Утверждено
решением Совета директоров
АО «Интергаз Центральная Азия»
протокол № 4 от « 20 » марта 2020 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
ЗА 2019 ГОД

г. Нур-Султан

2020 год

Оглавление

I. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» 3

II. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 5

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 5

II.1. Производственные показатели. 5
II.2. Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов 6
II.3. Финансово-экономические показатели 6
II.4. Доходная часть 7
II.5. Себестоимость 11
II.6. Общие и административные расходы 11
II.7. Финансовые расходы 11
II.8. Прочие расходы 11
II.9. Капитальные вложения 11

III. О КОМПАНИИ 19

III.1. Миссия Общества 19
III.2. Стратегическая цель Общества 19
III.3. История Общества 20
III.4. Сфера деятельности и структура Общества 22
III.5. Совет директоров 26
III.6. Структура Совета директоров 27
III.7. Система корпоративного управления 28

IV. ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 29

IV.1. Транспортировка и подземное хранение 29
IV.2. Сервисная деятельность 45

V. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 48

V.1. Достижения Общества в области науки и техники 48

•V.2. ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА 48

VI.1. Социальная и экологическая ответственность 49
VI.2. Персонал 49
VI.3. Промышленная безопасность 54
VI.4. Охрана окружающей среды 59
VI.5. Энергосбережение и энергоэффективность 62

VI. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ 69

VII. ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЗАКУПОЧНОЙ СИСТЕМЫ 69

VIII. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА 71

IX. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ 73

X. КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОВЫМ ПОРТФЕЛЕМ 74

XI. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ В 2019 ГОДУ 75

XII. АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ 78

I. Обращение к акционерам Председателя правления АО «Интергаз Центральная Азия»

Уважаемые акционеры,

Уважаемые коллеги, в отчетном году АО «Интергаз Центральная Азия» (Общество) продемонстрировала эффективную и результативную систему управления производственными процессами, успешно выполнены поставленные задачи и достигнуты намеченные цели. Успехи Общества в деятельности отметились дальнейшим ростом дохода в 2019 году до 243,4 млрд. тенге, что на 42,7 млрд. тенге выше аналогичного показателя 2018 года, в том числе доходов от транспортировки газа в размере 203,4 млрд. тенге.

В результате чистая прибыль Общества в 2019 году составила 94,2 млрд. тенге, что на 58% выше аналогичного показателя 2018 года. Подобный рост обусловлен как ростом доходов от основной деятельности, так и оптимизацией уровня расходов, что является предметом пристального и планомерного внимания менеджмента Общества. Сбалансированная стратегия развития, высокая эффективность, профессионализм и вовлеченность работников позволили Обществу с уверенностью продолжать стабильный путь к достижению поставленных плановых целей и задач. И здесь хотелось бы отметить достигнутый в прошедшем году успех в выполнении ключевых показателей деятельности АО «Интергаз Центральная Азия»: EBITDA – 151,6 млрд. тенге (превышение на 72% от планового значения), себестоимость транспортировки газа –580 тыс. тенге/млн.м3 (на 12% ниже планового значения), производительность труда – 31,3 млн.тенге/чел. (превышение на 35 % от планового значения);

Общество придерживается высоких стандартов в области корпоративного управления, соблюдая принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления, исполняя на ежегодной основе мероприятия по совершенствованию системы корпоративного управления, что обеспечивает долгосрочное и устойчивое развитие Общества, защиту интересов ее акционеров. Активное участие членов Совета директоров в принятии ключевых решений, позволяющих повысить эффективность работы Общества в отчетном году проявилось в рассмотрении более 45-ти вопросов по различным направлениям деятельности Общества в проведенных 17 заседаниях.

Газотранспортная инфраструктура продолжает развиваться, продолжают осуществляться инвестиции в развитие газотранспортной инфраструктуры, имеющей стратегическую важность для страны. Согласно поручению Президента Республики Казахстан по реализации 5 социальных инициатив, озвученные 05 марта 2018 года в обращении к народу Казахстана, а также распоряжению Премьер-Министра Республики Казахстан от 14 марта 2018 года №30-Р «Об утверждении Дорожной карты по реализации обращения Главы государства к народу «5 социальных инициатив Президента» в целях газификации северных регионов и столицы завершено строительство МГ «Сарыарка» (этап I). Являясь национальным оператором по магистральному газопроводу, Общество приняло в эксплуатацию участок «Кызылорда-Астана» МГ «Сарыарка», это обеспечит существенное улучшение топливно-энергетического баланса и экологической ситуации северных регионов Страны.

Достижениям Общества в производственной сфере соответствует приложение больших усилий коллектива в создание должных условий в области безопасности и охраны труда работников. Центральный аспект этой трансформации – благополучие здоровья работников и подрядчиков Общества, наше стремление - чтобы все наши сотрудники и подрядчики работали в безопасных условиях и в конце рабочего дня благополучно возвращались домой к своим семьям,

наша цель – нулевой уровень травматизма на производстве. Следуя этому, Обществом в прошедшем году был реализован ряд программ, нацеленных на повышение уровня производственной безопасности и охраны труда. Это в том числе системные и процессные улучшения, а также инвестиции Общества на услуги по охране труда в размере 324 млн. тенге, материалы по охране труда и технике безопасности на сумму более 391,8 млн. тенге, услуги противопожарной защиты – более 605,8 млн. тенге, страхование ГПО работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работников 118,2 млн. тенге. Эти и другие приложенные усилия привели в 2019 году к снижению профессионального риска до уровня нулевого травматизма.

Мы твердо нацелены на то, чтобы весь коллектив АО «Интергаз Центральная Азия», а это более 7,5 тысяч сотрудников, строго следовали принципам безопасности на рабочем месте. В 2019 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 10 576 работников Общества, в том числе 9 603 работника обучены силами УКК, из них 5 916 работников по результатам организации дистанционного обучения вопросам промышленной безопасности и охраны труда.

В области социальной ответственности в 2019 году АО «Интергаз Центральная Азия» продолжило выполнять ранее взятые на себя социальные обязательства, принимая активное участие в развитии кадрового потенциала: в кадровом резерве состоят 120 работников, совершенствовании системы обучения: увеличено количество обучений производственного персонала на 20%.

Отметив лишь небольшую часть сделанного за 2019 год, хотелось бы поблагодарить коллектив за конструктивную и самоотверженную работу, за большой вклад в развитие и укрепление Общества, за высокий профессионализм и самоотдачу в работе.

Общество выражает свою приверженность выработанному направлению развития и достижению целей стратегии и акционеров, которые заключаются в повышении долгосрочной стоимости Общества. Совет директоров и Правление Общества будут следовать выбранной стратегии развития, направленной на становление АО «Интергаз Центральная Азия» образцом бизнеса и дальнейшего роста капитализации, принимая во внимание защиту прав и интересов всех заинтересованных сторон. Уверен, что руководствуясь принципами ответственности и уважения, мы сможем и в дальнейшем обеспечить такое же успешное и динамичное развитие Общества во благо независимого Казахстана.

С уважением,
Генеральный директор
АО «Интергаз Центральная Азия»
Хван Валентин Борисович

II. Основные показатели деятельности

Основные показатели деятельности

II.1. Производственные показатели.

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за 2018 г.	План на 2019г.	Факт за 2019г.	Откл. от плана 2019г.
Объемы транспортировки	**тыс. м3**	**80 134 537**	**72 404 280**	**72 961 277**	**101%**
Внутренняя транспортировка	тыс. м3	13 568 368	13 508 239	13 662 918	101%
Экспорт газа	тыс. м3	*18 872 906*	16 972 089	19 069 018	112%
Международный транзит	тыс. м3	*47 693 263*	41 923 952	40 229 341	96%
российский транзит	*тыс. м3*	*43 936 488*	*36 923 952*	*30 691 025*	83%
среднеазиатский транзит	*тыс. м3*	*3 756 775*	*5 000 000*	*8 921 877*	178%
узбекский транзит	*тыс. м3*	*0*	*0*	*616 439*	
ТТР	млрд.м3*км	19 543	17 647	22 325	127%
Объемы хранения газа	тыс.куб.м.	30 146 988	20 264 232	17 958 832	89%
АО "КазТрансГаз"	*тыс. м3*	10 021 988	*20 264 232*	17 958 832	89%
ТОО "КазРосГаз"	*тыс. м3*	20 125 000	*0*		

Исполнение производственной программы за отчетный период в части объёмов транспортировки газа, при плане 72 404 млн. м³ составило 72 961 млн. м³, или 101% к плану. При этом отмечается увеличение объёмов по экспорту газа (2 097 млн. м³) и по внутренней транспортировке газа на 155 млн. м³, невыполнение плана по международному транзиту газа составило 4% (-1 695 млн. м³).

В процентном соотношении исполнение плана за отчетный период по внутренней транспортировке газа составило 101%, что связано с увеличением объемов потребления газа в некоторых регионах РК.

По транспортировке газа на экспорт исполнение плана составило 112%, выполнение плана связано в основном с внеплановой поставкой газа в РФ с месторождения Тенгиз (контрагент ТШО), а также внеплановым экспортом газа в Узбекистан и Кыргызстан с месторождений Жанажол и Амангельды соответственно (контрагент КТГ).

По отношению к аналогичному периоду прошлого года переисполнение связано с увеличением объемов с месторождения Тенгиз (контрагент ТШО) по направлению в РФ. Также наблюдается рост объемов с месторождения Жанажол (контрагент КТГ) в КНР.

По международному транзиту газа исполнение плана составляет 96%, снижение российского транзита на 6 233 млн. м³ объясняется изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром». Отклонение частично нивелировано внеплановым транзитом узбекского газа в г.Ташкент в объеме 616 млн. м³ и возобновлением транзита туркменского газа в объеме 4 020 млн. м³.

За отчётный период по хранению газа наблюдается снижение объемов от плановых показателей на 11%, что обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

Показатель ТТР составил 22 325 млрд. м3*км или 127% к плану, что обусловлено транспортировкой внепланового транзита узбекского газа в г. Ташкент и возобновлением транзита туркменского газа.

II.2. Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов

Ниже приведена информация по действующим тарифам на транспортировку и хранение газа. Тарифы на внутреннюю транспортировку и хранение газа утверждены КРЕМиЗК (Приказ №315-ОД от 29.11.2016г). Тарифы по экспорту и международному транзиту газа согласованы с контрагентами.

Тариф	Ед. изм.	Факт за 2018 год	План на 2019 год	Факт за 2019 год
Внутренняя транспортировка		**2 212,7**	**2 212,7**	**2 212,7**
юридическим лицам, прочим юр. лицам и поставляющим газ населению	тенге	2 212,7	2 212,7	2 212,7
Транспортировка на экспорт				
по экспорту КРГ	дол. США	2,0	2,0	2,0
по экспорту КТГ	дол. США	5,0	5,0	5,0
по экспорту ТШО	дол. США	5,0	5,0	5,0
Международная транспортировка				
по российскому газу	дол. США	2,00	2,00	2,00
по среднеазиатскому газу	дол. США	2,00	2,00	2,00
Хранение газа	тенге	280,92	280,92	280,92

II.3. Финансово-экономические показатели

(млн.тенге)

Наименование показателей	Факт за 2018 года	План на 2019 год	Факт за 2019 год	Откл. Абс. (Факт 2019 к Плану 2019)	Откл. Абс. (Факт 2019 к Факту 2018)
Доходы - всего	**200 701**	**179 117**	**245 947**	**66 830**	**45 246**

Доходы от основной деятельности	195 111	176 957	236 542	59 585	41 431
Финансовые доходы	2 591	2 063	4 644	2 581	2 053
Доходы от неосновной деятельности	2 999	97	4 761	4 664	1 762
Расходы – всего	**122 942**	**138 197**	**124 738**	**-13 459**	**1 796**
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	90 362	106 729	101 074	-5 655	10 712
Общие и административные расходы	9 330	11 227	9 908	-1 319	578
Валовая прибыль	**104 750**	**70 228**	**135 468**	**65 240**	**30 718**
Операционная прибыль	**95 420**	**59 002**	**125 560**	**66 558**	**30 140**
Финансовые расходы	12 950	17 219	8 489	-8 730	-4 461
Прочие расходы по неосновной деятельности	10 301	3 023	5 267	2 244	-5 034
Доходы до налогообложения	**77 759**	**40 920**	**121 209**	**80 289**	**43 450**
Текущий, отсроченный КПН	**18 230**	**11 263**	**27 026**	**15 763**	**8 796**
Итоговая прибыль	**59 529**	**29 656**	**94 183**	**64 527**	**34 654**

Итоговая прибыль за 2019 год перевыполнена на **64 527** млн. тенге, что главным образом, обусловлено перевыполнением по доходам от транспортировки газа и экономией по расходам.

II.4. Доходная часть

За 2019 год Обществом было запланировано получение доходов в сумме **179 117** млн. тенге. Фактически по итогам деятельности за отчётный период получено доходов на сумму **275 947** млн. тенге, что выше планового показателя на **66 830** млн. тенге. В том числе: доходы от основной деятельности составили **236 542** млн. тенге, при плановом показателе **176 957** млн. тенге, перевыполнение плана составило **34%**, доходы от неосновной деятельности с учётом финансовых доходов составили **9 405** млн. тенге, что на **7 245** млн. тенге больше планового уровня.

При этом:

Доходы от транспортировки газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за аналогичный период 2018г.	План на отчетный период в 2019г.	Факт за отчетный период в 2019г.	Откл. от плана 2019

Доходы от транспортировки газа	**млн. тенге**	**169 297**	**143 972**	**203 371**	**59 399**
Внутренняя транспортировка	**млн. тенге**	**29 626**	**29 890**	**28 442**	**-1 447**
Экспорт газа	**млн. тенге**	**88 537**	**62 682**	**104 832**	**42 150**
Международный транзит	**млн. тенге**	**51 134**	**51 400**	**70 096**	**18 696**
российский транзит	*млн. тенге*	31 850	25 010	14 620	-10 390
среднеазиатский транзит	*млн. тенге*	19 284	26 390	52 529	26 139
узбекский транзит	*млн. тенге*	-	0	2 947	2 947

Фактическое исполнение за отчетный период по **доходам от транспортировки газа** составило **203 371 млн. тенге**, при плановом значении **143 972 млн. тенге**, перевыполнение плана составило **59 399 млн. тенге** или **41%.** В разрезе направлений транспортировки исполнение сложилось следующим образом:

По международному транзиту перевыполнение доходов составило **18 696 млн. тенге**, или **36%**, что обусловлено возобновлением транзита туркменского газа со 2-го квартала 2019 года и внеплановым транзитом узбекского газа в г. Ташкент на сумму **2 946,6** млн. тенге.

По отношению к прошлому году увеличение доходов по международному транзиту обусловлено факторами, повлиявшими на отклонение от плана, а также увеличением курса доллара по отношению к тенге.

Перевыполнение плана по доходам от **экспорта газа** составило **42 150 млн. тенге**, или **67%**, что обусловлено увеличением доходов в связи с внеплановым экспортом газа в РФ с месторождения Тенгиз (контрагент ТШО), увеличением доходов с месторождения Жанажол благодаря большей протяженности транспортировки газа (планировался экспорт газа в КНР по маршруту 3,1 км из ПХГ «Бозой», фактически было протранспортировано по наибольшему маршруту 317,6 км (КС-13).

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года на рост доходов по данному направлению повлияло увеличение добычи объемов с месторождений Карачаганак (КРГ) в РФ. Кроме того, в сравнении с аналогичным периодом 2018 года увеличение дохода от экспорта газа связано с отсутствием на 2018 год контрактного объема по экспорту газа через ДКС «Акыр-тобе» (TIP-02) по принципу «бери или плати».

Исполнение плана по доходам **от внутренней транспортировки газа** за отчетный период составило **28 442 млн. тенге** или **95%**. Снижение доходов по данному направлению обусловлено отражением компенсации по возмещению убытков за 2018 год. По отношению к аналогичному периоду прошлого года сложилась аналогичная к плану динамика.

