%
5	Чистая прибыль	48 982	-201 779	-90 856	-139 838	-185%
6	Среднесписочная численность, чел.	1 588	1620	1 604	16	101%
7	Среднемесячная заработная плата, тыс. руб./чел.	47,77	49,55	49,65	1,88	104%
8	Инвестиционная программа за счет собственных средств дочернего общества, тыс. руб.	104 733	150 772	77 343	-27 390	74%

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

3.1. Основные виды производственной деятельности Общества

Основными видами производственной деятельности АО «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 АО «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, ГТН-6 (ГТ-6-750), ГТН-16, ДР-59Л, ДЖ-59Л, ДГ-90, ДН-80, ГПА-32 «Ладога» и «Балтика-25»;

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 АО «Газэнергосервис» относится капитальный ремонт:

турбоблоков агрегатов ГТК-10-4, ГТК-10И, ГТТ-3М, ГТТ-12;
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;
сменных проточных частей и роторов нагнетателей типа 7V-3, 7V-4, RF-2BB, PCL 804/2-26, PCL 802/24, BCL-604, BCL-605, НЦ-16/76, Н-235, Н-280.

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.).

АО «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.

Внешекономическая деятельность

В 2020 АО «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 2020 году являлось выполнение капитальных ремонтов газотурбинных двигателей и поставка запасных частей, комплектующих и материалов для Дочерних обществ ПАО «Газпром» и предприятий Общества.

Особое внимание уделялось работе по выполнению капитальных ремонтов на заводах концерна «Сименс» в Великобритании ГТД RB-211, в Канаде – комплекта камер сгорания ГТД Trent 60DLE и поставке МТР для комплектации работ на КС «Портовая».

Также в 2020 году был выполнен капитальный ремонт ГТД «Центавр 4702S» для ООО «Газпром ПХГ» на заводе компании «Солар Турбайнс» в Чехии.

Следует отметить, что отделом ВЭС была проделана большая работа по проработке заявочных спецификаций Заказчика и согласования номенклатуры, цен и сроков поставки с Поставщиками и с профильными Департаментами ПАО «Газпром».

Общий объем импортных поставок товаров, материалов и услуг по контрактам в 2020 году составил более 700 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 2020 г. составляет 19 шт., в 2019 г. составляло 37 шт.

Состояние работ по диагностическому обследованию, капитальному ремонту, техническому обслуживанию и текущему ремонту, объектов автоматизации систем управления технологическими процессами и метрологического обеспечения представлено далее в таблице.

Таблица № 10

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2020 год			
		план		факт	
		тыс.руб.	К-во	тыс.руб.	К-во
1.	Капитальный ремонт объектов АСУ ТП				
2.	Капитальный ремонт объектов метрологического обеспечения				
3.	ТОиТР средств автоматизации	751	14	751	14
4.	ТОиТР объектов метрологического обеспечения	378	467	376	157
5.	Диагностика объектов АСУ ТП				
6.	Диагностика объектов метрологического обеспечения				

3.3. Энерго- и теплообеспечение, водоснабжение

Таблица №11

Энерго и водопотребление общества

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 год	2020 год		Отклонения от 2019 года	
				план	отчет	+, -	%
1.	Потребление электроэнергии, всего	млн кВт•ч	16,400	16,938	14,925	-1,475	91,01%
	<i>из них:</i> собственная выработка	млн кВт•ч	-	-	-	-	-
2.	Тепловая энергия, всего	млн Гкал	0,022	0,024	0,021	-0,001	95,45%
	<i>из них:</i> собственная выработка	млн Гкал	0,022	0,024	0,021	-0,001	95,45%
	<i>из них:</i> котельными	млн Гкал	0,022	0,024	0,021	-0,001	95,45%
	котлами-утилизаторами	млн Гкал	-	-	-	-	-
3.	Водопотребление, всего	млн м ³	0,104	0,126	0,091	-0,013	87,50%
	<i>из них:</i> собственная добыча	млн м ³	-	-	-	-	-
4.	Водоотведение, всего	млн м ³	0,104	0,126	0,091	-0,013	87,50%
	<i>из них:</i> на собственные КОС	млн м ³	-	-	-	-	-

Таблица №12

Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

млн руб. (без НДС)

№	Виды технического обслуживания и ремонта	Отчет 2019 г.	2020 год		Отклонения от 2019	
			план	отчет	+, -	%
1.	Капитальный ремонт энергетического оборудования	1,004	0,70	0,93	-0,074	92,63%
2.	Капитальный ремонт зданий и сооружений энергетич. объектов	15,429	1,747	1,167	-14,262	7,56%
3.	Техническое обслуживание энергетического оборудования	3,624	2,373	2,216	-1,408	61,15%
4.	Профилактическая наладка энергетического оборудования	0,73	0,255	0,253	-0,477	34,66%
5.	Диагностика энергетического оборудования	1,469	2,822	1,772	0,303	120,63%
6.	Добровольные энергетические обследования	0,36	-	-	-0,360	-
7.	Текущий ремонт, в т.ч.:	16,616	18,027	18,164	1,548	109,32%
8.	Оперативное обслуживание	0,171	0,469	0,396	0,225	231,58%
9.	Режимно-наладочные испытания	1,040	0,419	0,355	-0,685	34,13%

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства по филиалу АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»:

Аварий, инцидентов на объектах энергетического хозяйства в 2020 году не было. Плановые объемы работ по техническому обслуживанию и ремонту выполнены в полном объеме, в сроки согласно утвержденным графикам ППР на 2020 год.

Основные виды выполненных на объектах энергохозяйства ремонтно-технических работ:

- техническое обслуживание и текущий ремонт систем газопотребления подземного газопровода, станции ЭХЗ;
- техническое обслуживание коммерческого узла учета газа;
- техническое обслуживание сетей канализации;
- техническое обслуживание и ремонт винтовых компрессоров;
- электроизмерения на подъемных сооружениях (ГПМ);
- электротехнические испытания электрооборудования, измерение сопротивления изоляции;
- текущий ремонт потолочного освещения в главном корпусе;

- оказание услуг по проведению режимно-наладочных испытаний и наладки КИП и автоматики, безопасности оборудования водогрейных котлов и газовых печей, работающих на природном газе.

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства по филиалу АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»:

За отчетный период аварий, инцидентов в энергохозяйстве не было.

За 2020 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 (газом, электроэнергией, сжатым воздухом, речной и питьевой водой, водоотведением) подразделений Филиала;
- произведена замена запорной арматуры на магистральных трубопроводах горячего водоснабжения и отопления;
- произведена химическая чистка котлов и технических емкостей;
- произведена замена участка трубопровода пожарного водопровода в здании электроцеха;
- произведено техническое обслуживание компрессоров;
- произвели монтаж трубопровода ГВС в бытовые помещения ЦТЛ;
- произвели замену светильников общего освещения на светильники со светодиодными лампами в здании электроцеха, частично в производственном помещении здания главного корпуса и частично в здании цеха горячих работ;
- оборудовали сварочный пост фильтровентиляционной установкой на участке теплогазоснабжения ОГЭ;
- произвели замену фильтровентиляционной установки на заточном участке ИУ;
- произвели замену секционного автоматического выключателя в трансформаторной подстанции главного корпуса;
- произвели замену изношенных участков воздухопроводов вентиляционных систем;
- произвели замену участка трубопровода технической воды в гальваническом участке МСУ;
- произвели замену участка кабельной линии 0,4 кВ электропитания циклонов на полировальном участке ЦТЛ.

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства по филиалу АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского»:

За отчетный период нарушений в работе объектов энергохозяйства аварий и инцидентов не было. Плановые объемы работ по техническому обслуживанию и ремонту, а так же по реконструкции и модернизации выполнены в полном объеме:

- техническое обслуживание автоматики безопасности ГО литейного цеха;
- техническое обслуживание автоматики безопасности ГО котельной (в отопительный период);
- техническое обслуживание системы стационарного газоанализа в литейном цехе.
- техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования;
- техническое обслуживание газового измерительного комплекса в котельной;
- техническое обслуживание АИИС КУЭ;
- техническое обслуживание газового измерительного комплекса в литейном цехе;
- ежегодное техническое освидетельствование газоходов котельной и газовых печей;
- техническое освидетельствование (согласно регламента: 1 раз / 4 года) вакуумной печи «Ipsen» с ресивером;
- Госповерка датчиков контроля загазованности литейного цеха;
- ремонтно-восстановительные работы для продления временного ресурса (согласно регламента: на 5 лет) датчиков контроля загазованности на системе стационарного газоанализа в литейном цехе;
- экспертиза промышленной безопасности ГРУ, внутренних газопроводов и газогорелочных устройств литейного цеха (согласно регламента: 1 раз/ 3 года);
- капитальный ремонт электродвигателей;
- техническое обслуживание и ремонт высоконапорной техники «Хаммельманн»;
- техническое обслуживание станка электроэрозионного «Sodick» AQ535 LN1W - АО «СодикоМ-Центр»;

Краткий анализ результатов эксплуатации в отчетном году объектов энергохозяйства по филиалу АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт»:

За отчетный период нарушений в работе объектов энергохозяйства аварий и инцидентов не было.

Плановые объемы работ по техническому обслуживанию и ремонту, а так же по реконструкции и модернизации объектов энергохозяйств выполнены в полном объеме:

- модернизация котельной (установка устройств плавного пуска в цепи питания сетевых насосов);
- модернизация станции оборотного водоснабжения (замена консольных насосов и установка устройств плавного пуска в цепь насосов);
- техническое перевооружение сети газопотребления котельной (установка на газопроводах котлов клапанов электромагнитных);
- техническое диагностирование двух котлов КВГМ-10-150 и бака аккумулятора;
- техническое и аварийное обслуживание газопроводов, газового оборудования тепловых энергоустановок, тепловых систем и систем автоматизации;
- приборный контроль за плотностью ограждающих поверхностей котлов и газоходов;
- техническое перевооружение «Сети газопотребления».

3.4. Противокоррозионная защита

В филиале АО «Газэнергосервис» - завод «РТО» имеется одна работающая катодная станция ОПС-1. Продлен договор с филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» на техническое обслуживание, проверку эффективности действия и ремонт электрозащитных установок и других средств защиты от коррозии. Согласно данного договора 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.

В филиале АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор» находится в эксплуатации электрохимическая защита (ЭХЗ) подземного газопровода в количестве - 1 шт. Подземный газопровод сети газопотребления завода «Ротор» предназначен для транспортировки природного газа от границы раздела с сетями АО «Газпром газораспределение Волгоград» в г. Камышине до потребителей завода «Ротор» и не является магистральным газопроводом.

Техническое обслуживание ЭХЗ выполняет подрядная организация ООО «Газпром газораспределение Волгоград» в г. Камышине по договору. Работы выполняются согласно графику и смет.

Работы по обследованию на коррозию, защищенности подземного газопровода на 2020 г не планировались. Предписаний от Ростехнадзора по техническому состоянию ЭХЗ и организации технического обслуживания не было. Реконструкция ЭХЗ, подключение к телеметрии оборудования ЭХЗ на 2020 г не планировалась.

Для обслуживания газового хозяйства на заводе «Ротор» создана газовая служба. В обязанности персонала по обслуживанию подземного газопровода входит: проведение обходов, ремонт пикетов, удаление конденсата из конденсатосборника. Ремонт газопровода, устранение аварий на газопроводе и другие газоопасные работы выполняются подрядными организациями, имеющими разрешения на выполнение данных работ по договору.

3.5. Технологический транспорт

По состоянию на 31.12.2020 года парк АО «Газэнергосервис» насчитывает 94 ед. автомобильной, строительно-дорожной и специальной техники, из них 3 ед., работающие на компримированном природном газе.

В 2020 году Обществом приобретено 1 ед. техники.

Структура технологического транспорта приведена далее.

Таблица №13

Структура технологического транспорта

ед.

Вид оборудования	Количество транспортных средств	Транспортные средства							
		Всего	Наход. на балансе на 31.12.20	из гр.4 использующие газ	из гр.4 оснащ.системой ГЛОНАСС	Взятые в аренду	Приобретенные в 2020 году	из гр.8 использующие газ	Привлекаемые по дог. оказания услуг
1	2	3=4+7	4	5	6	7	8	9	10
Грузовые автомобили, всего	29	29	29	2	5	-	-	-	-
из них: импортные	3	3	3	-	-	-	-	-	-
Автобусы и микроавтобусы, всего	14	14	14	1	6	-	-	-	-
из них: импортные	1	1	1	-	1	-	-	-	-
Легковые автомобили, всего	25	25	25	-	-	-	-	-	-
из них: импортные	23	23	23	-	-	-	-	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси, всего	6	6	6	-	-	-	-	-	-
из них: импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы,	4	4	4	-	-	-	-	-	-

Вид оборудования	Количество транспортных средств	Транспортные средства							
		Всего	Наход. на балансе на 31.12.20	из гр.4 использующие газ	из гр.4 оснащ.системой ГЛОНАСС	Взятые в аренду	Приобретенные в 2020 году	из гр.8 использующие газ	Привлекаемые по дог. оказания услуг
1	2	3=4+7	4	5	6	7	8	9	10
всего									
из них: импортные	3	3	3	-	-	-	-	-	-
Строительно-дорожные машины, всего	4	4	4	-	-	-	-	-	-
из них: импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подъемно-транспортные машины	4	4	4	-	-	-	1	-	-
из них: импортные	3	3	3	-	-	-	-	-	-
Вспомогательное оборудование, всего	8	8	8	-	-	-	-	-	-
из них: погрузчики	8	8	8	-	-	-	-	-	-
снегоходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прицепные агрегаты	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Выполнение работ по техническому, текущему и капитальному ремонту транспортных средств

Таблица №14

Объем технического обслуживания и капитального ремонта технологического транспорта

ед.

Вид оборудования	Вид работ	2019 год		2020 год			
		факт		план		факт	
		Всего	из них: использующие газ в качестве моторного топлива	Всего	из них: использующие газ в качестве моторного топлива	Всего	из них: использующие газ в качестве моторного топлива
1	2	3	4	5	6	7	8
Грузовые автомобили	ТО и ТР	71	-	48	-	55	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР	8	-	8	-	14	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР	9	х	8	х	8	х
	капремонт	-	х	-	х	-	х
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР	11	-	4	-	10	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР	33	-	20	4	36	7
	капремонт	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили	ТО и ТР	52	-	28	-	49	-
	капремонт	-	-	-	-	-	-

В отчетном периоде капитальные ремонты техники не проводились.

В рамках технического обслуживания и текущего ремонта техники было обслужено и отремонтировано 79 единиц техники (произведено 172 технических обслуживания и ремонтов) при плане 78 единиц (116 технических обслуживания и ремонтов). Плановый показатель по текущему ремонту и техническому обслуживанию техники составляет 2 468 тыс. руб., факт выполнения 5 767,6 тыс. руб.

Таблица №15

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

тыс. руб.

Вид оборудования	Вид работ	2019 год – факт		2020 год - план		2020 год - факт	
		Собственные силы	Подрядный способ	Собственные силы	Подрядный способ	Собственные силы	Подрядный способ
Грузовые автомобили	ТО и ТР	721,4	907,4	425,6	370,5	1 002,33	1 731,4
	Капремонт	-	-	-	-	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР	128,1	13,1	56,9	23,6	66,3	69,0
	Капремонт	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР	16,3	1,3	50,0	1,3	43,8	1,3
	Капремонт	-	-	-	-	-	-
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР	72,4	60,9	50,5	0,4	77,4	4,3
	Капремонт	-	-	-	-	-	-
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР	286,0	365,2	174,5	12,8	302,9	407,7
	Капремонт	-	-	-	-	-	-
Легковые автомобили	ТО и ТР	758,8	1 890,1	234,5	1 067,4	414,0	1 647,3
	Капремонт	-	-	-	-	-	-
Всего	ТО и ТР	1 983,0	3 238,0	992,0	1 476,0	1 906,7	3 860,9
	Капремонт	-	-	-	-	-	-

Безопасность дорожного движения

В Обществе организована работа в соответствии с Планом мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий, утвержденном заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым от 23.07.2018 № 03-144. Все мероприятия исполняются в полном объеме.

Общее число ДТП в отчетном году составило 2 случая, в том числе по вине водителей Общества 0 случаев. За отчетный год случаев ДТП с пострадавшими не зафиксировано.

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 АО «Газэнергосервис» в 2020 г. использовались основные материалы и продукция следующих поставщиков:

- ООО «Артом» (поставка заготовок штампованных);
- ООО «КЗТМ» (баббит, поковки);
- ООО «Корунд» (абразивные материалы);
- ООО «МТ» (заготовки комплектующих);
- ООО «БАМгрупп» (пластины ромбические, твердосплавные).

С целью обеспечения бесперебойной работы Обществом создается запас по основным и вспомогательным материалам, величина которого на 31.12.2020 г. составила 814 130 тыс. руб., на начало года запасы МТР составляли 870 462 тыс. руб.

Фактически приобретено МТР в 2020 г. на 1 039 584 тыс. руб. (в 2019 г. 1 130 329 тыс.руб.).

Кроме того, в отчетном периоде произведено МТР собственными силами заводов АО «Газэнергосервис» на сумму 337 080 тыс. руб.

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

При запланированном уровне расходов на капитальный ремонт основных средств на 2020 год в размере 91 818 тыс. руб., фактическая величина расходов составила 10 333 тыс. руб.

Фактическая величина расходов на капитальный ремонт зданий и сооружений за 2020 г. составила – 2 869 тыс. руб.

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

По филиалу АО «Газэнергосервис» - заводу «РТО»:

- Выполнен капитальный ремонт ливневой канализации в главном корпусе – 1 167 тыс. руб.;

- Проведен капитальный ремонт кровли склада сбыта – 500 тыс.руб.

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

- Проведена замена оконных блоков АБК – 1 074 тыс. руб.;

По Администрации АО «Газэнергосервис»:

- Проведена замена окон в КТО (Административное здание в г.Брянске) – 128 тыс. руб.;

Фактическая величина расходов на капитальный ремонт оборудования за 2020 г. составила – 7 464 тыс. руб.

В рамках проведения работ по ремонту оборудования были проведены:

По филиалу АО «Газэнергосервис» - заводу «РТО»:

- Выполнен ремонт Универсального фрезерного станка KLOPP BSK на сумму 2 118 тыс. руб.

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

- Выполнен ремонт станка токарного с ЧПУ мод.16P25Ф3088-1,5 на сумму 3 418 тыс.руб.

По филиалу АО «Газэнергосервис» - заводу «Турборемонт»

- выполнен ремонт плоскошлифовального станка 3Д711ВФ11 на сумму 1 928 тыс. руб.

Таблица №16

№ п/п	Наименование статьи	План	Факт	Откл. абс.	Откл. %	Причины откл.
1	Всего	91 818	10 333	-81 485	-89%	
1.1.	Объекты производственного назначения, в т.ч.:					
1.1.1.	Зданий и сооружений	1 747	2 869	1 122	64%	
	Ливневая канализация в главном корпусе	1 167	1 167	0	0%	
	Ремонт кровли склада сбыта	580	500	-80	-14%	по фактическим затратам
	Замена оконных блоков на северной стороне и коридорах АБК	-	1 074	1 074	100%	не планировалась
	Замена окон	-	128	128	100%	не планировалась
1.1.2.	Автотранспортных средств	-	-	-	-	
1.1.3.	Машин и оборудования	90 071	7 464	-82 607	-92%	
	Кран мостовой электрический ВQ 20/5 22,5 рег. №33498, инв. №Р417006: замена ведущих колес крана	106	-	-106	-100%	перенос на 2021 г.
	Кап.ремонт станка токарного с ЧПУ мод.16P25Ф3088-1,5, инв. №Р410135	3 419	3 418	-1	0%	по фактическим затратам
	Универсальный фрезерный станок KLOPP BSK, инв. № РТ23011281, год выпуска 1988	2 136	2 118	-18	-1%	по фактическим затратам
	Обработывающий центр для заточки инструмента с ЧПУ Michael Deckel S20 NUM, инв. номер 410117, 2004 г.в.	3 281	-	- 3 281	-100%	перенос на 2021 г.
	Шахтная печь №3 в МСУ	2 300	-	- 2 300	-100%	перенос на 2021 г.
	Универсальный фрезерный станок с ЧПУ DMU 60T	14 417	-	-14 417	-100%	перенос на 2021 г.
	Универсальный фрезерный станок с ЧПУ DMU 80T	10 998	-	- 10 998	-100%	перенос на 2021 г.
	Плоскошлифовальный станок 3Д711ВФ11, инв. № Т410030, зав. №184, 1991 г. выпуска	2 313	1 928	-385	-17%	по фактическим затратам
	Координатно-расточной станок ВKoZ 900*1400/6 инв. №Т4024, зав. № 1638/01, 1993 г. выпуска	13 802	-	-13 802	-100%	перенос на 2021 г.
	Вальцешлифовальный станок WSF 3x3000 фирмы «Waldrich Siegen», инв. № Т4008, зав. №12577, 1983 г. выпуска	23 700	-	-23 700	-100%	перенос на 2021 г.
	Универсальный центровой токарный станок с ЧПУ Masturn 54/1500 CNC инв. №410143, зав. №150, 2005 г. выпуска	6 800	-	-6 800	-100%	перенос на 2021 г.
	Универсальный центровой токарный станок с ЧПУ Masturn 54/1500 CNC инв. №410161, зав. №224, 2006 г. выпуска	6 800	-	-6 800	-100%	перенос на 2021 г.
1.1.4.	Компьютеров и оргтехники	-	-	-	-	
1.1.5.	Прочих ОС	-	-	-	-	
1.1.6.	Производ. инвентаря	-	-	-	-	
1.2.	Объекты непроизводственного назначения	-	-	-	-	

4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. Выполнение инвестиционной программы АО «Газэнергосервис»

Таблица №17

**Информация об освоении лимитов капитальных вложений за счет
собственных средств АО «Газэнергосервис» за 2020 год**

тыс. руб. без НДС

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана	
			+, -	% освоения
1	2	3	4	5
ВСЕГО	150 772	77 343	-73 429	51%
ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	150 772	77 343	-73 429	51%
Промышленное строительство, в том числе	150 772	77 343	-73 429	51%
<i>ПИР будущих лет</i>				
<i>Стройки не предусмотренные планом</i>	51 487	19 604	-31 883	38%
<i>Оборудование не входящее в сметы строек</i>	99 285	57 739	-41 546	58%
Непромышленное строительство, в том числе				
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ				
ПРИБРЕТЕНИЕ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ				
ПЛАН НИОКР				

Финансирование инвестиционной программы 2020 г. осуществлялось за счет собственных средств АО «Газэнергосервис», источник финансирования – амортизация.

При плане капитальных вложений на 2020 год в объеме 150 772 тыс. руб., фактическое освоение составило 77 343 тыс. руб., в т.ч.: капитальное строительство, реконструкция и модернизация 19 604 тыс.руб., приобретение объектов основных средств 57 739 тыс.руб.

С целью переоснащения производственных мощностей в отчетном периоде было приобретено производственное оборудование на сумму 23 096 тыс.руб. Также за счет инвестиционной программы осуществляется изготовление и приобретение технической оснастки и специальных приспособлений используемых для освоения и производства продукции. В 2020 г. было приобретено и изготовлено собственными силами оснастки на 28 832 тыс. руб.

В 2020 г. была приобретена 1 единица автотранспорта на сумму 2 547 тыс.руб. (Автофургон 2824LN).

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	Причины откл. от плановых показателей
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
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>51 487</i>	<i>19 604</i>	<i>-31883</i>	<i>-62</i>	<i>38</i>	
Объекты ОАО Газэнергосервис в г. Москве	1 271	1 692	421	33	133	
Замена ГРПШ, МО Ленинский р-н, в районе д. Беседы	1 200	1 169	-31	-3	97	по фактическим затратам
Модернизация АРМ	71	8	-63	-89	11	по фактическим затратам
Модернизация т/х 230, проект 1439, идент.М-07-1754, инв.№502014	-	515	515			не планировалась
Объекты з-да "Ротор" в г. Камышин	8 290	6 802	-1 488	-18	82	
Техническое перевооружение крана мостового №33498	824	-	- 824	- 100	-	перенос сроков приобретения
Модернизация системы охранного телевидения по периметру завода (ПИР)	664	-	- 664	- 100	-	перенос сроков приобретения
Приобретение оборудования, монтаж системы автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией (далее - АПС) в здании проходной инв. №Р100009. (КПП№1)	39	39	-		100	
Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж АУПТ в складе ОМТС №1	702	702	-		100	
Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж линейных дымовых пожарных инфракрасных детекторов в производственных помещениях завода: ОГМ, отделении изготовления жаровых труб ТУ, в производственных помещениях ГПК (ТРУ,МУ, ИУ,ДР-59, ТУ, ЗУ) , и других помещениях согласно требований норм пожарной безопасности.	2 821	2 821	-		100	
Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж АУПС в ЗС № 488 и установка противопожарных дверей.	93	93	-		100	
Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж АУПТ и АУПС по радиоканалу «Альтоника» в отделении зарядки	431	432	1		100	

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоения	Причины откл. от плановых показателей
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
аккумуляторов"						
Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж АУПС по радиоканалу «Альтоника» и АУПТ в помещении ИРК	219	219	-		100	
Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж АУПС в АБК по радиоканалу «Альтоника» и СОУЭ 2 типа в АБК	755	755	-		100	
Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж АУПС и АУПТ в отделении плазменного напыления УПУ-3Д в главном производственном корпусе.	462	462	-		100	
Приобретение оборудования и монтаж АУПС СОУЭ 3 типа системы ROXTON SX – 480, второй очереди, согласно проектной документации, включая установку и в складских помещениях.	1 280	1 280	-	-	100	
Объекты 3-да "Турбодеталь" в г. Наро-Фоминске	25 752	911	-24841	-96	4	
Модернизация системы центрального кондиционирования в помещениях модельного, стержневого, керамического участков	145	121	- 24	- 17	83	по фактическим затратам
Модернизация Пресс-форм ДГ-90.	-	3	3			не планировалась
Модернизация Пресс-форм ДГ-90.	-	1	1			не планировалась
Модернизация в ГПК (перевод на радиоуправление мостового крана)	480	288	- 192	- 40	60	по фактическим затратам
Реконструкция местной вытяжной вентиляции на участке подрезки литниковых чаш ЛЦ ГПК	497	497	-		100	
Модернизация установки плавильной вакуумной ISP 2/III-E	3 841	-	- 3 841	- 100	-	перенос сроков приобретения
Модернизация установки индукционной плавильной вакуумной УИПВ-250-2,4-0,15	1 871	-	- 1 871	- 100	-	перенос сроков приобретения
Модернизация профильно-шлифовального станка НРА-124 фирмы Maegerle	18 918	-	-18918	- 100	-	перенос сроков приобретения
Объекты 3-да "РТО" в г. Щекино, Тульской области	13 518	7 358	- 6 160	- 46	54	
Модернизация универсального фрезерного станка KLOPP BSK	4 078	3 970	-108	- 3	97	по фактическим затратам

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоения	Причины откл. от плановых показателей
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
Модернизация спектрометра	2 892	2 892	-	-	100	
Разработка проекта модернизации электрохимического комплекса	1 000	-	- 1 000	- 100	-	перенос сроков приобретения
Модернизация периметрального ограждения по периметру - установка армированной колючей ленты	1 364	-	- 1 364	- 100	-	перенос сроков приобретения
Автоматическая установка пожарной сигнализации	4 184	496	-3 688	-88	12	по фактическим затратам
Объекты 3-да "Турбормонт" г. Брянск	2 656	2 841	185	7	107	
Техническое перевооружение Сети газопотребления филиала на объекте "Здание котельной с оборудованием инв.№Т100047"	766	567	- 199	- 26	74	по фактическим затратам
Лифт электрический пассажирский ВМП ПП-0411 г/п 400кг (на 8 остановок, высота подъема 24м V - 1м/с)	1 348	1 349	1		100	
Техническое перевооружения Системы обратного водоснабжения на объекте Насосная инв.№ Т100062)	410	541	131	32	132	по фактическим затратам
Техническое перевооружение Здания котельной с оборудованием пл1146 кв.м. (инв Т100047)	-	326	326			не планировалось
Модернизация Сервера DEPO Storm3450D1 (T4800602)	132	59	-73	-56	44	по фактическим затратам

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	Причины
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
1	2	3	4=3-2	5=3/2*100-100	6=3/2*100	7
<i>Оборудование не входящее в смету строек ВСЕГО, в т.ч.:</i>	99 285	57 739	-41 546	-42	58	
Объекты ОАО Газэнергосервис в г. Москве	-	-	-			
Объекты 3-да "Ротор" в г. Камышин	8 074	6 592	-1 482	-18	82	
Оснастка и спец. приспособления	5 000	3 786	-1 214	-24	76	по фактическим затратам

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоения	Причины
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
Коммутатор Huawei S5328C-EI-24S	67	67	-		100	
Крановые весы ВСК-20000ВД для склада открытого хранения	48	48	-		100	
Штангенциркуль ШЦ-III-1500; 0,05 дл.губ 200мм	-	60	60			не планировался
МФУ Konica-Minolta bizhub C 227	182		-182	-100		перенос сроков приобретения
МФУ Kyocera ECOSYS M4125idn	134		-134	-100		перенос сроков приобретения
Терминал сбора данных Urovo i6200S-SL1S2E000H	96	85	-11	-12	88	по фактическим затратам
Автофургон 2824LN; VIN XU42824LNL0000972	2 547	2 547	-		100	
Объекты 3-да "Турбодеталь" в г. Наро-Фоминске	47 740	23 974	-23 766	-50	50	
Приспособления	26 350	8 462	-17 888	-68	32	по фактическим затратам
Печь камерная с пятисторонним нагревом Nabertherm N1500/H	2 950		-2 950	-100		перенос сроков приобретения
Инвертированный металлографический микроскоп Olympus GX53	2 724		-2 724	-100		перенос сроков приобретения
Машинка пневматическая "ATA" SP60R	195		-195	-100		перенос сроков приобретения
Пневмонапильник DYNABRADE мод. 40320	300		-300	-100		перенос сроков приобретения
Пневмонапильник DYNABRADE мод. 1400	300		-300	-100		перенос сроков приобретения
Насос перекачки щелочи F430PP-40/33Z-1500 YCL с электродвигателем F457	90		-90	-100		перенос сроков приобретения
Эжекторная абразивоструйная кабина	400		-400	-100		перенос сроков приобретения
МФУ KYOCERA ECOSYS M8 124cidn	100		-100	-100		перенос сроков приобретения
Приобретение автоматизированных рабочих мест (АРМ)	150		-150	-100		перенос сроков приобретения
Монитор с диагональю 32 дюйма, стандарт UHD/4K (3840x2160), IPS-type	100		-100	-100		перенос сроков приобретения
Форд Транзит комби	2 000		-2 000	-100		перенос сроков приобретения
Вертикальный обрабатывающий центр с ЧПУ DNM 4500	11 719	11 929	210	2	102	по фактическим затратам
Агрегат пылеулавливающий ПУ-1500 / SP		120	120			не планировался

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоения	Причины
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
Шлифмашинка ленточная DYNABELTER Дайнафайл П 40320	50	50	-		100	
Шлифмашинка ленточная DYNABELTER Дайнафайл П 40320	50	50	-		100	
Шлифмашинка ленточная DYNABELTER Дайнафайл	50	50	-		100	
Шлифмашинка ленточная DYNABELTER Дайнафайл	50	50	-		100	
Шлифмашинка пневматическая SUHNER, LSB70	54	54	-		100	
Шлифмашинка пневматическая SUHNER, LSB70	54	54	-		100	
Шлифмашинка пневматическая SUHNER, LSB70	54	54	-		100	
Муфель для отжига лопаток 309.127.0.00.00-01		708	708			не планировался
Муфель для отжига лопаток 309.127.0.00.00-01		706	706			не планировался
Тара для термообработки соотв.с чертежом Т822-10.00СБ Сплав М01		1 688	1 688			не планировался
Объекты з-да "РТО" в г.Щекино, Тульской области	33 652	19 493	-14 159	-42	58	
Установка вентеляционная PU 1500	500	-	-			перенос сроков приобретения
Пылеулавливающий агрегат	204	205	1		100	по фактическим затратам
Ленточный шлифовальный станок KS 350	10 080		-10 080	-100		перенос сроков приобретения
Полировальный станок SMG 56	2 520		-2 520	-100		перенос сроков приобретения
Спец.оснастка	15 775	15 028	-747	-5	95	по фактическим затратам
Заливочно-шлифовальная машина	105	105	-		100	
Вентилятор ВРП-01 №8,0	319	319	-		100	
Устройство зарядное 40ТНЖ	166	166	-		100	
Устройство многофункциональное Kyocera Ecosys M4125idn	140	150	10	7	107	по фактическим затратам
АРМ в комплекте (корректировка стоимости)	38	38	-	-1	99	
Сервер под виртуализацию	750	-	-750	-100		перенос сроков приобретения
Сетевое хранилище	700	-	-700	-100		перенос сроков приобретения
Микроскоп Nikon ECLIPSE	1 427	1 427	-		100	

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоения	Причины
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
МА100N						
Фильтровентиляционный агрегат	110	104	-6	-5	95	по фактическим затратам
Прибор pH-метр	55	55	-		100	
Газоанализатор	50	-	-50	-100		перенос сроков приобретения
Плита магнитная	-	79	79			не планировался
Бензорез	-	50	50			не планировался
Электрокардиограф	90	44	-46	-51	49	по фактическим затратам
Виброплита CHAMPION PC115FT	-	44	44			не планировалась
Коммутатор Huawei 16-10GE S1720X-16XWR-E	100	100	-		100	
Коммутатор Huawei S5720-52X-SI bundle(48*10/100/1000BASE-T ports,4*10GE SFP+ports,1*AC power supply)	326	327	1		100	по фактическим затратам
Кондиционер Aeronik 07	44	-	-44	-100		перенос сроков приобретения
Кондиционер Aeronik 12	43	-	-43	-100		перенос сроков приобретения
Кондиционер Aeronik 18	110	-	-110	-100		перенос сроков приобретения
Лазерный гравер (фирмы Sharp Mark)		1 253	1 253			не планировался
Объекты 3-да "Турборемонт" г. Брянск	9 819	7 680	-2 139	-22	78	
машинки пневматические шлифовальные	413	413	-		100	
Меры концевые №1 кл.№1	-	49	49			не планировались
Меры концевые №3 кл.№1	-	59	59			не планировались
Оснастка и спец.приспособления	3 000	1 556	-1 444	-48	52	по фактическим затратам
Абразивно-улавливающая установка "Циклон"	60	-	-60	-100	0	перенос сроков приобретения
Ноутбук HP 17-ca1016ur 17.3"/8Gb/AMD Ryzen 5 3500U/SSD 256/AMD Radeon Vega3	40	40	-		100	
МФУ лазерный KYOCERA Ecosys M4125idn, A3	65	75	10	15	115	по фактическим затратам
Индикатор		100	100			не планировался
Инженерная система TORUS TERIOPRINT LP-1050-MF	1 147	1 147	-		100	
Портативный анализатор и спектрометр металлов Olympus Innov x Delta	1 949	1 949	-		100	

Наименование	План	Факт	Отклонение от плана		% освоения	Причины
			+; -	темп прироста (снижения)	от плана	
Станок фрезерный 6P13 (приобретение капитально отремонтированного станка)	1 500	1 416	-84	-6	94	по фактическим затратам
Струйный плоттер HP DesignJet Z6 24-in Postscript Printer (T8W15A)	255	166	-89	-35	65	по фактическим затратам
МФУ Canon imageRUNNER 2545i (с лотками для бумаги формата А3 и А4 и пьедесталом)	285	287	2	1	101	по фактическим затратам
Сковорода электрическая СЭСМ-0,25 ЛЧ	77	63	-15	-19	81	по фактическим затратам
Тиски станочные 200мм 7200-0219-05	-	52	52			не планировались
APM DEPO Neos DQ429 W10_P64	220	-	-220	-100	0	перенос сроков приобретения
APM DEPO Neos DQ429 W10	440	-	-440	-100	0	перенос сроков приобретения
Машина посудомоечная туннельная МПТ 1700-01	368	308	-60	-16	84	по фактическим затратам

В отчетном периоде приобретение долгосрочных финансовых вложений (ДФВ) не осуществлялось.

4.2. Анализ незавершенного строительства

Состояние незавершенного строительства за 2020 год представлено в Таблице №20.

Объем НЗС на конец отчетного периода снизилось по отношению к началу периода на 4 115 тыс. руб. и составил 51 047 тыс. руб. в т.ч.:

Оборудование г. Камышин Волгоградской обл. – 407 тыс. руб.;

Оборудование г. Наро-Фоминск Московской обл. – 11 007 тыс. руб.;

Оборудование г. Щекино Тульской обл. – 28 488 тыс. руб.

Оборудование г. Брянск Брянской обл. – 7 868 тыс. руб.

Оборудование г. Москва – 1 194 тыс. руб.;

Стройки г. Камышин Волгоградская область – 145 тыс. руб. (в т.ч.: Тех. перевооружение крана мостового рег. №33498, инв. № P417006 65 тыс.руб., Реконструкция здания теплицы инв. № P203005 80 тыс.руб.);

Стройки г. Наро-Фоминск Московской обл. – 125 тыс. руб. (в т.ч.: Модернизация системы центрального кондиционирования в помещениях модельного, стержневого, керамического участков 121 тыс. руб.);

Стройки г. Щекино Тульской обл. – 1 813 тыс. руб. (в т.ч.: модернизация ограждения периметра 220 тыс.руб., Система вентиляции гальванического участка 250 тыс. руб., Автоматическая установка пожарной сигнализации 496 тыс. руб., Реконструкция стороны Н/Н 0,4 кВ 847 тыс.руб.).

Ввод в действие основных фондов в 2020 году составил 81 458 тыс. руб., в т.ч.:

Оборудование г. Наро-Фоминск Московской обл. – 23 975 тыс. руб. (в основном оснастка модельная 8 462 тыс. руб. и Вертикальный обрабатывающий центр с ЧПУ DNM 4500 11 929 тыс. руб.);

Оборудование г. Щекино Тульской обл. – 19 492 тыс. руб. (в т.ч.: приспособление для производства 15 028 тыс. руб.);

Оборудование г. Брянск – 8 755 тыс. руб. (в т.ч. приспособления 1556 тыс.руб., Портативный анализатор и спектрометр металлов 1 949 тыс.руб., Станок фрезерный 6P13 1 416 тыс.руб., Инженерная система TORUS 1 147 тыс. руб.);

Оборудование г. Камышин – 6 690 тыс. руб. (приспособления 3 786 тыс. руб. Автофургон 2 547 тыс. руб.);

Стройки г. Москва - 1 935 тыс. руб.

Стройки г. Камышин Волгоградская область – 7 153 тыс. руб. (в т.ч. Разработка проекта, приобретение оборудования и монтаж линейных дымовых пожарных инфракрасных детекторов в производственных помещениях завода 2821 тыс.руб. Приобретение оборудования и монтаж АУПС СОУЭ 1280 тыс. руб.)

Стройки г. Наро-Фоминск Московской обл. – 862 тыс. руб.;

Стройки г. Щекино Тульской обл. 6 862 тыс. руб. (Модернизация универсального фрезерного станка KLOPP BSK 3 970 тыс. руб., Модернизация спектрометра 2 892 тыс. руб.)

Стройки г. Брянск 5 734 тыс. руб. (Лифт электрический пассажирский ВМП ПП-0411 4 071 тыс. руб.)

Таблица №20

Состояние незавершенного строительства в разрезе инвестиционной программы

тыс. руб.

Наименование объекта (код стройки)	Характеристика объекта (мощность, протяженность и т.д.)	Выполнено на начало отчетного года с начала строительства				Незавершенное строительство на начало отчетного года, в текущих ценах	Выполнено в отчетном периоде				Незавершенное строительство на конец отчетного периода, в текущих ценах
		Введено мощностей, ед.	Введено основных фондов, в текущих ценах	Освоено кап. вложений в текущих ценах	в т.ч. СМР в текущих ценах		Введено Мощностей, ед.	Введено основных фондов, в текущих ценах	Освоено кап. вложений в текущих ценах	в т.ч. СМР в текущих ценах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВСЕГО						55 162		81 458	77 343		51 047
Капитальное строительство						55 162		81 458	77 343		51 047
Промстроительство						55 162		81 458	77 343		51 047
Оборудование не входящее в сметы строек	Оборудование, автомашины					50 137		58 912	57 739		48 964
Стройка не предусм. утв. планом						5 025		22 546	19 604		2 083
Объекты АО «Газэнергосервис» г. Москва						243		1 935	1 692		0
Объекты завода «Ротор» г. Камышин						496		7 153	6 802		145
Объекты завода «Турбодеталь» г. Наро-Фоминск						76		862	911		125
Объекты завода «РТО» г. Щекино						1 317		6 862	7 358		1 813
Объекты завода «Турборемонт» г. Брянск						2 893		5 734	2 841		0

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 и расширения производственных мощностей в связи с возросшими объемами производства продукции. В дальнейшем планируется 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 АО «Газэнергосервис» деятельность в области разработки научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в 2020 г. не велась, результаты НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности не использовались.

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

Изобретательской, рационализаторской деятельности и деятельности по созданию программ для ЭВМ и баз данных в 2020 г. в АО «Газэнергосервис» и филиалах не проводилось.

6. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

С целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2020 году были проведены следующие мероприятия:

По филиалу АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»:

Основным значимым мероприятием по экономии электроэнергии было проведение замены светильников и ламп на класс выше по энергоэффективности.

В главном корпусе были заменены светильники с лампами ДРЛ-1000 на светодиодные светильники СДП-03 165 W в количестве 65 шт. Также постоянно

проводится работа по переводу светильников с люминесцентными лампами на светодиодные.

В 2021 году планируется продолжить замену светильников и ламп на класс выше по энергоэффективности.

По филиалу АО «Газэнергосервис» - завод РТО:

Произвели замену неэффективных электрических светильников на светодиодные марки INB-100 в количестве 32 шт., SDO-50-5 в количестве 52 шт., SWL-V3518 в количестве 55 шт. и светодиодные лампы 15W в количестве 40 шт.

Таблица №21

Наименование цели в области повышения энергетической эффективности	Ед. изм.	Целевой показатель	Факт	Отклонение
1. Экономия электроэнергии	тыс. кВт.ч	94,88	136,68	41,8

Таблица №22

Экономия ТЭР

	Экономия ТЭР								Стоимость ТЭР, тыс. руб.	
	Природный газ, млн м³		Электроэнергия, млн кВт•час		Тепловая энергия, Гкал		ТЭР, т у.т.			
	план	факт	план	факт	План	факт	план	факт	план	факт
Мероприятия с прямым эффектом энергосбережения	0,018907	0,035907	0,29088	0,38288	10	50	82,63	126,3 5	657,054	941,444
Мероприятия с сопутствующим эффектом энергосбережения										
Всего										

7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

В 2020 году Филиалами Общества были запланированы и выполнены ежегодные мероприятия, направленные на защиту окружающей среды:

- проведение мероприятий по уборке территорий;
- обустройство клумб на территориях заводов, уход за зелеными насаждениями;

- проведение лабораторных замеров на источниках выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и на границах санитарно-защитной зоны (с измерением физических факторов);

- организация и проведение производственного экологического контроля;

- организация и проведение работ по сбору, хранению, транспортировке и передачи отходов производства;

- обслуживание пылегазоулавливающих устройств;

Филиалами Общества были проведены работы по оформлению разрешительной документации:

- разработка Проекта санитарно-защитной зоны – Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»

- инвентаризация источников выбросов ЗВ в атмосферный воздух – Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбoreмонт»;

- разработка программы производственного контроля, плана-графика мероприятий по проведению ПЭК - Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» им. И.И. Соколовского).

Профессиональную подготовку в специализированном учебном центре по программе «Экологическая безопасность. Работа с опасными отходами» прошли 12 человек.

Из 33 запланированных мероприятий полностью выполнены 32, незавершенным на конец 2020 года осталось мероприятие по окончательному обустройству площадки для сбора и временного хранения отходов (устройство перегородок, дверей) – филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» им. И.И. Соколовского.

Таблица № 23

Выполнение Программы природоохранных мероприятий

Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт
Количество выполненных природоохранных мероприятий, из них:	ед.	33	32
направленных на достижение Корпоративных экологических целей	ед.	-	-

Таблица №24

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

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год	Отчетный год	Отклонения	
					+, -	%
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего, <i>из них:</i>	тонн	153,09	134,43	-18,66	-12%

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год	Отчетный год	Отклонения	
					+, -	%
	– сверхнормативные	-«-	-	-	-	
2.	Выбросы парниковых газов в CO ₂ - эквиваленте	-«-	3 460,32	3 328,91	-131,41	-4%
3.	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего, <i>из них</i> :	-«-	-	-	-	
	– сверхнормативная	-«-	-	-	-	
4.	Образовано отходов всего	-«-	1 234,56	705,89	-528,67	-43%
5.	Размещено отходов всего, <i>из них</i> :	-«-	142,87	133,60	-9,27	-6%
	– размещено отходов сверх установленных лимитов	-«-	-	-	-	
6	Затраты на охрану окружающей среды, всего (сумма строк 7, 8, 9), в том числе:	тыс. руб.	17 241,90	16 138,91	-1102,99	-6%
7.	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	-«-	13 756,00	13 345,00	-411,00	-3%
8.	Оплата услуг природоохранного назначения всего, <i>из них</i> :	-«-	3 485,90	2 793,90	-692,00	-20%
	- затраты на разработку и согласование природоохранной документации	-«-	1 337,00	1 461,20	124,20	9%
	- затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	-«-	635,73	481,90	-153,83	-24%
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.	129,20	118,30	-10,90	-8%
	- за допустимое воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	129,20	118,30	-10,90	-8%
	- за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	-	-	-	
11.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	-«-	-	-	-	
12.	Количество проверок, проведенных органами государственного экологического надзора	ед.	-	-	-	
13.	Количество выявленных нарушений природоохранного законодательства по результатам проверок, проведенных органами государственного экологического надзора, <i>из них</i> :	-«-	-	-	-	
	- количество отмененных нарушений	-«-	-	-	-	
14.	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	-	-	-	
15.	Возмещено вреда окружающей среде, всего	-«-	-	-	-	

Значительные отклонения от значений 2019 года выявлены по показателям:
- уменьшение валовых выбросов вредных веществ в атмосферу;

- уменьшение массы образованных отходов;
- уменьшение затрат на услуги природоохранного назначения.

Уменьшение показателей по выбросам и образованию отходов, а также и уменьшение затрат на услуги природоохранного назначения связано с временным сокращением производственной деятельности филиалов в период ограничительных противоэпидемиологических мероприятий, проводимых органами власти РФ в целях противодействия распространению новой коронавирусной инфекции.

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	Количество за отчетный период, шт.	Примечание
1	2	3	4
1.	Количество рассмотренных дочерним обществом (организацией) проектов Технических регламентов (ЕАЭС, ТС, РФ)	0	Таблица «Рассмотренные дочерним обществом (организацией) проекты Технических регламентов (ЕАЭС, ТС, РФ)»
2.	Количество рассмотренных дочерним обществом (организацией) проектов межгосударственных стандартов (ГОСТ) и национальных стандартов (ГОСТ Р, СТБ, АСТ, КМС)	0	Таблица «Рассмотренные дочерним обществом (организацией) проекты межгосударственных стандартов (ГОСТ) и национальных стандартов (ГОСТ Р, СТБ, АСТ, КМС)»
3.	Количество рассмотренных дочерним обществом (организацией) прочих проектов внешних нормативных документов (сводов правил, постановлений Правительства, стандартов сторонних организаций, руководящих документов, руководств по безопасности и пр.)	0	Таблица «Рассмотренные дочерним обществом (организацией) прочие проекты внешних нормативных документов»
4.	Количество рассмотренных дочерним обществом (организацией) проектов нормативных документов Системы стандартизации ПАО «Газпром»	0	Таблица «Рассмотренные дочерним обществом (организацией) проекты/действующие нормативных(-ые) документов(-ы) Системы стандартизации ПАО «Газпром»
5.	Количество разработанных дочерним обществом (организацией) межгосударственных стандартов (ГОСТ) и национальных стандартов (ГОСТ Р, СТБ, АСТ, КМС)	0	Таблица «Разработанные дочерним обществом (организацией) межгосударственные стандарты (ГОСТ), национальные стандарты (ГОСТ Р, СТБ, АСТ, КМС)»

№ п/п	Наименование показателей	Количество за отчетный период, шт.	Примечание
1	2	3	4
6.	Количество разработанных дочерним обществом (организацией) нормативных документов Системы стандартизации ПАО «Газпром», в том числе:	0	-
	<i>стандартов и рекомендаций ПАО «Газпром»</i>	0	Таблица «Разработанные дочерним обществом (организацией) нормативные документы Системы стандартизации ПАО «Газпром»
	<i>стандартов дочернего общества (организации)</i>	0	Таблица «Разработанные дочерним обществом (организацией) стандарты дочернего общества (организации)»
7.	Количество разработанных дочерним обществом (организацией) прочих внутренних нормативных документов (карт процесса, эксплуатационных требований, рабочих документов и пр.)	14	Таблица «Разработанные дочерним обществом (организацией) прочие внутренние нормативные документы»
8.	Количество стандартов и рекомендаций ПАО «Газпром» внедренных в деятельность дочернего общества (организации)	0	Таблица «Стандарты и рекомендации ПАО «Газпром», внедренные в деятельность дочернего общества (организации)»
9.	Количество рабочих мест (ЭВМ) с доступом к Базе данных «НД ПАО «Газпром» (Блок 1)»	0	-

Таблица № 26

Разработанные дочерним обществом (организацией) прочие внутренние нормативные документы

№ п/п	Наименование нормативного документа	Реквизиты распорядительного документа дочернего общества (организации) для утверждения и ввода в действие нормативного документа
1	2	3
1	ТП 160М Механическая обработка лопатки рабочей 1 ступени (отливка)	Утв. 13.08.2020
2	ТП 163М механической обработки РЛ правой №1 ГТН-25, ГТНР-16 (отливка)	Утв.26.02.2020
3	ТП164М механической обработки лопатки сопловой 4ступени (отливка) ДР59, ЛС 4 ступени (отливка) ДЖ59, ЛС 3ступени (отливка) ДР59	Утв.30.06.2020
4	ТП 036Л изготовления сегмента НЛ 2 ст. (отливки) SM 8319250	Утв.17.12.2020
5	ТП 039 Л изготовления отливки лопатки РЛ 1 и 2 ст. Ладога	Утв.17.12.2020
6	ТП 040Л изготовления ЛС 3 ступени (отливки) ДЖ-59 ОП Е59050139	Утв.24.12.2020
7	ТП 154М Механическая обработка лопатки рабочей 1-й ступени (отливка)	проект

№ п/п	Наименование нормативного документа	Реквизиты распорядительного документа дочернего общества (организации) для утверждения и ввода в действие нормативного документа
1	2	3
8	ТП 155М Нанесение ионно-плазменного покрытия лопатки рабочей 1-й ступени	проект
9	ТП 156М механической обработки лопатки направляющей 2 ступени (отливка)	проект
10	ТП 157М Нанесение ионно-плазменного покрытия ЛН 2-й ступени	проект
11	ТП 031Л изготовления ЛН 2-й ступени (отливка) 90.5900.002.10.00 Л	проект
12	ТП 032Л изготовления блока лопаток 2-й ступени (отливка) 72.000.00.02 Л	проект
13	ТП 033Л изготовления лопатки рабочей 2-й ступени (отливка) 73.000.00.02 Л	проект
14	ТП 037Л изготовления пакетов лопаток 3, 4, 5 ступеней (отливки) ДГ90	проект
15	ТП 038Л изготовления ЛС 4 ступени (отливки) ДР-59 КТО.59040204 Л	проект

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.

Таблица №27

Сведения о системе менеджмента качества

№ п/п	Область применения СМК	Численность работников, входящих в область применения СМК	Соответствие СМК общества стандартам на системы менеджмента (ISO 9001, ГОСТ Р ИСО 9001, СТО Газпром 9001 и т.д.)	Подтверждение соответствия СМК требованиям (сертификация, надзорный аудит, ресертификация)
1	2	3	4	5
1	Проектирование, конструирование, производство, поставка, ремонт, модернизация, монтаж силового, энергетического, технологического и другого газопромышленного оборудования, узлов и комплектующих изделий	1060	ГОСТ Р ИСО 9001-2015	Сертификат соответствия системы менеджмента качества № RUSEXP-RU-000123 от 24.11.2020

Таблица №28

Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

№ п/п	Запланированное мероприятие	Факт выполнения (объективное свидетельство)	Срок исполнения		Исполнитель (собственные силы/ сторонняя организация)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»					
2	Внедрение требований СТО Газпром 2-1.16-055-2006 в части взаимодействия с представителями ВП.	Осуществлена приёмка отремонтированного ГТД представителями ВП	2020 год	2020 год	Собственные силы
3	Внедрение требований ГОСТ 24297-2013	Создан «Изолятор брака» на складе ОМТС, внесены изменения в процесс «Верификация закупленной продукции»	2020 год	2020 год	Собственные силы

Таблица №29

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	Сертификация на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015	-	Сертификат соответствия №RUSEXP-RU-00123 от 24.11.2020г.	-	-	-

Таблица №30

Сведения о внутренних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1	2	3	4
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь им. И.И. Соколовского»			
1.	Общее количество выявленных несоответствий	49	45
	<i>в том числе:</i>		
1.1	- устранено в установленные сроки;	49	45
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков		
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»			
1.	Общее количество выявленных несоответствий	35	21
	<i>в том числе:</i>		

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1.1	- устранено в установленные сроки;	35	21
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков		
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»			
1.	Общее количество выявленных несоответствий	52	32
	<i>в том числе:</i>		
1.1	- устранено в установленные сроки;	47	28
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	5	4
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбoremонт»			
1.	Общее количество выявленных несоответствий	62	64
	<i>в том числе:</i>		
1.1	- устранено в установленные сроки;	62	64
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	0	0

Все выявленные несоответствия в отчетном году устранены в установленные сроки.