Доходы от хранения газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2018 года	План на отчетный период 2019 года	Факт за отчетный период 2019 года	Откл. от плана за отчетный период 2019г.	Откл. за отчетный период факта 2019г. от факта 2018г.
ПХГ «Бозой»	6 475	4 940	5 902	119%	91%
ПХГ «Полторацкое»	444	565	536	95%	121%
ПХГ «Акыр-Тобе»	203	188	381	202%	187%
Всего:	**7 122**	**5 693**	**6 819**	120%	96%

При плановом показателе **5 693 млн. тенге** исполнение доходов от хранения газа составило **6 819 млн. тенге**, или 120%. Перевыполнение по доходам от хранения несмотря на неисполнение по объемам обусловлено отражением доходов по принципу «бери или плати» со второго квартала 2019 года по договору на хранение экспортного газа.

Доходы от технического обслуживания и эксплуатации

Неисполнение в сумме **941** млн. тенге по доходам от техобслуживания и эксплуатации объектов сторонних организаций обусловлено реализации КС «Караозек» (с апреля месяца в связи с планируемой реализацией в расчетах не отражались амортизация и налог на имущество по договору на компримирование).

Увеличение расходов по отношению к аналогичному периоду 2018 года на **14 047** млн. тенге обусловлено заключением договора по техническому обслуживанию 3-КС по поддержанию режима работы на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Финансовые доходы

За отчетный период доходы от финансирования предусмотрены в размере **2 062,7** млн. тенге, факт сложился на уровне **4 644** млн. тенге, что на **125%** выше планового показателя.

Отклонение, главным образом, связано с уменьшением обязательств по финансовой гарантии ТОО «Gas Processing Company» в связи с ее закрытием на основании Договора, заключенного 26 июня 2019 года, согласно которому с АО «ИЦА» снимаются все обязательства в качестве гарантора, т.к. ТОО «Gas Processing Company» погашен займ в евро, кредитная линия в тенге пересчитана.

Фактическим отражением в отчетном периоде дисконтирования финансовых гарантий:

- АО «КазТрансГаз» в соответствии с договором от 26 сентября 2017 года, предоставленной в пользу инвесторов в качестве обеспечения еврооблигаций перед ними;

- АО «КазТрансГаз» в соответствии с договором от 16 апреля 2018 года в качестве обеспечения займа на общекорпоративные цели.

Доходы от неосновной деятельности

Фактические доходы от неосновной деятельности сложились на уровне **4 761** млн. тенге, что на **4 664** млн. тенге выше планового показателя. Отклонение от планового показателя, в основном связано заключением договора купли-продажи КС «Караозек» в ТОО «ГБШ».По отношению к аналогичному периоду 2018 года отклонение обусловлено, в основном, получением дохода согласно заключенному договору купли-продажи КС «Караозек» с ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент».

II.V Мероприятия в сфере налогообложения

Возврат налога на добавленную стоимость

В целях возврата превышения суммы НДС, относимого в зачет, над суммой начисленного налога в связи с применением нулевой ставки налога по международной транспортировке газа Центральной бухгалтерией АО "Интергаз Центральная Азия" проведена работа по возмещению НДС из государственного бюджета.

По требованию Общества о возмещении сумм НДС за период с 1 апреля 2018 года по 31 марта 2019 года, налоговой проверкой в 2019 году подтвержден к возврату из бюджета НДС в размере 11,2 млрд. тенге. В связи с ограниченностью бюджетных средств возврат будет произведен в 2020 году.

Денежный эффект по налоговым достижениям.

Обществом проведена работа по внесению изменений и дополнений в налоговое законодательство. В результате 2 апреля 2019 года принят Закон о внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан. Соответственно получен результат проведенной большой работы Общества по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс, действующий с 01.01.2018 года, в связи с ухудшением положения участников договоров доверительного управления, временно (с 1 января 2018 года по 31 декабря 2019 года) сохранены положения налогового законодательства, касающиеся налоговых обязательств по ДДУ.

Для Общества в 2018-2019гг.исключены следующие негативные последствия:

- увеличение налогов к уплате на общую сумму 2,1 млрд. тенге (НДС - 792,0 млн. тенге, КПН - 1,3 млрд. тенге), т.е. данная сумма является экономией.

- уменьшение доходов от внутренней транспортировки на 500 млн. тенге вследствие снижения тарифа по внутренней транспортировке на 19 тенге;

- финансовая ответственность за предоставляемые сведения по налоговым обязательствам Учредителям и налоговые риски в связи с процессом переоформления имущества из-за смены собственников.

В Обществе успешно проведена процедура для прекращения ДДУ с передачей имущества в Общество.

Разработка стандартов учета для унификации по направлению «Налоговый учет»

- Единственным акционером 27.02.2019г. утверждена разработанная Обществом Налоговая учетная политика в новой редакции.

- Советом директоров ИЦА 12.07.2019г. утверждена Учетная политика Общества в новой редакции.

II.5. Себестоимость

Фактические производственные расходы за отчетный период составили **101 074,3** млн. тенге, при плане **106 728,6** млн. тенге. Отклонение составило **5 655**млн. тенге или **5%**.

По отношению к прошлому отчетному периоду производственные расходы сложились с увеличением на **10 712** или на **12%.**

II.6. Общие и административные расходы

В рамках общих и административных расходов на 2019 год запланированы средства в размере **11 227** млн. тенге, фактические расходы составили **9 908** млн. тенге, что на **1 319** млн. тенге ниже планового показателя (или 88% к плану).

II.7. Финансовые расходы

Финансовые расходы по итогам отчетного периода составили **8 489,1** млн. тенге при плане **17 218,9** млн. тенге, или **49%**.

Отклонение по ***расходам на вознаграждение*** на **4 613,7** млн. тенге связано суменьшением финансовых расходов по процентам в связи с капитализацией затрат по займам, в связи с применением и вводом в действие Обществом с 1 января 2019 года поправки к МСФО (IAS) 23 "Затраты по займам", согласно которой необходимо капитализировать затраты по займам, если они непосредственно связаны с приобретением, строительством или производством квалифицируемого актива.

Отклонение по ***прочим расходам*** на **4 116,2** млн. тенге обусловлено отсутствием фактических затрат по амортизации дисконта по договору финансовой помощи с АО "КТГ" от 2018 года на общую сумму 108,6 млрд. тенге. Планом предусмотрена амортизация дисконта по предполагаемым оставшимся траншам на момент планирования. Фактически Общество ограничилось получением финансовой помощи в размере 46 млрд. тенге и вернуло ее в полном размере в 2018 году.

II.8. Прочие расходы

Расходы от неосновной деятельности по итогам отчетного периода составили **5 267 млн.** тенге при плане **3 023 млн. тенге.**

Отклонение обусловлено увеличением НДС по вознаграждению ДДУ в связи с увеличением чистой прибыли в отчетном периоде 2019 года;

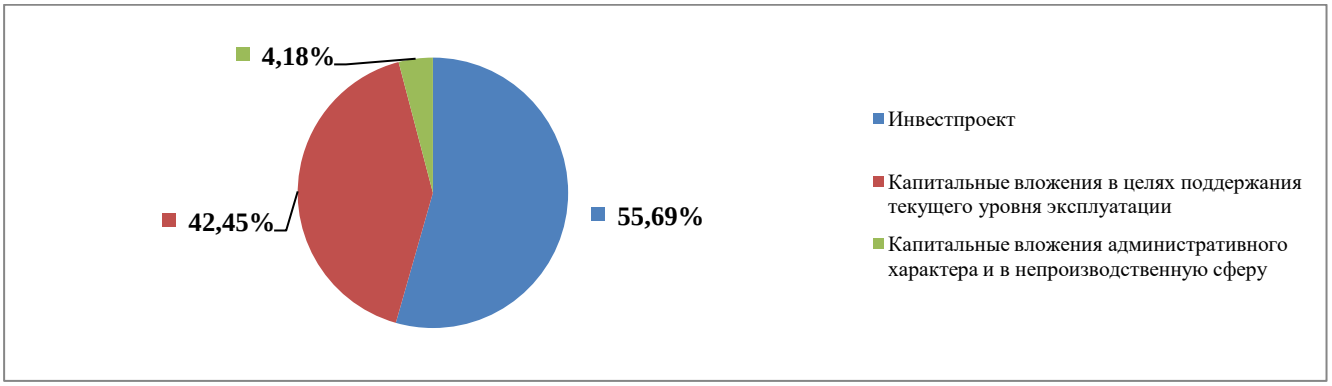
II.9. Капитальные вложения

Инвестиционная деятельность

План капитальных вложений 2019 года в размере 47,77 млрд. тенге распределен по основным бизнес-направлениям следующим образом:

- капитальные вложения на инвестиционные проекты – 25,49 млрд. тенге;
- капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня эксплуатации – 20,28 млрд. тенге;
- капитальные вложения административного характера в непроизводственную сферу – 1,9 млрд. тенге.

Структура плана капитальных вложений 2019 года



Исполнение плана капитальных вложений за 2019 год (по проектам)

(тыс. тенге)

Проект	Наименование проекта	План 2019 года	Факт 2019 года	Исполнение, %
Всего капитальные вложения		**47 767 417**	**63 845 076**	**134%**
1.1.	**Инвестпроект**	**25 490 410**	**35 258 285**	**138%**
1.2.	**Текущий КВЛ**	**20 277 999**	**27 812 630**	**137%**
1.2.1.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "САЦ", "Макат-Северный Кавказ", "Окарем-Бейнеу"	3 189 879	5 504 712	173%
1.2.2.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Союз" и "Оренбург-Новопсков"	1 356 873	1 493 828	110%
1.2.3.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "БГР-ТБА"	11 846 502	13 364 487	113%
1.2.4.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Бухара-Урал"	3 338 243	7 200 675	216%
1.2.5.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня эксплуатации ПХГ	546 502	248 930	46%
1.3.	**Капитальные затраты административного характера**	**1 999 007**	**774 161**	**39%**

Проекты

Строительство второго пускового комплекса дожимной компрессорной станции «TIP-02 Акыртобе»

ДКС предназначена для перекачки природного газа, транспортируемого по МГ «БГР-ТБА», в МГ «Казахстан-Китай» по имеющейся в Жамбылской области перемычке TIP-02 между данными газопроводами.

В рамках пускового комплекса №1 были установлены две газоперекачивающих агрегатов (ГПА) для обеспечения производительности ДКС в объеме 1,986 млрд.м3 газа в год, а также строительство всех общецеховых вспомогательных объектов необходимых для дальнейшего расширения ДКС.

В рамках пускового комплекса №2 произведена установка ГПА №3 для обеспечения производительности ДКС в объеме 3,5 млрд.м3 газа в год, а также установка индивидуального АВО газа для ГПА №3 и третьего фильтра на площадке очистки газа на входе ДКС.

Установка аппарата воздушного охлаждения газа в цехе “Б’’ КС-10 Аральского ЛПУ

Для обеспечения снижения температуры газа на входе КС-10 и возможности транспортировки запланированных объемов газа на вход КС-1 «Бозой» завершены строительные работы по установке аппарата воздушного охлаждения (АВО) в цехе «Б» КС-10 Аральского ЛПУ, что позволяет обеспечить в отопительном сезоне стабильные поставки газа из МГ «Бухара-Урал» в направлении Южных регионов страны, включая Южно-Казахстанскую, Жамбылскую, Алматинскую области и г.Алматы, а также подачу запланированных объемов газа на экспорт в Китайскую Народную Республику.

Капитальный ремонт МГ «Окарем-Бейнеу» на участке 692-999,8 км

Завершение капитального ремонта на участке 692-999,8 км МГ «Окарем–Бейнеу» обеспечивает в отопительном сезоне надежную стабильную поставку природного газа для газоснабжения населенных пунктов и производственных объектов Мангистауской области, в том числе г. Актау.

Стабильность газоснабжения населенных пунктов и производственных объектов Мангистауской области, в том числе г. Актау, а также основного предприятия области – ТОО «МАЭК-Казатомпром» напрямую зависит от надежной и бесперебойной транспортировки газа по МГ «Окарем-Бейнеу».

Также, ТОО «МАЭК-Казатомпром» является основным предприятием области в системе жизнеобеспечения региона (электроснабжение, тепло-водоснабжение и т.д.).

Капитальный ремонт участка 649-1001км I нитки МГ "БГР-ТБА"

Ремонтные работы на участке 649-1001 км 1 нитки МГ «БГР-ТБА» (Алматинская область) выполнялись для обеспечения стабильного газоснабжения потребителей Алматинской области и г. Алматы. Работы включили в себя строительство узлов запуска и приема очистных устройств, а также замену соединительных деталей и запорной арматуры, препятствующих прохождению очистных и диагностических устройств.

Строительство компрессорной станции Кожасай

На месторождении Кожасай в Актюбинской области выполнено строительство установки комплексной подготовки газа УКПГ-40 (заказчик – ТОО «Gas Processing Company») для очистки попутного газа, получаемого на установке подготовки нефти (УПН) выполнено строительство газопровода диаметром 325 мм протяженностью 168,3 км (заказчик – АО «КазТрансГазАймак») для подачи очищенного газа в МГ «Бухара-Урал».

Для обеспечения подачи в МГ газа, получаемого с УКПГ-40, необходимо наличие компрессорной станции.

Компрессорная станция «Кожасай» предназначена для повышения давления товарного газа, направляемого из УКПГ-40 в магистральный газопровод «Бухара- Урал».

Внутритрубная диагностика участков 1115-1324 км I и II нитки МГ «БГР-ТБА».
Внутритрубная диагностика участка 245-370 км МГ «Союз» «Оренбург-Новопсков».
Внутритрубная диагностика участка 0-362 км МГ «Макат-Северный Кавказ».

На вышеуказанных участков МГ в целях обнаружения дефектов проведены внутритрубной диагностики. Проведение внутритрубной диагностики на участках МГ обеспечит оценить техническое состояния МГ, что в последующем позволит определить необходимые мероприятия для обеспечения надежной и стабильной транспортировки газа по линейной части МГ.

Строительство модульного блочно-контейнерного служебно-эксплуатационного блока п/п «Тайман»

Новое здание СЭБ ОПП «Тайман» построено для размещения административно-управленческого и технического персонала КС «Тайман». Конструкция здания СЭБ ОПП «Тайман» сборно-каркасное на ленточном фундаменте, ограждающие и кровельная конструкция из 3-х слойных сэндвич-панелей. В новом здании СЭБ расположены 15 кабинетов, медпункт, зал совещаний, класс технического обучения, химическая лаборатория с прекурсорной, архив, аппаратная узла связи, сервисная комната с душевой начальника вахты, кабинет КПП, помещение электрощитовой, мужской и женский санузлы. Здание имеет три входных двери – главный вход, выход на территорию КС и аварийный выход из здания.

Здание оборудовано системой отопления от котельной КС, проведено система водоснабжения, канализации, кондиционирования, вентиляции и пожарно-охранной сигнализации с датчиками движения. Система отопления оборудована кранами терморегулирования с задаваемым режимом обогрева помещения. Кабинеты персонала СЭБ оборудованы мебелью, кондиционерами и IP-телефонией. Для контроля доступа на КС «Тайман» установлен турникет с подключением в единую систему контроля доступа АО «ИЦА». Для контроля доступа в здание СЭБ установлена система видеонаблюдения из 7 камер. Аппаратная узла связи оборудована системой газопожаротушения и принудительной вентиляцией, для удобства обслуживания за сетями СКС смонтирован фальшпол.

В коридоре здания установлены 3 единицы противопожарных шкафов с пожарными кранами и рукавами, с тыльной стороны здания установлен пожарный гидрант.

На прилегающей к зданию СЭБ территории выполнены работы по устройству бетонированной автостоянки, монтажу тротуарной брусчатки, скамеек с урнами.