Таблица №31

Сведения о внешних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1	1	3	-
1.	Общее количество выявленных несоответствий	3	-
	<i>в том числе:</i>		
1.1	- устранено в установленные сроки;	0	-
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	-	-

Таблица №32

Сведения о функционировании процессов системы менеджмента качества

№ п/ п	Наименование процесса	Наименование показателя результативности процесса	Установлен ный критерий оценки результатив ности процесса	Значение показателя за отчетный период	Процесс автоматиз ирован	Информа ционный ресурс автоматиз ации процесса
1	2	3	4	5	6	7
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь им. И.И. Соколовского»						
1.	Планирование производства работ, продукции	Индекс результативности GR Индекс соответствия IA Индекс наладженности H	90% 100% 80%	87,5% 100% 93,75%	нет	
2.	Производство и технология	-//-	-//-	83,33% 92,86% 88,1%	нет	
3.	Закупки	-//-	-//-	100% 81,82% 90,91%	Частично	1С

№ п/ п	Наименование процесса	Наименование показателя результативности процесса	Установлен ный критерий оценки результатив ности процесса	Значение показателя за отчётный период	Процесс автоматиз ирован	Информа ционный ресурс автоматиз ации процесса
4.	Верификация	-//-	-//-	80% 88,73% 84,36%	Нет	1С КСМО
5.	Управление персоналом	-//-	-//-	94% 87,88% 90,94%	Полностью	
6.	Метрологическое обеспечение	-//-	-//-	100% 84,93% 92,46%	Частично	
7.	Среда организации	-//-	-//-	100% 96,32% 98,16%	нет	
8.	Внутренние аудиты процессов	-//-	-//-	100% 100% 100%	нет	
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»						
1	Планирование производства	Налаженность процесса	≥ 80%	92,6%	частично	1С, программ ные продукты компаний Аскон
2	Производство и технология	Налаженность процесса	≥ 80%	80,0%	частично	1С, программ ные продукты компаний Аскон
3	Закупки	Налаженность процесса	≥ 80%	97,0%	частично	1С
4	Верификация	Налаженность процесса	≥ 80%	86,8%	-	-
5	Управление персоналом	Налаженность процесса	≥ 80%	90,9%	частично	1С
6	Метрологическое обеспечение	Налаженность процесса	≥ 80%	99,1%	-	
7	Среда организации	Налаженность процесса	≥ 80%	92,7%	частично	1С
8	Внутренние аудиты	Налаженность процесса	≥ 80%	100%	-	-
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт»						
1	Планирование производства	Индекс наладженности	100%	98%	нет	-
2	Производство и технология	Индекс наладженности	100%	86%	частично	Вертикаль Компас АСУТД MASTER CAM САТIA АСУ ТП
3	Закупки. Управление процессами,	Индекс наладженности	100%	89%	полностью	ЕОАСУП 1С

№ п/ п	Наименование процесса	Наименование показателя результативности процесса	Установлен ный критерий оценки результатив ности процесса	Значение показателя за отчётный период	Процесс автоматиз ирован	Информа ционный ресурс автоматиз ации процесса
	продукцией и услугами, поставляемыми внешними поставщиками					
4	Верификация продукции	Индекс наложенности	100%	83%	нет	-
5	Управление персоналом. Человеческие ресурсы	Индекс наложенности	100%	92%	частично	1С
6	Метрологическое обеспечение. Ресурсы для мониторинга и измерения	Индекс наложенности	100%	94%	частично	Calipso WERSIO N 4.2.08
7	Среда организации	Индекс наложенности	100%	96%	частично	Activ Directoru Domain Services (AD) АИИС КУЭ РРЭ ВКТ5, ВКТ7 Гипер ФЛОУ 1С
8	Внутренние аудиты процессов	Индекс наложенности	100%	100%	нет	-
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»						
1	Управление несоответствующей продукцией	1 Наличие случаев поставки или использования несоответствующей продукции	1	0	Нет	Нет
		2 Наличие случаев отсутствия идентификации и регистрации несоответствующей продукции	1	0		
2	Мониторинг и измерение продукции	1 Наличие несоответствий продукции, прошедшей операционный контроль	1	0	Нет	Нет
		2 Наличие несоответствий продукции, прошедшей окончательный контроль	20	2		
3	Закупки	1 Поставка качественной продукции	99,6 %	99,26 %	Нет	Нет
		2 Поставка продукции с сопроводительной документацией о качестве	98,83 %	99,46 %		
		3 Поставка без срыва графика поставок	99,5 %	99,62 %		
		4 Поставка продукции по марке или типоразмеру соответствующей договору	98,68 %	99,41 %		

№ п/п	Наименование процесса	Наименование показателя результативности процесса	Установленный критерий оценки результативности процесса	Значение показателя за отчетный период	Процесс автоматизирован	Информационный ресурс автоматизации процесса
4	Управление технологическим оборудованием	1 Количество внеплановых ремонтов	40	30	Нет	Нет
		2 Выполнение годового плана-графика ремонта оборудования	99,7 %	100 %		
5	Производственные процессы	1 Коэффициент качества изготовленной продукции	0,988	0,997	Нет	Нет
		2 Наличие нарушений технологической дисциплины	4	0		
		3 Индекс технологического сопровождения	100 -5%	98,8%		
6	Внутренние аудиты	1 Нарушение плана-графика внутренних аудитов	2	0	Нет	Нет
		2 Неверное и несвоевременное оформление результатов внутреннего аудита	1	0		
		3 Несвоевременная разработка коррекций и корректирующих действий	3	2		
		4 Нарушение сроков выполнения коррекций и корректирующих действий	2	0		

Таблица №33

Сведения об обращениях потребителей

№ п/п	Вид обращения	Количество поступивших жалоб, предложений от потребителей за		Количество повторных обращений
		предыдущий период	отчетный период	
1	2	3	4	5
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь им. И.И. Соколовского»				
1.	Жалобы	24	6	-
2.	Предложения	4	1	
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»				
1.	Жалобы	7	5	
2.	Предложения	-	-	-
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт»				
1.	Жалобы	4	9	
2.	Предложения	-	-	-
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»				
1.	Жалобы	18	14	
2.	Предложения	-	-	-

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

Сведения о проведении тестирования, апробации, пилотного внедрения отечественной продукции представлены в следующей таблице.

Таблица №34

Сведения о проведении тестирования, апробации, пилотного внедрения отечественной продукции

№ п/п	Мероприятие	Отметка о выполнении
1.	Замена стержневой массы импортного производства марки МР03 на стержневую массу производства ООО «Технопарк» Россия.	В 2020 г. опробована стержневая масса производства ООО «Технопарк», получен положительный результат, в 2021 году планируется серийное использование. Ориентировочный экономический эффект составит: 578,0 тыс. руб.

Основные мероприятия 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 значительно сократилась и составляет менее 1% .

Таблица №35

Сведения о закупках импортной продукции

№ п/п	Общее количество закупленной импортной продукции	Количество закупленной импортной продукции по видам оборудования.	Количество закупленной импортной продукции по источникам финансирования.	Количество заявок направленных в ПАО «Газпром» на согласование закупки импортной продукции	Количество согласованных ПАО «Газпром» заявок на закупку импортной продукции	Причины отклонения между общим количеством закупленной продукции и продукции согласованной ПАО «Газпром»
1	2	3	4	5	6	7
1.	20610	Прочая продукция (МТР)	Собственные средства	15	15	
2.	6	Компьютеры и оргтехника	Собственные средства	5	5	
3.	1061	Расходные материалы для оргтехники	Собственные средства	1	1	
4.	5	Сетевое оборудование, коммутационные шкафы, источники бесперебойного питания	Собственные средства	2	2	

АО «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».

9. ПЕРСОНАЛ

9.1. Численность, состав, движение и обучение работников

Таблица №36

Динамика показателей по персоналу

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год	Отчетный год	Отклонение	
					+, -	%
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4*100
1.	Списочная численность работающих на 31.12	чел.	1638	1604	-34	97,9
2.	Доля работников в возрасте до 30 лет в списочной численности на 31.12	%	10,9	8,7	-2,2	х
3.	Укомплектованность штата	%	94,97	92,42	-2,55	х
4.	Оборот по выбытию	%	12,59	12,28	-0,31	х
5.	Текучесть	%	7,93	8,54	+0,61	х
6.	Коэффициент использования резерва кадров	%	25	25	0	х

Списочная численность работающих за 2020 год уменьшилась на 34 чел. (принято 166 чел. и уволено 200 чел.), отклонение составляет 2,1%.

Снизилось значение показателя «Доля работников в возрасте до 30 лет в списочной численности на 31.12», что связано с превышением на 7 чел. количества уволенных над принятыми в данной возрастной категории и недостаточным количеством молодых кандидатов на вакантные должности из-за непривлекательной заработной платы.

Количество вакансий на 31.12.2020 увеличилось по сравнению с предыдущим годом с 87 до 132, что привело к снижению значения показателя «Укомплектованность штата» с 94,97% до 92,42% за этот же период.

Значение показателя «Текучесть» увеличилось незначительно – на 0,61%, количество уволенных по причинам текучести составило 137 чел., что на 11 чел. больше чем в предыдущем году. Ухудшение показателей «Текучесть» и «Укомплектованность штата» связано с неудовлетворенностью персонала уровнем заработной платы.

В 2020 году немного снизилось значение показателя «Оборот по выбытию» в связи с ростом среднесписочной численности.

Ключевыми мероприятиями по минимизации воздействия отрицательных факторов и (или) использованию положительных факторов в части численности, состава, движения работников, проведенными в 2020 году, являются:

- подбор и прием персонала на вакантные должности;
- подготовка резерва кадров на должности, замещаемыми работниками пенсионного возраста;
- мотивация персонала, поощрение ведомственными, региональными и корпоративными наградами.

Таблица №37

Выполнение показателей по обучению работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				план	факт		
1	2	3	4	5	6	$7=(6/4*100)-100$	$8=(6/5*100)-100$
1.	Доля работников, прошедших профессиональную подготовку (по рабочим), переподготовку и повышение квалификации (по категориям персонала):						
	руководители, специалисты и другие служащие	%	35,8		30,4	-15,1%	
	рабочие	%	21,4		17,6	-17,8%	
2.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года (по категориям персонала):						
	руководители, специалисты и другие служащие	час.	15,3		13,8	-9,8%	
	рабочие	час.	15,0		10,3	-31,3%	
3.	Затраты по статье «Обучение персонала и опережающая подготовка»/«Услуги по подготовке кадров», в том числе: затраты на подготовку студентов и агентское вознаграждение	тыс. руб.	2 080	2 152	1 533	-26,3%	-28,8%

В 2020 году прошли профессиональное обучение 414 чел. (в 2019 году – 425 чел.). Затраты на подготовку персонала составили 1 533 тыс. руб. (в 2019 году – 2 080 тыс. руб.). Уменьшение числа обученных работников и снижение затрат на обучение персонала по отношению к показателям предыдущего года произошло в связи с проводимой Обществом политикой сокращения расходов и сложной эпидемиологической обстановкой в стране.

Таблица №38

Обучение работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	
					+, -	%
1.	Прошли обязательное обучение	чел.	450	393	-57	-12,7
2.	Прошли целевое (опережающее) обучение	чел.	0	0		
3.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков)	чел.	50	21	-29	-58,0

Таблица №39

Взаимодействие с образовательными организациями

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв.	факт		
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7=6/4*100</i>	<i>8=6/5*100</i>
1.	Численность целевых студентов, обучающихся в ВУЗах	чел.	-	-	-	-	-
2.	Затраты на подготовку целевых студентов в ВУЗах	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.	Численность студентов ВУЗов, прошедших производственную / (преддипломную) практику на базе дочернего общества (<i>% от численности руководителей, специалистов и служащих</i>)	%	5	0	6,2	124	0
4.	Численность выпускников ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (<i>% от общей численности принимаемого в течение года персонала</i>)	%	5	0	0,6	12	0
5.	Численность выпускников, из числа целевых студентов ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (<i>% от общей численности выпускников целевых студентов</i>)	%	-	-	-	-	-
6.	Численность работников дочернего общества, прошедших обучение по программам ДПО в ВУЗах	чел.	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв.	факт		
1	2	3	4	5	6	7=6/4*100	8=6/5*100
7.	Затраты на обучение работников дочернего общества по программам ДПО в ВУЗах (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
8.	Затраты на обучение работников дочернего общества по программам ДПО в корпоративных образовательных организациях (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
9.	Количество разработанных / усовершенствованных образовательных программ ВУЗов совместно с ДО	ед.	-	-	-	-	-
10.	Численность работающих кандидатов и докторов наук	чел.	3	3	3	100	100
	в том числе, работающих в инженерно-технических центрах	чел.	-	-	-	-	-
11.	Численность выпускников «Газпром-классов», поступивших в ВУЗы/СПО и получивших статус «целевой студент ПАО «Газпром» (% от общей численности выпускников «Газпром-классов»)	%	-	-	-	-	-

9.2. Анализ исполнения показателей по труду

Таблица №40

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)		
	2019	2020	Отклонение, %	2019	2020	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7
Среднемесячная зарплата, тыс. руб.	47,77	49,65	103,9%	43,1	44,8	103,9%
в том числе,						
среднемесячная зарплата рабочих, тыс. руб.	37,65	39,0	103,6%	32	33,1	103,6%
Справочно:						
Фонд заработной платы, тыс. руб.	910 210	955 538	105,0%	841 415	883 317	105,0%
Среднесписочная численность, чел.	1 588	1 604	101,0%	1 478	1 493	101,0%

В абсолютной величине фонд оплаты труда работников по факту 2020 г. больше факта 2019 г. на 45 328 тыс. руб. или на 5%.

В Обществе была проведена индексация заработной платы с 01.08.2020 г. на 3%.

9.3. Социальная политика

9.3.1. Социальные льготы и выплаты

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

Предоставление социальных льгот, гарантий и компенсаций предусмотрено Коллективным договором АО «Газэнергосервис», заключенным 29.10.2015 и действующим по 31.10.2021. (в соответствии с дополнительным соглашением № 2 от 26.10.2018 г. срок действия продлен на 3 года).

Таблица №41

Наименование статьи бюджета (сметы)	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	
				+, -	%
Социальные льготы и выплаты	млн руб.	3 807	4 830	1 023	127%

Увеличение затрат произошло по следующим статьям затрат:

- выплаты работникам, высвобождаемым в связи с реорганизацией, сокращением штата;
- единовременная материальная помощь в случае смерти работника (родственника работника).

9.3.2. Жилищное обеспечение

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

9.3.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

АО «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) не осуществлялось.

9.3.4. Меры социальной защиты пенсионеров

В соответствии с Коллективным договором АО «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 военным, 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 2020 году составили 195 тыс. руб.

10. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В соответствии с требованиями Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в ПАО «Газпром», на 2020 год Обществом были разработаны и утверждены цели в области охраны труда и промышленной безопасности.

По итогам работы за год достигнутыми стали все цели Общества. Корректирующие действия не требуются.

10.1. Охрана труда

10.1.1 Несчастные случаи на производстве

В 2020 году в филиале АО «Газэнергосервис» - завод «РТО» произошел 1 несчастный случай. Категория несчастного случая – легкий. 21.05.2020 г. в 10 час. 40 мин. слесарь-ремонтник отдела главного механика, находясь в состоянии алкогольного опьянения в мужском бытовом помещении цеха крупных металлоконструкций, потерял равновесие и упал на деревянную скамейку. Скамейка перевернулась и ребром придавила ему первый палец правой кисти, в результате чего слесарь-ремонтник получил травму. Обстоятельства и причины данного несчастного случая доведены до всех работников филиала АО «Газэнергосервис» - завод «РТО» (далее – Филиала). Работникам отдела главного механика проведен внеплановый инструктаж по Правилам внутреннего распорядка

Филиала. Проведена внеочередная проверка знаний требований охраны труда старшего мастера отдела главного механика. Обеспечен строгий контроль со стороны руководителей подразделений Филиала за соблюдением подчиненными работниками Правил внутреннего трудового распорядка. Руководителям подразделений указано на недопустимость случаев появления подчиненных работников в состоянии алкогольного, наркотического и другого опьянения на рабочих местах, в производственных и бытовых помещениях предприятия, при выявлении данных нарушений немедленно отстранять работников от работы.

Таблица № 42

Количество несчастных случаев за период 2016-2020 гг.

Категория несчастных случаев / период (динамика по годам)	2016	2017	2018	2019	2020
Легкие несчастные случаи	0	1	3	1	1
Тяжелые несчастные случаи	0	1	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0
Итого:	0	2	3	1	1

Показатель частоты и тяжести травматизма в 2020 году:

Пч общ. = 1,98; Пч лет. = 0; Птяж. = 64

10.1.2 Профессиональные заболевания

Профессиональные заболевания выявляются на Филиале АО «Газэнергосервис» - завод «РТО» у работников, занятых на полировальном оборудовании по профессии «полировщик». Причиной профессиональных заболеваний является воздействие вредного производственного фактора – локальная вибрация.

Таблица №43

**Количество профессиональных заболеваний за период:
2016-2020 гг.**

Наименование профзаболевания / период	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020г.
Вегетосенсорная полинейропатия верхних конечностей от комплекса производственных факторов (локальная вибрация, физические нагрузки).					
Вибрационная болезнь, связанная с воздействием локальной вибрации, 2 ст. (полинейропатия верхних конечностей, синдром Рейно, субкомпенсация кровообращения в верхних конечностях).	1				
Вибрационная болезнь 1-2 ст. от воздействия локальной вибрации (вегетосенсорная полинейропатия верхних конечностей, синдром Рейно).			1		
Вибрационная болезнь 1-2 ст. с умеренно выраженной полинейропатией верхних конечностей, умеренно				1	1

Наименование профзаболевания / период	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020г.
выраженным ангиодистоническим синдромом от воздействия локальной вибрации.					
Вибрационная болезнь 1 ст. от воздействия локальной вибрации с нерезко выраженной полинейропатией, нерезко выраженным ангиодистоническим синдромом рук.				1	
Итого:	1	0	1	2	1

В 2020 году центром профессиональной патологии был установлен диагноз профессионального заболевания у полировщика полировального участка цеха турбинных лопаток.

Причиной профессионального заболевания послужило длительное, многократное воздействие на организм рабочего комплекса вредных производственных факторов: локальной вибрации, шума, физических нагрузок.

В Филиале осуществляются следующие мероприятия по предупреждению профессиональных заболеваний:

1 Усиление контроля за своевременным проведением лечебно-профилактических процедур во время регламентированных перерывов у полировщиков;

2 Производственный контроль за параметрами вибрации и шума на рабочих местах полировщиков;

3 Осуществление инвестиционной программы по модернизации и замене старого полировального оборудования полировального участка цеха турбинных лопаток;

4 Проведение ежегодных периодических медицинских осмотров полировщиков с привлечением врача - профпатолога;

5 Своевременное направление работников виброопасных профессий на плановые и дополнительные обследования и лечение согласно рекомендациям центра профессиональной патологии;

6 Обеспечение лиц, работающих во вредных производственных условиях, сертифицированными средствами индивидуальной защиты.

10.1.3 Оценка условий труда

Работа по проведению процедуры специальной оценки условий труда ведется в Обществе ежегодно, оцениваются условия труда на вновь организованных рабочих местах, а также проводится внеплановая СОУТ в соответствии с требованиями ст. 17 ФЗ №426 от 28.12.2013 г.

В 2020 году специальная оценка условий труда была проведена во всех четырех Филиалах Общества и в подразделениях Администрации на 843 р.м. на общую сумму 740,0 тыс. руб.

Таблица №44

**Количество рабочих мест по классам условий труда за период:
четыре предыдущих года - отчетный год**

Период (динамика по годам)	Количество рабочих мест, на которые оформлена Декларация	Оптимальные 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
2016 г.	450	0	1 124	131	106	9	0	0
2017 г.	110	0	1 107	131	103	9	0	0
2018 г.	163	0	1 158	132	127	16	0	0
2019г.	943	1	1 107	132	131	14	0	0
Отчетный год	843	1	1 128	125	151	15	0	0
Отношения (отчетного года к предыдущему):								
+, -			+21	-7	+20	+1		
%			+2,0	-5	+15	+7		

На 2020 год в программе мероприятий по улучшению условий и охраны труда АО «Газэнергосервис» было запланировано 136 мероприятий, из которых реализовано 125 мероприятий. Процент реализации запланированных мероприятий составляет 92%. Условия труда улучшены у 501 работника из них 139 женщины. Сумма затрат на охрану труда в 2020 году составила 2 243 тыс. руб.

10.1.4 Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ)

В 2020 году работники обеспечены на 100% спецодеждой, спецобувью и СИЗ, включая смывающие и обезвреживающие средства. Сумма затрат на их приобретение составила 13 697 тыс.руб.

Закупка спецодежды, спецобуви, средств индивидуальной защиты производится головным офисом АО «Газэнергосервис» на основании утвержденных филиалами норм бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и СИЗ работникам и годовых заявок на покупку.

10.1.5 Организация и проведение проверок

В 2020 году в Филиале «Газэнергосервис»- завод «РТО» проводились внеплановые проверки территориальным органом Роспотребнадзора, связанные с поступлением в Роспотребнадзор анонимных извещений о законности работы филиала в период режима повышенной готовности. В результате проведения двух внеплановых проверок выявлено 2 нарушения, которые были своевременно устранены.

Внутри Общества были организованы проверки АПК по ОТ и ПБ:

II уровень контроля- 424 проверки;

III уровень контроля – 88 проверок;

IV уровень контроля – 4 проверки;

V уровень контроля – 0 проверок.

Таблица №45

Сведения о проверках

№ п/п	Надзорный орган	Количество пунктов нарушений				Примечание
		Всего	Выполнено	Не выполнено		
				Срок исполнения не истек	С истекшим сроком исполнения	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Управление роspotребнадзора по Тульской области	2	2			

Таблица №46

Взаимодействие с Фондом социального страхования

Показатель	Размер, %	Сумма, тыс. руб.
Финансирование мероприятий по охране труда		1 425,218
Скидка к страховому тарифу Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт»	40 %	943,520
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 01.08.2019 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.

Количество работников, занятых на эксплуатации ОПО – 325 человек.

Аттестация работников проводится в территориальных аттестационных комиссиях Ростехнадзора, а также в аттестационных комиссиях Филиалов.

В 2020 году аттестацию в комиссиях Ростехнадзора прошли 36 работников. Аттестация в ЦАК ПАО «Газпром» работников Общества не проводилась.

В Обществе ежегодно разрабатывается и утверждается Главным инженером «План работ в области промышленной безопасности». На 2020 год было запланировано 105 мероприятий, из них выполнено полностью 102 на общую сумму 5 593,3 тыс. руб. без НДС, из них:

По Филиалам Общества выполнены следующие мероприятия:

Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт»:

- страхование опасных объектов филиала АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» - 20,8 тыс.руб.;

- экспертиза промышленной безопасности козлового крана и комплексное обследование его кранового пути – 83,3 тыс. руб.;

- экспертиза промышленной безопасности строительных конструкций здания производственного корпуса на участке ВЧБ – 98,962 тыс. руб.;

- разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО филиала «Сеть газопотребления» - 55,0 тыс. руб.;

- договор с аварийными профессионально-спасательными формированиями – 55,0тыс. руб.;

- техническое обслуживание приборов безопасности козлового крана, рег. номер 12681 и автокрана КС-35715-1, рег. номер 13 042 – 36,0 тыс. руб.;

- обучение работников в области промышленной безопасности - 43,180 тыс. руб.

Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»:

- экспертиза промышленной безопасности кранов и комплексное обследование их подкрановых путей – 78,0 тыс. руб.;

- обязательное страхование ответственности владельца ОПО за причинение вреда в результате аварии на ОПО – 36,0 тыс. руб.;

- техническое обслуживание ограничителя грузоподъёмности автомобильного стрелового крана – 22,0 тыс. руб.;
- оплата услуг аварийно-спасательной службы в соответствии с постановлением правительства РФ от 26.08.2013 № 730 "Об утверждении положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах" – 46,0 тыс. руб.;
- проведение электроизмерений кранового оборудования – 108,0 тыс. руб.;
- метрологическое обеспечение при эксплуатации технических устройств систем газопотребления, сосудов, работающих под давлением – 46,9 тыс. руб.;
- составление режимных карт и карт настройки автоматики безопасности на газовые водогрейные котлы и газовые печи – 130 тыс. руб.;
- проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств сети газопотребления, помещения встроенной газовой котельной, здания сварочного участка – 210,0 тыс. руб.;
- организация технического обслуживания и текущего ремонта объектов систем газораспределения и газопотребления – 50,5 тыс. руб.

Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»:

- обучение, аттестация и проверка знаний персонала в области промышленной и энергетической безопасности – 260,0 тыс. руб.;
- страхование опасных производственных объектов – 20,7 тыс. руб.;
- обеспечение своевременной поверки средств измерений в Тульском ЦСМ – 599,603 тыс. руб.;
- экспертиза промышленной безопасности здания ГРП – 60,0 тыс. руб.;
- экспертиза промышленной безопасности ГРП, ГРУ котельной, шкафной ГСГО-06 – 208,407 тыс. руб.;
- режимно-наладочные испытания газовых водонагревателей «АГОС-3» - 2 ед., и теплогенератора «АТОН-750» - 1 ед. – 96,0 тыс. руб.;
- режимно-наладочные испытания двух камерных нагревательных и двух термических печей – 128,0 тыс. руб.;
- проверка эффективности электрозащиты газопровода – 86,2 тыс. руб.;
- экспертиза промышленной безопасности грузоподъемных машин и автоподъемника, отработавших нормативный срок эксплуатации (8 ед.) – 284,1 тыс. руб.;
- внеплановые работы по дефектовке и замене канатов выдвижения/втягивания стрелы автомобильного крана рег. №Т2146 -128,9 тыс. руб.

Филиал АО «Газэнергосервис»- завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского:

- обучение, аттестация и проверка знаний персонала в области промышленной и энергетической безопасности – 113,0 тыс. руб.;
- экспертиза промышленной безопасности металлических дымовых труб литейного цеха и котельной - 116,5 тыс. руб.;
- техническое обслуживание автоматики безопасности газового оборудования котельной – 140 тыс. руб.;
- ежегодное тех. освидетельствование газоходов газовых печей и котлов – 32,0 тыс. руб.
- страхование опасных производственных объектов – 25,5 тыс. руб.;
- ежемесячное техническое обслуживание автоматики безопасности газового оборудования литейного цеха и котельной – 240 тыс. руб.;
- ежемесячное тех.обслуживание системы газоанализа литейного цеха – 270,0 тыс.руб.;
- электроизмерительные работы – 135,0 тыс. руб.;
- лабораторные испытания диэлектрических перчаток и изолированного инструмента – 21,8 тыс.руб.;
- консервация газового оборудования котельной - 20 тыс. руб.;
- ежемесячное техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования – 76,1 тыс. руб.;
- экспертиза пром. безопасности ГРУ литейного цеха, внутренних газопроводов – 497,0 тыс.руб.;
- гос. проверка датчиков контроля загазованности литейного цеха- 295,4 тыс. руб.;
- расконсервация газового оборудования котельной – 30 тыс. руб.;
- ежегодное техническое освидетельствование газоходов газовых печей и котлов – 32,0 тыс. руб.;
- гидравлические испытания печи и ресивера «Ipsen» - 170,2 тыс.руб.;
- ежегодная инструментальная проверка эффективности работы аспирационных систем литейного цеха – 120,8 тыс.руб.;
- гос. поверка оборудования измерительного комплекса учета расхода газа в литейном цехе – 125,6 тыс.руб.;
- проведение поверки и калибровки СИ на ОПО – 35,0 тыс.руб.;
- ежемесячное тех. обслуживание измерительного комплекса учета расхода газа в котельной – 26,9 тыс.руб.;
- организация работ по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к реагированию на ЧС на ОПО – 75 тыс. руб.;
- контроль функционирования системы оповещения и связи во всех служебных и производственных помещениях завода – 4 тыс. руб.