Ремонт линейной части магистральных газопроводов

(тыс. тенге)

Капитальные вложения по службе *ЛЭС*	**План 2019**	**Факт 2019**	**Исполнение,%**
ВСЕГО	**13 268 052**	**11 102 484**	**84%**
Капитальное строительство, подрядный способ	1 596 244	154 042	10%
Капитальный ремонт, подрядный способ*	8 875 381	5 931 289	67%
Капитальный ремонт, собственные силы	2 671 441	4 955 620	186%
ПИР будущих лет	124 986	61 533	49%

Ремонт оборудования компрессорных станций

(тыс. тенге)

Капитальные вложения по службе *КС*	**План 2019**	**Факт 2019**	**Исполнение,%**
ВСЕГО	**21 183 069**	**38 983 906**	**184%**

Капитальное строительство, подрядный способ	18 722 041	36 855 606	197%
Капитальный ремонт, подрядный способ	1 320 479	1 245 242	94%
Капитальный ремонт, собственные силы	1 140 548	883 058	77%

Информация по работам, выполненным собственными силами в 2019 году

(тыс. тенге)

Вид вложений	План 2019 года	Факт 2019 года
1.Капитальные вложения	4 229 854	6 201 956
2.Текущие расходы	595 811	790 002
Общий итог	**4 825 665**	**6 991 958**

Капитальные вложения за 2019 год в разрезе производственных служб

(тыс. тенге)

Служба	План 2019 г.	Факт 2019 г.	Выполнение, %
ЛЭС	13 268 052	11 102 484	84%
КС	21 183 069	38 983 906	184%
КИПиА	550 183	18 324	3%
ЭХЗ	1 114 387	395 995	36%
ЭВС	264 933	132 007	50%
ТВС	41 609	64 636	155%
КСиР	350 402	449 301	128%
ИТиТК	2 307 853	432 743	19%
ПХГ	8 095 594	11 352 891	140%
ПТД	-	397 040	-
АСУТП	19 600	-	-
ОНМ	571 735	515 749	90%
Всего по службам	**47 767 417**	**63 845 076**	**134%**

Задачи на 2020 год

- Завершение строительства и проведение пуско-наладочных работ КС-1А «Устюрт».
- Капитальный ремонт 1115-1324 км I нитки и 1115-1207 км II нитки МГ "БГР-ТБА".
- Капитальный ремонт МГ «БГР-ТБА» на участке газопровод-отвода на ГРС «Каратау» 2,7-96 км.

- Капитальный ремонт МГ «БГР-ТБА» на участке 649-724 км (Участок по Договору 649-1001 км) 1-нитки (2 очередь, 2-ой этап).
- Благоустройство территории КС-12 Шалкарского ЛПУ.
- Переподключение экспортного газового трубопровода ТШО к магистральному трубопроводу ИЦА «САЦ-4» на 597 км.
- Завершение восстановительного ремонта двигателей ДР-59Л ГПА ст.№5 КС «Тайман» и Titan 130S ГПА ст.№5 КС «Макат».
- Капитальный ремонт МГ «Макат-Северный Кавказ» на участке 0-371 км.
- Капитальный ремонт подрядным способом МГ «Союз» на участке 279-370 км.
- Завершение реконструкции ЗУ «Узынагаш» перемычки TIP-03 между МГ «Казахстан-Китай» и МГ «БГР-ТБА».
- Завершение строительства КС «Кожасай».
- Завершение строительства ГРС «Мерке» (30 тыс. м3/час).
- Капитальный ремонт МГ «БГР-ТБА» на участке 724-826 км 1-нитки (2 очередь, 2-ой этап).
- Проведение внутритрубной диагностики МГ.

III. О компании

III.1. Миссия Общества

Предоставление качественных операторских услуг по всем системам магистральных и распределительных газопроводов, расположенных в Республике Казахстан, с целью полного удовлетворения интересов и потребностей всех участников газового рынка, и обеспечения высокого уровня транзитного потенциала страны, социально-ответственное ведение бизнеса, развитие местных кадров.

III.2. Стратегическая цель Общества

Стратегической целью является становление *Общества* лидером среди энергетических компаний путем обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно – технического потенциала.

В целях реализации стратегических приоритетов *Общество* концентрируется на интегрированном развитии следующих **стратегических направлений**:

- Транспортировка природного газа;
- Хранение газа в ПХГ;

- Эксплуатация МГ;
- Эксплуатация ПХГ;
- Эксплуатация РГ РК, идущих от МГ до конечного потребителя природного газа в населенных пунктах страны;
- совершенствование системы управления.

Безусловными стратегическими приоритетами *Общества* являются:

- Поддержание и повышение надежности и производительности действующей системы;
- Увеличение пропускной способности действующих магистральных газопроводов для обеспечения планируемого роста экспортных объемов;
- Внедрение современных информационных технологий по управлению системой газопроводов;
- Разработка новых газопроводных маршрутов с целью диверсификации клиентской базы;
- Обеспечение стратегических выгод для государства и развитие программы импорта - замещения.

III.3. История Общества

Общество создано и зарегистрировано в соответствии с законодательством Республики Казахстан с уставным капиталом в размере 3 750 тыс. тенге 1 июля 1997 года в форме Закрытого Акционерного *Общества.* На момент создания *Общества* акционером, владеющим 100% от общего количества размещенных акций, являлась организация IntergasInternational D.V. (Нидерланды). 28 января 2005 года *Общество* было перерегистрировано в Акционерное *Общество.*

Предпосылкой создания *Общества* как самостоятельного юридического лица явилось заключение между Республикой Казахстан и бельгийской компанией «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» Договора концессии внутренней и международной газотранспортной систем и хозяйственной деятельности (далее – Договор концессии) от 14 июня 1997 года.

23 июля 1997 года организация «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» передала компании по Договору о передаче Концессии все права, привилегии, полномочия, обязанности, и обязательства по Договору Концессии за 30 миллионов долларов США.

В ноябре 2000 года ЗАО «КазТрансГаз» завершило сделку по приобретению бизнеса бельгийской компании «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» в Республике Казахстан и стало владельцем 100% пакета акций «IntergasInternational B.V.», созданной в соответствии с законодательством Нидерландов, и в свою очередь, «IntergasInternational B.V.» стало 100% владельцем пакета акций АО «ИЦА».

В июне 2009 года была совершена сделка по отчуждению 100% пакета акций компании в пользу АО «КазТрансГаз» посредством заключения Договора купли-продажи между АО «КазТрансГаз» и «IntergasInternational B.V.». Таким образом, АО «КазТрансГаз» приобрело 100% пакет акций *Общества.*

Как следует из истории, становление газового сектора экономики независимого Казахстана, казахстанских управленческих предприятий, в том числе, *Общества,* было не простым, тернистым, с привлечением иностранных инвесторов и специалистов, с преодолением множества внутренних экономических и внешних политических проблем.

Благодаря последовательной реализации стратегии по наращиванию и модернизации производства за годы существования *Общества* сегодня достигло значимых результатов.

В ноябре 2009 года Генеральный директор *Общества* Естай Серик был приглашен в Лондон для участия в международной конвенции International Quality Crown, организованной известной во всем мире международной компанией Business Initiative Directions. *Общество* оказалось в числе самых выдающихся компаний из 49 стран мира и за вклад в качество управления, за улучшение работы в области культуры качества и совершенствования методов менеджмента была награждена международным призом IQC «Корона качества» и соответствующим сертификатом.

В октябре 2010 года в рамках Оксфордского саммита лидеров «Большая Европа: новые рамки отношений с Восточными и Южными соседями» *Общество* по предложению Совета экспертов «Europe Business Assembly» было награждено высшими наградами в номинациях «Лучшее предприятие» и «Лучший топ-менеджер 2010 года». Высшая награда «Europe Business Assembly» является признанием достижений *Общества* в предоставлении качественных услуг. Получение почетной награды служит подтверждением экономической надежности *Общества,* высокой степени ее социальной ответственности и является отличительным признаком лидера.

Большая заслуга в достижении высоких результатов *Общества* принадлежит её руководителям – представителям высшего менеджмента новой формации.

2 декабря 2012 года в Брюсселе (Бельгия) европейская организация European Society for Quality Research – ESQR (Европейское Общество Исследований Качества) вручила *Обществу* премию «International Diamond Prizefor Excellencein Quality», которая символизирует приверженность *Общества* к высочайшему качеству. European Society for Quality Research – ESQR - содействует распространению культуры качества, признанию передового опыта ведения бизнеса, технологической инновации, а также достижению качества в организациях во всем мире и рекламе стратегий успешной деятельности.

21 августа 2014 года в Астане, во Дворце Независимости РК в рамках Международного экономического форума предприятий-лидеров экономики стран Казахстана, России, Азербайджана, Беларуси и Украины, Национальный бизнес рейтинг Казахстана вручил *Обществу* Орден «Звезда славы. Экономика Казахстана», а также национальный сертификат и медаль «Лидер отрасли -2014». Награда получена, как знак подтверждения и признания успешной деятельности *Общества* по стандартизации качества деятельности в области газа, транспортировки и газоснабжения, проводимой при активном участии АО «КазТрансГаз».

В сентябре 2016 года во Владивостоке Российская Федерация в рамках XIV Конгресса Азиатской сети качества *Общество* получило высокую награду от одной из ведущих международных организаций - Азиатская сеть качества Asian Network For Quality за выдающиеся достижения в управлении качеством, в управлении персоналом, за социальную ответственность и за качество оказываемых услуг.

В Обществе внедрена Модель совершенства Европейского фонда менеджмента качества, уровень «Стремление к совершенству» и «Признанное совершенство, 4 звезды», получены Сертификаты в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM уровней «Стремление к совершенству» и «Признанное совершенство, 4 звезды».

В июне 2017 года в г. Астана прошел Первый Слёт молодежи *Общества* на тему «Роль молодежи в развитии *Общества*», собравший вместе 100 молодых работников со всех структурных подразделений *Общества.* В рамках Слета прошел «Круглый стол», который стал свободной неформальной площадкой для честного, открытого диалога молодежи с ведущими специалистами

центрального аппарата, ветеранами газотранспортной отрасли, общения и сотрудничества с коллегами, обмена опытом. Значимым для молодежи стала встреча без галстуков с Первым заместителем Генерального директора *Общества* Шанбатыровым М.У., где молодые ребята показали наличие ярко выраженной гражданской позиции, ориентацию на командную работу, здоровые амбиции. Вместе с тем, молодежь смогла получить ответы на волнующие их вопросы, обсудили новые подходы в решении производственных задач, перспективы развития объектов газовой отрасли, вопросы развития корпоративных коммуникаций и многое другое.

Также в 2017 году в центре казахстанской столицы Астане состоялось масштабное мероприятие — «Энергия будущего». ЭКСПО-2017 направлено на разрешение одной из наиболее актуальных и злободневных тем современности – альтернативные источники энергии. Три месяца участники и гости выставки изучали перспективы и полученные достижения в области использования всевозможных дополнительных источников энергии. Приоритетными были такие качества, как экологичность, эргономичность, безвредность в эксплуатации. *Общество* совместно ОО «Профессиональный союз работников», в рамках социальной поддержки, предоставило возможность 786 работникам посетить специализированную выставку «EXPO-2017», за счет средств *Общества*. На посещение EXPO-2017 были удостоены ветераны и передовики производства, многодетные и малообеспеченные работники, участники и призеры Конкурса «Үздік маман», Молодые специалисты *Общества,* в том числе участники Первого слета молодежи.

По итогам работы за 2016 год, на форуме Генеральных директоров *(который состоялся в июне 2017 года),* Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз» вручил награду *Обществу* за 1-место в области ПБ, ОТ и ОС, среди всех дочерних и зависимых организаций группы компаний АО НК «КазМунайГаз».

В декабре 2018 года в Обществе внедрена Модель совершенства Европейского фонда менеджмента качества, уровень «Признанное совершенство, 5 звезд», получены Сертификаты в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM уровень «Признанное совершенство, 5 звезд».

11 декабря 2018 года *Общество* стало обладателем гран-при конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз», в номинации «За вклад в экологию».

В сентябре 2019 года в Обществе проведен ресертификационный/инспекционный внешний аудит на соответствие требованиям новых версий стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 27001:2013, OHSAS 18001:2007, СТ РК 5001:2012.

III.4. Сфера деятельности и структура Общества

Основными направлениями деятельности Общества являются: транспортировка природного газа по системе магистральных газопроводов, хранение газа в подземных хранилищах, эксплуатация и техническое обслуживание магистральных и распределительных газопроводов.

Общая протяженность магистральной газотранспортной системы с учетом эксплуатируемых МГ сторонних организаций по состоянию на 01 января 2020 года составляет более 20,6 тыс. км. Кроме того, в эксплуатации находится 223 газораспределительных станций.

Транспортировка газа осуществляется 32 компрессорными станциями, на которых установлено 319 газоперекачивающих агрегатов различных типов и моделей, в том числе на

договорной основе Общество обслуживает КС-1 «Бозой» и КС «Караозек».

Общество эксплуатирует 3 подземных хранилища газа. Наиболее крупное из них ПХГ «Бозой» (с активным объемом хранения 4 000 000 тыс.м3), расположенное в Актюбинской области. В Южно-Казахстанской области находится «Полторацкое» (с активным объемом хранения 350 000 тыс.м3), а в Жамбылской области находится ПХГ «Акыртобе» (с активным объемом хранения 300 000 тыс.м3),

Газотранспортная система магистральных газопроводов эксплуатируется производственными филиалами Общества - Управлениями магистральных газопроводов (УМГ):

Общество осуществляет транспортировку газа по территории Республики Казахстана по следующим магистральным газопроводам:

МГ «Средняя Азия-Центр»;
МГ «Макат – Северный Кавказ»;
МГ «Бухара - Урал»;
МГ «Союз»;
МГ «Оренбург - Новопсков»;
МГ «Карачаганак – Уральск»;
МГ «Окарем - Бейнеу»;
МГ «Жанажол-Октябрьск-Актобе»;
МГ «Карталы-Рудный-Костанай»;
МГ «Жанажол-КС-13»;
МГ «Бухарский газоносный район - Ташкент-Бишкек-Алматы»;
МГ «Газли-Шымкент»;
МГ «Амангельды - КС-5»;
МГ «Акшабулак-Кызылорда»;
МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
МГ «Казахстан-Китай»;
МГ «Узень-Жетыбай-Актау»;
МГ «Кожасай-КС-12»;
МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»;
МГ «Байсерке-Капчагай»;
МГ «Алматы-Талдыкорган».

В состав управления газотранспортной системой *Общества* входят административный центральный аппарат, расположенный в г. Нур-Султан и следующие производственные филиалы:

1.УМГ «Атырау»:

МГ «Макат-Северный Кавказ», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, 6 КС, 19 ГРС.

2. УМГ «Актау»:

МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Окарем-Бейнеу» с лупингами, МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Узень-Жетыбай-Актау», 3 КС, 36 ГРС.

3. УМГ «Уральск»:

МГ «Оренбург-Новопсков», МГ «Союз», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, МГ «Карачаганак-Уральск», 3 КС, 32 ГРС.

4. УМГ «Актобе»:

МГ «Бухара-Урал», газопровод «Жанажол-Октябрьск-Актобе» с лупингами, МГ «Жанажол-КС-13», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Кожасай-КС-12», 5 КС и КС-1 «Бозой», 34 ГРС.

5. УМГ «Костанай»:

МГ «Бухара-Урал», МГ «Карталы-Рудный-Костанай», МГ «г.Рудный -п.Качар - с.Федоровка», 23 ГРС.

6. УМГ «Шымкент»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Газли-Шымкент», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», 3 КС, 24 ГРС.

7. УМГ «Тараз»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», «Амангельды-КС-5», МГ «Казахстан-Китай», 3 КС, 17ГРС.

8. УМГ «Алматы»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Алматы-Талдыкорган», МГ «Байсерке-Капшагай», 21 ГРС.

9. УМГ «Кызылорда»:

Газопровод «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»,4 КС, 7 ГРС.

Также в состав *Общества* входят:

Филиал «Инженерно-технический центр» - отраслевой диагностический центр по обслуживанию компрессорных станций, газораспределительных станций, подземных хранилищ газа, линейной части и газопроводов-отводов магистральных газопроводов. Основной вид деятельности: техническая диагностика, ремонт технических устройств, оборудования и сооружений энергохозяйства, мониторинг квалификационных навыков, мониторинг технического состояния объектов магистральных газопроводов и экологии, профилактические, испытательные и пуско-наладочные работы на объектах транспорта, подземного хранения и распределения газа.

Учебно-курсовой комбинат в г. Шымкент - профильное учебное учреждение, которое проводит работу по подготовке, переподготовке, повышению квалификации работников и специалистов, занимающихся транспортировкой природного газа и эксплуатацией магистральных газопроводов.

Эксплуатируемые магистральные газопроводы и газораспределительные станции (ГРС)

С учетом принятых на техническое обслуживание и ремонт МГ «Казахстан-Китай» и МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», протяженность эксплуатируемых газопроводов составляет более 20,6 тыс. км.

Кроме того, в эксплуатации находится 223 ГРС. Общий проектный объем транспортировки газа по системам МГ составляет:

По МГ САЦ составляет – 47,2млрд. м3/год.