10.2.2 Аварии и инциденты

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

Таблица №47

Количество аварий и инцидентов

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020г.
Аварии	-	-	-	-	-
Инцидент	1	-	-	-	-
Итого	1	-	-	-	-

10.2.3. Организация и проведение проверок

В 2020 году территориальным управлением Ростехнадзора не проводились проверки требований промышленной безопасности на ОПО в филиалах АО «Газэнергосервис».

10.3. Пожарная безопасность

В целях повышения противопожарной безопасности объектов, основные усилия руководства АО «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 руководством и ответственными за пожарную безопасность в АО «Газэнергосервис», его обособленных подразделениях и филиалах, по обеспечению пожарной безопасности на объектах позволили избежать в 2020 году возникновения пожаров и аварий (взрывов), нарушений правил и норм пожарной безопасности.

Сведения о количестве пожаров (загораний) на объектах АО «Газэнергосервис» за 2016-2020 гг., и последствий от них приведены далее в таблице.

Таблица № 48

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	
2016 г.	08.04.2016 г.	0	0	0/0/1	0	12,953	12,953	0	0
2017 г.	нет	0	0	0/0/0	0	0	0	0	0
2018 г.	нет	0	0	0/0/0	0	0	0	0	0
2019 г.	нет	0	0	0/0/0	0	0	0	0	0
2020 г.	нет	0	0	0/0/0	0	0	0	0	0

За 2020 г. в АО «Газэнергосервис», его обособленных подразделениях и филиалах надзорными органами МЧС России были проведены 2 (две) внеплановые выездные проверки, в ходе проведения которых было выявлено 15 (пятнадцать) нарушений обязательных требований пожарной безопасности:

1. В здание АО «Газэнергосервис», расположенном по адресу – г. Нижний Новгород, наб. Гребного канала, 6 «Б» проведена внеплановая выездная проверка выполнения требований пожарной безопасности. Проведена в период с 04.12 по 31.12.2020 г., на основании распоряжения заместителя Главного государственного инспектора г. Нижний Новгород по пожарному надзору от 01.12.2020 г. № 178. По результатам проверки было выписано предписание № 178/1/55 от 14.12.2020 г. на устранение 1 (одного) нарушения обязательных требований пожарной безопасности.

2. В филиале АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского проведена внеплановая выездная проверка выполнения требований пожарной безопасности проведена в период с 15.10 по 12.11.2020 г, на основании распоряжения Главного государственного инспектор Наро-Фоминского района по пожарному надзору от 08.10.2020 г. № 183. По результатам проверки было выписано предписание № 183/1/1 от 12.11.2020 г. на устранение 14 (четырнадцати) нарушений обязательных требований пожарной безопасности.

Устранение 15 (пятнадцати) нарушения обязательных требований пожарной безопасности, спланировано на 2021 год, на их устранение необходимо привлечение денежных средств на общую сумму 7 265 тыс. рублей.

По результатам проверки были выписаны и выданы на руки 1 (одно) Постановление по делу об административном правонарушении (далее – Постановление):

- Постановление № 207 по делу об административном правонарушении от 16.11.2020 г. выписанное государственным инспектором Наро-Фоминского района по пожарному надзору, начальником отделения надзорной деятельности и профилактической работы отдела надзорной деятельности и профилактической работы по Наро-Фоминскому району управления надзорной деятельности и профилактической работы ГУ МЧС России по Московской области Завьяловым В.А на юридическое лицо – АО «Газэнергосервис», в лице главного инженера филиала АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского Запорожцева И.А. с привлечением к административной ответственности ч. 1 ст. 20.4 КоАП РФ в виде – административного штрафа в размере 6000 (шесть тысячи) рублей.

Информация об исполнении нарушений требований пожарной безопасности, предложенных предписаниями органов надзорной деятельности МЧС России, сумма затрат на их реализацию отражена далее в таблице.

Таблица №49

№ 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.)
	2	2	15	0	0

Информация о выполнении мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах АО «Газэнергосервис» за 2016-2020 гг., сумма затрат на их реализацию представлена далее в таблице.

Таблица №50

№ п/п	Затраты на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (услуги, приобретение оборудования, техники и т.п.) (тыс. руб)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Проектирование, монтаж капитальный ремонт и техническое перевооружение АУПС	33	115	1 368	5 000	6 997

№ п/п	Затраты на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (услуги, приобретение оборудования, техники и т.п.) (тыс. руб)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
2.	Приобретение и перезарядка огнетушителей	180	70	145	250	266
3.	Техническое обслуживание АУПС	1 137	1 327	1 460	1 740	2 000
4.	Обучение руководителей и специалистов на курсах повышения квалификации в территориальных учебных центрах ГУ МЧС РФ	34	75	169	67	89
5.	Проектирование, монтаж, капитальный ремонт и техническое перевооружение АУПТ	386	-	1 088	1 775	672
6.	Другие затраты:	307	252	473	1 573	3 699
6.1	оказание услуг в области поддержания постоянной готовности сил и средств к реагированию на ЧС	69	81	171	169	183
6.2	оказание услуг по проверке технического состояния пожарных кранов (пожарных гидрантов)	93	93	93	171	201
6.3	оказание услуг по огнезащитной обработке чердачных помещений в зданиях	97	-	-	139	-
6.4	приобретение мотопомпы и запасных частей к ней	7	-	-	-	-
6.5	приобретение вспомогательного оборудования	11	-	93	-	-
6.6.	оказание услуг по огнезащитной обработке помещений, металлических конструкций в зданиях	-	-	-	-	277
6.7.	прочие услуги	30	78	116	1 095	3 038*

№ п/п	Затраты на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (услуги, приобретение оборудования, техники и т.п.) (тыс. руб)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
ИТОГО:		2 077	1 840	4 701	10 405	13 724

** В прочие услуги 2020 года, на общую сумму – 3038 тыс. рублей (п. 6.7), были включены затраты на:*

- приобретение, демонтаж и монтаж противопожарных дверей – 1586,08тыс. руб.;
- опашка периметра завода – 54 тыс. руб.;
- приобретение стволов и пожарных рукавов – 5,502 тыс. руб.;
- закупка материалов для покраски и комплектования ПЩ, приобретение стволов, пожарных рукавов, имущества для ПЩ – 43,273 тыс. руб.;
- технический ремонт ВПВ (внутреннего пожарного водопровода) – 50 тыс. руб.;
- проведение испытаний пожарных фонарных лестниц – 99 тыс. руб.;
- проведение комплекса инженерно-технических мероприятий – 1200 тыс. руб.

10.4. Деятельность аварийно-спасательных формирований

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

- завод «Турборемонт» (г. Брянск);
- завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского (Московская обл., г. Наро-Фоминск);
- завод «Ротор» (Волгоградская обл., г. Камышин);
- заводе «РТО» (Тульская обл., г. Щёкино).

Сведения об 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 АО «Газэнергосервис» приведены далее в таблице.

Таблица № 51

Подразделения (ПАСФ, НАСФ, пожарная охрана, ДПО)	Организационно-правовая форма и принадлежность	Численность		Затраты на содержание (тыс. руб.)
		по штату	факт	
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт»				
Аварийно – спасательная служба	АО «Газпром газораспределение Брянск»	28	28	41,66
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского				
Профессиональное аварийно-спасательное формирование	ООО «ПРОЕКТ»	21	21	72
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Ротор»				
Аварийно – спасательная служба	МКУ г. Камышина «АСС»	39	25	45,422
Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»				
Аварийно – спасательное формирование	Государственное учреждение Тульской области «Управление противопожарной службы»	57	11	23,773
ИТОГО:	182,855			

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 АО «Газэнергосервис» является изготовление запасных частей и узлов ГПА, а также капитальный ремонт узлов газоперекачивающих агрегатов отечественного и импортного производства в заводских условиях.

Таблица №52

Финансово-экономический анализ АО «Газэнергосервис»

№ п/п	Направление деятельности	Показатель	Факт	2020 г.		Отклонение от 2019 г.	Отклонение от плана
			2019 г.	План	Факт	тыс. руб.	тыс. руб.
	Всего по АО "Газэнергосервис"	Выручка	4 460 840	3 265 576	3 606 777	-854 063	341 201
		Себестоимость (с учётом управл. и коммерч. расходов)	4 268 918	3 476 752	3 317 019	-951 899	-159 733
		Прибыль от продаж	191 922	-211 176	289 758	97 836	500 934
		Рентабельность, %	4,3%	-6,5%	8,0%	-	-
1.	Ремонт ГПА	Выручка	1 789 516	948 466	1 249 278	-540 238	300 812
		Себестоимость (с учётом управл. и коммерч. расходов)	1 646 889	1 005 374	1 126 835	-520 053	121 461
		Прибыль от продаж	142 627	-56 908	122 443	-20 184	179 351
		Рентабельность, %	8,0%	-6,0%	9,80%	-	-
2.	Изготовление деталей и узлов к ГПА	Выручка	1 930 305	2 245 164	2 217 635	287 330	-27 529
		Себестоимость (с учётом управл. и коммерч. расходов)	2 010 779	2 389 874	2 090 815	80 036	-299 059
		Прибыль от продаж	-80 474	-144 710	126 820	207 294	271 530
		Рентабельность, %	-4,2%	-6,4%	5,7%	-	-
3.	Продажа запасных частей к ГПА	Выручка	723 764	64 636	120 859	-602 905	56 223
		Себестоимость (с учётом управл. и коммерч. расходов)	580 863	68 514	72 105	-508 758	3 591
		Прибыль от продаж	142 901	-3 878	48 754	-94 147	52 632
		Рентабельность, %	19,7%	-6,0%	40,3%	-	-
4.	Прочие	Выручка	17 255	7 310	19 005	1 750	11 695
		Себестоимость (с учётом управл. и коммерч. расходов)	30 387	12 990	27 264	-3 123	14 274
		Прибыль от продаж	-13 132	-5 680	-8 259	4 873	-2 579
		Рентабельность, %	-76,1%	-77,7%	-43,5%	-	-

Выручка от продажи товаров, работ и услуг за 2020 год по сравнению с предыдущим годом снизилась на 19% и составила 3 606 777 тыс. руб.

В 2020 году изменилась структура выручки АО «Газэнергосервис»:

- снизилась доля услуг (ремонтов ГПА) за счет снижения объема внешнеэкономических контрактов;
- увеличилась доля производства продукции (деталей и узлов ГПА)
- произошло снижение объемов по торговой деятельности.

Анализ исполнения плановых показателей

тыс. руб. без НДС

№ п.п.	Показатель	План 2020 года актуальный		Факт 2020 года	
		Всего	По текущей деятельнос ти	Всего	По текущей деятельнос ти
ДОХОДЫ, всего		3 335 588	3 335 588	4 221 712	4 221 712
1.	Выручка от продажи товаров, работ и услуг, в т.ч.:	3 265 576	3 265 576	3 606 777	3 606 777
1.1.	По договорам с ПАО "Газпром"				
1.2.	По договорам с дочерними организациями ПАО "Газпром"	-	-	660 679	660 679
1.3.	По договорам с прочими организациями	3 265 576	3 265 576	2 946 098	2 946 098
2.	Прочие доходы	70 012	70 012	614 935	614 935
РАСХОДЫ, всего		3 554 995	3 537 367	4 376 702	4 312 568
1.	Материальные затраты	1 064 832	1 204 303	1 274 331	1 417 318
1.1.	Сырье и основные материалы	727 378	874 947	939 134	1 083 262
	в т.ч. собственного производства		245 939		267 051
1.2.	Материалы и товары для перепродажи	64 360	64 360	77 907	77 907
1.3.	Вспомогательные материалы	156 028	158 822	150 812	162 971
	в т.ч. собственного производства		27 000		28 069
1.4.	Энергия покупная	117 066	106 174	106 478	93 178
2.	Затраты на оплату труда и выплаты социального характера	968 177	880 486	961 677	859 270
2.1.	Фонд заработной платы	963 188	875 519	955 538	853 131
2.2.	Социальные льготы и выплаты	3 807	3 807	4 830	4 830
2.2.1.	Выплаты работникам	3 362	3 362	4 655	4 655
	а) единовременные пособия при выходе на пенсию	850	850	244	244
	б) иные аналогичные выплаты в пользу работников	2 512	2 512	4 411	4 411
2.2.2.	Выплаты неработающим пенсионерам	446	446	175	175
2.3.	Прочие выплаты	1 182	1 160	1 309	1 309
3.	Взносы в государственные внебюджетные фонды	278 507	253 339	279 899	248 052
4.	Амортизация	180 795	163 484	170 203	137 182
4.1.	Основных средств	178 443	161 132	167 852	134 831
4.2.	Нематериальных активов	2 352	2 352	2 351	2 351
5.	Аренда основных средств	114 617	107 873	112 801	100 186
5.1.	Аренда основных средств у ПАО "Газпром"	22	22	24	24
5.2.	Прочая аренда	114 595	107 851	112 777	100 162
6.	Лизинг	-	-	-	-
7.	Налоги и иные обязательные платежи	26 414	25 324	17 717	16 482

№ п.п.	Показатель	План 2020 года актуальный		Факт 2020 года	
		Всего	По текущей деятельнос ти	Всего	По текущей деятельнос ти
7.1.	Взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев	10 668	9 587	10 513	9 280
7.2.	Транспортный налог	1 756	1 756	1 719	1 717
7.3.	Налог на имущество	8 924	8 924	9 752	9 752
7.4.	Прочие налоги и иные обязательные платежи	5 066	5 057	4 744	4 744
7.5.	Налог на прибыль	-	-	-9 011	-9 011
8.	Геологоразведочные работы (подрядный способ)	-	-	-	-
9.	Затраты по договорам страхования	18 374	18 181	17 047	16 953
9.1.	Имущественное страхование	-	-	26	26
9.2.	Личное страхование работников	15 356	15 173	15 018	14 976
9.3.	Пенсионное страхование	-	-	-	-
9.4.	Прочие виды страхования	3 018	3 008	2 003	1 951
10.	Капитальный ремонт (подрядный способ)	91 818	83 289	10 334	10 334
11.	Прочие расходы	811 461	801 088	1 695 236	1 669 334
11.1.	Услуги стороннего транспорта	8 234	8 061	11 122	10 726
11.2.	Услуги по пусконаладочным работам	-	-	-	-
11.3.	Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту	30 499	26 010	16 762	9 912
11.4.	Услуги связи	3 206	3 054	2 931	2 931
11.5.	Услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране	33 549	32 483	29 153	29 142
11.6.	Услуги по подготовке кадров	2 152	2 048	1 559	1 355
11.7.	Услуги по программному обеспечению и сопровождению	7 632	7 244	8 492	8 383
11.8.	Аудит	1 972	1 972	1 941	1 941
11.9.	Юридические и консультационные услуги	222	222	92	92
11.10.	Прочие услуги сторонних организаций	684 680	681 301	652 719	634 476
11.10.1.	в т.ч. услуги соисполнителей (субподряд)	489 630	489 158	613 761	613 568
11.10.2.	прочие услуги	195 050	192 143	38 958	20 908
11.11.	Реклама	-	-	65	65
11.12.	Расходы на командировки	7 337	6 843	3 840	3 751
11.13.	Расходы на представительские нужды	363	341	127	127
11.14.	Другие расходы	31 615	31 509	966 433	966 433
11.14.1.	а) услуги кредитных организаций	1 555	1 555	1 728	1 728
11.14.2.	б) проценты по кредитам и займам	10 098	10 098	15 702	15 702
11.14.3.	в) НИОКР	-	-		
11.14.4.	г) благотворительная деятельность	25	25	25	25

№ п.п.	Показатель	План 2020 года актуальный		Факт 2020 года	
		Всего	По текущей деятельнос ти	Всего	По текущей деятельнос ти
11.14.5.	д) финансовая помощь на приобретение жилья	-	-	-	-
11.14.6.	е) НДС, не возмещаемый из бюджета	4 624	4 624	1 153	1 153
11.14.7.	ж) прочие	15 313	15 207	947 825	947 825
12.	Изменение остатков незавершенного производства и готовой продукции	-	-	-162 543	-162 543
Чистая прибыль (убыток)			-201 779		-90 856
1.	Среднесписочная численность, чел.	1 620		1 604	
2.	Среднемесячная заработная плата, тыс.руб./чел.	49,55		49,64	

За 2020 г. расходы АО «Газэнергосервис» по всем видам деятельности в сумме составили 4 376 702 тыс. руб., что на 821 707 тыс. руб. или на 23% больше плановых, что вызвано увеличением доходной части бюджета и обусловлено преимущественно отклонениями следующих статей расходов:

- увеличением расходов по основным и вспомогательным материалам на 206 540 тыс.руб.;
- снижением расходов на капитальный ремонт основных средств на 81 484 тыс. руб. за счет переноса сроков ремонта оборудования на 2021 г.;
- увеличением расходов на услуги соисполнителей на 124 131 тыс. руб. (25%) в соответствии с ростом выручки;
- увеличением прочих расходов на 932 512 тыс. руб., за счет непланируемых и неконтролируемых расходов (курсовые разницы, резервы и др.);
- изменением остатков незавершенного производства и готовой продукции в сумме 162 543 тыс. руб. в связи с планированием вовлечения их в производство в начале 2021 года.

11.1.2. Анализ прочих доходов и расходов

Увеличение прочих доходов Общества в 2020 г. относительно плана на 544 923 тыс. руб. обусловлено:

- получением непланируемых доходов по процентам к получению по депозитам и договору займа в сумме 19 168 тыс. руб.;
- получением доходов от продажи материалов на 9 122 тыс.руб. больше, чем планировалось;

- начислением доходов от продажи дебиторской задолженности в сумме 465 336 тыс.руб.

- получением доходов по курсовым разницам в сумме 8 658 тыс. руб.

- получением прочих незапланированных доходов в размере 42 639 тыс. руб.

Увеличение прочих расходов Общества в 2020 г. относительно плана на 943 943 тыс. руб. обусловлено:

- ростом расходов от продажи материалов на сумму 6 001 тыс. руб. в связи с увеличением доходов от продажи материалов;

- начислением резервов по сомнительным долгам в размере 60 400 тыс. руб.;

- резерва под обесценение финансовых вложений в размере 336 404 тыс. руб.;

- резерва под обесценение ТМЦ 9 427 тыс. руб.;

- убытками прошлых лет в размере 7 912 тыс. руб.;

- начислением курсовых разниц 12 223 тыс. руб.;

- начислением расходов от продажи дебиторской задолженности в сумме 465 336 тыс.руб.;

- начислением ТМЦ в размере 26 334 тыс.руб.;

- прочими незапланированными расходами в размере 19 906 тыс. руб.;

Сальдо по прочим доходам и расходам Общества в 2020 г. отрицательное и составляет - 389 623 тыс. руб.

Таблица №54

Анализ прочих доходов и расходов за 2020 год

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование	2019 г. факт	2020		Отклонение от плана 2020 года	
			план	факт		
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие доходы	227 733	70 012	614 935	544 923	878%
	Доходы от продажи основных средств, оборудования и незавершенного строительства и иных активов	18 174		2 096	2 096	
1.	Доходы от продажи материалов	12 014	1 700	10 822	9 122	637%
	Доходы, связанные с платным предоставлением во временное пользование активов организации	69 961	68 312	69 395	1 083	102%
	Процент к получению	29 048		19 168	19 168	
	Доходы от участия в других организациях	4 337		789	789	
	Курсовые разницы	6 988		8 658	8 658	
	Доходы, связанные с безвозмездным получением активов	72		336	336	
	Начисление резерва и оценочных обязательств	20 695		27 050	27 050	
	Прибыли прошлых лет	59 756		3 721	3 721	
	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	2 172		4 242	4 242	

№ п/п	Наименование	2019 г. факт	2020		Отклонение от плана 2020 года	
			план	факт		
1	2	3	4	5	6	7
	Доходы от продажи дебиторской задолженности			465 336	465 336	
	Прочие доходы	4 516		3 322	3 322	
2.	Прочие расходы	349 162	60 615	1 004 558	943 943	1657%
	Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов	8 157		2 315	2 315	
	Расходы от продажи материалов	8 572	1 858	7 859	6 001	423%
	Расходы, связанные с платным предоставлением во временное пользование активов организации	16 436	13 548	17 696	4 148	131%
	Процент к уплате	8 991	10 098	15 702	5 604	155%
	Расходы, связанные с оплатой банковских услуг (открытие счетов, за проведение банковских операций)	1 894	1 555	1 728	173	111%
	Убытки прошлых лет	136 419		7 912	7 912	
	Курсовые разницы	15 122		12 223	12 223	
	НДС не возмещаемый из бюджета	1 173	4 624	1 153	-3 471	25%
	Выплаты социального характера	5 374	3 807	4 830	1 023	127%
	Начисление резерва	102 646		406 311	406 311	
	Возмещение причиненных организацией убытков	1 974		3 656	3 656	
	Списание ТМЦ	11 659		26 334	26 334	
	Расходы от продажи дебиторской задолженности	519		465 336	465 336	
	Прочие расходы	30 226	25 125	31 503	6 378	125%

11.1.3. Анализ чистой прибыли

Убыток по итогам работы за 2020 год составил 90 856 тыс. руб., что выше планового значения на 110 923 тыс. руб.

Таблица №55

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	-201 779	-90 856	110 923	-55%
Анализ причин отклонения:				

Наименование показателя	План на отчетный год	Факт за отчетный год	Отклонение факта от плана	
			+, -	%
1	2	3	4	5
1. Экономия (перерасход) затрат – всего,	3 537 367	4 312 568	775 201	22%
из них:				
Сырьё и основные материалы	727 378	939 134	211 756	29%
Материалы и товары для перепродажи	64 360	77 907	13 547	21%
Затраты на оплату труда и выплаты социального характера	968 177	961 677	-6 500	-1%
Взносы в государственные внебюджетные фонды	278 507	279 899	1 392	0%
Амортизация	180 794	170 203	-10 591	-6%
Аренда	114 617	112 800	-1 817	-2%
Капитальный ремонт	91 818	10 334	-81 484	-89%
Прочие услуги сторонних организаций	684 680	652 719	-31 961	-5%
Прочие расходы	444 664	1 334 572	889 908	200%
Изменение остатков НЗП и ГП	-17 628	-226 677	-209 049	1186%
2. Сверхплановое получение (недополучение) доходов – всего	3 335 588	4 221 712	886 124	27%
Выручка от реализации	3 265 576	3 606 777	341 201	10%
Прочие доходы	70 012	614 935	544 923	778%

Получение убытка в меньшем объеме относительно запланированного уровня на 110 923 тыс. руб. обусловлено:

- ростом выручки от реализации на 341 201 тыс. руб. за счет увеличения выручки по ремонтам;

- ростом прочих доходов на 544 923 тыс. руб. за счет начисления непланируемых доходов (проценты к получению, продажа дебиторской задолженности и др.);

- увеличением затрат меньшими темпами, чем рост доходов. Увеличение затрат на 775 201 тыс. руб. за счет преимущественно роста основных МТР на 211 756 тыс.руб., и прочих расходов на 889 908 тыс. руб. обусловленных ростом показателя выручки и непланируемых расходов (резервы, курсовые разницы, продажа дебиторской задолженности и др.).

- по остальным расходам по текущей деятельности сложилась экономия относительно плана в сумме 117 414 тыс. руб., в основном за счет экономии по

расходам на капитальный ремонт основных средств и прочим услугам сторонних организаций;

– увеличением остатков незавершенного производства и готовой продукции на конец года на 209 049 тыс. руб. в связи с планированием вовлечения их в производство в начале 2021 года.

11.1.4. Анализ исполнения платежного баланса

Таблица №56

Анализ исполнения платежного баланса

тыс. руб.