По МГ «Макат-Северный Кавказ» – 22 млрд. м3/год.

По МГ «СОЮЗ» и «Оренбург-Новопсков» - 40,4 млрд. м3/год.

По МГ «Карачаганак–Уральск – 500 млн.м3/в год

По МГ Бухара-Урал 14,4 млрд. м3/год.

По МГ «Окарем–Бейнеу» 7,2 млрд. м3/год.

По МГ «БГР-ТБА» - 5,8 млрд. м3/год.

По МГ «Газли-Шымкент» - 4,3 млрд. м3/год.

По МГ «Акшабулак-Кызылорда» - 419млн. м3/год.

По МГ «Казахстан-Китай» – 40 млрд. м3/год. (1и 2 нитки).
По МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» - 10 млрд. м^3/год.

Эксплуатируемые компрессорные станции (далее-КС).

Транспортировка газа осуществляется 28 линейными и 4 дожимными компрессорными станциями, на которых установлено 319 газоперекачивающих агрегатов различных типов и моделей с общей мощностью 2 263,964 МВт. На договорной основе обслуживается КС-1 «Бозой» с 5 ГПА общей мощностью 68,5 МВт.

Подземные хранилища газа (далее - ПХГ):

В *Обществе* эксплуатируются три ПХГ – ПХГ «Бозой», ПХГ «Акыртобе», ПХГ «Полторацкое». ПХГ предназначены для хранения газа в водоносных пластах и бывших газовых месторождениях и их эксплуатация относится к недропользованию (сопоставима с функциями АО «Разведка-добыча»). Активный объем хранения газа составляет 4,65 млрд. м3.

Значимые события Общества за 2019 год

Приемка в эксплуатацию участка «Кызылорда-Астана» МГ «Сарыарка»

Согласно поручению Президента Республики Казахстан по реализации 5 социальных инициатив, озвученные 05 марта 2018 года в обращение народу Казахстана, а также распоряжению Премьер-Министра Республики Казахстан от 14 марта 2018 года №30-Р «Об утверждении Дорожной карты по реализации обращения Главы государства к народу «5 социальных инициатив Президента» в целях газификации северных регионов и столицы поручено строительство МГ «Сарыарка».
На сегодняшний день АО «АстанаГаз КМГ» завершено строительство МГ «Сарыарка» (этап I).

Согласно постановлению Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2018 года №353 «О национальном операторе…» АО «Интергаз Центральная Азия» является национальным оператором по магистральному газопроводу, владелец объекта - АО «АстанаГаз КМГ», согласно **договору от 05 декабря 2019 года**, передал объект *«МГ «Сарыарка». I этап. Участок «Кызылорда-Астана»* в эксплуатацию Обществу.

Обществом **с 16 декабря 2019 года** были проведены работы по заполнению газом МГ «Сарыарка». Начиная **с 20 декабря 2019 г.** на участке 0-1061,32 км МГ «Сарыарка» был произведен пропуск дефектоскопического снаряда в рамках внутритрубной диагностики МГ.

Участок «Кызылорда-Астана» МГ «Сарыарка» диаметром Dn820 мм, протяженностью L-1061,32 км пролегает по территории трех областей Республики Казахстан: Кызылординской, Карагандинской и Акмолинской. Начало трассы МГ «Сарыарка» находится в точке врезки в МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на 988 км.

Вдоль МГ «Сарыарка» построено 5 автоматизированных газораспределительных станций (далее-АГРС):

-АГРС «Жезказган» производительностью 40 000 м3/час с газопроводом-отводом Dn219 мм, протяженностью L-5,57 км;

-АГРС «Караганда» производительностью 110 000 м3/час с газопроводом-отводом Dn426 мм, протяженностью L-57,45 км;

-АГРС «Темиртау» производительностью 50 000 м3/час с газопроводом-отводом Dn219 мм, протяженностью L-7,22 км;

-АГРС «Астана-1» производительностью 205 000 м3/час с газопроводом-отводом Dn426 мм, протяженностью L-1,195 км;

-АГРС «Астана-2» производительностью 205 000 м3/час с газопроводом-отводом Dn426 мм, протяженностью L-3,747 км.

МГ «Сарыарка» – это крупномасштабный проект, имеющий огромное социально-экономическое значение, реализация которого обеспечит газоснабжение столицы, северных и центральных регионов Республики и позволит существенно улучшить топливно-энергетический баланс и экологическую ситуацию в вышеуказанных регионах.

Капитальный ремонт МГ «Окарем-Бейнеу» на участке 692-999,8 км

В период 6-24 сентября 2019 года с привлечением подрядной организации «АБТМ» произведен капитальный ремонт участка 692–999,8 км (Жанаозен-Бейнеу) магистрального газопровода «Окарем-Бейнеу».

Это стратегически важный объект, от которого зависят стабильные поставки газа населенным пунктам и производственным объектам Мангистауской области, в том числе г. Актау. Кроме этого, магистраль обеспечивает газом основное предприятие области, ответственное за жизнеобеспечение всего региона, ТОО «МАЭК-Казатомпром».

Учитывая высокую значимость стратегического объекта МГ «Окарем – Бейнеу», в предельно сжатые сроки, всего за 19 дней, был проведен капитальный ремонт с заменой и ремонтом 186 дефектных трубных секций. Также, выполнены врезки в МГ газопроводов-отводов АГРС «Бейнеу», «Толеп», произведены подключения МГ на двух переходах под автомобильными дорогами.

Ввод в эксплуатацию КС «Арал», КС «Коркыт Ата», КС «Туркестан»

В рамках исполнения мероприятий по обеспечения транспорта газа по магистральному газопроводу «Бейнеу- Бозой- Шымкент» в объеме 15 млрд м3/год, требовалось строительство трех компрессорных станций на МГ «ББШ» (КС «Арал», КС «Коркыт Ата» и КС «Туркестан»).

В апреле 2019 года были введены в эксплуатацию КС «Арал», КС «Коркыт Ата» и КС «Туркестан», которые на сегодняшний день задействованы в транспортировке экспортного газа в КНР и в обеспечении потребности южных регионов РК в природном газе в зимний период.

III.5. Совет директоров

Совет директоров Общества и Правление Общества

Органами корпоративного управления Общества являются:

Акционер – высший орган;

Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества и определяющий приоритетные направления его деятельности. Совет директоров состоит из пяти членов, двое из которых являются независимыми директорами.

Правление – коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества. Правление Общества состоит из пяти человек.

III.6. Структура Совета директоров

Для осуществления общего руководства деятельностью Общества 31 июля 2008 года решением Единственного акционера №1 в Обществе был создан орган управления – Совет директоров Общества в составе шести человек.
30 декабря 2017 года решением Единственного акционера Общества №21 состав Совета директоров определен в количестве 5 человек со сроком полномочий 3 года.
Состав Совета директоров на 31 декабря 2019 года:

Ф.И.О. директора	Должность
Серді Ибулла Жұмағұлұлы	**Председатель Совета директоров** Управляющий директор по транспортировке и хранению газа АО НК «КазМунайГаз», представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»);
Хван Валентин Борисович	**Член Совета директоров** Председатель Правления (Генеральный директор) *Общества*;
Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы	**Член Совета директоров** Заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «КазТрансГаз», представитель Единственного акционера;
Алдажаров Айтмухаммед Турарбекович	**Член Совета директоров** независимый директор;
Сайднасимов Марат Абдулазизович	**Член Совета директоров** независимый директор;

Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию (назначению) в Совет директоров *Общества* в качестве представителей интересов Единственного акционера.

Правление *Общества* возглавляет Председатель Правления (Генеральный директор) и в соответствии с п. 102 Устава *Общества* число членов Правления должно составлять не менее 5 человек.

В 2019 году, в соответствии с последними изменениями согласно решению Совета директоров *Общества,* 28 июня 2019 года (протокол №9) досрочно прекращены полномочия члена Правления Общества – Заместителя генерального директора Рубанова Николая Витальевича и количественный состав Правления определен 5 человек.

В настоящее время Правление представлено в следующем составе:

Ф.И.О. директора	Должность
Хван Валентин Борисович	Председатель Правления (Генеральный директор *Общества*);
Шанбатыров Мухатай Умбетайулы	Член Правления (Первый Заместитель Генерального директора);
Кисметов Абзал Жумабаевич	Член Правления (Заместитель Генерального директора);
Мамутова Айголек Еркиновна	Член Правления (Заместитель Генерального директора);
Аскарова Аида Геннадьевна	Член Правления (Советник Генерального директора);

Общие сведения о заседаниях и принятых решениях Правления Общества

За 12 месяцев 2019 года Правлением Общества:
Проведено заседаний - 33;
Рассмотрено вопросов - 126.

За отчетный период ключевая задача Правления, как исполнительного органа – руководство текущей деятельностью осуществлялось в соответствии с принципами, закрепленными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Правлении Общества.

III.7. Система корпоративного управления

Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав единственного акционера Общества.
Основные документы Общества, обеспечивающие соблюдение прав акционера:
Устав акционерного общества
Кодекс корпоративного управления
Положение о Совете директоров
Положение о Правлении
Положение о системе внутреннего контроля

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Общество принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения, руководствуясь принципами, обеспечивающими:
осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью и эффективный контроль с его стороны за работой исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров Единственному акционеру;
необходимость исполнительным органам разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью и их подотчетность Совету директоров и Единственному акционеру;
эффективный контроль, за финансово-хозяйственной деятельностью;
предусмотренные законодательством права работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества;
Кроме того, Общество стремится наиболее эффективным образом учитывать общегосударственные и международные принципы корпоративного управления.

Структура корпоративного управления

Основными субъектами корпоративного управления Общества являются органы управления: Совет директоров, Правление, Председатель Правления (Генеральный директор). Независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества проводит независимый аудитор. Обеспечение деятельности Совета директоров возложено на корпоративного секретаря Общества. В области корпоративного управления, Общество руководствуется Кодексом корпоративного управления АО «КазТрансГаз» разработанного в соответствии с Кодексом корпоративного управления АО Фонд Национального Благосостояния «Самрук Казына», утвержденного постановлением Правительства РК № 239 от 15 апреля 2015 года.

IV. Обзор результатов деятельности

IV.1. Транспортировка и подземное хранение

Общество эксплуатирует в Республике Казахстан значительную по размерам и качественным параметрам газотранспортной системы (далее - ГТС), неизменно обеспечивая высокую надежность поставок, это повышает привлекательность *Общества* как партнера по энергетическим проектам.

Общество располагает крупнейшей в Республике Казахстан ГТС. Основная ее часть входит в состав Единая система газоснабжения Республики Казахстан (далее - ЕСГ), охватывающей объекты добычи, транспорта, переработки и подземного хранения газа на территории Республики Казахстан. Благодаря централизованному управлению и наличию дублирующих маршрутов транспортировки ЕСГ обладает существенным запасом прочности и эффективно обеспечивает бесперебойную поставку газа.

Обеспечение надежности функционирования ГТС – приоритетная задача *Общества.* Надежность работы всех элементов ГТС влияет как на общие экономические показатели, так и на деловую репутацию *Общества* в стране и за рубежом.

Протяженность ГТС по состоянию на 1 января 2020 год составила 20 653,49 км (из них- 7 561,19 км МГ сторонних организаций, 2 688 км газопроводы - отводы).

ГТС включает 32 компрессорные станции, на которых установлено 319 ГПА различных типов и моделей, в том числе на договорной основе Общество обслуживает КС-1 «Бозой» и КС «Караозек» с 8 ГПА.

На ПХГ Общества имеются 3 ДКС, включающих 3 компрессорных цеха, 22 ГПА суммарной установленной мощностью 55,464 МВт и 372 эксплуатационных скважин, работающих на отбор.

В 2019 году активный объем газа в ПХГ *Общества* на конец закачки составил 2607,4 млн. м^3.

ПХГ	Проект	Факт		
		2017	2018	2019
Бозой	4 000	2941	1875,6	2055
Акыртобе	300	148,5	154,6	195,6
Полторацкое	350	353,6	353,9	356,8
Всего	**4 650**	**3443,1**	**2384,1**	**2607,4**

В сравнении с проектными показателями использование мощностей ПХГ по *Обществу* после закачки газа в 2019 году составило: ПХГ «Бозой» - 51%, ПХГ «Акыртобе» - 65,2%, а ПХГ «Полторацкое» - более 100%.

Работы, выполненные собственными силами

УМГ «Актау»:

- «АВР по обеспечению безопасности при проведении комплекса работ на участке 692-820км МГ «Окарем-Бейнеу» по ЦЗ MGO-21-01-9410;
- «АВР по замене дефектного крана №389-53.9.1; DN300мм; PN75кгс/см2; ПИ, ПГП, производства ЧКД Бланско 1985г.в.» по МВ1-21-01-9010;
- «АВР по замене дефектного крана №389-4.19.2; DN300мм; PN75кгс/см2; ПИ, ПГП, производства Грове Италия 1972г.в.» по ЦЗ МВ1-21-01-9012;
- «АВР по замене дефектных труб по результатам ВТД на участке 390-420км МГ «САЦ- 5» по ЦЗ МВ1-21-01-9002;
- «АВР.Замена дефектного крана №389-Л4.19.2; DN300мм; PN75кгс/см2; ПИ, ПГП, производства Россия 1988г.в.» по ЦЗ МВ1-21-01-9013;
- «АВР по устранению свища в количестве 2ед. на участках 360км и 363км МГ «Лупинг САЦ-2» путем замены труб и переподключению г-о к отбору Ду 114 мм после крана №370-Л2» по ЦЗ МВ1-21-01-9083;
- «АВР по обеспечению безопасности при проведении комплекса работ на участке 820-999,8 км МГ "Окарем-Бейнеу" Бейнеуского ЛПУ» по ЦЗ МВ1-21-01-9085;
- «Замена негерметичного крана № 500-432.9 DN1000мм PN75кгс/см2, ПИ, ПГП, произ-во Грове-Италия, 1980г.в.» по ЦЗ МО2-21-01-9003;

- «АВР по замене негерметичных кранов №502-4.21.1, 502-4.21.3(Ду300, Ру75, "Грове" Италия, ПГП, ПИ, ШЗ, 1973г.)» по ЦЗ МО2-21-01-9004;
- «АВР по замене негереметичного свечного крана №500-324.9 DN700мм PN64кгс/см2 с использованием крана №8Б выведенного из эксплуатации ТКЦ-2 Опорненского ЛПУ» по ЦЗ МО2-21-01-9025;
- «АВР по переустановке сферической заглушки до крана №7и с последующим демонтажом кранов №7и, 7и бис, 17и на УП "САЦ-5" и трубопроводной обвязки узла подключения ТКЦ-5 КС «Опорная» по ЦЗ МО2-21-01-9030;
- «АВР по замене дефектных кранов №№64,65 DN500мм PN75кгс/см2 (произв-во ЧКД, Баланско 1984г.в.) УП МГ «САЦ-5» с использованием кранов №43 и № 502-12.0 выведенных из эксплуатации УП МГ «САЦ-3» и перемычки между МГ «САЦ-1» и «САЦ-2» Опорненского ЛПУ» по ЦЗ МО2-21-01-9031;
- «АВР по замене дефектных труб по результатам ВТД на участке МГ "САЦ-5" 420- 500км Опорненского ЛПУ» по ЦЗ МО2-21-01-9032;
- «АВР по отключению кранового узла №500-2.19, УП "САЦ-2" путем переустановки сферических заглушек и переподключению КМТ-2 и газопровода-отвода АГРС "ПАЭС" к МГ "САЦ-2" на участке 500-501км» по ЦЗ МО2-21-01-9033;
- «АВР по замене негерметичных кранов №№51,56 DN100мм PN80кгс/см2 (произв-во Россия, 1984г.в.) и отключения недействующего конденсатосборника на УП «САЦ-5» Опорненского ЛПУ» по ЦЗ МО2-21-01-9034;
- «АВР по демонтажу труб DN1220х12,5, смонтированных в 2005-2006годах на участке МГ "САЦ-3" 502-511,9км Опорненского ЛПУ» по ЦЗ МО2-21-01-9035.

УМГ «Атырау»:

- WK3-22-01-9005 «Замена негерметичных №599-5.21.1, №599-5.21.2 Ду300 (2ед.) Кульсаринского ЛПУ»;
- WK3-22-01-9008 «Замена негерметичных кранов №609-4.1, №609-4.2 Ду300 (2ед.) Кульсаринского ЛПУ»;
- WK3-22-01-9021 «Замена негерметичного крана №603-Л4.1 Кульсаринского ЛПУ»;
- WK3-22-01-9022 «Замена негерметичного крана №608-Л4.2 Кульсаринского ЛПУ»;
- WM4-22-02-9015 «АВР. Замена крана №17Е DN300 PN80 ПИ ПГП -1ед. УП ТКЦ-4а КС «Макат»;
- WW3-22-01-9008 «АВР по монтажу байпасной обвязки Ду89мм на линии узла учета на АГРС "Ганюшкино".
- WK3-21-01-9001 «АВР. Замена дефектных кранов №33 КПОУ Ду300; №23 КЗОУ Ду500 на УП ТКЦ-5 Кульсаринского ЛПУ»;
- WM4-21-01-9004 «АВР. Вскрытие, обследование и замена дефектных труб МГ САЦ-5 Ду1220мм на участке 647-693,5 км Макатского ЛПУ, по предварительному отчету ВТД проведенного в 2018 г.»;
- WK3-21-01-9005 «АВР. Замена дефектных труб МГ САЦ-5 Ду1220мм на участке 599-647 км Кульсаринского ЛПУ, по предварительному отчету ВТД проведенного в 2018 г.»;

- WR1-21-01-9005 «АВР. Вскрытие, обследование и замена дефектных труб на участках 130-153км, 153-182км и 212-241км МГ МСК Редутского ЛПУ в количестве 3 закритические трубы по предварительному отчету ВТД проведенного в 2019году»;
- WK3-21-01-9006 «АВР. Замена дефектных труб по результатам ВТД на участке 542-598 МГ САЦ-5 Ду1220мм Кульсаринского ЛПУ»;
- WI5-21-01-9007 «АВР. Замена негерметичного крана №801-5 Ду1200 на 801 км МГ САЦ-5 и демонтаж тройников Ду1220х1220х1020 мм на 777, 801 км МГ САЦ-5 ранее отключенных перемычек №777-5Л2.0, 801-53.0 и №801-53.9 с последующим монтажом катушек Ду1220 мм в количестве 3 ед. Индерского ЛПУ»;
- WM4-21-01-9008 «АВР. Подключение линии поддавливания DN530 от нагнетательного шлейфа МГ "МСК" нового ТКЦ-4 КС "Макат" на КЗОУ МГ "МСК"»;
- WI5-21-01-9009 «АВР. Устранение утечки газа МГ САЦ-5 на 778,9 км и демонтаж тройника Ду1220х1220х1020 перемычки №777-5Л2.9 с последующим монтажом катушки Ду1220мм. Индерского ЛПУ»;
- WM4-21-01-9015 «Замена дефектных труб по результатам ВТД на участке 696-776 км МГ Лупинг САЦ-4 Макатского ЛПУ, общей длиной L-2470 п.м.»;
- WM4-21-01-9020 «АВР. Переподключение линии отбора на АГРС «Миялы» DN159мм с МГ САЦ-3 к МГ САЦ-5 на 735км после крана №735-5 Макатского ЛПУ»;
- WM4-21-01-9029 «АВР. Замена негерметичного крана №20Б-5 Ду1200мм, Ру80 (ПИ ШЗ ПГП) на УП МГ "САЦ-5" 695 км (КЗОУ) Макатского ЛПУ»;
- WM4-21-01-9036 «АВР. Замена негерметичных кранов №49е, №49ж Ду400мм Ру75 (ПИ ШЗ ПГП)»;
- WM4-21-01-9037 «АВР. Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 0-32 км МГ «МСК» Макатского ЛПУ»;
- WR1-21-01-9038 «АВР. Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 32-124 км МГ «МСК» Редутского ЛПУ»;
- WR1-21-01-9039 «АВР. Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 124-242 км МГ «МСК» Редутского ЛПУ»;
- WR1-21-01-9040 «АВР. Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 242-272 км МГ "МСК" Редутского ЛПУ»;
- WW3-21-01-9041 «АВР. Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 272-362 км МГ «МСК» Аккольского ЛПУ».

УМГ «Уральск»:

- АВР капитальный ремонт участка 880-980км МГ "САЦ-4" по результатам отчета ВТД 2018г. ЦЗ UD6-21-01-1956;

- АВР. Капитальный ремонт участка 985-1028км МГ "САЦ-4" по результатам отчета ВТД 2016г. ЦЗ UD6-21-01-1963;
- Огневые работы по замене дефектных кранов №5,Ду100 DN100 PN80, №33 DN80 PN80 ГРС «Кайынды». ЦЗ UD6-22-01-1966;
- Огневые работы по замене дефектных кранов №5,№7 DN50 PN80 ГРС «Жанаталап». ЦЗ UD6-22-01-1963;
- АВР. Комплекс ремонтных работ на участке 322-370 км МГ "Оренбург-Новопсков" по результатам отчета ВТД 2018г. UC2-21-01-9008;
- АВР. Комплекс ремонтных работ на участке 322-370 км МГ "Союз" по результатам отчета ВТД 2018г. UC2-21-01-9007;
- АВР. Огневые работы по замене дефектного участка на газопроводе-отводе к ГРС "Каменка". UC2-21-01-9014;
- АВР. Огневые работы по устранению утечки газа путем заменой новой катушкой Ду1420х16,8мм на 403 км МГ "Союз". UC2-21-01-9015;
- АВР. Огневые работы по устранению утечки газа путем заменой новой катушкой Ду1420х16,8мм на 426,5 км МГ "Союз". UC2-21-01-9017;
- АВР. Комплекс ремонтных работ на участке 245-322 МГ "Союз" по результатам отчета ВТД 2018г. UU1-21-01-9002;
- АВР. Комплекс ремонтных работ на участке 245-322км МГ "Оренбург-Новопсков" по результатам отчета ВТД 2018г. UU1-21-01-9001;
- АВР. Огневая работа по замене дефектных кранов №913-4.1, №913-4.2, 913-4.3 DN300 PN80 ПИ ПГП ШЗ производства ЧКД, на 913км МГ "САЦ-4". UD6-21-01-8012;
- АВР. Огневая работа по замене дефектного крана №936-4.1 DN300 PN80 производства "Со-Дю-Тарн" на 936км МГ "САЦ-4". UD6-21-01-1981;
- АВР. Огневые работы по замене дефектного крана №322-1.3 Ду300 Ру75 на 322 км МГ "Оренбург-Новопсков" UU1-21-01-9012;
- АВР. Огневые работы по замене дефектного крана №279-2.1а Ду300 Ру75 на 279 км МГ "Союз". UU1-21-01-9014;
- АВР. Огневые работы по замене дефектного крана №279-2.1 Ду300 Ру75 на 279 км МГ "Союз". UU1-21-01-1905;
- Техническое диагностирование емкости конденсатосборника установленного на камере приема-запуска средств очистки и диагностики на 245 км МГ «Оренбург-Новопсков»;
- Техническое диагностирование емкости конденсатосборника установленного на камере приема-запуска средств очистки и диагностики 245 км МГ «Союз»;
- Техническое диагностирование емкости сбора конденсата рег.№ 27 ГРС «Жанаталап»;
- Техническое диагностирование ПГА-200 ГРС «Жанаталап»;
- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № С-994-У ГРС «Жанаталап»;
- Техническое диагностирование емкости сбора конденсата рег № 34 ГРС «Переметное»;
- Техническое диагностирование емкости сбора конденсата рег № 3440 «ГРС-2»;
- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № С-10/У-204 «ГРС-2»;
- Техническое диагностирование фильтр очистки газа рег № ВОЗ 045 ГРС «Фурманово»;
- Техническое диагностирование фильтр очистки газа рег № ВОЗ 046 ГРС «Фурманово»;

- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № С-993-У ГРС «Жанаталап»;
- Техническое диагностирование емкости сбора конденсата рег № 96 ГРС «Ростоши»;
- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № ГА-954 ГРС «Дарьинск»;
- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № С-10/У-190 ГРС «Дарьинск»;
- Техническое диагностирование контейнера для транспортировки одоранта рег № С-829-У ГРС «Дарьинск»;
- Техническое диагностирование емкости сбора конденсата рег № 97 ГРС «Январцево»;
- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № С-10/У-014 ГРС «Новопавловка»;
- Техническое диагностирование фильтра сепаратора рег № С-14/У-026 ГРС «Жымпиты»;
- Техническое диагностирование фильтра сепаратора рег № С-14/У-023 ГРС «Жымпиты»;
- Техническое диагностирование подогревателя газа рег № С-14/У-027 ГРС «Жымпиты»;
- Техническое диагностирование подогревателя газа рег № С-14/У-019/1 ГРС «Жымпиты»;
- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № С-10/У-020 ГРС «Жымпиты»;
- Техническое диагностирование емкости сбора конденсата рег № С-10/У-019 ГРС «Жымпиты»;
- Техническое диагностирование емкости сбора конденсата рег № С-10/У-029/1 ГРС «Алгабас»;
- Техническое диагностирование контейнера для транспортировки одоранта рег № С-14/У-028 ГРС «Алгабас»;
- Техническое диагностирование подогревателя газа рег № 82 ГРС «Алгабас»;
- Техническое диагностирование подогревателя газа рег № 83 ГРС «Алгабас»;
- Техническое диагностирование фильтра сепаратора рег № 84 ГРС «Алгабас»;
- Техническое диагностирование фильтра сепаратора рег № 85 ГРС «Алгабас»;
- Техническое диагностирование емкости одоранта рег № С-10/У-021 ГРС «Алгабас»;
- Техническое диагностирование емкости метанола рег № ГА-1005 0 км газопровода –отвода к ГРС «Кайрат»;
- Техническое диагностирование емкости метанола рег № ГА-1006 50 км газопровода –отвода к ГРС «Муратсай»;
- Техническое диагностирование фильтра рег № 61 ГРС «Караоба»;
- Техническое диагностирование фильтра рег № 62 ГРС «Караоба»;
- Техническое диагностирование фильтра рег № 63 ГРС «Кайрат»;
- Техническое диагностирование фильтра рег № 64 ГРС «Кайрат»;
- Техническое диагностирование рабочей емкости одоранта рег № ГА-1009 ГРС «Кайрат»;
- Техническое диагностирование емкости хранения одоранта рег № ГА-1008 ГРС «Кайрат»;
- Техническое диагностирование технологических трубопроводных обвязок ГРС «Караоба»;
- Техническое диагностирование технологических трубопроводных обвязок ГРС «Кайрат»;
- Техническое диагностирование технологических трубопроводных обвязок ГРС «Джангала»;
- Техническое диагностирование технологических трубопроводных обвязок ГРС «Жанаталап»;
- Техническое диагностирование технологических трубопроводных обвязок ГРС «Жалпактал»;

- Техническое диагностирование технологических трубопроводных обвязок ГРС «Акпатер»;
- Техническое диагностирование технологических трубопроводных обвязок ГРС «Кайынды»;
- Техническое диагностирование емкости для сбора конденсата рег.№ 1 ГРС «Жангала»;
- Техническое диагностирование емкости для сбора конденсата рег.№ 2 ГРС «Жанаталап»;
- Техническое диагностирование емкости для сбора конденсата рег.№ 3 ГРС «Жалпактал»;
- Техническое диагностирование емкости для сбора конденсата рег.№ 4 ГРС «Акпатер»;
- Техническое диагностирование емкости для сбора конденсата рег.№ 5 ГРС «Кайынды»;
- Техническое диагностирование камеры запуска внутритрубных устройств УКГЗ-1400-8,0-Л зав.№216-07 рег.№н/у установленной на 984 км МГ «САЦ-4»;
- Техническое диагностирование камеры запуска внутритрубных устройств 1200-7,5-ХЛ-Г зав.№35924 рег.№н/у установленной на 984 км МГ «САЦ-5»;
- Техническое диагностирование камеры прием внутритрубных устройств 1200-7,5-ХЛ-Г зав.№35924 рег.№н/у установленной на 984 км МГ «САЦ-5».

УМГ «Актобе»:

- Внеплановая учебная противоаварийная тренировка по теме "утечка газа на участке 1298-1318 км с заменой катушки на 1301,3км 2-ой нитки МГ "Бухара-Урал" на действующим магистральном газопроводе.
- АВР. Отключение УПП на 26км и УЗП на 27км и замена крутоизогнутых отводов МГ "Жанажол-Актобе".
- АВР. Ремонт по устранению дефектов КЗП согласно акта ИТЦ на 0км по МГ "Жанажол-Актобе".
- АВР. Ремонт по устранению дефектов КПП на 131км МГ "Жанажол-Актобе" согласно акт ИТЦ.
- АВР. Замена катушки Ду1020мм на участке 961-963км МГ "Бухара-Урал" 1-я нитка.
- АВР Устранение утечки газа на байпасном кране Dy150мм №1036-12.1.0 1036км МГ "Бухара-Урал".
- АВР по извлечению ОУ с помощью демонтажа и монтажа катушки на 80км МГ «Кожасай-КС12».
- АВР.Проведение капитального ремонта на участке 1142-1246км 1-й нитки и МГ "Бухара-Урал" по результатам ВТД.
- По АВР Замене задвижки Ду500 №55-2 (байпасной ЭКЛПЭ, с ручным дублером,клиновая) с трехкрановой обвязкой на шаровой кран на 55км МГ "Жанажол-Актобе".
- По АВР Замене задвижки Ду500 №64-2(байпасной ЭКЛПЭ, с ручным дублером,клиновая) на шаровой кран на 64км МГ "Жанажол-Актобе.
- АВР.Проведение капитального ремонта на участке 1248-1298км 1-й нитки.
- АВР. Проведение капитального ремонта 1-й нитки МГ "Бухара-Урал" на участке 1298-1443км по результатам ВТД.
- АВР.Ремонтные работы по замене дефектной трубы на МГ "Бухара-Урал" 1261,1км 2-нитка.
- Проведение работ по техническому диагностированию СВД зав.№1142/2 рег. №289 отработавших нормативный срок службы.

- Экспертиза промышленной безопасности по определению срока дальнейшей безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением по ГРС УМГ «Актобе» в количестве 30 единиц.
- АВР. Шурфовые осмотры состояния трубы газопровода МГ "Бухара-Урал" на участке 949-984км 1-ой нитки.
- АВР. Ремонт КЗП на 131.7км и КПП на 162.7км газопровода-отвода г.Кандыагаш.
- АВР. Ремонт ограждения КУ 0км, 132км МГ "Жанажол-Актобе".
- Техническое диагностирование подземной емкости сбора конденсата по МГ "Бухара-Урал" на 1142км и восстановление паспорта.
- АВР. Замена крана Ду150 Ру64 №0-1.7.3 и №0-1.7.2 на шаровой равно проходной I-ой нитки газопровода-отвода на г. Актобе.
- Проведение шурфовых работ для определения состояния труб с участием представителей ИТЦ МГ "Жанажол-Актобе".
- Обследование подводного перехода через Актюбинское водохранилище (L=1355м) на участке 134-135 км газопровода-отвода г. Актобе (4-нитки).

УМГ «Алматы»:

- Замена станции катодной защиты на УКЗ 1182, 1188, 1191, 1197, 1216, 1223, 1255км (2-н) на МГ БГР-ТБА на станции катодной защиты В-ОПЕ-ТМ1-100А. Всего 7 шт. службой ЭХЗ;
- Замена станции катодной защиты на УКЗ 1207, 1212, 1228, 1270км (2-н)на УКЗ 1255, 1300, 1228, 1250км (1-н М.Г. БГР-ТБА на станции катодной защиты В-ОПЕ-ТМ1-100А. Всего 8 шт. службой ЭХЗ;
- Замена трансформаторов ОМП-10/10 по МГ БГР-ТБА 1287-1304км в количестве 4 штук службой ЭХЗ;
- Замена трансформаторов ОМП-10/10 по МГ БГР-ТБА 1185-1207км в количестве 4 штук службой ЭХЗ;
- АВР. Отключение газопровода-отвода ГРС-2 "Алматы" на участке с 01 по 17 км, проведение испытания, подключение к действующему газопроводу службой ЛЭС;
- АВР. Замена дефектных труб на участке 1115-1324 км 1-нитки МГ "БГР-ТБА" по результатам внутритрубной дефектоскопии (ВТД) службой ЛЭС;
- АВР. Замена дефектных труб на участке 1115-1207 км 2-нитки МГ "БГР-ТБА" по результатам внутритрубной дефектоскопии (ВТД) службой ЛЭС.