Наименование статьи	2019 г.	2020 г.		Отклонения от планового значения	
	Факт	План	Факт	+/-	%
1. Остаток средств на начало отчетного периода	14 457	86 074	86 072	-2	100%
Текущая деятельность					
2. Поступило по текущей деятельности, всего	5 452 476	3 512 516	3 156 432	-356 084	90%
в том числе:					
2.1. От продажи продукции, товаров, работ, услуг (индивидуальная расшифровка для каждого общества)	5 341 886	3 447 361	3 079 001	-368 360	89%
2.2. От сдачи имущества в аренду	61 030	57 916	58 268	352	101%
2.3. Средства для выполнения агентских договоров и комиссионных поручений					
2.4. Целевое финансирование ПАО "Газпром"					
2.5. Прочие	49 560	7 239	19 163	11 924	265%
3. Направлено по текущей деятельности, всего	5 193 207	4 229 891	4 053 931	-175 960	96%
в том числе:					
3.1. Материальные затраты	1 810 039	1 569 943	1 602 896	32 953	102%
в том числе:					
3.1.1. Сырье и основные материалы	900 517	851 125	898 659	47 534	106%
3.1.2. Вспомогательные материалы	294 530	179 395	253 651	74 256	141%
3.1.3. Материалы и товары для перепродажи	477 110	399 975	321 474	-78 501	80%
3.1.4. Энергия покупная	137 883	139 449	129 113	-10 336	93%
3.2. Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	942 680	958 108	986 548	28 440	103%
в том числе:					
3.2.1. Заработная плата	937 872	953 152	981 987	28 835	103%
3.2.2. Социальные льготы и выплаты	3 448	3 807	2 918	-889	77%
3.2.3. Прочие выплаты в пользу работников	1 361	1 150	1 644	494	143%
3.3. Взносы во внебюджетные фонды	256 988	272 684	253 843	-18 841	93%
3.4. Аренда	137 625	137 378	83 440	-53 938	61%

Наименование статьи	2019 г.	2020 г.		Отклонения от планового значения	
	Факт	План	Факт	+/-	%
<i>в том числе:</i>					
3.4.1. Аренда основных средств у ПАО "Газпром"	29	29	28	-1	98%
3.4.2. Прочая аренда	137 596	137 349	83 411	-53 938	61%
3.5. Лизинговые платежи					
<i>в том числе:</i>					
3.5.1. Лизингодатели системы ПАО "Газпром"					
3.5.2. Прочие лизингодатели					
3.6. Налоги и иные обязательные платежи	310 998	174 528	122 433	-52 095	70%
<i>в том числе:</i>					
3.6.1. обязательное страхование от несчастных случаев	8 868	9 451	9 043	-408	96%
3.6.2. транспортный налог	1 729	1 893	1 882	-11	99%
3.6.3. налог на имущество	10 739	9 074	9 522	448	105%
3.6.4. Прочие налоги и иные обязательные платежи	4 492	4 950	4 484	-466	91%
3.6.5. Налог на прибыль	17 738	26 162	37 471	11 309	143%
3.6.6. НДС (к уплате)	267 432	122 998	60 031	-62 967	49%
3.7. ГРП (подрядный способ)					
3.8. Договора страхования	20 541	18 337	17 281	-1 056	94%
<i>в том числе:</i>	-				
3.8.1. Имущественное страхование	-		68	68	
3.8.2. Личное страхование работников	15 647	15 519	15 720	201	101%
3.8.3. Пенсионное страхование (НПФ Газфонд)					
3.8.4. Прочие виды страхования	4 894	2 818	1 493	-1 325	53%
3.9. Капитальный ремонт (подрядным способом)	39 881	96 210	6 907	-89 303	7%
3.10. Прочие расходы	1 674 429	916 926	894 499	-22 427	98%
<i>в том числе:</i>					
3.10.1. Услуги стороннего транспорта	12 479	9 518	13 602	4 084	143%
3.10.2. Услуги по пусконаладочным работам					
3.10.3. Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту	30 323	32 695	18 768	-13 927	57%
3.10.4. Услуги связи	4 057	3 783	3 410	-373	90%
3.10.5. Услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране	26 929	37 083	28 848	-8 235	78%
3.10.6. Услуги по подготовке кадров	2 131	2 592	1 498	-1 094	58%
3.10.7. Услуги по программному обеспечению и сопровождению	6 729	6 634	5 690	-944	86%
3.10.8. Аудит	2 014	1 941	1 941	-	100%
3.10.9. Юридические и консультационные услуги	-	222		-222	
3.10.10. Прочие услуги сторонних организаций	1 554 692	795 521	797 124	1 603	100%

Наименование статьи	2019 г.	2020 г.		Отклонения от планового значения	
	Факт	План	Факт	+/-	%
3.10.11. Реклама	-		18	18	
3.10.12. Расходы на командировки	9 865	5 958	4 249	-1 709	71%
3.10.13. Расходы на представительские нужды	143	80		-80	
3.10.14. Другие расходы	25 067	20 899	19 351	-1 548	93%
3.10.14.1. услуги кредитных организаций	2 077	1 555	1 820	265	117%
3.10.14.2. проценты по кредитам и займам	8 957	10 098	5 514	-4 584	55%
3.10.14.3. НИОКР					
3.10.14.4. благотворительная деятельность	25	25	25		
3.10.14.5. программа "Газпром - детям"					
3.10.14.6. финансовая помощь на приобретение жилья					
3.10.14.7. Прочие	14 008	9 221	11 992	2 771	130%
3.11. Средства для выполнения агентских договоров и комиссионных поручений					
3.12. Двойные обороты с разрывом	-	85 777	85 763	-14	
3.13. Непланируемые расходы	26		321	321	
4. Сальдо по текущей деятельности	259 269	-717 375	-897 499	-180 124	125%
Инвестиционная деятельность					
5. Поступило по инвестиционной деятельности, всего	38 623	1 196	3 980	2 784	333%
в том числе:					
5.1. От реализации объектов основных средств и незавершенного строительства	22 402	144	1 478	1 334	
5.2. Средства от реализации непрофильных и неэффективных активов					
5.3. От продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений					
5.4. Полученные дивиденды	4 337				
5.5. Полученные проценты	11 153	1 052	2 502	1 450	
5.6. Поступления от погашения займов, предостав-х другим организациям (ВГФ)					
5.7. Поступления от погашения займов, предостав-х другим организациям (кроме ВГФ)	731				
5.8. Поступления по инвестиционным договорам					
5.9. Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений					
5.10. Прочие поступления					
6. Направлено по инвестиционной деятельности, всего	276 014	100 546	78 775	-21 771	78%
в том числе:					
6.1. Приобретение объектов ОС за счет вклада в имущество					
6.2. Приобретение ценных бумаг и иные финансовые вложения					
6.3. Займы, предоставленные другим					

Наименование статьи	2019 г.	2020 г.		Отклонения от планового значения	
	Факт	План	Факт	+/-	%
<i>организациям (ВГФ)</i>					
<i>6.4. Займы, предоставленные другим организациям (кроме ВГФ)</i>	174 309		7 257	7 257	
<i>6.5. Приобретение объектов ОС за счет собственных средств</i>	69 981	66 463	51 869	-14 594	78%
<i>6.6. На расчеты по капитальному строительству за счет собственных средств</i>	31 724	34 083	19 649	-14 434	58%
<i>6.7. На расчеты по капитальному строительству за счет средств инвестора</i>					
<i>6.7.1. На расчеты по капитальному строительству по договорам с подрядными организациями</i>					
<i>6.7.2. На оплату МТР по капитальному строительству</i>					
<i>6.8. Прочие выплаты</i>					
7. Сальдо по инвестиционной деятельности	- 237 391	-99 350	-74 795	24 555	75%
Финансовая деятельность					
8. Поступило по финансовой деятельности, всего	669 401	884 232	1 087 914	203 682	123%
<i>в том числе:</i>					
<i>8.1. Взнос в уставный капитал (на пополнение оборотных средств, вклад в имущество)</i>					
<i>8.2. Средства от эмиссии акций и иных долевых бумаг</i>					
<i>8.3. Кредиты и займы от других организаций (ВГФ)</i>	665 000	880 000	1 080 000	200 000	123%
<i>8.4. Кредиты и займы от других организаций (кроме ВГФ)</i>					
<i>8.5. Курсовые разницы</i>	4 401	4 232	7 914	3 682	
<i>8.6. Прочие поступления</i>					
9. Направлено по финансовой деятельности, всего	619 664	100 516	106 766	6 250	106%
<i>в том числе:</i>					
<i>9.1. На возврат кредитов и займов (без процентов) (ВГФ)</i>	605 000	100 000	100 000		100%
<i>9.2. На возврат кредитов и займов (без процентов) (кроме ВГФ)</i>					
<i>9.3. На оплату дивидендов (выплаты доходов участникам)</i>	2 928	1	1	0	100%
<i>9.4. Прочие платежи по финансовой деятельности</i>					
<i>9.5. Курсовые разницы</i>	11 736	515	6 765	6 250	
10. Сальдо по финансовой деятельности	49 737	783 716	981 148	197 432	125%
11. Поступило по всем видам деятельности	6 160 500	4 397 944	4 248 326	-149 618	97%
12. Направлено по всем видам деятельности	6 088 885	4 430 953	4 239 472	-191 481	96%
13. Сальдо за отчетный период	71 615	-33 009	8 854	41 863	-27%
14. Остаток средств на конец отчетного периода	86 072	53 065	94 926	41 861	179%

Снижение объема поступлений денежных средств по текущей деятельности (раздел 2) в 2020 г. по отношению к плану составило 356 084 тыс. руб. (10%), что обусловлено получением средств от заказчиков в меньшем объеме.

Направлено по текущей деятельности (раздел 3) на 175 960 тыс. руб. (4 %) меньше, чем планировалось, в т.ч.:

Ст. 3.1. «Материальные затраты» - перерасход 32 953 тыс. руб. (2%) за счет увеличения объемов производства в отчетном периоде относительно плана;

Ст. 3.4. «Аренда» - экономия 53 938 тыс. руб. (-39%) за счет переноса оплаты на более поздний период;

Ст. 3.6. «Налоги и иные обязательные платежи» - экономия 52 095 тыс. руб. (-30%) за счет более позднего периода начисления НДС, чем планировалось;

Ст. 3.9. «Капитальный ремонт» - экономия 89 303 тыс. руб. (-93%) обусловлена переносом сроков проведения ремонтов на более поздний период;

Ст. 3.10.3. Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту – экономия 13 927 тыс. руб. (-43%) за счет переноса сроков ремонта на 2021 г.

Поступило по инвестиционной деятельности (раздел 5) в 2020 г. на 2 784 тыс. руб. больше, чем планировалось в связи незапланированным доходом от реализации основных средств и получением незапланированного дохода от размещения временно свободных средств на депозитах;

Направлено по инвестиционной деятельности (раздел 6) в 2020 году на 21 771 тыс. руб. (- 22%) меньше запланированного, в связи с освоением инвестиционной программы Общества не в полном объеме.

Поступления по финансовой деятельности (раздел 8) на 203 682 тыс. руб. (23%) больше в связи с привлечением кредитных средств в большем объеме, чем планировалось для покрытия кассовых разрывов обусловленных задержками оплат со стороны заказчиков.

Направлено по финансовой деятельности (раздел 9) на 6 250 тыс. руб. (6%) больше в связи с начислением незапланированного объема курсовых разниц в расходах.

Таблица №57

Анализ непланируемых доходов/расходов

тыс. руб.

Наименование непланируемого показателя	2020 г.			Пояснения отклонений	Пояснения возникновения расходов
	Факт БДиР	Факт БДиР	Факт ПБ		
	(без НДС)	(с НДС)			
1	2	3	4	6	7
Доходы					

Наименование непланируемого показателя	2020 г.			Пояснения отклонений	Пояснения возникновения расходов
	Факт БДиР	Факт БДиР	Факт ПБ		
	(без НДС)	(с НДС)			
1	2	3	4	6	7
Доходы от продажи основных средств и иных активов, не предусмотренные планом	2 096	2 515	1 477		Реализация непрофильных, неэффективных и прочих активов
Проценты к получению	19 168	19 168	2 502		Начисления по депозиту за размещение временно свободных средств и проценты по договору займа с ООО "ПГЭС"
Начисление резерва и оценочных обязательств	27 050	27 050		Не денежная форма дохода	Восстановление доходов за счет неиспользо-ванных сумм резервов
Курсовые разницы	8 658	8 658	7 914	В ПБ отражаются только курсовые разницы по операциям с валютными счетами, 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	336	336		Не денежная форма дохода	
Прибыли прошлых лет	3 721	3 721		Не денежная форма дохода	
Доходы от участия в других организациях	789	789	0		
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	4 242	4 242		Взаимозачет	Начисление штрафных санкций за неисполнение договорных условий по контракту
Доходы по сделке уступки права требования (продажа дебиторской задолженности)	465 336	465 336		Не денежная форма дохода	
Прочие непланируемые доходы	3 322	3 322		Не денежная форма дохода	
Итого доходы:	534 718	535 137	11 893		
Расходы					
Списание ТМЦ	26 334	26 334		Не денежная форма расхода	Списание морально устаревших ТМЦ
Начисление резерва	406 311	406 311		Не денежная форма расхода	Резервы под обесценение ТМЦ и финансовых вложений, а также по сомнительным долгам по итогам проведения инвентаризации

Наименование непланируемого показателя	2020 г.			Пояснения отклонений	Пояснения возникновения расходов
	Факт БДиР	Факт БДиР	Факт ПБ		
	(без НДС)	(с НДС)			
1	2	3	4	6	7
Курсовые разницы	12 223	12 223	6 765	В ПБ отражаются только курсовые разницы по 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
Убытки прошлых лет	7 912	7 912		Не денежная форма расхода	Списание затрат прошлых лет
Списание дебиторской задолженности, безнадежных долгов, в т.ч. не покрытые за счет резервов, продажа ДЗ	465 336	465 336		Не денежная форма расхода	
Прочие непланируемые расходы	6 258	6 258		Не денежная форма расхода	
Итого расходы:	924 374	924 374	6 765		

Таблица №58

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	10 668	10 513	-155		9 451	9 043	-408	<i>Принято к зачету за счет средств ФСС</i>
Транспортный налог	1 756	1 719	-37		1 893	1 882	-10	
Налог на имущество	8 924	9 752	828	<i>В связи с изменением налогооблагаемой базы по недвижимому имуществу</i>	9 074	9 522	448	
Прочие налоги и иные обязательные платежи	5 066	4 744	-322		4 950	4 484	-466	
Налог на прибыль	0	-9 011	-9 011	<i>С учетом отложенного налога на прибыль</i>	26 162	37 471	11 309	
НДС (к уплате)					122 998	60 031	-62 967	

11.1.5. Анализ эффективности налогообложения

Таблица №59

Сведения о начисленных налогах за 2019–2020 гг.

тыс. руб.

Налоги	2019 год				2020 год				Отклонения	
	Начислено всего	в том числе:			Начислено всего	в том числе:			+/-	%
		по бюджетам				по бюджетам				
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	267 068	267068			247 328	247328			-19740	-7
Налог на прибыль (не КГН)	26 162	3 925	22237		65 188	9778	55410		39 026	149
НДФЛ	118 928	118928			123 107	123107			4 179	4
Акциз										
НДПИ										
Налог на имущество	8 869		8 869		9 752		9 752		883	10
Транспортный налог	1 720		1 720		1 719		1719		-1	0
Земельный налог	3 477			3477	3 465			3465	-12	0
Водный налог										
Страховые взносы на пенсионное страхование	195 775				204 291				8 516	4
Страховые взносы на социальное страхование	20 811				37 868				17 057	82
из них: на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний	9 238				10 513				1 275	14
Страховые взносы на медицинское страхование	46 732				48 253				1 521	3
Итого начислено	689 542	389921	32826	3477	740 971	380213	66881	3465	51 429	7
Справочно: номинальный налог на прибыль участника КГН ²		x	x	x		x	x	x		
Справочно: сумма отчислений по налогу на прибыль участника КГН ответственному участнику КГН ³		x	x	x		x	x	x		

Уменьшение начисленного к уплате НДС вызвано значительным снижением выручки (19%) по сравнению с 2019 годом.

Увеличение налога на прибыль в 2020 г. по отношению к 2019 г. вызвано увеличением рентабельности продаж; кроме того, внереализационные расходы Общества снизились в 2020 г. по сравнению с 2019г. за счет уменьшения убытка, отраженного в составе внереализационных расходов, от признанного Обществом брака по поставленной в прошлые годы продукции.

Увеличение налоговой базы по налогу на имущество произошло за счет увеличения стоимости ряда объектов основных средств в результате проведенной модернизации; кроме того, налоговая база по нескольким объектам недвижимости увеличилась в связи с изменением базы с кадастровой на среднегодовую стоимость.

Увеличение НДФЛ и увеличение страховых взносов на пенсионное страхование, на медицинское страхование, на социальное страхование, в т.ч. на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, вызвано увеличением среднесписочной численности работников, а также индексацией заработной платы работникам Общества по сравнению с 2019г.

Таблица №60

Сведения об уплаченных налогах за 2019–2020 гг.

тыс. руб.

Налоги	2019 год				2020 год				Отклонение	
	Оплат ено всего	в том числе:			Оплат ено всего	в том числе:			+/-	%
		по бюджетам				по бюджетам				
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	267432	267432			60 031	60031			-207401	-78
Налог на прибыль (не КГН)	17 738	2 734	15004		37 471	5 621	31850		19 733	111
НДФЛ	120038	120038			127791	127791			7 753	6
Акциз										
НДПИ										
Налог на имущество	10 739		10 739		9 522		9 522		-1 217	-11
Транспортный налог	1 729		1 729		1 882		1 882		153	9
Земельный налог	3 659			3 659	3 465			3465	-194	-5
Водный налог									0	
Страховые взносы на пенсионное страхование	197 515				191972				-5 543	-3
Страховые взносы на социальное страхование	20 798				26 394				5 596	27
из них: на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний	8 868				9 043				175	2
Страховые взносы на медицинское страхование	47 555				44 933				-2 622	-6
Итого уплачено	687203	390204	27 472	3 659	503461	193450	43 262	3 474	-183 742	-27
Справочно: налог на прибыль участника КГН		X	X	X		X	X	X		

Таблица №61

**Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям
расходов**

тыс. руб.

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	2019	2020	Динамика, %	Причина отклонений
1	2	4	3	5	
1	Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего	42 068	57 132	36	
	в том числе:				
1.1	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения	15 181	16 240	7	
1.1.1	В части, превышающей законодательно установленные нормы	195	130	-33	
1.1.1.3	Прочие расходы, превышающие законодательно установленные нормы	195	130	-33	
1.1.1.3.1	Прочие расходы сверх норм (перечислить)	195	130	-33	
1.1.1.3.1.2	топливо	195	130	-33	4 сверх норм
1.1.2	В части расходов социального характера	9 517	10 661	12	
1.1.2.1	Льготы и пособия работникам и пенсионерам	368	165	-55	
1.1.2.1.1	Выплаты и льготы пенсионерам (единовременное пособие при выходе на пенсию, выплаты неработающим пенсионерам)	368	165	-55	3
1.1.2.2	Материальная помощь работникам	2 811	2 786	-1	3
1.1.2.3	Оплата социальных, культурных, праздничных и спортивных мероприятий	406	1 137	180	
1.1.2.3.1	спортивных мероприятий (профессиональный праздник)	286	437	53	3
1.1.2.4	Отчисления профсоюзным организациям	2 747	2 834	3	3
1.1.2.5	Расходы на оплату труда	1 667	1 721	3	
1.1.2.5.1	Другие выплаты работникам (непринимаемые доп.отпуска, выплаты к юбилеям, оплата жилья)	463	1 230	166	3
1.1.2.5.2	Оплата труда работников непроизводственной сферы	764	491	-36	3
1.1.2.6	Прочие расходы социального характера	1 518	2 018	33	
1.1.2.6.2	Медицинское обслуживание	65	55	-15	3
1.1.2.6.3	Другие выплаты работникам (доплата по больничным листам, не принимаемые доп.отпуска, выплаты к юбилеям, оплата жилья оплата ритуальных расходов)	643	669	4	3
1.1.2.6.4	Детские новогодние подарки	406	492	21	3
1.1.2.6.5	не принимаемые расходы по ДМС	404	396	-2	3
1.1.2.6.6	Прочие расходы социального характера		406		3
1.1.3	В части разниц, связанных с амортизацией	1 988	1 556	-22	
1.1.3.1	Разницы, связанные с основными средствами,	1 125	61	-95	3
1.1.3.2	Прочие разницы, связанные с амортизацией	863	1 150	33	3
1.1.3.3	Амортизация по переоцененным ОС		345		4 изменение ПБУ18/02
1.1.4	В части расходов, не связанных с основной деятельностью***	3 481	3 893	12	
1.1.4.1	Безвозмездная передача активов, работ, услуг (Подарки, продукты питания, цветы работникам)	1 757	725	-59	3
1.1.4.2	Благотворительность(Администрация ГБУ КЦСОН г.Брянска Фокинского района	85	25	-71	3

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	2019	2020	Динамика, %	Причина отклонений
	отделение дневного пребывания и социальной реабилитации)				
1.1.4.3	Расходы на содержание объектов	1 639	3 143	92	
1.1.4.3.1	Расходы по содержанию объектов непроизводственной сферы	1 340	1 940	45	3
1.1.4.3.2	Расходы по содержанию спортивных сооружений	299	1 203	302	3
1.2	Убытки, не принимаемые для целей налогообложения	4 593	4 236	-8	
1.2.1	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	0			3
1.2.2	Убытки от деятельности ОПХ	4 593	4 236	-8	3
1.3	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	0	0	0	
1.3.1	Резерв по сомнительным долгам	0	0	0	4 изменение ПБУ18/02
1.3.2	Резерв под обесценение фин.вложений	0	0	0	4 изменение ПБУ18/02
1.3.3	Резерв под обесценение ТМЦ	0	0	0	4 изменение ПБУ18/02
1.4	Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	22 294	36 656	65	
1.4.1	Налоги (в т.ч. НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления	1 833	2 150	17	
1.4.1.1	НДС*, в т.ч.:	1 403	1 249	-11	
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*	307	323	5	3
1.4.1.1.2	Сумма НДС, исчисленная при реализации, передаче для собственных нужд товаров, работ, услуг, имущественных прав	647	445	-31	3
1.4.1.1.3	Восстановленная сумма НДС, которая ранее была предъявлена к вычету	302	441	46	3
1.4.1.1.4	Сумма НДС при погашении уступки права требования долга (НДС с превышения номинальной стоимост приобретенного требования при его погашении)	147	40	-73	3
1.4.1.2	Сборы, отчисления, не учитываемые для целей налогообложения	430	901	110	3
1.4.4	Прочие разницы	20 461	34 506	69	
1.4.4.1	Разницы в косвенных расходах	2 006	2 559	28	3
1.4.4.2	Расходы на проведение собрания акционеров и выплаты членам совета директоров и членам ревизионной комиссии	2 859	3 071	7	3
1.4.4.3	Прочие разницы	15 596	28 876	85	
1.4.4.3.1	Не принимаемые расходы на подарки, цветы, продукты питания, представительские расходы, медикаменты	1 160	183	-84	3
1.4.4.3.2	Расходы на ТМЦ	11 822	26 334	123	3
1.4.4.3.3	Расходы по работам, не давшим положительного результата	364	0	-100	3
1.4.4.3.4	Расходы на проездные билеты работникам, чья работа не носит разъездного характера	35	8	-77	3
1.4.4.3.5	Услуги по благоустройству и озеленению	26	614	2262	3

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	2019	2020	Динамика, %	Причина отклонений
1.4.4.3.6	Транспортные услуги по доставке работников	875	963	10	3
1.4.4.3.7	Сборы, взносы, аренда земли	418	229	-45	3
1.4.4.3.8	Списание дебиторской задолженности	31	19	-39	3
1.4.4.3.9	Постоянная разница по нами выпущенной теплоэнергии	20	22	10	3
1.4.4.3.10	расходы под целевое финансирование ФСС		263		3
1.4.4.3.11	Услуги сотовой связи без расшифровок	1	0	-100	3
1.4.4.3.12	Убытки, понесенные по недостачам при инвентаризации при отсутствии виновных лиц	516		-100	3
1.4.4.3.13	Прочие разницы	328	90	-71	3
2	Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую базу, всего	4 855	2 319	-52	
	в том числе:				
2.1	Доходы, не принимаемые для целей налогообложения	4 337	791	-82	
2.1.1	Доход от участия в других организациях, по которым налог удержан налоговым агентом	4 337	789	-82	3
2.1.2	Прочие доходы, не принимаемые для целей налогообложения	0	0		3
2.1.3	Разницы в косвенных расходах		2		3
2.2	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	0	0	0	
2.2.1	Резерв по сомнительным долгам	0	0	0	4 изменение ПБУ 18/02
2.2.2	Резерв под обесценение фин.вложений	0	0	0	4 изменение ПБУ 18/02
2.2.3	Резерв под обесценение ТМЦ	0	0	0	4 изменение ПБУ 18/02
2.3	Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль	518	1 528	195	
2.3.1	Целевое финансирование ФСС		263		3
2.3.2	Разницы при переоценке основных средств	435	1 188	173	4 изменение ПБУ 18/02
2.3.3	Прочие	83	77	-7	3

**Постоянные разницы за 2019г. представлены с учетом ретроспективных корректировок разниц, признаваемых постоянными до 01.01.2020г., которые после 01.01.2020 переквалифицированы во временные в связи с изменениями ПБУ 18/02 (разницы по резервам и по переоцененным ОС), а также в связи с изменением в учетной политике Общества на 2020 подхода к отражению расходов на освоение новых производств, установок и агрегатов в год - указанные расходы исключены из состава расходов будущих периодов с отнесением их в состав расходов по обычным видам деятельности.*

Таблица №62

**Анализ причин неполного списания в отчетном году сумм НДС по
приобретенным ценностям**

тыс. руб.

Расшифровка НДС по приобретенным ценностям	Сумма НДС	Основные причины неполного списания НДС в состав расходов (п. 2 ст. 170 НК РФ)/ принятия к вычету (ст.ст. 171, 172 НК РФ) – отсутствие/ позднее поступление счетов-фактур, первичных документов или ошибки в них, неясность намерений использования приобретенных ценностей в деятельности, облагаемой НДС, истечение 3-хлетнего срока с момента принятия к учету приобретенных ценностей, иные причины
Сальдо по сч. 19 на начало отчетного года	103 493	X
Оборот по дебету сч. 19 за отчетный год	402 675	
Оборот по кредиту сч. 19 за отчетный год	499 195	
Сальдо по сч. 19 на конец отчетного года	6 973	
в том числе:		
НДС по приобретенным материально- производственным запасам	5 358	Отсутствие счетов-фактур, ошибки в счетах-фактурах, неясность намерений использования приобретенных ценностей в деятельности
НДС по работам (услугам)	389	Отсутствие счетов-фактур, ошибки в счетах-фактурах
НДС, уплачиваемый таможенными органами по ввозимым товарам	493	Остаток для покрытия рисков подачи уточненных деклараций по НДС
НДС по уменьшению стоимости реализации	733	Документы на возврат брака в процессе оформления

Информация о сумме НДС, учитываемой в 2020 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 (расшифровка сумм, указанных в строках 1.4.1.1; 1.4.1.1.1; 1.4.1.2; 1.4.1.3 таблицы «Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов») ²	Сумма НДС в составе постоянных разниц в отчетном году, тыс. руб.	Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц и соответствующая норма НК РФ
1	2	3	4
1.	Приобретение услуг по проживанию работников в период служебной командировки, связанной с осуществлением операций, признаваемых объектом налогообложения НДС	30	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 непроизводственных целях, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету	112	не удовлетворяет условиям пп 1 п.2 ст.171 НК РФ, согласно которому вычету подлежат налог, предъявленный при приобретении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения
3.	Восстановление НДС при списании неликвидных ТМЦ	268	пп. 2 п.3 ст 170 НК РФ - восстановление НДС
4.	Восстановление НДС при списании ТМЦ, услуг на непроизводственную сферу (медпункт, спорткомплекс, доставка транспортом работников, топливо сверх норм, подписные издания непроизводственного характера)	230	пп. 2 п.3 ст 170 НК РФ - восстановление НДС
5.	Исчислен НДС при безвозмездной передаче активов (представительские расходы, подарки, продукты питания)	311	пп.1 п.1 ст.146 НК РФ - безвозмездная передача
6.	Сумма НДС исчисленная при оказании услуг для собственных нужд (теплоэнергия для спорткомплекса)	22	пп.2 п.1 ст.146 НК РФ - оказание услуг для собственных нужд
7.	Суммы НДС при погашении права требования (НДС с превышения номинальной стоимости приобретенного требования при погашении)	40	п.1 ст. 155 НК РФ - превышение суммы дохода, полученного первоначальным кредитором при уступке права требования, над размером денежного требования, права по которому уступлены
8.	Приобретение ТМЦ, работ, услуг признаваемых объектом налогообложения НДС, не удовлетворяющих п.1 ст.172 НК РФ (отсутствует счет-фактура, либо документ ее заменяющий)	236	не удовлетворяет п.1 ст.172 НК РФ, не надлежаще оформлены документы, отсутствует счет-фактура, либо заменяющий ее документ.