  А также за 2019 год собственными силами служб Алматинского ЛПУМГ выполнены нижеследующие работы текущего характера:
- Ремонт объектов энергоснабжения ЭХЗ, ГРС и установок катодной защиты на 1113-1324км МГ "БГР-ТБА" службой ЭХЗ;
- Установка грунтовых реперов на воздушных переходах через овраги, горы и водные преграды с участка 0-17,3 км газопровода - отвода к ГРС-2 "Алматы" службой ЛЭС;
- Установка грунтовых реперов на воздушных переходах через овраги, горы и водные преграды с участка 1187-1288км МГ "БГР-ТБА" 1-2 нитка службой ЛЭС;
- Установка грунтовых реперов на воздушных переходах через овраги, горы и водные преграды с участка 1113-1187км МГ "БГР-ТБА" 1-2 нитка службой ЛЭС;

- Установка грунтовых реперов на воздушных переходах через овраги, горы и водные преграды с участка 1288-1321км МГ "БГР-ТБА" 1-2 нитка.

УМГ «Шымкент»:

- SH2-21-01-9010- АВР. Замена дефектного свечного крана С2-П DN300 на конденсатосборнике МГ Газли-Шымкент 465км,
- SH2-21-01-9011 - АВР. Замена дефектного свечного крана 465-19.3 DN300 МГ Газли-Шымкент,
- SH2-21-01-9014 - АВР. Замена дефектного свечного крана на 1 нитке МГ БГР-ТБА 548-1.3 DN300,
- SH3-21-01-9011 - АВР.Замена дефектного свечного крана 594-3 DN300 PN80 МГ Газли-Шымкент,
- SH3-21-01-9022 - АВР. Установка дополнительного крана на свечной линии DN300PN80 на КУ 626-2 МГ БГР-ТБА 2-нитке,
- SH3-21-01-9040 - АВР. Огневые работы на УЗПОУ 649км МГ "БГР-ТБА" 1-нитка,
- SH3-21-01-9000 - Вывод из эксплуатации участка 724-729км МГ "БГР-ТБА" Лупинг,
- SH2-21-01-9030 - АВР. Замена дефектного свечного крана 465-21.3 DN300 МГ Газли-Шымкент,
- SH2-21-01-9031- АВР. Замена дефектного свечного крана на 1 нитке МГ БГР-ТБА 427-1.3 DN300,
- SH3-21-01-9043 - АВР. Установка дополнительного крана свечной линии DN300 PN64 КУ 593-2.6 МГ "БГР-ТБА" 2-нитке,
- SH3-21-01-9041 - АВР. По замене свечного крана DN300 PN64 696-2.3 МГ "БГР-ТБА 2-нитка,
- SH2-21-01-9032 - АВР. Замена дефектных обводных кранов 427-1.1 и 427-1.2, с установкой дополнительного обводного крана 427-1.4 на МГ БГР-ТБА 427км 1 нитки
- SH3-22-01-9010 - АВР.Замена дефектного свечного крана 19-1.3 DN200 PN64 МГ БГР-ТБА 1-нитка,
- SH2-22-01-9020 - АВР Замена дефектных кранов №2-1, и №2 DN 100 PN 80 на ГРС "Жетысай" в кол-е 2 шт.,
- SH2-22-01-9002 - Изготовление и установка новых километрово-опознавательных знаков, ремонт поврежденных километрово-опознавательных знаков на МГ БГР-ТБА 370-412км; 424-593км 1 и 2 нитки. Всего по изготовлению 90 знаков, по ремонту 120 знаков,
- SH2-22-01-9001 - АВР.Текущий ремонт воздушных переходов на 370-593 км МГ БГР-ТБА 1 и 2 нитки,
- SH2-22-01-9010 - Текущий ремонт воздушных переходов 312-529 км МГ Газли-Шымкент,
- SH3-22-01-9025 - АВР, Замена дефектных кранов № 2-Р-1, № Д-3 на ГРС "Свердлово",
- SH3-22-01-9012 - Замена дефектного крана-отвода 613-2.7 DN300 PN80 к ГРС Шымкент-1 МГ БГР-ТБА со 2-нитка,
- SH3-22-01-9023 - АВР.Текущий ремонт воздушных переходов 547-621км МГ Газли-Шымкент,

- SH3-22-01-9024 - АВР.Текущий ремонт воздушных переходов на 649-729км МГ БГР-ТБА 1 и 2нит.,
- SH3-22-01-9062 - АВР, Замена дефектного крана № 1 на ГРС "Самсоновка",
- SH3-22-01-9063 - АВР, Замена дефектного крана № 1 на ГРС Высокое,
- SH3-22-01-9030 - Замена прямого участка измерительного трубопровода до и после УСБ 4-нитки с заменой входного крана №4-1 на ЗУ-649км,
- SH2-22-01-9003 - АВР замена дефектных СППК на ГРС "Кирово",
- SH2-22-01-9004 - АВР замена дефектных СППК на ГРС "Махтаарал",
- SH2-22-01-9005 - АВР замена дефектных СППК на ГРС "Абай",
- SH2-22-01-9007 - АВР замена дефектных СППК на ГРС Тоболино",
- SH2-22-01-9008 - АВР замена дефектных СППК на ГРС "Ленинское",
- SH2-22-01-9009 - АВР замена дефектных СППК на ГРС "Жетысай",
- SH3-22-01-9035 - АВР.Замена дефектных СППК и задвижек на ГРС "Шымкент-4",
- SH3-22-01-9087 - АВР. Монтаж дополнительного крана Ду80 Ру80 на линии Ленгер,
- SH3-22-01-9031 - АВР. Установка дополнительного свечного крана DN150 PN80C-УП УПП-621 МГ Газли-Шымкент 621км,
- SH3-22-01-9034 - АВР. Установка дополнительного свечного крана DN150 PN64 626-1.7.3 на газопроводе - отводе к ГРС Шымкент-4 МГ "БГР-ТБА 626км,
- SH3-22-01-9033 - АВР. «Монтаж дополнительного свечного крана ДУ-50 на ЗУ 649 км МГ БГР- ТБА»,
- SH3-22-01-9032 - АВР. Замена дефектного свечного крана DN50 PN80 С3 УЗП МГ БГР-ТБА 2 нитки 649км,
- SH3-93-01-9005 - АВР. Проведение очистки полости газопровода 2-нитке МГ "БГР-ТБА" на участке 649-729км,
- SH3-93-01-9098 - АВР. Испытания газопроводов-отводов ГРС "Куюк",
- SH3-93-01-9099 - АВР. Испытания газопровода-отвода ГРС "Шымкент-1",
- SH2-93-01-9000 - АВР. Проведение очистки внутренней полости МГ Газли-Шымкент на участке 312-529км,
- SH3-93-01-9000 - Проведение очистки внутренней полости МГ Газли-Шымкент на участке 529-621км,
- SH3-93-01-9001 - АВР. Проведение очистки полости газопровода МГ "БГР-ТБА" на участке 649-729км.

УМГ «Тараз»:

Капитальный ремонт

- ТТ4-21-01-9999 Проведение ремонтных работ на 743км. МГ "БГР-ТБА" 2-нитки;
- ЦЗ ТТ4-21-01-9060 АВР «Замена дефектного крана 886-2.3 Ду300 Ру80 кранового узла 886км 2-й нитки МГ «БГР-ТБА»»;
- ЦЗ ТТ4-21-01-9061 АВР «Замена дефектного крана 846-2.3 Ду200 Ру80 кранового узла 846км 2-й нитки МГ «БГР-ТБА»;

Текущий ремонт

- ЦЗ ТТ4-22-01-9011 АВР «Установка дублирующего байпасного крана DN 200 PN 80 на перемычке 813км МГ «БГР-ТБА»»;
- ЦЗ ТТ4-22-01-9999 АВР «Замена дефектного байпасного шарового крана DN 150 PN 80 на новый шаровой кран DN 150 PN 80 на охранном кране 22 км г-о к ГРС-2 «Тараз»»;
- ТТ4-22-01-9051 АВР. Ремонт узла редуцирования и замена негерметичных входных кранов узла редуцирования 1Р-1,1Р-2,1Р-3 DN200 PN 80-3 ед. на ГРС-1;
- ТТ4-22-01-9061 АВР. Устранение отклонения от вертикальной плоскости пылеуловителя №3 ГРС-3 "Тараз" с заменой входного и выходного кранов ПУ№3 (DN200 PN80 - 2ед), и заменой выходного крана ПУ№4 (DN200 PN80 - 1ед);
- ТТ4-22-01-9068 АВР. Благоустройство площадки с подсыпкой щебеночного покрытия на ГРС- 3 Тараз;
- ТТ4-22-01-9063 АВР. Ремонт узла переключения с заменой негерметичных трехходовых кранов 3 ХК СППК Ду100 Ру16-2ед на ГРС-2;
- ТТ4-22-01-9069 АВР. Замена негерметичного крана 2ИТ-1 DN80 PN80-1 ед. узла учета, замена негерметичного входного крана №1 DN100 PN80-1ед., на узле переключения на ГРС-Нововоскресеновка;
- ТТ4-22-01-9066 АВР. Замена входного крана №1 ДУ100 Ру64-1ед., крана свечного С-1 Ду80 Ру64-1ед. узла переключения и замена кранов 1Ф-1, 1Ф-2 ДУ100 Ру64-2ед на узле очистки на ГРС-Мерке;
- ТТ4-22-01-9097 АВР. Переврезка трубопровода топливного газа на подогреватель газа ПГПТ-5 до узла учета газа на ГРС-Акыртобе;
- ТТ4-22-01-9103 АВР. Ремонт узла очистки с заменой негерметичных дренажных кранов ДР1, ДР2, ДР2.1, ДР3.1, ДР4.1 (DN50 PN80-5 ед.) на узле очистки ГРС-3;
- ТТ4-22-01-9098 АВР. Ремонт узла очистки с установкой дублирующих дренажных кранов ДР1, ДР2, ДР-3 (DN50 PN80-3 ед.) на узле очистки ГРС-2, и заменой негерметичных дренажных кранов ДР1, ДР2, ДР-3 (DN50 PN80-3 ед.) на узле очистки линии РК-4 ГРС-2;
- ТТ4-22-01-9099 АВР. Ремонт узла очистки с заменой негерметичных дренажных кранов ДР- 1, ДР-2 DN50 PN80-2ед. на ГРС-Бурное;
- ТТ4-22-01-9101 АВР. Замена входного крана №1Р-1 (DN50 PN80 - 1ед.) ГРС собственных нужд КС-5 "Тараз";
- ТТ4-22-01-9102 АВР. Замена продувочного крана на входном коллекторе ДР1 DN50 PN80 - 1 ед. и выходном коллекторе ДР-3 DN50 PN80- 1 ед. на ЗУ-1001км.

Диагностика

- ЦЗ ТТ4-93-01-9999 АВР «Проведение гидроиспытания газопровода отвода к ГРС Октябрь 0-1,475 км с возможной заменой труб»;
- ЦЗ ТТ4-93-01-9888 АВР "Проведение гидроиспытания г-о к ГРС-1 Тараз 0-6,8 км DN 325х7 мм с возможной заменой труб;
- ТТ4-93-01-8877 АВР. Проведение гидроиспытания газопровода отвода к ГРС Михайловка 4,6 км DN 219х6 мм с возможной заменой труб;
- ТТ4-93-01-8873 АВР. Проведение гидроиспытания газопровода отвода к ГРС Собственных нужд 0-0,6 км DN 159х8 мм с возможной заменой труб;
- ТТ4-93-01-9000 АВР. «Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) фильтр висциновый рег №Р-40 ГРС-2 «Тараз" с целью продления срока эксплуатации»;

- ТТ4-93-01-9001 АВР «Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) Фильтр рег. №Р-15, емкость для одоранта рег. № Р-17 ГРС «Акыртобе» с целью продления срока эксплуатации»;
- ТТ4-93-01-9107 АВР. Полное техническое освидетельствование (ВО, ТД и ГИ) П/У мультициклонный -2ед рег.№ С-3716, рег.№ С-3717 на ГРС-Бурное.

УМГ «Кызылорда»:

- Устройство узла приема ОУ и ВИС Ду720 на 104 км МГ "Карталы-Рудный" новая
- Устройство узла приема ОУ и ВИС Ду820 и запуска ОУ и ВИС Ду720 на 89км МГ "Карталы-Рудный" новая
- Продолжение работы с ЦЗ BKS 21-01-3010.Подготовительные работы к проведению ВТД на участке 19,2- 136,8 км на МГ "Карталы-Рудный" -переходящая с 2018г.
- Устройство узла запуска ОУ и ВИС Ду820 на 19,2 км МГ "Карталы-Рудный"- новая
- АВР. Демонтаж тройника 820х530 на 89 км МГ "Карталы-Рудный"
- АВР. Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке DN820мм с 19,2-89км МГ "Карталы-Рудный"
- АВР. Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке DN 720мм с 89-104км МГ "Карталы-Рудный"
- Замена знаков закрепления трассы газопровода на МГ "Карталы-Рудный" с 19 по 174км
- АВР.Замена свечного крана Ду300 №1835-3.3 МГ "Бухара Урал" 3 нитка
- АВР. Замена байпасного крана Ду300 №1812-3.2 МГ "Бухара Урал" 3 нитка.
- АВР. Замена выходного крана №9 Ду400 МГ "Карталы-Рудный" ГРС г.Рудный
- Замена кранов №2.1Ду200мм, №2.2 Ду200мм МГ "Карталы-Рудный" ГРС г.Житикара
- Ремонт узлов учета газа собственных нужд МГ "Карталы-Рудный" на ГРС п.Босколь, п.Тобоол, г.Лисаковск, п.Крымский, п.Перелески, п.Прирeченка, п.Свердлова, п.Баталинский, п.Майский, п.Николаевка, п.Майколь, ГРС-2, ГРС-3.
- Ремонт ограждения МГ "Карталы-Рудный" ГРС-2 г.Костанай.

Работы, выполненные подрядным способом

УМГ «Актау»

- Согласно договору №056-09-19R от 14.05.2019г. с ТОО «АБТМ» были выполнены работы по капитальному ремонту МГ "Окарем-Бейнеу" на уч. 690-999,8 км»;
- Согласно договору № 109-09-19R от 12.06.2019г. с ТОО «НПО Дефектоскопия» были выполнены работы по восстановлению паспортов на сосуды, работающие под давлением АГРС-1/3 с.Каркол, КРП "Опорная», АГРС «ПАЭС».

УМГ «Атырау»

- WM4-21-01-901 «Экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта МГ МСК 0-32 км»;

- WR1-21-01-902 «Экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта МГ "МСК" 32-124 км»;
- WR1-21-01-903 «Экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта МГ "МСК" 124-242 км»;
- WR1-21-01-904 «Экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта МГ "МСК" 242-272 км»;
- WW3-21-01-901 «Экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта МГ "МСК" 272-362км».

УМГ «Алматы»

В течении 2019 года силами работников службы ЛЭС Алматинского ЛПУМГ совместно с ТОО «НПО Дефектоскопия» была проведена внутритрубная диагностика МГ БГР-ТБА 1115-1324км 1-2 ниток.

Информация о находящихся в эксплуатации газораспределительных станциях

Таблица 1. Информация по ГРС в разрезе филиалов Общества:

Филиал	**ГРС всего**	**Кол-во ГРС в работе**	**Количество ГРС в резерве/ на консервации/ в простое**	**Количество ГРС сторонних организаций**
Актау	15	14	1	21
Атырау	19	18	1	10
Уральск	32 (+2СРДГ)	29/1	ГРС на консервации 3/СРДГ в резерве 1	1
Актобе	33	32	1 консервации	17
Алматы	25	21	4	13
Шымкент	25	24	1 консервация	5
Тараз	17	17	-	-
Кызылорда	8	8	-	7
Костанай	23	22	1	3

В течении 2019 года дополнительно принято от ТОО «АзияГазЧунджа» в эксплуатацию согласно доходного договора №024-05-28D от 03 октября 2018 года АГРС «Шарын». А также приняты в эксплуатацию новые АГРС «Сарыозек», АГРС «Уштобе», АГРС «Баканас» согласно договору №023-05-19D от 12 октября 2019 года.

С начала отчетного периода УМГ «Шымкент» были приняты в эксплуатацию объекты АГРС Узынata, АГРС Темирлан.

Эксплуатация объектов МГ сторонних организаций

ТОО «ГБШ» (МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"):

Заключен Договор № 2019/BSGP/S-057 // 012-01-19D от 19.06.2019 г. по эксплуатации МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на 2019-2021 гг.
Прейскурант 2019 г. – 2 806 982 748 тенге без НДС;
Исполнение 2019 г. – 2 386 911 967 тенге без НДС;
Основные причины неполного исполнения Производственной программы:

- Отсутствовала необходимость выполнения текущего ремонта объектов МГ «ББШ» (работы выполняются по мере необходимости);
- Не проведены запланированные работы по сопровождению ВТД;
- Закуп материалов для РЭН осуществлен не в полном объеме.

ТОО «ГБШ» (КС «Арал», КС «Коркыт Ата», КС «Караозек» и КС «Туркестан»):

Оказаны услуги по поддержанию режима работы МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с использованием КС "Арал", КС «Коркыт Ата», КС «Караозек» и КС «Туркестан».
Стоимость услуг за 2019 год составляет:
КС «Караозек» - 1 466 743 752 тенге без НДС;
КС "Арал", КС «Коркыт Ата», КС «Туркестан» - 8 820 197 776 тенге без НДС.
Цели на 2020 год:

- Подписание соглашения по возмещению затрат за услуги по поддержанию режима работы МГ «ББШ» с использованием КС «Караозек», оказанных в период с 1 января по 12 ноября 2019 года;
- Подписание договора по поддержанию режима работы МГ «ББШ» с использованием КС «Арал», КС «Коркыт Ата», КС «Туркестан» и КС-1А «Устюрт» на 2019-2020 гг.

ТОО «АГП» (ЛЧ МГ "Казахстан-Китай"):

Прейскурант 2019 г. – 1 800 000 000 тенге без НДС;
Исполнение 2019 г. – 1 799 999 133 тенге без НДС;
Цели на 2020 г.: увеличение бюджета на 7%.

МГ «Жанажол – КС-13» (АО "СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ"):

Заключен Договор № 1134У / 006-01-19D на услуги по техническому обслуживанию и ремонту МГ «Жанажол – КС-13» на 2019 год.
Стоимость услуг - 400 204 285,7 тенге без учета НДС *(увеличение на 20% от суммы договора 2018 г.).*

Объемы пластовых потерь газа в период 2017-2019 годы (млн. м3)

№ п/п	Наименование	Объем газа, тыс. м3		
		2017	2018	2019
1	ПХГ «Бозой»	148 433	95 917	62 495
2	ПХГ «Акыртобе»	3 220	3 591	4 645
3	ПХГ «Полторацкое»	4 039	3 598	3 076
	Всего	**155 692**	**103 106**	**70 216**

Эксплуатация ПХГ выполняется в соответствии с решением основных технологических задач, связанных с эффективным использованием порового объема и пластовой энергии, обеспечением оптимальной производительности скважин и наземного оборудования, повышением эффективности технологических процессов подготовки, закачки и отбора газа, а также с предотвращением потерь закачиваемого газа, утечек за контур хранилища.

Информация по работам, проведенным на ПХГ, собственными силами и подрядным способом:

Наименование	Всего по ПХГ АО "ИЦА"		
	2017	2018	2019
Текущий ремонт	70	66	86
Капитальный ремонт (собственные силы)	8	16	22
Капитальный ремонт (подряд)	0	0	0
Итого:	78	82	108

Мероприятия по подготовке к осенне-зимнему отопительному сезону

Выполнены работы согласно Утвержденным Планам мероприятий по эксплуатации всех объектов *Общества,* ТОО «ГБШ», ТОО «АГП», и АО «КазТрансГаз Аймак», в осенне-зимний период 2019-2020 годы, в частности предусматривается (укрупненно):

Выполнение планово-профилактических работ, мероприятий по диагностике и капитальному ремонту при плановых остановках, приказов и распоряжений центрального аппарата *Общества,* предписаний ЧС по обеспечению устойчивой работы всех объектов в осенне-зимний период;

Выполнение планов по работе с персоналом, в том числе, проверка знаний ПЭМГ, должностных инструкций и схем, проведение противоаварийных тренировок;

Подготовка персонала, сварочной техники, специальных устройств и приспособлений малой механизации, мобильных и стационарных средств связи к производству ремонтных, слесарных,

сварочных, огневых работ в любое время суток на линейной части МГ, газопроводах-отводах, КС с узлами подключения, ДКС, ГРС, ГИС, ПХГ, ГРП, ШРП и распределительных газопроводах;

Выполнение работ по уплотнению проемов, утеплению и освещению производственных зданий, помещений, рабочих мест, обеспечение работы вспомогательного оборудования в условиях низких температур;

Обеспечение аварийного резерва труб и трубных деталей, электродов, масел, гидрожидкостей, ГСМ, кислорода, пропана, метанола, одоранта, необходимого минимума запасных частей для ремонта ГПА, вспомогательного и другого оборудования;

Выполнение ревизии, набивки крановой смазкой, дозаправка гидрожидкостью и опробование работоспособности кранов линейной части МГ, газопроводов-отводов и распределительных газопроводов;

Выполнение проверки всех систем ЛЭС, КС, КИПиА, ЭХЗ, ТЭВС, ПХГ, РГС, транспорта и складов к готовности к работе в осенне-зимний период с составлением актов и т.д.

Мероприятия к эксплуатации в период весеннего паводка

Обществом разработаны, утверждены и выполнены в полном объеме Планы мероприятий по подготовке объектов и оборудования ГТС *Общества,* АО «КазТрансГаз- Аймак», МГ «Казахстан-Китай» и МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» к эксплуатации в период весеннего паводка 2019 года.

В рамках утвержденных мероприятий выполнены следующие работы (укрупненно):

- еженедельное обследованию объектов МГ, КС, ГРС, ГРП и скважин ПХГ с целью выявления мест возможного затопления или размыва сооружений при паводке;
- формирование бригады для ликвидации возможных последствий паводка;
- проверка уровня подготовки систем жизнеобеспечения территориально удаленных производственных объектов к функционированию в условиях ЧС;
- создание запаса ГСМ, метанола, крановых масел, пропана, кислорода, трубной продукции и других материалов;
- проверка герметичности емкостей ГСМ, работоспособность резервных источников электроснабжения, состояния опор и линий электропередач;
- организация постоянного обхода переходов через водные преграды газопроводов высокого, среднего и низкого давления до окончания паводкового и селеопасного периода;
- уточнение плана ГО на мирное время по защите населения и объектов МГ при паводковой обстановке, план приведения в готовность формирований ГО, план взаимодействия со смежными организациями, территориальными структурами МЧС и МВД Республик Казахстан, местными органами государственной власти.

В целях безопасной эксплуатации, предупреждения возникновения внештатных ситуаций, полного и качественного исполнения Планов мероприятий по подготовке объектов и оборудования всей газотранспортной системы к эксплуатации в период весеннего паводка Производственным блоком *Общества* произведены:

- на еженедельной основе мониторинг ситуации, контроль за выполнением ПМ;
- на ежедневной основе контроль за уровнем рек и водоемов, проходящие через магистральные газопроводы эксплуатируемыми *Обществом*.

IV.2. Сервисная деятельность

С начала реализации плана мероприятий по трансформации бизнеса на сегодняшний день получены разрешения на следующие виды деятельности:

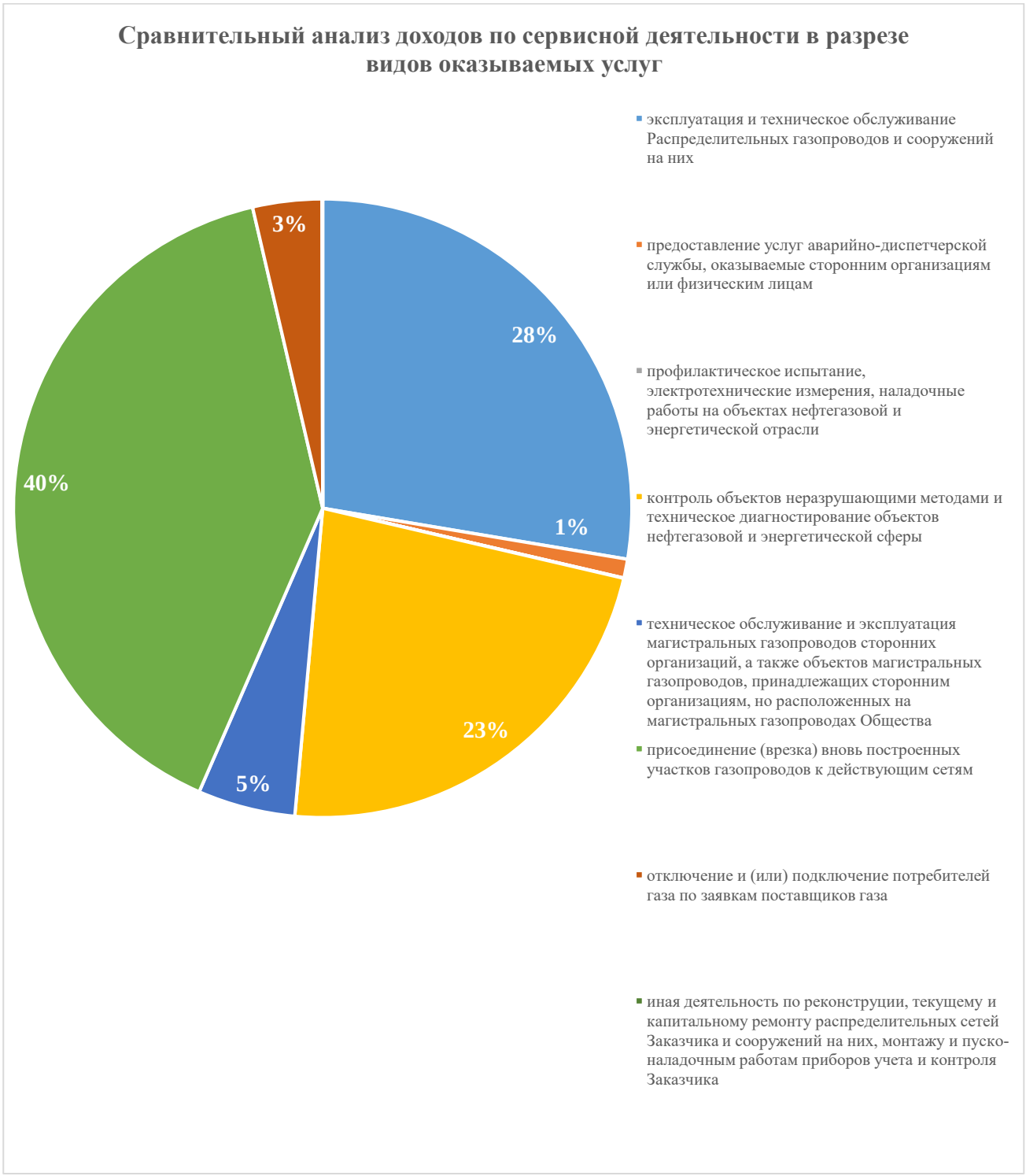
- Эксплуатация и техническое обслуживание распределительных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям;
- Предоставление услуги аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лиц;
- профилактическое испытание, электротехнические измерения, наладочные работы на объектах нефтегазовой и энергетической отрасли;
- производственно-экологический мониторинг объектов хозяйствующих субъектов;
- экспертиза промышленной безопасности по результатам технического диагностирования оборудования, отработавших нормативный срок службы на объектах повышенной опасности;
- контроль объектов неразрушающими методами и техническое диагностирование объектов нефтегазовой и энергетической сферы;
- техническое обслуживание, наладка, настройка, подготовка к поверке оборудования КИПиА;
- изготовление и ремонт различных деталей и приспособлений;
- ремонт газотурбинного, компрессорного и насосного оборудования;
- обучение работников сторонних организаций;
- подключение к газотранспортным сетям *Общества* вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям;
- техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах *Общества*;
- предоставление услуг по проживанию в общежитиях и по питанию в столовых сотрудников *Общества* и организаций, выполняющих для *Общества* подрядные работы;
- электроснабжение;
- присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;
- отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа;
- управление и предоставление в аренду собственного имущества и имущества, переданного в доверительное управление;
- подключение к МГ Общества вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям*
- иная деятельность по реконструкции, текущему и капитальному ремонту распределительных сетей Заказчика и сооружений на них, монтажу и пуско-наладочным работам приборов учета и контроля Заказчика.

Работы по сервисной деятельности за 2019 год по нижеследующим видам услуг выполнены на 105 % от плановых показателей.

Сравнительный анализ доходов по сервисной деятельности в разрезе видов оказываемых услуг

№ п/п	Наименование услуг	Сумма договора (без НДС)	Фактически оказанные услуги	
		1	2	%
1.	эксплуатация и техническое обслуживание Распределительных газопроводов и сооружений на них	329 564 805	334 072 067	101%
2.	предоставление услуг аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам	3 834 225	11 913 861	311%
3.	профилактическое испытание, электротехнические измерения, наладочные работы на объектах нефтегазовой и энергетической отрасли	0	188 813	0%
4.	контроль объектов неразрушающими методами и техническое диагностирование объектов нефтегазовой и энергетической сферы	274 363 482	275 623 640	100%
5.	техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах Общества	60 202 390	61 663 378	102%
6.	электроснабжение	0	0	0%
7.	присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям	445 391 405	481 193 880	108%
8.	отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа	42 319 551	43 659 683	103%
9.	реконструкция, текущий и капитальный ремонт распределительных сетей и сооружений на них, монтаж и пуско-наладочные работы приборов учета и контроля	0	430 624	0%
ИТОГО:		**1 155 675 858**	**1 208 745 946**	**105%**

Распределение доходов по сервисной деятельности в разрезе видов оказываемых услуг



V. Инновационная деятельность

V.1. Достижения Общества в области науки и техники

Приоритетными направлениями инновационного развития являются:

- Технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта и хранения газа.
- Технологии реализации и использования газа.

В стадии реализации: 1) Проект «Аналитической геоинформационной системы «Inspire analytical GIS»:

- Работы по «Развитие программного продукта «Аналитической геоинформационной системы «Inspire analytical GIS (3 этап);
- Актуализация цифровых пространственных данных по потребителям газа (оцифровка);
- Создание, разработка информационной аналитической системы (ИАС) «SapaGraphSistem».

Инновационные проекты представленные на 3-м Слете молодежи ИЦА и принятые к реализации:

1. Отбор газа из контрольного горизонта ПХГ «Бозой» (глубина 70-80 м) с извлекаемым объемом газа 75 млн.м3 и выработка электроэнергии и тепла для обеспечения собственных нужд ЛПУ.
   Эффект: повышение уровня безопасной эксплуатации ПХГ, снижение расходов на электроэнергию, топливный газ.
2. Автоматизация и оцифровка работы эксплуатационного персонала служб путем ведения электронного журнала; создание программного обеспечения и приложения для разработки электронной маршрутной карты.
   Эффект: полный контроль над эксплуатационными службами; автоматизированное планирование работ и потребности материала. Снижение затрат на использование GPS-трекеров, оперативное реагирование АДС на аварийные вызовы.
3. Разработка мобильного и web-приложения для прохождения дистанционного обучения сотрудников Общества по программе Промышленной безопасности и охраны труда.
   Эффект: снижение командировочных затрат при онлайн обучении;
   контроль с фиксацией данных на компьютере; четкий график обучения согласно базы данных без человеческого фактора.
4. Монтаж современных датчиков на фланцевые соединения кранов и сбор данных в режиме онлайн каждые 2 часа; автоматизация процесса и совершенствование методов обработки данных при учете газа в ГТС путём внедрения программного обеспечения; цифровой радиографический контроль сварных стыков.
   Эффект: ежесуточный контроль расхода газа на СНиТП (технологические потери), сокращение затрат на выбросы в окружающую среду;
   оперативная обработка данных для анализа баланса газа, ожидаемое повышение качества и достоверности информации; экологичность, создание оцифрованной базы хранения данных.