№ п/п	Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц (расшифровка сумм, указанных в строках 1.4.1.1; 1.4.1.1.1; 1.4.1.2; 1.4.1.3 таблицы «Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов») ²	Сумма НДС в составе постоянных разниц в отчетном году, тыс. руб.	Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц и соответствующая норма НК РФ
	ИТОГО:	1 249	х

Таблица № 64

Подача уточненных налоговых деклараций (УНД)/ уточненных сводных налоговых регистров (УСНР) в отчетном году

Наименование налога (взноса)	Уточняемы й период	Дата подачи	Сумма уточнения налога, подлежащего уплате или возмещению по УНД/УСНР по сравнению с первичной НД (СНР)/ предыдущей УНД(УСНР)			Код причин ы уточнен ия	Краткое пояснение причины (существа) уточнения
		НД/УСНР	(«+» к доплате, «-» к уменьшению, «0» без изменения),				
			тыс. руб.				
			общая сумма уточнения налога по итогу УНД/УСНР	сумма уточнения налога по доходам	сумма уточнения налога по расходам/ выплатам работникам		
	(из гр. 4)	(из гр. 4)					
1	2	3	4	5	6	7	8
Транспортный налог	год 2019	20.02.2020	-104 000			7	в связи с уточнением налогового органа (по месту нахождения транспортных средств)
Транспортный налог	год 2019	15.04.2020	-60 000			7	
Транспортный налог	год 2019	15.04.2020	164 000			7	
Расчет сумм налога на доходы физических лиц начисленных и удержанных налоговым агентом (форма 6-НДФЛ)	год 2018	27.11.2020	0	0	0	1	Корректировка суммы начисленного дохода в виде дивидендов (строка 025)
Налог на прибыль	9 месяцев 2019 года	22.05.2020	0	0	0		Техническая ошибка в заполнении раздела по налогу, удерживаемому с дивидендов.
Налог на прибыль	год 2019	22.05.2020	0	0	0	1	Техническая ошибка в заполнении раздела по налогу, удерживаемому с дивидендов.
НДС	3 квартал 2019 года	26.10.2020	-375	-376	1	1,7	Задвоение принятых к вычету счетов-фактур. Отказ покупателя от акцепта поставленной продукции.

Наименование налога (взноса)	Уточняемы й период	Дата подачи	Сумма уточнения налога, подлежащего уплате или возмещению по УНД/УСНР по сравнению с первичной НД (СНР)/ предыдущей УНД(УСНР)			Код причин ы уточнен ия	Краткое пояснение причины (существа) уточнения
		НД/УСНР	(«+» к доплате, «-» к уменьшению, «0» без изменения),				
			тыс. руб.				
			общая сумма уточнения налога по итогу УНД/УСНР	сумма уточнения налога по доходам (из гр. 4)	сумма уточнения налога по расходам/ выплатам работникам (из гр. 4)		
1	2	3		4	5	6	7
НДС	1 квартал 2020 года	26.10.2020	0	117	117	1	Технические ошибки в оформлении счетов- фактур. Обществом оформлены исправительные счета- фактуры.
НДС	2 квартал 2020 года	16.12.2020	0	-2	-2	1,7	Технические ошибки в оформлении счетов- фактур. Необходимость восстановления НДС по возмещаемым покупателем расходам.

В 2020 году Общество не получало от ПАО «Газпром», контролирующих органов, внешних консультантов разъяснений по вопросам налогообложения.

11.2. Финансовое состояние дочернего общества

Для оценки имущественного положения Общества построен агрегированный аналитический баланс, приведённый далее.

Таблица №65

Баланс

тыс. руб.

Разделы баланса	Абсолютные величины, тыс.руб.		Удельный вес, %		Изменения	
					Абс. величина	Удельный вес
	на 01.01.20г.	на 31.12.20г.	на 01.01.20	на 31.12.20г.	в тыс. руб.	в %
АКТИВ						
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Нематериальные активы, в т.ч.	53 880	51 529	1,183	0,936	(2 351)	(0,247)
права на объекты интеллектуальной собственности	34	32	0,001	0,001	(2)	-
деловая репутация	-	-	-	-	-	-
прочие	53 846	51 497	1,183	0,936	(2 349)	(0,247)
Основные средства, в т.ч.	927 684	835 654	20,374	15,183	(92 030)	(5,191)
Объекты основных средств, в т.ч.	872 522	784 607	19,162	14,255	(87 915)	(4,907)

Разделы баланса	Абсолютные величины, тыс.руб.		Удельный вес, %		Изменения	
	на 01.01.20г.	на 31.12.20г.	на 01.01.20	на 31.12.20г.	Абс. величина	Удельный вес
					в тыс. руб.	в %
земельные участки и объекты природопользования	5 132	5 131	0,113	0,093	(1)	(0,019)
здания, сооружения, машины и оборудование	849 705	763 016	18,661	13,863	(86 689)	(4,798)
Незавершенные капитальные вложения	55 162	51 047	1,211	0,927	(4 115)	(0,284)
Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения, в т.ч.	163 120	3 120	3,582	0,057	(160 000)	(3,526)
инвестиции в дочерние общества	3 120	3 120	0,069	0,057	-	(0,012)
инвестиции в зависимые общества	-	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	-	-	-	-	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	160 000	-	3,514	-	(160 000)	(3,514)
Отложенные налоговые активы	55 366	134 299	1,216	2,440	78 933	1,224
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	8 970	5 124	0,197	0,093	(3 846)	(0,104)
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу I	1 209 020	1 029 726	26,552	18,709	(179 294)	(7,844)
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы, в т.ч.	1 350 700	1 456 911	29,664	26,470	106 211	(3,194)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	870 462	814 130	19,117	14,792	(56 332)	(4,325)
затраты в незавершенном производстве	307 485	431 880	6,753	7,847	124 395	1,094
готовая продукция и товары для перепродажи	172 753	210 901	3,794	3,832	38 148	0,038
товары отгруженные	-	-	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	103 493	6 973	2,273	0,127	(96 520)	(2,146)
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1 632 177	2 913 103	35,846	52,927	1 280 926	17,081
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	28 872	1 593	0,634	0,029	(27 279)	(0,605)
покупатели и заказчики	27 211	934	0,598	0,017	(26 277)	(0,581)
авансы выданные	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	1 661	659	0,036	0,012	(1 002)	(0,025)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1 603 305	2 911 510	35,212	52,898	1 308 205	17,687
покупатели и заказчики	1 529 171	2 350 662	33,584	42,708	821 491	9,125
авансы выданные	42 165	53 629	0,926	0,974	11 464	0,048
прочие дебиторы	31 969	507 219	0,702	9,215	475 250	8,513

Разделы баланса	Абсолютные величины, тыс.руб.		Удельный вес, %		Изменения	
	на 01.01.20г.	на 31.12.20г.	на 01.01.20	на 31.12.20г.	Абс. величина	Удельный вес
					в тыс. руб.	в %
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	170 294	466	3,740	0,008	(169 828)	(3,732)
займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	169 516	-	3,723	-	(169 516)	(3,723)
Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	86 074	94 933	1,890	1,725	8 859	(0,166)
касса	127	86	0,003	0,002	(41)	(0,001)
расчетные счета	77 287	7 988	1,697	0,145	(69 299)	(1,552)
валютные счета	1 782	1 795	0,039	0,033	13	(0,007)
прочие денежные средства и их эквиваленты	6 878	85 064	0,151	1,545	78 186	1,394
Прочие оборотные активы, в т.ч.	1 568	1 869	0,034	0,034	301	-
Итого по разделу II	3 344 306	4 474 255	73,448	81,291	1 129 949	7,844
БАЛАНС	4 553 326	5 503 981	100,000	100,000	950 655	-
ПАССИВ						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	34 705	34 705	0,762	0,631	-	(0,132)
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	-	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	174 387	174 052	3,830	3,162	(335)	(0,668)
Добавочный капитал (без переоценки)	146	146	0,003	0,003	-	(0,001)
Резервный капитал	5 258	5 258	0,115	0,096	-	(0,020)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 421 502	3 330 981	75,143	60,519	(90 521)	(14,623)
Фонд социальной сферы государственной	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу III	3 635 998	3 545 142	79,854	64,411	(90 856)	(15,443)
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства	-	-	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	70 497	75 231	1,548	1,367	4 734	(0,181)
Оценочные обязательства	-	-	-	-	-	-
Прочие обязательства	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу IV	70 497	75 231	1,548	1,367	4 734	(0,181)
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства, в т.ч.	100 000	1 090 189	2,196	19,807	990 189	17,611
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-	-	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	100 000	988 555	2,196	17,961	888 555	15,765
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	101 634	-	1,847	101 634	1,847

Разделы баланса	Абсолютные величины, тыс.руб.		Удельный вес, %		Изменения	
	на 01.01.20г.	на 31.12.20г.	на 01.01.20	на 31.12.20г.	Абс. величина	Удельный вес
					в тыс. руб.	в %
Кредиторская задолженность, в т.ч.	671 597	708 131	14,750	12,866	36 534	(1,884)
поставщики и подрядчики	449 790	227 824	9,878	4,139	(221 966)	(5,739)
задолженность перед персоналом организации	36 674	17 974	0,805	0,327	(18 700)	(0,479)
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	18 787	36 120	0,413	0,656	17 333	0,244
задолженность по налогам и сборам	36 541	242 841	0,803	4,412	206 300	3,610
прочие кредиторы, в т.ч.	129 484	183 053	2,844	3,326	53 569	0,482
векселя к уплате	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	114 948	109 695	2,524	1,993	(5 253)	(0,531)
другие расчеты	14 536	73 358	0,319	1,333	58 822	1,014
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	321	319	0,007	0,006	(2)	(0,001)
Доходы будущих периодов	96	40	0,002	0,001	(56)	(0,001)
Оценочные обязательства	75 138	85 248	1,650	1,549	10 110	(0,101)
Прочие обязательства	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу V	846 831	1 883 608	18,598	34,223	1 036 777	15,625
БАЛАНС	4 553 326	5 503 981	100,000	100,000	950 655	-

По состоянию на 31.12.2020 г. валюта баланса АО «Газэнергосервис» составляет 5 503 981 тыс. руб., что на 20,88% 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 31.12.2020 г. внеоборотные активы занимают 18,71%. Снижение относительно доли в структуре 2020 г. составило 7,84%. Наибольший удельный вес в структуре внеоборотных активов занимают объекты основных средств - 76,20%, рост за 2020г. по отношению к показателям 2019г. составило 4,03%. Абсолютный показатель снизился на 87 915 тыс. руб. Уменьшение стоимости основных средств на 31.12.2020г. связано с текущими амортизационными отчислениями.

Доля незавершенных капитальных вложений на 31.12.2020г. увеличилась по сравнению с 31.12.2019г. незначительно – с 4,56% до 4,96%. Доля прочих внеоборотных активов на 31.12.2020г. уменьшилась с 0,74% до 0,50%. В целом структура внеоборотных активов в 2020г. по отношению к 2019г. изменилась

незначительно.

Структура и динамика показателей внеоборотных активов по состоянию на 31.12.20г. приведены далее.

Таблица №66

Структура внеоборотных активов

тыс. руб.

Наименование показателя	На 01.01.20г.	% к итогу	На 31.12.20г.	% к итогу	Прирост/снижение в %
Нематериальные активы	53 880,00	4,46	51 529,00	5,00	0,55
Объекты основных средств	872 522,00	72,17	784 607,00	76,20	4,03
Незавершенные капитальные вложения	55 162,00	4,56	51 047,00	4,96	0,39
Финансовые вложения	163 120,00	13,49	3 120,00	0,30	(13,19)
Отложенные налоговые активы	55 366,00	4,58	134 299,00	13,04	8,46
Прочие внеоборотные активы	8 970,00	0,74	5 124,00	0,50	(0,24)
ИТОГО	1 209 020,00	100,00	1 029 726,00	100,00	0,00

Анализ структуры и динамики оборотных активов

В общей структуре активов на 31.12.2020 г. оборотные активы занимают 81,29%, увеличение относительно доли 2019 г. составило 7,84%.

Оборотные активы АО «Газэнергосервис» по состоянию на 31.12.20г. составили 4 474 255 тыс. руб. Анализ динамики оборотных активов показывает прирост общей величины оборотных активов на конец отчетного периода по отношению к началу года на 1 129 949 тыс. руб.

Основной прирост отмечен по статьям «Дебиторская задолженность» и «Запасы» и составляет соответственно 1 280 926 тыс. руб. и 106 211 тыс. руб.

Основное снижение приходится на «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» и «Финансовые вложения», которое составляет соответственно 96 520 тыс. руб. и 169 828 тыс.руб.

Таблица №67

Структура оборотных активов

тыс. руб.

Наименование показателя	На 01.01.20г.	% к итогу	На 31.12.20г.	% к итогу	Прирост/ снижение в %
Запасы, в т.ч.	1 350 700	40,39	1 456 911	32,56	(7,83)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	870 462	26,03	814 130	18,20	(7,83)
затраты в незавершенном производстве	307 485	9,19	431 880	9,65	0,46
готовая продукция и товары для перепродажи	172 753	5,17	210 901	4,71	(0,46)
товары отгруженные	-	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	103 493	3,09	6 973	0,16	(2,93)
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1 632 177	48,81	2 913 103	65,11	16,30
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	28 872	0,86	1 593	0,03	(0,83)
покупатели и заказчики	27 211	0,81	934	0,02	(0,79)
прочие дебиторы	1 661	0,05	659	0,01	(0,04)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1 603 305	47,95	2 911 510	65,08	17,13
покупатели и заказчики	1 529 171	45,73	2 350 662	52,54	6,81
авансы выданные	42 165	1,26	53 629	1,20	(0,06)
прочие дебиторы	31 969	0,96	507 219	11,34	10,38
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	170 294	5,09	466	0,01	(5,08)
займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	169 516	5,07	-	-	(5,07)
Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	86 074	2,57	94 933	2,12	(0,45)
касса	127	0,00	86	0,00	(0,00)
расчетные счета	77 287	2,31	7 988	0,18	(2,13)
валютные счета	1 782	0,05	1 795	0,04	(0,01)
прочие денежные средства и их эквиваленты	6 878	0,21	85 064	1,90	1,69
Прочие оборотные активы, в т.ч.	1 568	0,05	1 869	0,04	(0,01)
Итого оборотных активов	3 344 306	100,00	4 474 255	100,00	-

В 2020г. движения по векселям в кассе АО «Газэнергосервис» не было.

Таблица №68

Информация о резервах по сомнительным долгам

тыс. руб.

Наименование дебитора	по состоянию на 01.01.2020		по состоянию на 31.12.2020		Рост (уменьшение) суммы резерва	Причины роста (снижения)
	сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
Брянскэнергосбыт ОАО	198	198	198	198	-	
Завод "РемСтанко" ООО	2 740	274	-	-	(274)	Восстановлен резерв в связи с погашением задолженности
ПГЭС ООО	121 099	95 644	155 661	155 661	60 017	Начислен резерв по сомнительным долгам в соответствии с УП
фирма Газэнергоналадка ООО	182	182	182	182	-	
ООО "ЭНЕРГОГАЗ"	1 152	1 152	1 152	1 152	-	
МУП "ЖИЛКОМСЕРВИС" Фокинского района г. Брянска	3 811	3 811	3 489	3 489	(322)	Восстановлен резерв в связи с частичным погашением
Прочие дебиторы, сумма резерва по которым составила менее 5% от общей суммы резерва	36	22	1 251	390	369	Начислен резерв по сомнительным долгам в соответствии с УП
ИТОГО	129 218	101 283	161 933	161 072	59 789	

11.2.2. Анализ пассивов

Анализ структуры и динамики собственного капитала

По состоянию на 31.12.2020г. собственные средства Общества составляют 3 546 803 тыс. руб. или 64,441% валюты баланса и в основном сформированы нераспределённой прибылью.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года, отмечается снижение собственного капитала Общества на 2,5%, что обусловлено получением убытка по итогам года.

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 01.01.20г.	% к итогу	На 31.12.20г.	% к итогу	Отклонения в абсолютном выражении	Прирост /снижение в %
Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	34 705	0,95	34 705	0,98	-	0,02
Переоценка внеоборотных активов	174 387	4,80	174 052	4,91	(335)	0,11
Добавочный капитал (без переоценки)	146	0,00	146	0,00	-	0,00
Резервный капитал	5 258	0,14	5 258	0,15	-	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 421 502	94,10	3 330 981	93,96	(90 521)	(0,14)
Фонд социальной сферы государственной	-	-	-	-	-	-
Итого собственного капитала	3 635 998	100	3 545 142	100,00	(90 856,00)	-

Таблица №70

Рентабельность собственного капитала

Показатель	2019	2020	отклонение
Сумма собственного капитала, тыс. руб.	3 635 998	3 545 142	(90 856)
Чистая прибыль, тыс. руб.	49 144	(90 856)	(140 000)
Рентабельность собственного капитала, %	0,01%	(0,03)%	(0,04)%
Чистые активы	3 636 094	3 545 182	(90 912)

Чистые активы АО «Газэнергосервис» по состоянию на 31.12.2020 г. составили 3 545 182 тыс. руб. Снижение чистых активов по отношению к 31.12.2019 г. составило 90 912 тыс. руб.

Чистая прибыль в 2020 г. по отношению к 2019г. снизилась на 140 000 тыс. руб., что обусловлено увеличением прочих расходов, а именно начислением резервов по сомнительным долгам и финансовым вложениям.

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

Для пополнения оборотных средств и своевременного исполнения обязательств по расчетам с поставщиками (подрядчиками) были получены

краткосрочный займ от АО «Газстройпром» с лимитом 100 000 тыс. руб., от ООО «ГЭХ Инжиниринг» с лимитом 390 000 тыс. руб. и 350 000 тыс. руб., от ПАО «Центрэнергохолдинг» с лимитом 390 000 тыс. руб. и 350 000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2020г. сумма задолженности по займам с учетом начисленных процентов составила 1 090 189 тыс. руб.

Сведения о полученных займах и кредитах представлены в следующей таблице.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные банковские кредиты (ДБК)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные банковские кредиты (КБК)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Займы, полученные – всего	-	1 840 000	-	100 000	1 080 000	100 000	1 080 000	15 702	
Долгосрочные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе представленные ПАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные займы		1 840 000	-	100 000	1 080 000	100 000	1 080 000	15 702	
в том числе представленные ПАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ООО Газпром центрремонт	260 000	5,81%	100 000	-	100 000	-	333	с 01.01.20 по 21.01.20
	АО Газстройпром	100 000	6,50%	-	100 000	-	100 000	6 814	с 22.01.20 по 31.12.20
	ООО ГЭХ Инжиниринг	740 000	5,25%	-	390 000	-	390 000	4 318	с 28.08.20 по 31.12.20
	ПАО Центрэнергохол динг	740 000	5,25%	-	590 000	-	590 000	4 237	с 25.09.20 по 31.12.20
в том числе не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сумма обязательств на начало периода составляла 100 000 тыс.руб. Сумма займов за отчетный период 1 080 000 тыс.руб. Погашено обязательство в сумме 100 000 тыс.руб. Сумма задолженности на 31.12.2020г. по займам полученным составила 1 080 000 тыс. руб.

Полученный займ от АО «Газстройпром» подлежит погашению в полном объеме до 31.12.2021 года. Под полученный займ выданы обеспечения в части залога основных средств. Процентная ставка в соответствии с условиями договора равна Ключевой ставке Банка России увеличенной на 2,25%. По состоянию на 31.12.2020 г. она составила 6,50% годовых. Проценты начисляются с момента выдачи займа до момента возврата. Уплата процентов производится в соответствии с условиями договора, не позднее 30 рабочих дней с момента окончания процентного периода.

Полученный займ от ООО «ГЭХ Инжиниринг» подлежит погашению в следующем порядке до 31.03.2021 года в размере 365 000 тыс. руб. и до 30.06.2021 г. в размере 25 000 тыс. руб. Процентная ставка в соответствии с условиями договора равна Ключевой ставке Банка России увеличенной на 1%. По состоянию на 31.12.2020 г. она составила 5,25% годовых. Проценты начисляются с момента выдачи займа до момента возврата. Уплата процентов производится единовременно за фактическое количество дней пользования займом в дату возврата полной суммы займа.

Полученный займ от ПАО «Центрэнергохолдинг» подлежит погашению в следующем порядке до 31.03.2021 года в размере 310 000 тыс. руб. и до 31.07.2021 г. в размере 80 000 тыс. руб., до 01.10.2021 года в размере 200 000 тыс. руб. Процентная ставка в соответствии с условиями договора равна Ключевой ставке Банка России увеличенной на 1%. По состоянию на 31.12.2020 г. она составила 5,25% годовых. Проценты начисляются с момента выдачи займа до момента возврата. Уплата процентов производится единовременно за фактическое количество дней пользования займом в дату возврата полной суммы займа.

11.2.3. Анализ задолженности

Структура дебиторской и кредиторской задолженности представлена в следующей таблице.

Таблица №72

Сведения о дебиторской и кредиторской задолженности

тыс. руб.

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5= гр.4-гр.3)	Причины роста (снижения)
		01.01.2020	31.12.2020		
1	2	3	4	5	6
1.	Дебиторская задолженность	1 632 177	2 913 103	1 280 926	-
	в том числе				
1.1.	Основная деятельность	1 632 177	2 913 103	1 280 926	-
	в том числе	-	-	-	-
	Задолженность ПАО «Газпром»	-	-	-	-
	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (без задолженности перед ПАО «Газпром»)	1 556 382	2 351 596	795 214	-
	Авансы выданные	42 165	53 629	11 464	-
	Прочая задолженность	33 630	507 878	474 248	-
	в том числе по видам задолженности	-	-	-	-
1.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-
	задолженность ПАО «Газпром»	-	-	-	-
	задолженность сторонних контрагентов	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	671 597	708 131	36 534	-
	в том числе			-	-
2.1.	Основная деятельность	671 597	708 131	36 534	-
	в том числе	-	-	-	-
2.1.1	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед ПАО «Газпром») – всего	459 138	289 406	(169 732)	-
	в том числе по статьям Платежного баланса	-	-	-	-
	Капремонт внешними подрядчиками (без МТР поставки заказчика)	-	-	-	-
	Арендная плата	9 359	61 530	52 171	-
	Теплоэнергоснабжение	4 255	1 951	(2 304)	-
	Газ на собственные нужды	-	880	880	-
	Диагностика газопровода	-	-	-	-
	МТР на технологические нужды и капремонт	404 067	210 661	(193 406)	-
	в том числе: углеводородная продукция	-	-	-	-
	ГРП	-	-	-	-
	Услуги транспорта	279	371	92	-
	Связь	230	211	(19)	-
	Лизинговые платежи	-	-	-	-

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5= гр.4-гр.3)	Причины роста (снижения)
		01.01.2020	31.12.2020		
	Страхование (без НПФ)	-	-	-	-
	Прочие эксплуатационные и внебюджетные расходы	31 589	13 802	(27 146)	-
	Капитальное строительство за счет собственных средств предприятия	-	-	-	-
2.1.2	Задолженность перед ПАО «Газпром» (за аренду газопроводов, газ на собственные нужды и т.д.)	11	6	(5)	-
	в т.ч. аренда газопроводов	-	-	-	-
	газ на собственные нужды	-	-	-	-
	углеводородная продукция	-	-	-	-
	Пени, штрафы	-	-	-	-
	Прочая задолженность	11	6	(5)	-
2.1.3	Прочая кредиторская задолженность	212 448	418 719	206 271	-
2.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-
	задолженность перед ПАО «Газпром»	-	-	-	-
	задолженность перед сторонними контрагентами	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2020 г. дебиторская задолженность возросла на 1 280 926 тыс. руб. или на 78,48% и составила 2 913 103 тыс. руб. Задолженность обществ, входящих в группу Газпром составляет 2 040 363 тыс. руб. Рост задолженности связан с несвоевременной оплатой основного покупателя и заказчика АО «Газпром центрэнергогаз». Просроченная задолженность по состоянию на 31.12.2020 г. составила 2 005 277 тыс. руб.

Сведения о кредиторской задолженности

По состоянию на 31.12.2020 г. кредиторская задолженность возросла на 36 534 тыс. руб. или на 5,44 % и составила 708 131 тыс. руб. Задолженность перед обществами, входящими в группу Газпром составляет 119 797 тыс. руб.

Основное увеличение кредиторской задолженности по данным 2020г. по отношению к 2019г. вызвано:

- увеличением задолженности по налогам и сборам на 206 300 тыс. руб. или на 564,57%;

- увеличением задолженности по задолженность по страховым взносам на 17 333 тыс. руб. или 92,26%..

Наблюдается уменьшение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 221 966 тыс. руб. или 49,35%.

Основные организации-дебиторы

тыс. руб.

Вид задолженности / Наименование дебитора	Дебиторская задолженность		Статья платежного баланса		Сроки возникновения
	На 31.12.2020г.	Доля в общей сумме задолж., %	№ статьи	Наименование статьи	
дебиторская задолженность по группе Газпром					
АО «Газпром центрэнергогаз»	622 458	21,37	2.1.1.	Работы по статье Кап.ремонт	Январь 2018г.; Октябрь 2019г.; Июнь-Декабрь 2020г.
	1 381 059	47,41	2.1.4.	Продукция собственного производства	Июль-Декабрь 2019г; Январь- Декабрь2020г.
	2	0,00	2.1.5.	Работы по статье Прочие	Декабрь 2020г.
	446	0,02	2.2.	От сдачи имущества в аренду	Ноябрь-Декабрь 2020г.
ООО «Газпром инвест»	11 337	0,39	2.1.1.	Работы по статье Кап.ремонт	Декабрь 2020г.
	318	0,01	2.2.	От сдачи имущества в аренду	Декабрь 2020г.
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	2 317	0,08	2.2.	От сдачи имущества в аренду	Декабрь 2020г.
ООО «Газпромнефть- Копоративные продажи»	329	0,01	3.1.2	Вспомогательные материалы	Декабрь 2020г.
АО «Газпром Межрегионгаз Нижний Новгород»	30	0,00	3.1.4.	Энергия покупная	Декабрь 2020г.
ООО «ГАЗПРОМ ПХГ»	13	0,000	2.1.5.	Работы по статье Прочие	Декабрь 2020г.
ООО «Газпром телеком»	10	0,00	2.1.5.	Работы по статье Прочие	Декабрь 2020г.
АО РЭПХ	22 044	0,76	2.1.4.	Продукция собственного производства	Май-Октябрь 2020г.
Итого по группе Газпром	2 040 363	70,04	X	X	X
дебиторская задолженность по прочим контрагентам					
ОАО ПИИ "Газтурбосервис"	146 829	5,04	2.1.4.	Продукция собственного производства	Июнь- Декабрь 2018г.
	2 024	0,07	2.5.5.	Прочие поступления по текущей деятельности	Декабрь 2020г.
ПАО «ТМ»	24 020	0,82	2.1.1.	Работы по статье Кап.ремонт	Декабрь 2020г.
	115 835	3,98	2.1.4.	Продукция собственного производства	Февраль - Декабрь 2020г.

Вид задолженности / Наименование дебитора	Дебиторская задолженность		Статья платежного баланса		Сроки возникновения
	На 31.12.2020г.	Доля в общей сумме задолж., %	№ статьи	Наименование статьи	
	465 336	15,97	5.10.	Прочие поступления (по инвестиционной деятельности)	Ноябрь 2020г.
Прочие	118 696	4,07	X	X	X
Итого по прочим	872 740	29,96	X	X	X
Всего дебиторская зadolженность	2 913 103	100	X	X	X

Таблица №74

Основные организации-кредиторы

тыс. руб.

Вид задолженности / Наименование кредитора	Кредиторская задолженность		Статья платежного баланса		Сроки возникновения
	На 31.12.2020 г.	Доля в общей сумме задолж., %	№ статьи	Наименование статьи	
кредиторская задолженность по группе Газпром					
АО «Газпром центрэнергогаз»	2 542	0,36	3.10.10.1	Прочие услуги сторонних организаций	Ноябрь-Декабрь 2019г.
	38 944	5,51	2.1.4.	Продукция собственного производства	Ноябрь 2019г.
ООО "Газпром центрремонт"	7 945	1,12	3.10.10.1 .	Прочие услуги сторонних организаций	Июнь-Декабрь 2020г.
	59 815	8,48	3.4.2.	Прочая аренда	Май-Декабрь 2020г.
ПАО "Газпром"	6	0,00	3.4.1.	Аренда ОС у ОАО "Газпром"	Декабрь 2020г.
Филиал 11 "Горэнергосбыт" ПАО "МОЭК"	80	0,01	3.1.4.	Энергия покупная	Декабрь 2020г.
ООО «Газпром инвест»	8 797	1,25	2.1.1.	Работы по статье Кап.ремонт	Ноябрь 2020г.
Газпром межрегионгаз Москва ООО	33	0,00	3.1.4.	Энергия покупная	Декабрь 2020г.
АО РЭПХ	1 635	0,23	2.1.4.	Продукция собственного производства	Ноябрь 2019г.
Итого по группе Газпром	119 797	16,92	X	X	X
кредиторская задолженность по прочим контрагентам					
ООО "АРТОМ"	90 905	12,87	3.1.1.	Сырье и основные материалы	Октябрь-Декабрь 2019г.
ПАО «Казанькомпрессормаш»	58 629	8,30	2.1.4.	Продукция собственного производства	Октябрь 2020г.
ООО «Пумори-энергия»	38 818	5,49	3.1.1.	Сырье и основные материалы	Ноябрь-Декабрь 2020г.
Прочие	399 982	56,48	X	X	X
Итого по прочим	588 334	83,08	X	X	X
Всего кредиторская задолженность	708 131	100	X	X	X

Анализ состояния дебиторской / кредиторской задолженности

Наименование статьи	На начало 2020 г.		Фактические данные на конец 2020 г.		Исполнение за 2020 г.		
	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	6	7	8	9	10
Остаток средств на начало отчетного периода							86 072
Текущая деятельность							-
2. Поступило по текущей деятельности, всего	1 636 046	139 720	2 940 992	133 553	4 230 126	5 076 151	3 156 432
в том числе:							-
2.1. От продажи продукции товаров, работ, услуг, всего	1 566 692	137 937	2 851 765	131 604	3 606 777	4 328 133	3 079 001
2.2. От сдачи имущества в аренду, всего	67 558	1 779	85 671	1 925	69 395	83 274	58 268
2.3. Средства для выполнения агентских договоров и комиссионных поручений							
2.4. Целевое финансирование ПАО "Газпром"							
2.5. Прочие поступления по текущей деятельности/возвраты	1 797	5	3 556	24	553 954	664 744	19 163
3. Направлено по текущей деятельности, всего	539 495	63 575	591 016	59 976	4 249 188	4 654 780	4 053 932
в том числе:							
3.1. Материальные затраты	409 038	25 343	209 797	40 525	1 167 854	1 401 424	1 602 896
в том числе:							
3.1.1. Сырье, основные материалы	54 303	9 848	187 389	37 615	939 134	1 126 961	898 659
3.1.2. Вспомогательные материалы	24 497	10 094	17 778	1 893	150 812	180 974	253 651
3.1.3. Материалы и товары для перепродажи	327 036	4 293	1 622	0	77 907	93 489	321 474
3.1.4. Энергия покупная	3 201	1 108	3 008	1 017		-	129 113
3.2. Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	45 533	130	22 039	-	961 677	961 677	986 548
в том числе:							
3.2.1. Фонд заработной платы	45 424	130	21 991		955 538	955 538	981 987
3.2.2. Социальные льготы и выплаты					4 830	4 830	2 918
3.2.3. Прочие выплаты в пользу работников	109		48		1 309	1 309	1 644

Наименование статьи	На начало 2020 г.		Фактические данные на конец 2020 г.		Исполнение за 2020 г.		
	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	БДиР, тыс.руб. без НДС	БДиР, тыс.руб. с НДС	ПБ
3.3. Взносы во внебюджетные фонды	18 195	355	34 972	4 693	279 899	279 899	253 843
3.4. Аренда основных средств	387	6 013	60 282	5 825	112 800	135 360	83 440
в том числе:							
3.4.1. Аренда основных средств у ПАО "Газпром"	6		6		24	28	28
3.4.2. Прочая аренда	381	6 013	60 276	5 825	112 777	135 332	83 411
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	29 356	4 214	239 209	133	17 717	17 717	122 433
в том числе:							
3.6.1. Взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве	593		1 149	2	10 513	10 513	9 043
3.6.2. Транспортный налог	1 320		1 156		1 719	1 719	1 882
3.6.3. Налог на имущество	2 157		2 387		9 752	9 752	9 522
3.6.4. Прочие налоги и иные обязательные платежи	956	132	910	90	4 744	4 744	4 484
3.6.5. Налог на прибыль	24 330	1 257	49 135	41	- 9 011	- 9 011	37 471
3.6.6. НДС (к уплате)		2 825	184 472				60 031
3.7. ГРП							
3.8. Затраты по договорам страхования	27	8 063	29	7 677	17 047	17 021	17 281
в том числе:							
3.8.1. Имущественное страхование					26		68
3.8.2. Личное страхование работников	27	6 863	29	7 494	15 018	15 018	15 720
3.8.3. Пенсионное страхование (НПФ Газфонд)							
3.8.4. Прочие виды страхования		1 200		183	2 003	2 003	1 493
3.9. Капитальный ремонт	1 139	5 061	1		10 334	12 400	6 907

Наименование статьи	На начало 2020 г.		Фактические данные на конец 2020 г.		Исполнение за 2020 г.		
	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	БДиР, тыс.руб. без НДС	БДиР, тыс.руб. с НДС	ПБ
3.10. Прочие расходы	35 822	14 396	24 688	1 123	1 681 861	1 829 282	894 498
в том числе:							
3.10.1. Услуги стороннего транспорта	810	63	414	41	11 122	13 346	13 602
3.10.2. Услуги по пусконаладочным работам							
3.10.3. Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту	289	1 074	956	151	16 762	20 115	18 768
3.10.4. Услуги связи	233	92	205	53	2 931	3 517	3 410
3.10.5. Услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране	1 365	1	1 596		29 153	34 984	28 848
3.10.6. Услуги по подготовке кадров		41		97	1 559	1 871	1 498
3.10.7. Услуги по программному обеспечению и сопровождению	70	57	266	30	8 492	10 191	5 690
3.10.8. Аудит	776		776		1 941	2 329	1 941
3.10.9. Юридические и консультационные услуги					92	110	
3.10.10. Прочие услуги сторонних организаций	31 014	1 443	19 687	517	652 719	783 263	797 124
3.10.11. Реклама					65	78	18
3.10.12. Расходы на командировки	42	302		233	3 840	4 108	4 249
3.10.13. Расходы на представительские нужды					127	152	
3.10.14. Другие расходы	1 223	11 323	788		953 057	955 217	19 349
3.10.14.1. услуги кредитных организаций					1 728	1 728	1 820
3.10.14.2. проценты по кредитам и займам					15 702	15 702	5 514
3.10.14.3. НИОКР						-	
3.10.14.4. благотворительная деятельность					25	25	25
3.10.14.5. программа "Газпром - детям"							
3.10.14.6. финансовая помощь на приобретение жилья							
3.10.14.7. прочие	1 223	11 323		17 131	935 601	937 761	11 990
3.11. Средства для выполнения агентских							

Наименование статьи	На начало 2020 г.		Фактические данные на конец 2020 г.		Исполнение за 2020 г.		
	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	БДиР, тыс.руб. без НДС	БДиР, тыс.руб. с НДС	ПБ
договоров и комиссионных поручений							
3.12. Двойные обороты с разрывом (иные)							85 763
3.13. Непланируемые расходы							321
3.14. Перечисление средств филиалам							
Сальдо по текущей деятельности	1 096 551	76 145	2 349 977	73 577	933 995	1 376 588	- 897 500
Инвестиционная деятельность							
5. Поступило по инвестиционной деятельности, всего	22 751	-	2 049	-	21 264	21 683	3 980
в том числе:							
5.1. От реализации объектов основных средств и незавершенного строительства	123		1 078		2 096	2 515	1 478
5.2. Средства от реализации непрофильных и неэффективных активов							
5.3. От продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений							
5.4. Полученные дивиденды	182		971			-	
5.5. Полученные проценты	22 445				19 168	19 168	2 502
5.6. Поступления от погашения займов, предостав-х другим организациям (ВГФ)							
5.7. Поступления от погашения займов, предостав-х другим организациям (кроме ВГФ)							
5.8. Поступления по инвестиционным договорам							
5.9. Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений							
5.10. Прочие поступления							
6. Направлено по инвестиционной деятельности, всего	7 574	11 808	3 671	54 425	77 343	86 513	78 775
в том числе:							
6.1. Приобретение объектов ОС за счет вклада в							

Наименование статьи	На начало 2020 г.		Фактические данные на конец 2020 г.		Исполнение за 2020 г.		
	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	БДиР, тыс.руб. без НДС	БДиР, тыс.руб. с НДС	ПБ
имущество							
6.2. Приобретение ценных бумаг и иные финансовые вложения							
6.3. Займы, предоставленные другим организациям (ВГФ)							
6.4. Займы, предоставленные другим организациям (кроме ВГФ)				39 111			7 257
6.5. Приобретение объектов ОС за счет собственных средств	3 109	6 949	3 053	14 950	57 739	65 028	51 869
6.6. На расчеты по капитальному строительству за счет собственных средств	4 465	4 860	618	364	19 604	21 485	19 649
6.7. На расчеты по капитальному строительству за счет средств инвестора							
6.7.1. На расчеты по капитальному строительству по договорам с подрядными организациями							
6.7.2. На оплату МТР по капитальному строительству							
6.8. Прочие выплаты							
Сальдо по инвестиционной деятельности	15 176	- 11 808	- 1 622	- 54 425	- 56 079	- 64 830	- 74 795
Финансовая деятельность							
8. Поступило по финансовой деятельности, всего	-	-	-	-	8 658	8 658	1 087 914
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 (ВГФ)							1 080 000

Наименование статьи	На начало 2020 г.		Фактические данные на конец 2020 г.		Исполнение за 2020 г.		
	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	дебиторская / кредиторская задолженность	Авансы выданные / полученные	БДиР, тыс.руб. без НДС	БДиР, тыс.руб. с НДС	ПБ
8.4. Кредиты и займы от других организаций (кроме ВГФ)							
8.5. Курсовые разницы					8 658	8 658	7 914
8.6. Прочие поступления							
9. Направлено по финансовой деятельности, всего	321	-	319	-	12 223	-	106 766
в том числе:							
9.1. На возврат кредитов и займов (без процентов) (ВГФ)							100 000
9.2. На возврат кредитов и займов (без процентов) (кроме ВГФ)							
9.3. На оплату дивидендов (выплаты доходов участникам)	321		319				1
9.4. Прочие платежи по финансовой деятельности							-
9.5. Курсовые разницы					12 223		6 765
Сальдо по финансовой деятельности	- 321	-	- 319	-	- 3 565	8 658	981 148
Остаток средств на конец отчетного периода							94 926

11.2.4. Дивидендная политика общества

Положение о дивидендной политике АО «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 АО «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 АО «Газэнергосервис».

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям.

Дивидендный период

Год: 2019

Период: полный год

Общим собранием акционеров было принято решение выплату дивидендов по обыкновенным именным акциям АО «Газэнергосервис» по результатам деятельности в 2019 году не осуществлять.

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 30.09.2020 г.

Номер и дата составления протокола: № 7 от 30.09.2020 г.

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

тыс. руб.

Период	Доля участия в УК, принадлежащая ООО «Газпром центрремонт»	Чистая прибыль общества за 2019,2020,2021 год	Планируемая фактическая сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества	Планируемая/направленная сумма прибыли на выплату доходов за 2019,2020,2021 год ¹	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 2019,2020,2021 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 квартал		
							разбивка по месяцам					
Факт за год, предшествующий отчетному	74,9242 %	За 2019 год 48 982	46 206	2 776	2 776	2 928	-	-	2 928	-	-	-
План на отчетный год	74,9242%	За 2020 год -90 856	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прогноз на следующий год	74,9242%	За 2021 год 9 281	9099	182	182	182	-	-	182	-	-	-

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.

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 8437	Счет 8439		
1.	Сальдо на начало отчетного периода	-	34 883	2 792 657	534 199	6 378	20 661	3 388 778	-
2.	Изменения в связи с переоценкой ОС	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Другие изменения вступительного сальдо	-	14 099	18 778	-	-	(153)	32 724	-
4.	Сальдо после изменения	-	48 982	2811435	534199	6378	20508	3421502	-
5.	Результат производственно- хозяйственной деятельности	(90 856)	-	-	-	-	-	(90 856)	-
6.	Перенос со счета 8310	-	-	-	-	-	335	335	-
7.	Использовано в отчетном периоде	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Результат рассмотрения участниками	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
10.	годовые дивиденды	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	отчисления в Резервный капитал	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	закрытие на нераспредел. прибыль/убыток прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Покрытие убытков из средств:	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	счета 80	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	счета 82	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	счета 83	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Изменения в связи с выбытием ОС	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Другие изменения	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Сальдо на конец отчетного периода	(90 856)	48 982	2811435	534199	6378	20843	3330981	

11.2.6. Анализ осуществленных обществом финансовых вложений и предоставленных займов

В 2020 году АО «Газэнергосервис» дополнительно предоставило займ дочернему обществу ООО «ПГЭС» согласно дополнительного соглашения №11 к договору займа № 15/190618 от 19 июня 2018 г. в размере 7 257 тыс. руб.. По состоянию на 31.12.2020 года сумма задолженности по предоставленному займу составила 336 404 тыс. руб. сроком пользования до 31 декабря 2020 г. в размере 169 104 тыс. руб., сроком пользования до 31 декабря 2021 г. в размере 167 300 тыс. руб.

Проценты начисляются исходя из действующей ключевой ставки установленной центральным банком Российской Федерации.

В силу финансового состояния, а так же на основании имеющейся информации о возможных рисках непогашения займа, по состоянию на 31.12.2020 года создан резерв под обесценение финансовых вложений по ООО «ПГЭС» по займу в размере 336 404 тыс. руб.

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

Финансовое положение Общества можно считать устойчивым, структуру баланса – удовлетворительной. Платежи в бюджет и внебюджетные фонды в 2020 году проводились регулярно, просроченной задолженности по платежам в бюджет по состоянию на конец отчетного периода Общество не имеет.

Анализ базовых показателей финансовой оценки позволяет сделать вывод о достаточной ликвидности баланса, т.е. о возможности АО «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	2 229 246	1 639 410		589 836
добыча газа, нефти, конденсата				
переработка газа и жидких углеводородов				
транспорт газа				
линейно-эксплуатационная служба				
газокомпрессорная служба				
прочие				
подземное хранение газа				
другие отрасли	2 229 246	1 639 410		589 836
АГНКС				
распределительные сети				
прочие виды деятельности	2 229 246	1 639 410		589 836
Общепроизводственные	223 649	215 609		8 040
Обслуживающие	6 879	6 879		
жилье	3 859	3 859		
здравоохранение	44	44		
прочие	1 947	1 947		
Вспомогательные	517 254	489 510		27 744
выполняющие капремонт	10 252	10 252		
обеспечивающие энерготепловодо- снабжение и водоотведение	206 624	206 624		
обеспечивающие связь	19 561	19 561		
служба КИПиА и метрологии	71 954	44 222		27 732
служба транспорта	62 839	62 827		12
прочие	146 024	146 024		
Общехозяйственные	521 996	279 319	26 951	215 726
Коммерческие	322 164	322 164		
ИТОГО	3 821 188	2 952 891	26 951	841 346

На 31.12.2020 г. в структуре основных средств по сравнению с уровнем на 31.12.2019 г. произошли изменения:

- Производственные: увеличение на 37 302 тыс. руб. или 1,7%,
- Общепроизводственные: увеличение на 6 004 тыс. руб. или 2,8%,
- Обслуживающие: увеличение на 1 073 тыс. руб. или 18,5%,
- Вспомогательные: увеличение на 19 167 тыс. руб. или 3,8%,
- Общехозяйственные: уменьшение на 26 477 тыс. руб. или 4,8%,
- Коммерческие: увеличение на 500 тыс. руб. или 0,2%.

Изменения в структуре основных средств связаны с приобретением (созданием) и вводом в эксплуатацию новых, а так же модернизацией,

дооборудованием эксплуатируемых производственных машин и оборудования, в рамках реализации инвестиционной программы в 2020 г. 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 33 года,

сооружения - свыше 24 лет,

машины и оборудование – свыше 17 лет,

транспортные средства – свыше 16 лет.

Оценка изменений в составе основных фондов и НМА:

В 2020 году АО «Газэнергосервис» произведено капитальных вложений на сумму 77 343 тыс. руб. (в 2019 г. – 104 733 тыс. руб.)

Введены в эксплуатацию новые основные средства и НМА, а также модернизированы действующие объекты на сумму 81 458 тыс. руб. (в 2019 г. 100 216 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	268	60 542	6	8 209
Здания			6	6 538
Сооружения	2	341	1	1 412
Производственный и хозяйственный инвентарь	5	279		
Транспортные средства	2	3 622	1	515
ИТОГО	277	64 784	14	16 674

Таблица №80

Структура основных средств по группам

тыс. руб.

Вид МВЗ	Всего	в том числе	
	остаточная стоимость	в собственном использовании	переданные в аренду
Здания	345 796	214 212	131 584
Сооружения	73 996	68 353	5 643
Машины и оборудование	343 224	342 463	761
Другие виды	8	8	
Транспортные средства	14 768	11 897	2 871
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 684	1 684	
Земельные участки	5 131	4 801	330
ИТОГО	784 607	643 418	141 189

Таблица №81

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
<i>Дочерние общества АО "Газэнергосервис":</i>	29 452	30 559
ООО "ПГЭС"	29 452	30 559
<i>Прочие арендаторы</i>	116 084	110 630
ИТОГО	145 536	141 189

Таблица №82

Стоимость основных средств, переведенных на консервацию (остаточная стоимость)*тыс. руб.*

Стоимость на начало отчетного года	Стоимость на конец отчетного года
59 364	65 145

11.3.2. Объекты долгосрочных вложений

Сведения о долгосрочных финансовых вложениях приведены в таблице №83. Финансовые вложения на начало отчетного года составляли 12 382 тыс. руб. В отчетном году изменений в составе долгосрочных финансовых вложений Общества не происходило. На конец отчетного года долгосрочные финансовые вложения составили 12 382 тыс. руб. Доход общества от объектов долгосрочных вложений (полученные дивиденды) в 2020 г. составил 789 тыс.руб.

Создан резерв под обесценение финансовых вложений в размере 100 тыс. руб. по ООО Фирма «Газэнергоналадка» (дочернее общество) и по ООО «ПГЭС» (дочернее общество) в размере 9 162 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 2020 год составила 74 849 тыс. руб.

Убыток отчетного периода составляет 233 493 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составили -587 970 тыс. руб.

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 2020 год составила 26 957 тыс. руб.

Убыток отчетного периода составляет 35 991 тыс. руб.

Чистые активы в отчетном году равны 33 513 тыс. руб.

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 (сдача в аренду собственного недвижимого имущества).

Выручка ООО «ФИРМА «КАРГО» за 2020 год составила 10 816 тыс. руб.

Чистая прибыль отчетного периода составляет 6 тыс. руб.

Чистые активы в отчетном году равны 1 397 тыс. руб.

ООО Фирма «Газэнергоналадка»

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

Определением Арбитражного суда города Москвы от 12.01.2021 срок конкурсного производства продлен до 13.07.2021 г.

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 АО «Газэнергосервис»).

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

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

ООО «Щекинский завод РТО» деятельности не осуществляет.

Выручка ООО «Щекинский завод РТО» за 2020 год составила 0 тыс. руб.

Убыток отчетного периода 90 тыс. руб.

Чистые активы на конец отчетного периода составили 5 626 тыс. руб.

Долгосрчные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2020)

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 «ЛПЭС»	Ремонт и строительство подводных трубопроводов	Уставный капитал	Развитие производства	9 162	100	100			9 162	0	9 162	9 162	466 279	0	466 279	-354 477	-587 970	435 941	74 849	-282488	-233 493
2. ООО Фирма «Газэнергосналадка»	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	-	-	-	-	-	-
3. ООО ФИРМА «КАРГО»	Операции с недвижимым имуществом	Уставный капитал	Развитие производства	75	100	100			75	0	75	—	55 010	789	55 799	2 178	1 397	13 452	10 816	789	6
4. ООО «Щекинский завод «РТО»	Изготовление зап. частей к насосно-компрессорному оборудованию систем газоснабжения	Уставный капитал	Развитие производства	45	100	100			45	0	45	—	219 115	0	219 115	5 716	5 626	-	-	-249	-90
5. ООО «ГЭС комплектация»	Оптовая торговля машинами и оборудованием	Уставный капитал	Развитие производства	3 000	100	100			3 000	0	3 000		79 019	0	79 019	69 504	33 513	503 968	26 957	-17 135	-35 991
Всего	x	x	x	12 382	x	x	x	x	12 382		12 382	9 262	831 172	789	831 961	x			x	x	x
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
3. Вложения в уставные капиталы прочих организаций																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
4. Вложения в совместную деятельность																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
5. Прочие вложения																					
Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	x	x	x	12 382	x	x	x	x	12 382		12 382	9 262	831 172	789	831 961	x			x	x	x

**Информация о займах, предоставленных юридическим лицам
(по состоянию на 31.12.2020)**

тыс.руб.

Заемщик	Договор займа (реквизиты)	Задолженность по займу на 31.12.2020г., тыс.руб.	Срок погашения по договору	% по договору займа	Задолженность по % на 31.12.2020г., тыс.руб.
ООО «ПГЭС»	№ 15/190618 от 19.06.2018г.	336 404	31.12.2021г.	Ключевая ставка ЦБ РФ	39 111

Обеспечение по займу ООО «ПГЭС»: залог (ипотека) недвижимого имущества.

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 медпункт. 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, медпункт. В 2019 году была реализована учитываемая на балансе завода «Ротор» база отдыха, в связи с чем в 2020 году расходы на культурные и спортивно-оздоровительные объекты снизились по сравнению с 2019 годом.

Так же на балансе Общества в 2020 году учитывались объекты жилого фонда – квартиры (в ноябре 2020 года одна квартира была реализована, по состоянию на 31.12.2020 г. на балансе Общества учитываются две квартиры).

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 №85

Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов

тыс. руб. без НДС

Показатель	План	Факт
Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов – всего	976	976
в том числе:		
от реализации активов в форме акций (долей)		
от реализации недвижимого и движимого имущества	976	976

По результатам проведения открытых торгов по лоту №1 (аукцион продажи №9105, Протокол №15534 от 29.09.2020) был заключен договор купли-продажи жилого помещения (квартиры) №19/191020-ДКП от 19.10.2020, на основании которого состоялась реализация непрофильного и неэффективного актива в квартиры, расположенной по адресу: Брянская обл., г. Брянск, Московский проспект, д. 142, корп. 1, кв. 141. Стоимость реализованного имущества составила 976 тыс. руб., НДС не облагается в соответствии с пп.22 п.3 ст. 149 НК РФ.

11.11.2020 в установленном порядке осуществлена государственная регистрация перехода права собственности на имущество к новому собственнику.

11.3.5. Управление собственными/арендуемыми/эксплуатируемыми непроизводственными активами

Таблица №86

Информация об услугах и затратах на эксплуатацию непроизводственных активов

тыс. руб.

Вид непроизводственных активов	2020 год		2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Санаторно-курортные				
Объекты гостиничного типа				
Общежития				
Объекты медицинского назначения	13	3 176	33	2 396
Детские дошкольные учреждения				
Объекты среднего и профессионального образования (школы, училища и др.)				
Культурные и спортивно-оздоровительные объекты		422	1	1 354
Объекты общественного питания, всего, в том числе:	4 800	13 044	5 641	13 024
объекты общественного питания, не отнесенные к закрытой сети (магазины, столовые, рестораны и др.)	1 312	933	1 448	903
объекты общественного питания, отнесенные к закрытой сети	3 488	12 111	4 193	12 121

Вид непроизводственных активов	2020 год		2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<i>(магазины, столовые, рестораны и др.)</i>				
Объекты жилого фонда (квартиры, комнаты, коттеджи и др.)	104	336	55	440
Иные объекты	55	715	78	717
ИТОГО по непроизводственным активам	4 972	17 692	5 807	17 931

11.3.6. Реклама и благотворительность

В отчетном периоде расходы на рекламу составили 65 тыс. руб. Расходы на благотворительность составили 25 тыс.руб. – новогодние подарки для детей-инвалидов.

11.3.7. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Работы по оформлению прав на недвижимое имущество и земельные участки в отчетном периоде АО «Газэнергосервис» не осуществлялись.

11.3.8. Сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками

Таблица №87

Показатель: сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками	Договоры аренды земельных участков заключены		Земельные участки в собственности	
	от имени ПАО «Газпром»	от имени дочерного общества	ПАО «Газпром»	дочерного 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	-	9	-	-
количество земельных участков (для договоров аренды – не ниже уровня ЕЗ и многоконтурных земельных участков, для земельных участков в собственности – согласно данным бухучета)	-	9	-	6
общая площадь земельных участков	-	142 013	-	284 565
уплачиваемый размер арендной платы по договорам или уплачиваемый размер налога на землю (сумма в рублях в год)	-	3 692 771	-	3 465 206

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
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)	-	-	-	-
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

В 2020 году Общество не заключало крупных сделок, требующих согласования с Советом директоров или общим собранием акционеров Общества в соответствии с Уставом Общества и в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В 2020 году Общество заключило следующие сделки, подпадающие под критерии сделок с заинтересованностью:

1) В январе 2020 был заключен договор займа № ГСП-19-00011/11 с АО «Газстройпром» (займодавец) на сумму 100 млн.руб. Дата совершения сделки- 21.01.2020; срок возврата займа – 31.12.2021 г.

Согласно редакции Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», действующей с 01.01.2017 г., решение о согласии на совершение (одобрении) сделки с заинтересованностью необходимо принимать, только если

поступило соответствующее требование (п. 1 ст. 83 Закона об акционерных обществах).

В соответствии с п. 1.1. ст. 81 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» члены Совета директоров АО «Газэнергосервис» были извещены об указанной сделке (процедура уведомления членов Совета директоров о сделке соблюдена). Однако требования о проведении заседания Совета директоров по вопросу ее одобрения в адрес Общества не поступали.

Таким образом, в соответствии с п. 1 ст. 83 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в отношении вышеуказанной сделки не требовалось обязательное согласие на ее совершение (одобрение).

2) Договор об уступке права требования (цессия) от 26.11.2020 № 2011-40.

Стороны по сделке: ПАО «ТМ» (Цессионарий), АО «Газэнергосервис» (Цедент).

Предмет сделки: по Договору в соответствии со ст. 382 ГК РФ Цедент (прежний кредитор) уступает, а Цессионарий (новый кредитор) принимает на себя право (требование) по денежному обязательству к должнику: ПИИ ОАО «Газтурбосервис», ИНН 7203078728, ОГРН 1027200817852 (далее – Должник) в сумме 465 336 482 (Четыреста шестьдесят пять миллионов триста тридцать шесть тысяч четыреста восемьдесят два) рубля 92 копейки. Долг Должника перед Цедентом образован до момента его уступки из Договора № 22/280711/86 от 28.07.2011г.

В качестве оплаты уступаемого права требования Цессионарий обязуется перечислить Цеденту денежные средства в сумме 465 336 482, 92 руб. Оплата указанной суммы производится не позднее «31» декабря 2021 года.

Лица, заинтересованные в совершении сделки: ООО «Газпром центрремонт», ООО «ГЭХ Индустриальные активы», АО «Газпром энергоремонт», ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Газпром».

Согласно редакции Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», действующей с 01.01.2017 г., решение о согласии на совершение (одобрении) сделки с заинтересованностью необходимо принимать, только если поступило соответствующее требование (п. 1 ст. 83 Закона об акционерных обществах).

В соответствии с п. 1.1. ст. 81 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» члены Совета директоров АО «Газэнергосервис» были извещены об указанной сделке (процедура уведомления членов Совета директоров о сделке соблюдена). Однако требования о проведении заседания Совета директоров по вопросу ее одобрения в адрес Общества не поступали.

Таким образом, в соответствии с п. 1 ст. 83 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в отношении вышеуказанной сделки не требовалось обязательное согласие на ее совершение (одобрение).

3) Договор займа № ДЗ-ГЭХИ/ГЭС-390-0,76-1,24ЦБ от 26.08.2020.

Стороны по сделке: Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг» (Займодавец), Акционерное общество «Газэнергосервис» (Заемщик).

Размер сделки в денежном выражении - сумма займа 390 000 000 (Триста девяносто миллионов) рублей 00 копеек и проценты на сумму займа в размере 61 659 000, 00 рублей.

Предельный срок, на который предоставляется Сумма займа – не более 3 (Трех) лет с момента подписания Договора.

Лица, заинтересованные в совершении сделки: ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Газпром».

Сделка одобрена Советом директоров Общества (Протокол № 86 от 25.08.2020).

4) Договор займа № ДЗ-ЦЭХ/ГЭС-390-0,76-1,24ЦБ от 02.09.2020.

Стороны по сделке: Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг» (Займодавец), Акционерное общество «Газэнергосервис» (Заемщик).

Размер сделки в денежном выражении: сумма займа 390 000 000 (Триста девяносто миллионов) рублей 00 копеек и проценты на сумму займа в размере 61 659 000, 00 рублей.

Предельный срок, на который предоставляется Сумма займа – не более 3 (Трех) лет с момента подписания Договора.

Лица, заинтересованные в совершении сделки: ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Газпром».

Сделка одобрена Советом директоров Общества (Протокол № 86 от 25.08.2020).

5) Договор об оказании агентских услуг от 04.12.2020 №ПХ-20/081, Дополнительное соглашение № 1/ПХ-20/082 от 04.12.2020, Дополнительное соглашение № 2/ПХ-20/083 от 04.12.2020.

Стороны: Агент - ООО «ППТК», Принципал - АО «Газэнергосервис».

Предмет договора: совершение Агентом от своего имени и за счет Принципала юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей Принципала в МТР, работах и/или услугах, в том числе:

1. Организация и проведение конкурентных закупок по выбору поставщиков, подрядчиков и/или исполнителей, способных на законных основаниях осуществить поставку МТР, выполнить работы и/или оказать услуги для нужд Принципала;

2. Организация и сопровождение поставок МТР для нужд Принципала (по итогам проведения конкурентных закупок на поставку МТР), включая заключение договоров поставки МТР с Поставщиками, исполнение обязательств покупателя по договорам поставки, логистическое сопровождение поставки МТР, осуществление расчетов с поставщиками, проведение претензионно-исковой работы с поставщиками.

Дополнительным соглашением № 1 устанавливается размер агентского вознаграждения за период оказания агентских услуг по договору об оказании агентских услуг с 01 ноября 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Дополнительным соглашением № 2 устанавливается размер агентского вознаграждения за период оказания агентских услуг по договору об оказании агентских услуг с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Цена Дополнительного соглашения № 1 составит не более 2 833 330 (Два миллиона восемьсот тридцать три тысячи триста тридцать) рублей 00 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации. Агентское вознаграждение по Дополнительному соглашению № 1 с учетом НДС (20%) составит не более 3 399 996 (Три миллиона триста девяносто девять тысяч девятьсот девяносто шесть) рублей 00 копеек.

Цена Дополнительного соглашения № 2 составит не более 17 000 000 (Семнадцать миллионов) рублей 00 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации. Агентское вознаграждение по Дополнительному соглашению № 2 с учетом НДС (20%) составит не более 20 400 000 (Двадцать миллионов четыреста тысяч) рублей 00 копеек.

Цена Договора с учетом Дополнительных соглашений составит не более 23 799 996 (Двадцать три миллиона семьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто шесть) рублей 00 копеек, с учетом НДС (20%).

Лица, заинтересованные в совершении сделки: ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Газпром», Нагорный Р.А.

Сделка одобрена Советом директоров Общества (Протокол № 92 от 01.12.2020).

б) Договор займа № ДЗ-ГЭХИ/ГЭС-350-0,76-1,24ЦБ от 24.12.2020.

Стороны по сделке: Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг» (Займодавец), Акционерное общество «Газэнергосервис» (Заемщик).

Размер сделки в денежном выражении - сумма займа 350 000 000 (Триста пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек и проценты на сумму займа в размере 96 075 000, 00 рублей.

Предельный срок, на который предоставляется Сумма займа – не более 5 (Пяти) лет с момента подписания Договора.

Лица, заинтересованные в совершении сделки: ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Газпром».

Сделка одобрена Советом директоров Общества (Протокол № 94 от 23.12.2020).

7) Договор займа № ДЗ-ЦЭХ/ГЭС-350-0,76-1,24ЦБ от 24.12.2020.

Стороны по сделке: Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг» (Займодавец), Акционерное общество «Газэнергосервис» (Заемщик).

Размер сделки в денежном выражении: сумма займа 350 000 000 (Триста пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек и проценты на сумму займа в размере 96 075 000, 00 рублей. Предельный срок, на который предоставляется Сумма займа – не более 5 (Пяти) лет с момента подписания Договора.

Лица, заинтересованные в совершении сделки: ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Газпром».

Сделка одобрена Советом директоров Общества (Протокол № 94 от 23.12.2020).

Таблица №88

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: АО «Нижегородский водоканал» Ответчик: АО «Газэнергосервис» Дело № А43-36057/2019	Исковое заявление о взыскании задолженности по договору холодного водоснабжения и водоотведения Дата предъявления иска: 23.08.2019	1 513 831,68 руб.	Арбитражный суд Нижегородской области	24 декабря 2020 года в удовлетворении исковых требований АО «Нижегородский водоканал» отказано.
2.	Истец: АО «Газэнергосервис» Ответчик: ПНИИ ОАО «Газтурбосервис» Дело № А70-4445/2020	О взыскании задолженности по договору поставки № 22/280711/86 от 28.07.2011 Дата предъявления иска: 25.03.2020	164 387 732,00 руб.	Арбитражный суд Тюменской области Восьмой арбитражный апелляционный суд	03 сентября 2020 года исковые требования удовлетворены частично. Взыскано: основной долг в размере 155 740 494,88 руб., 1 823 618,78 руб. процентов и 200 000,00 руб. государственной пошлины. 08 декабря 2020 Определением Восьмого арбитражного апелляционного суда решение оставлено без изменения, а апелляционная жалоба - без удовлетворения.
3.	Истец: АО «Газэнергосервис» Ответчик: ООО «Завод РемСтанко» Дело № А40-66043/2020	О взыскании упущенной выгоды и неустойки по Договору подряда от 12.09.2012 №14/310812/27 Дата предъявления иска: 15.04.2020	15 410 166,07 руб.	Арбитражный суд города Москвы Девятый арбитражный апелляционный суд	21 октября 2020 года исковые требования удовлетворены частично. Взыскана неустойка в размере 410 164,07 руб. и расходы по уплате госпошлины в размере 2 905,69 руб.

№ п/п	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имуществен ной оценке)	Наименован ие судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
					Во взыскании упущенной выгоды в размере 15 000 002, 77 руб. отказано. 04 декабря 2020 года АО «Газэнергосервис» подало апелляционную жалобу.
4.	Истец: Комитет по управлению имуществом Администрации городского округа город Камышин Ответчик: АО «Газэнергосервис» Дело № А12-28428/2020	О государственной регистрации перехода права собственности недвижимого имущества – трехкомнатной квартиры № 42, общей площадью 78,0 кв. м., расположенную по адресу: Волгоградская область, г. Камышин, 5-й мкр., д.52а Дата предъявления иска: 05.11.2020	Неимуществе нный иск	Арбитражны й суд Волгоградско й области	Определением Арбитражного суда Волгоградской области от 02.02.2021 г. утверждено Мировое соглашение, согласно которому постановлено следующее: произвести государственную регистрацию перехода права собственности недвижимого имущества: трехкомнатной квартиры № 42 общей площадью 78,0 кв.м., расположенной по адресу: Волгоградская обл., г. Камышин, 5 микрорайон, дом 52а.2. Датой фактического принятия имущества является дата заключения договора № 20-1 о безвозмездной передаче в муниципальную собственность трехкомнатной квартиры – 24.12.2004.
5.	Истец: ООО «АвТелКом» Ответчик: АО «Газэнергосервис» Дело № А41-44224/2020	О взыскании задолженности по оплате поставленного товара Дата предъявления иска: 21.07.2020	245 223 193 руб.	Арбитражны й суд Московской области	Решением суда от 25.08.2020 утверждено мировое соглашение, согласно которому Ответчик обязуется перечислить Истцу денежные средства в размере 219 547 212,90 руб. согласно установленного графика. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.
6.	Истец: Конкурсный управляющий ООО Фирма «Газэнергоналадка». И.С. Логачев Ответчик: АО «Газэнергосервис» Матвеев Д.В. (бывший генеральный директор ООО Фирма «Газэнергоналадка») Дело № А40-20619/17- 30-24Б	О привлечении солидарно к субсидиарной ответственности Дата предъявления иска: 15.06.2020	166 005 967,0 8 руб.	Арбитражны й суд города Москвы	Дело находится на рассмотрении Арбитражного суда города Москвы. Судебное разбирательство не завершено. Решение не вынесено.
7.	Истец: Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» Ответчик: ГУ Управление пенсионного фонда РФ Дело № А09-2500/2020	О признании не действительным решения ГУ Управления пенсионного фонда РФ № 042V12190000782 от 13.12.2019 Дата предъявления иска: 12.03.2020	Неимуществе нный иск	Арбитражны й суд Брянской области	Дело находится на рассмотрении Арбитражного суда Брянской области. Судебное разбирательство не завершено. Решение не вынесено.

№ п/п	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имуществен ной оценке)	Наименован ие судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
8.	Истец: Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» Ответчик: Брянский региональный фонд социального страхования Дело № А09-3195/2020	О признании незаконным решения Брянского регионального фонда социального страхования №214 от 25.12.2019г О признании незаконным решения Брянского регионального фонда социального страхования №988 от 25.12.2019г О признании незаконным решения Брянского регионального фонда социального страхования №205 от 25.12.2019г О признании незаконным решения Брянского регионального фонда социального страхования №584 от 25.12.2019г Дата предъявления иска: 15.04.2020	Неимуществе нный иск	Арбитражны й суд Брянской области	Дело находится на рассмотрении Арбитражного суда Брянской области. Судебное разбирательство не завершено. Решение не вынесено. Рассмотрение дела приостановлено.
9.	Истец: Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турборемонт» Ответчик: ГУ Управление пенсионного фонда РФ Дело № А09-3328/2020	О признании не действительным решения ГУ Управления пенсионного фонда РФ № 042S192000000415 от 12.03.2020 Дата предъявления иска: 21.04.2020	Неимуществе нный иск	Арбитражны й суд Брянской области	Дело находится на рассмотрении Арбитражного суда Брянской области. Судебное разбирательство не завершено. Решение не вынесено. Рассмотрение дела приостановлено.

АО «Газэнергосервис» в отчетном периоде была проведена следующая претензионная работа:

- ООО «ПРОМЭКС»:

В адрес ООО «ПРОМЭКС» направлена претензия от 03.12.2020г. № 15/3-6194 о нарушении сроков выполнения работ по Договору поставки №28/07092020/19 от 07.09.2020.

09.12.2020 от ООО «ПРОМЭКС» получен ответ на претензию №578/12 от 09.12.2020г.

Требования АО «Газэнергосервис» были удовлетворены в установленные в претензии от 03.12.2020г. № 15/3-6194 сроки.

- ООО «ПроГрэс»

В адрес ООО «ПроГрэс» направлена претензия 15/6-3919 от 07.08.2020 г. о погашении задолженности по Договору субподряда №05/20092019/1 от 20.09.2019 в размере 641 728,80 руб., а также об уплате неустойки в размере 160 432,20 руб.

11.09.2020 года ООО «ПроГрэс» оплатило часть задолженности в размере 341 728 (триста сорок одну тысячу семьсот двадцать восемь) рублей 80 (восемьдесят) копеек, но не оплатило неустойку.

В адрес ООО «ПроГрэс» направлена претензия 15/3-5372 от 21.10.2020 г. о погашении задолженности по Договору субподряда №05/20092019/1 от 20.09.2019 в размере 300 000 руб., а также об уплате неустойки в размере 195 834,20 руб.

Требования АО «Газэнергосервис» о погашении задолженности по Договору субподряда №05/20092019/1 от 20.09.2019, были удовлетворены в установленные в претензии №15/3-5372 от 21.10.2020 сроки. Неустойка уплачена не была.

- ООО «МЕТМАШ»

В адрес ООО «МЕТМАШ» была направлена претензия № 15/3-820 от 12.02.2020 о просрочке поставки товара на сумму 6 498 216,00 руб. и об уплате неустойки в размере 1 949 464,80 руб.

ООО «МЕТМАШ» направило ответ на претензию №61-02/к от 21.02.2020, в котором признало факт просрочки и в кратчайшие сроки обязалось осуществить поставку товара и выплатить неустойку.

Требования АО «Газэнергосервис» были удовлетворены в полном объеме.

- ООО «Технические системы безопасности»

В адрес ООО «ТСБ» была направлена претензия №15/3-783 от 11.02.2020 о ненадлежащем оказании услуг по договору от 04.10.2019 №101/04102019/2 по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту систем противопожарной защиты на объектах АО «Газэнергосервис».

В связи с повторным ненадлежащим оказанием услуг 27 февраля 2020 договор от 04.10.2019 №101/04102019/2 был, расторгнут АО «Газэнергосервис» в одностороннем порядке.

Общее количество предъявленных исков – 5.

Общее количество предъявленных исполнительных листов – 3 на общую сумму 943 246,62 руб.

Количество и сумма удовлетворенных исков – 2 на общую сумму 158 177 183 руб.

Количество и сумма исков, оплаченных в добровольном порядке до вынесения судебного акта – 0.

Количество и сумма исполнительных листов, по которым фактически получены денежные средства – 3 лист на общую сумму 943 246,62 руб.

Количество и сумма заключенных мировых соглашений с указанием количества мировых соглашений и суммы, по которым фактически получены денежные средства – 0.

Информация о работе с контрагентами, находящимися в стадии несостоятельности (банкротстве) и задолженность которых на отчетную дату не была списана в отчетном году.

Проводилась работа с ООО «Энергогаз», находящимся в стадии банкротства.

Задолженность образовалась в результате оказания услуг по договору ответственного хранения № 116/04 от 28.11.2016г.

Общая сумма задолженности по состоянию на 31.12.2020г. составляет 1 152 141 руб. и отнесена к «проблемной дебиторской задолженности».

Заявление о включении АО «Газэнергосервис» в реестр требований кредиторов удовлетворено.

Определением Арбитражного суда Московской области по делу №А41-71054/2017 от 10.06.2019г. требования АО «Газэнергосервис» в размере 304 936 руб. – основной долг, включены в третью очередь реестра требований кредиторов.

Апелляционная (Постановление Десятого Арбитражного апелляционного суда 30.07.2019) и кассационная (Постановление Арбитражного суда Московского округа 04.10.2019) инстанции, оставили жалобы без удовлетворения, определение – без изменения.

В соответствии с решением Арбитражного суда Московской области от 18.11.2019г. по делу № А41-72133/19 с ООО «Энергогаз» в пользу АО «Газэнергосервис» взыскана задолженность за услуги по договору ответственного хранения в размере 443 000 руб. за период с 12.09.2017г. по 28.11.2018г., а также неустойка за период с 12.09.2017г. по 30.09.2019г. в размере 159 077 руб.

Общая сумма задолженности по договору ответственного хранения № 116/04 от 28.11.2016г. по состоянию на 31.12.2020 г. составляет 1 152 141 руб. и отнесена к «проблемной дебиторской задолженности».

Проведенная работа с должниками по взысканию дебиторской задолженности, списанной в отчетном году, с указанием срока возникновения задолженности, даты начала претензионно-исковой работы, мероприятий претензионно-исковой работы, документов, служащих основанием для списания (решение арбитражного суда, выписки из единого государственного реестра и т.д.), наличия служебного расследования по установлению лиц, виновных в факте возникновения нереальной к взысканию задолженности.

По итогам отчетного года 26.01.2021 г. был оформлен Приказ № 9 о списании следующей дебиторской задолженности:

1) списана дебиторская задолженность Компании Walter Stipkovich на сумму 2 EUR.

2) списана дебиторская задолженность ООО ИНТЕК ГРУПП на сумму 6 569,73 руб.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 г. 2 913 103 тыс. руб., в том числе просроченная в размере 2 005 855 тыс. руб.

Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности по состоянию на 31.12.2020 г., отсутствует.

Информация о проверках Общества

№ п/п	Наименование проверяющего органа	Основание для проведения проверки	Объект проверки	Дата начала	Дата окончания	Сведения о предоставленных документах и информации	Результат проверки	Дата и номер акта проверки	Примечание
1	Государственная инспекция труда по г. Москве	Плановая проверка	АО «Газэнергосервис»	29.06.2020	27.07.2020	Документы согласно плану проверки	Выдано предписание №77/10-13837-20-И от 27.07.2020	Акт №77/10-13835-20-И от 27.07.2020	
2	Отдел надзорной деятельности и профилактической работы по г. Нижний Новгород УНД и ПР ГУ МЧС России по Нижегородской области	Распоряжения заместителя главного государственного инспектора г. Нижний Новгород по пожарному надзору от 01.12.2020 г. № 178 (внеплановая выездная)	Здание АО «Газэнергосервис»	04.12.2020	31.12.2020	Представлялись документы, подтверждающие право пользоваться (распоряжаться) зданием, проводилось обследование территории, здания на предмет нарушения требований пожарной безопасности	Акт проверки органом государственного контроля (надзора)	от 14.12.2020 г. № 178	
3	Отдел надзорной деятельности по Наро-Фоминскому району УНД и ПР ГУ МЧС России	Распоряжения Главного государственного инспектора Наро-Фоминского района по пожарному надзору от 08.10.2020 г. № 183 (внеплановая выездная)	Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского	15.10.2020	12.11.2020	Представлялись документация по пожарной безопасности (Планы, приказы, положения, журналы, акты и т.д.), проверялись здания, сооружения, внутренние и прилегающая территория завода на предмет соблюдения требований нормативных документов в области пожарной безопасности	Акт проверки органом государственного контроля (надзора)	от 12.11.2020 г. № 183	
4	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий Главное управление МЧС России по Московской области. Отдел надзорной деятельности и профилактической работы по Наро-Фоминскому городскому округу	Внеплановая/Выездная проверка по контролю за соблюдением требований пожарной безопасности в отношении АО «Газэнергосервис»	Завод «Турбодеталь» имени И.И. Соколовского- филиал АО «Газэнергосервис» Соколовского	12.03.2020	20.03.2020	обследование территории предприятия; документация по пожарной безопасности.	В соответствии с поручением Правительства РФ от 18.03.2020г. №ММ-ПЗ6-1945, проведение проверки в отношении АО «Газэнергосервис», осуществляющего деятельность по адресу: 143302, Московская область, г.Наро-Фоминск, ул. Погодина дом 67, не представляется возможным.	20.03.2020г. №74	
6	Камышинская городская прокуратура	Решение о проведении проверки № 315 от 25.09.2020 года деятельности АО «Газэнергосервис» Требование о предоставлении информации № 86-76-2020	Проверить соблюдение АО «Газэнергосервис» законодательства о противодействии коррупции	07.10.2020	27.10.2020	Подготовлен письменный ответ от 14.10.2020 г. №02-2416 с документальным подтверждением на требование Прокуратуры о предоставлении информации	—	—	Проверка прекращена в связи с отсутствием состава административного правонарушения

		от 28.09.2020 г.							
7	Прокуратура г. Щекино и Щекинский территориальный отдел Управления Роспотребнадзора Тульской области	По обращению Казариной Е.В. проведена проверка соблюдения филиалом требований санитарно-эпидемиологического законодательства при угрозе возникновения и распространения инфекционных заболеваний, представляющих опасность для окружающих в филиале (соблюдение мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции).	Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»	22.04.2020	27.04.2020	Предоставлены документы, свидетельствующие о выполнении филиалом постановления Главного государственного санитарного врача по Тульской области № 3 от 05.04.2020г. и Указов губернатора Тульской области	Установлено нарушение п. 1.16 Постановления главного государственного санитарного врача по ТО от 05.04.2020г. № 3, а именно, помещения приема пищи, находящиеся в ЦТЛ, АТУ и ИУ не были оборудованы раковинами для мытья рук. На основании постановления Щекинского районного суда Тульской области от 05.07.2020г. по делу № 5-238/2020 директор филиала Зябров С.В. признан виновным в совершении административного правонарушения, предусмотренного ч. 2 ст. 6.3 КоАП РФ. Назначено наказание в виде административного штрафа в размере 50 000 руб. (штраф оплачен в установленный срок)	Постановление о возбуждении административного дела от 27.04.2020г. Постановление Щекинского районного суда Тульской области от 05.07.2020г. по делу № 5-238/2020	
8	Щекинский территориальный отдел Управления Роспотребнадзора Тульской области	Обращение оператора станков с ПУ цеха турбинных лопаток Шевченко В.Т. по вопросу признания несоответствующей условиям труда полировщика санитарно-гигиенической характеристик и территориального отдела Роспотребнадзора по Тульской области от 16.10.2017г.	Филиал АО «Газэнергосервис» - завод «РТО»	08.05.2020	14.05.2020	Предоставлены документы, согласно запроса прокуратуры, о периоде трудовой деятельности Шевченко В.Т. в филиале и документы СОУТ рабочего места полировщика и оператора станков с ПУ.	Информации или документов о выявлении каких-либо нарушениях со стороны филиала и общества от прокуратуры не поступало	отсутствует	
9	Щекинский территориальный отдел Управления Роспотребнадзора Тульской области	Запрос о предоставлении сведений (исх. 19-5253-20 от 22.09.2020г.) на основании	Цех турбинных лопаток филиала АО «Газэнергосервис» -	22.09.2020	20.10.2020	На основании «Положения «О расследовании и учете профессиональных заболеваний», утвержденного Постановлением	На основании протокола об административном правонарушении от 20.10.2020г. по результатам инструментальных	Протокол об административном правонарушении от 20.10.2020г. Постановление	

		<p>поступившего от ГУЗ «Щекинская районная больница» в адрес Щекинского территориального отдела Управления Роспотребнадзора по Тульской области поступило «Извещение об установлении предварительного диагноза острого или хронического профессионального заболевания (отравления)» №4 от 15.09.2020г. у Наймаера Андрея Владимировича, работающего полировщиком в цехе турбинных лопаток Филиала</p>	<p>завод «РТО»</p>			<p>Правительства РФ № 967 от 15.12.2000г. для подготовки санитарно-гигиенической характеристики условий труда полировщика Наймаера А.В. предоставлены необходимые сведения, касающиеся результатов СОУТ на его рабочем месте, а также проведены экспертами соответствующие замеры локальной вибрации.</p>	<p>замеров параметров локальной вибрации в ЦТЛ на рабочем месте полировщика Наймаера А.В. установлено несоответствие требованиям СанПиН 2.2.4.3359-16, а именно, превышение уровня виброускорения по двум осям X и Z, что является нарушением ст. 11,24,25, 27 Закона № 52-ФЗ от 30.03.1999г. и квалифицируется как административное правонарушение, предусмотренное ч. 1 ст. 6.3. КоАП РФ. На основании постановления Щекинского районного суда ТО от 17.11.2020г. по делу № 5-1174/2020 АО «Газэнерго-сервис» признано виновным в совершении административного правонарушения по ч. 1 ст. 6.3. КоАП РФ и назначено наказание в виде административного штрафа в размере 15 000 руб. (штраф оплачен в установленные сроки).</p>	<p>о возбуждении дела об административном правонарушении от 21.10.2020г. Постановление Щекинского районного суда ТО от 17.11.2020 по делу № 5-1174/2020</p>	
10	<p>Щекинский территориальный отдел Управления Роспотребнадзора Тульской области</p>	<p>На основании поручения Управления Роспотребнадзора по Тульской области по обращению гражданина, проживающего по адресу: ТО, г. Щекино, ул. Мира, д. 16 на превышение уровня шума в его квартире в ночное время при работе оборудования филиала.</p>	<p>Полировальный участок цеха турбинных лопаток Филиала АО «Газэнерго-сервис» - завод «РТО»</p>	23.09.20	24.09.2020	<p>Предоставлены необходимые сведения о работе и характеристиках оборудования, сотрудниками Роспотребнадзора проведен осмотр рабочих мест на полировальном участке, а также проведены необходимые замеры уровня шума при включенных и отключенных установках на полировальном участке в ночное время.</p>	<p>По результатам административного расследования нарушений со стороны филиала не выявлено.</p>	<p>Определение о возбуждении дела об административном правонарушении и проведении административного расследования от 23.09.2020г. Протокол осмотра рабочих мест на полировальном участке ЦТЛ от 24.09.2020г.</p>	

11	Прокуратура г. Щекино	Запрос о предоставлен ии сведений (исх. № 19- 5850-20 от 16.10.2020г.) на основании поступившег о от ГУЗ «Щекинская районная больница» в адрес Щекинского территориаль ного отдела Управления Роспотребна дзора по Тульской области поступило «Извещения об установлени и предваритель ного диагноза острого или хроническог о профессиона льного заболевания (отравления) » № 525 от 07.10.2020г. у Кузнецова Д.Е., работающего полировщик ом в цехе турбинных лопаток Филиала.	Цех турбинны х лопаток филиала АО «Газэнерг о-сервис» - завод «РТО»	16.10.2 020	22.10. 2020	На основании «Положения «О расследовании и учете профессиональных заболеваний», утвержденного Постановлением Правительства РФ № 967 от 15.12.2000г. для подготовки санитарно- гигиенической характеристики условий труда полировщика Кузнецова Д.Е. предоставлены необходимые сведения, касающиеся результатов СОУТ на его рабочем месте, а также проведены экспертами соответствующие замеры локальной вибрации.	По результатам административно го расследования нарушений со стороны филиала не выявлено.	Санитарно- гигиеническа я характеристи ка условий труда работника при подозрении у него профессиона льного заболевания (отравления) от 16.10.2020г. – уровни локальной вибрации не превышают допустимых уровней.
----	--------------------------	---	---	----------------	----------------	--	--	---

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

Генеральный директор

С.В. Якжин

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам

М.Н. Комаров

Главный бухгалтер

С.С. Попкова