V.2. Техническая политика

Техническая политика Общества реализуется посредством проведения:

- технического совета Общества;

- научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ;

- технического регулирования;

В 2019 году в рамках технической политики проведены следующие мероприятия:

- Проведены работы по разработке, пересмотру, и актуализации внутренних нормативных документов (ВНД) АО «Интергаз Центральная Азия» в количестве 10 шт.
- За 2019 год проведено 13 Технических Советов.
- Приказом АО "КазТрансГаз" № 865 от 03.09.2019г. разработана Единая техническая политика и Программа технологического-инновационного развития для группы дочерних компаний АО «КазТрансГаз».
- АО «ИЦА» приняло участие в технологическом обследовании производственных объектов ГТС «ИЦА» совместно со специалистами ТОО «Sapa Software» (Сапа Софтвер) и ТОО «КПМГ Такс энд Эдвайзори».
- В рамках разработанной технической политикой АО "КазТрансГаз» было проведено технологическое обследование производственных объектов ГТС АО «ИЦА» совместно со специалистами ТОО «Sapa Software» (Сапа Софтвер), ТОО «КПМГ Такс энд Эдвайзори» и АО «Интергаз Центральная Азия».
- Начата работа по разработке Программы технического развития, технической политики и технологического-инновационного развития на 2020-2023гг.
- Инициировано внесение изменений и дополнений в Правила эксплуатации магистральных газопроводов утверждённые Приказом Министра Энергетики Республики Казахстан от 22 января 2015 года № 33.

VI.1. Социальная и экологическая ответственность

VI.2. Персонал

Высокопрофессиональный коллектив – это важное конкурентное преимущество *Общества. Общество* стремится к развитию систем мотивации персонала и непрерывного образования, а также к продуманной социальной политике.

Руководствуясь законодательством Республики Казахстан в области труда и трудовых отношений, конвенциями Международной организации труда, *Общество* соблюдает принципы, касающиеся основополагающих прав, которые являются предметом Конвенции, а именно:

- свободу объединения и действенное признание права на ведение коллективных переговоров;
- упразднение всех форм принудительного или обязательного труда;
- действенное запрещение детского труда;
- недопущение дискриминации в области труда и занятий

Общество соблюдает международные стандарты по вопросам заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставление оплачиваемого отпуска, охраны труда и прочие.

Правое регулирование социально-трудовых отношений в *Обществе* в 2018 году было реализовано в соответствии с трудовым законодательством, Коллективным договором и локальными нормативными актами *Общества.*

Система управления персоналом

Политика управления человеческими ресурсами *Общества* направлена на дальнейшее совершенствование работ по управлению персоналом. Цель политики - определение основных направлений развития человеческих ресурсов и реализация мероприятий по формированию конкурентоспособного, высокопрофессионального, ответственного и сплоченного коллектива, эффективно решающего задачи, стоящие перед *Обществом*.

Структура персонала

Общество является крупным работодателем на территории Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2019 года штатная численность работников *Общества* составила 7 630 человек.

№№	Филиал	Кол-во штатных единиц	в т.ч.		%
			АУП	ПП	
1	Центральный аппарат	147	147	0	1,9%
2	УМГ "Атырау"	972,5	59,5	913	12,7%
3	УМГ "Актобе"	1169	55,5	1113,5	15,3%
4	УМГ "Уральск"	913	45,5	867,5	12,0%
5	УМГ "Кызылорда"	426,5	19,5	407	5,6%
6	УМГ "Алматы"	788,5	56,5	732	10,3%
7	УМГ "Актау"	774,5	40,5	734	10,2%
8	УМГ "Тараз"	658	30,5	627,5	8,6%
9	УКК в Шымкент	23	7	16	0,3%
10	ИТЦ	282	26	256	3,7%
11	УМГ "Шымкент"	1049,5	36,5	1013	13,8%
12	УМГ "Костанай"	425	19,5	405,5	5,6%
13	УМГ "Караганда"	1,5	0,5	1	0,0%
	ИТОГО	7630	544	7086	100,0%

Структура персонала *Общества* по категориям по состоянию на 31 декабря 2019 года

Категория	Списочная численность	%
Административно-управленческий персонал	593	7,7%
Производственный персонал	7 135	92,3%
ИТОГО	**7 728**	**100%**

Структура персонала *Общества* по возрасту по состоянию на 31 декабря 2019 года

Возраст	Списочная численность	%
До 30 лет	1571	20,3%
От 31 до 40 лет	2411	31,2%
От 41 до 50 лет	1820	23,6%
Старше 51 лет	1926	24,9%
ИТОГО	**7 728**	**100%**

Возрастная структура персонала *Общества* сбалансирована: работники в возрасте до 30 лет составляют 20,3 %, 50 лет и старше – 24,9 %

Профессиональное развитие и работа с молодыми специалистами

В *Обществе* на базе Учебно-курсовой комбинат (далее-УКК) «Шымкент» действует система непрерывного профессионального образования. Она нацелена на развитие работников с учетом возрастающих требований производства и качества труда, внедрения новых технологий и расширения регионов присутствия.

Используемые в *Обществе* подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют эффективно управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития.

В 2019 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 10 576 работников *Общества*, в том числе 9 603 работников обучены силами УКК, из них 5 916 работников по результатам организации дистанционного обучения вопросам промышленной безопасности и охраны труда.

Работа с резервом кадров является одной из приоритетных задач по обеспечению успешного функционирования *Общества*. Эта работа проводится в целях своевременного планомерного замещения вакантных управленческих должностей кандидатами, обладающими высоким уровнем профессиональной квалификации и управленческими компетенциями.

Кадровый резерв и ротация кадров

В кадровом резерве состоят 120 работников, которые в течение года проходили специализированное обучение и стажировку. Ротация кадрового персонала за 2019 год составила 592 работника, в т.ч. вертикальное перемещение 276 работников и горизонтально - 316 работников. При ротации кадров рассматривались работники, состоящие в Кадровом резерве Общества и рабочие, показавшие высокие результаты при оценке потенциала работников.
Работа в этом направлении будет продолжена. И стать участником ротации кадров может каждый из вас, при условии, что вы будете плодотворно трудиться, саморазвиваться, соблюдать правила техники безопасности и стремиться к реализации стратегии развития Общества.

Особое внимание *Обществе* уделяет работе с молодыми специалистами. *Общество* одна из наиболее привлекательных работодателей для молодежи и студентов.

Реализация проекта "Молодежь ИЦА - меняемся и стремимся"

В рамках проекта проведены следующие основные мероприятия:

1. утверждена программа "Молодежь ИЦА- меняемся и стремимся"
2. проведены инновационные образовательные тренинги в Учкомбинате
3. организованы субботники "Зеленый город - зеленое село"
4. проведен конкурс "Поклонимся великим тем годам"
5. проведена благотворительная акция "Широкая тропа добра" (помощь пенсионерам, детским домам, многодетным семьям)
6. принимали участие в общереспубликанской экологической акции
7. состоялся III Слет молодежи в г. Нур-Султан
8. прошел конкурс "Лучший инновационный проект". В рамках конкурса были отобраны и внедряются 4 лучших проекта (7 работников награждены призами и денежными премиями по 200 тыс. тенге)

Система мотивации персонала и оплата труда

Система мотивации работников *Общества* создает условия для привлечения и удержания квалифицированного персонала посредством предоставления работникам конкурентоспособного материального вознаграждения и нематериального поощрения за труд.

Действующие системы оплаты труда предусматривают установление должностных окладов, тарифных ставок с учетом квалификации и деловых качеств, текущее премирование за результаты производственной деятельности, доплаты и надбавки в зависимости от условий труда и объема выполняемых работ, вознаграждение по итогам работы за год и единовременное премирование.

Социальное обеспечение и система социального партнерства

Социальная политика *Общества* является конкурентным преимуществом *Общества*, повышает ее привлекательность на рынке труда и направлена на привлечение и долгосрочное удержание высококвалифицированных работников

Базовым принципом социальной политики является социальное партнерство, которое осуществляется через предоставление работникам различных видов выплат социального характера, личного страхования, медицинского жилищного и дополнительного пенсионного обеспечения.

Общество осуществляет социальную защиту и поддержку ветеранов Великой Отечественной войны из числа пенсионеров.

Согласно "Типовым правилам единой системы внутренних коммуникаций между работодателями и работниками в дочерних и зависимых организациях АО НК "КазМунайГаз"

Первые руководители проводят встречи с трудовым коллективом (в том числе и с производственным персоналом) 2 раза в год. В ходе встреч Руководители выступают перед трудовыми коллективами с отчетами по итогам года (полугодия). В отчетах озвучиваются вопросы:

- выполнения производственной программы;
- значимые события и достижения за истекший период;
- анализа состояния трудовой дисциплины;
- анализ производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- кадровые и социально-бытовые вопросы.

Постоянная оценка уровня социального спокойствия (напряженности) в трудовых коллективах производственных подразделений является неотъемлемой частью кадровой и социальной политики *Общества* и представляет собой ряд мероприятий, направленных на изучение Рейтинга социальной стабильности и показателей вовлеченности персонала. В целом следует отметить, что эти исследования проводятся в целях диагностики уровня социальной напряженности, профилактики конфликтов и усовершенствования социальной политики по группе компаний «Самрук-Казына».

В период сентябрь-октябрь 2019 года Корпоративным фондом «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» проведено исследование по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях Общества. По результатам проведенных исследований рейтинг социальной стабильности по Обществу за 2019 год составил 89%.

Санаторно-курортное оздоровление работников. Проводится работа по профилактике заболеваний у работников, а также их лечению и реабилитации в период отпусков. В целях профилактики заболеваний, возникающих в результате неблагоприятных климатических условиях, работники направляются на оздоровление в здравницы и дома отдыха, расположенные на территории Казахстана, такие как: Акжайык, Казахстан, Алматы, Манкент, Арман-Сарыагаш, Окси-Сарыагаш, Жанакорган, Окжетпес, Сосновый бор и др. Путевки предоставляются на льготных основаниях: 75% от стоимости оплачивает Общество и только 25% оплачивает сам работник. За 12 месяцев 2019 года поправили здоровье 801 работников на сумму 122 372 400 тенге.

В целях увеличения охвата работников оздоровлением, был заключен договор с зоной отдыха **"Heaven Club" (Капчагай) для организации корпоративных заездов в летний период.** В период июль-август месяцы в указанную базу отдыха посетили 139 работников и 315 членов их семей на сумму 24 073 728 тенге. В целях социальной поддержки многодетных работников и поощрения отличившихся работников отдых был организован 100% за счет средств Профсоюза.

Летний отдых детей. В Обществе большое внимание уделяется и детям работников филиалов Общества. Во время летних каникул они имели возможность отдохнуть в детских оздоровительных лагерях: Акбобек, Асем, Машат, Фламинго, Аль-Таир, Машат-Арасан, Евразия, Балалэнд, Мерей, DISCOVERY-BOROVOE (Боровое). Детские путевки также выделялись на льготных основаниях: 90% от стоимости путевки оплачивает Общество и только 10% оплачивает сам работник. Многодетным семьям, детские путевки предоставляются на безвозмездной основе. За 12 месяцев 2019 года в детские оздоровительные лагеря были направлены 1 749 детей работников на сумму 110 734 460 тенге.

Также в филиалах на регулярной основе проводятся культурно массовые мероприятия: по празднованию Наурыз мейрамы, спортивные состязания, веселые старты, мероприятия я посвященные к профессиональному празднику и дню пожилых людей.

VI.3. Промышленная безопасность

Обеспечение безопасных и комфортных условий труда для каждого работника - один из основополагающих принципов работы *Общества.*

В соответствии с Политикой в области охраны труда и промышленной безопасности, целями являются:

- создание безопасных условий труда и сохранения жизни и здоровья работников;
- обеспечение надежности работы опасных производственных объектов;
- снижение риска аварий на опасных производственных объектах

Реализация основных положений Политики обеспечивается действующей Единой системой управления безопасностью и охраной труда, которая включает в себя комплекс положений, мероприятий и рекомендаций, устанавливающих единый порядок организации работы, направленной на создание безопасных и здоровых условий труда и промышленной безопасностью – *Общества.*

Общее руководство работой по охране труда и промышленной безопасности в *Обществе* осуществляет Генеральный директор. В *Обществе* созданы Департамент и службы/отделы промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

В соответствии с Политикой *Общества* в области охраны труда и промышленной безопасности к основным обязанностям относятся:

- постоянное снижение показателей аварийности, производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда и промышленной безопасностью;
- соблюдение приоритетности планируемых и реализуемых действий и мер, направленных на предотвращение негативного воздействия факторов производства на персонал и население, по сравнению с мерами по ликвидации последствий такого воздействия;
- выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда и промышленной безопасности;
- внедрение научных разработок, технологий и методов управления охраной труда и промышленной безопасностью;
- привлечение персонала к активному участию в деятельности по охране труда и промышленной безопасности;
- осуществление контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности на производстве;
- постоянное повышение уровня знаний и компетенции в области охраны труда и промышленной безопасности;
- требование от поставщиков и подрядчиков, осуществляющих деятельность на объектах *Общества*, соблюдения стандартов и норм в области охраны труда и промышленной безопасности.

Цели *Общества* в области охраны труда и промышленной безопасности на 2019 год в основном достигнуты. Для этого в отчетном году во всех филиалах *Обществом* разработаны программы мероприятий по улучшению условий труда и его охраны, по управлению рисками в

области охраны труда и промышленной безопасности, планы мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на опасных производственных объектах.

Нормативная база *Общества* в области промышленной безопасности:

- Закон РК «О гражданской защите»;
- Правила безопасности при эксплуатации МГ;
- Правила технической эксплуатации МГ;
- Правила технической эксплуатации газораспределительных станций;
- Инструкции по организации и безопасному проведению огневых и газоопасных работ на действующих объектах МГ»;
- Перечень огневых и газоопасных работ;
- План ликвидации аварий.

За отчетный период в *Обществе* проведены тренинги по организации и безопасному проведению огневых работ с использованием технических средств обучения, а также комплексные противоаварийные, по ЧС учения согласно утвержденному и согласованному с территориальными управлениями по ЧС: «Плану ликвидации аварий»

Статистика проведенных учений:

- Противоаварийных (тренировок, учений) – в 2019 году -2293 ; в 2018 году. – 2257;
- Пожарно-тактических (учений, занятий) – в 2019 году- 906; в 2018 году – 880;
- Комплексных (учений, занятий) – в 2019 году - 85; в 2018 году – 77;

Одно из важнейших обязательств *Общества* в области охраны труда и промышленной безопасности – требование от поставщиков и подрядчиков, осуществляющих деятельность на объектах *Общества*, соблюдения стандартов и норм в области охраны труда и промышленной безопасности, принятых *Обществом*. Допуск подрядных организаций на территорию *Общества,* а также порядок организации и производства работ на его территории определяется правилом по допуску подрядных организаций и посетителей на объекты утвержденный решением Правления.. Информирование и консультирование подрядных организаций о требованиях Единой системы управления безопасностью и охраной труда, идентифицированных рисках и изменениях, которые влияют на безопасность, осуществляется при прохождении вводного инструктажа, а также при выдаче разрешений (наряд-допуск, акт-допуск) на производство работ.

В результате проводимой работы в области промышленной безопасности количество аварий на опасных производственных объектах сокращается.

Пожарная безопасность

В целях соблюдения правил пожарной безопасности в производственных, служебных и вспомогательных помещениях систематически проводится пожарно-технические и профилактические мероприятия, направленные на обеспечение требуемой противопожарной защиты объектов.

Разрабатываются и утверждаются по всем филиалам Паспорта готовности объектов к эксплуатации, где также содержатся разделы по организации и выполнению пожарно-профилактических мероприятий.

Услуги по проведению противопожарных мероприятий и тушению пожаров на объектах Общества осуществляются противопожарными организациями АО «Өрт сөндруші», ТОО «Сауыт

сөндіруші», ТОО «Батыс Сервис Плюс», ТОО «Спецавтомонтаж-групп» В соответствии с условиями Договоров отработаны вопросы взаимодействия между дежурными службами АО «Өрт сөндруші», ТОО «Сауыт сөндіруші», ТОО «Батыс Сервис Плюс», ТОО «Спецавтомонтаж-групп» и службами объектов УМГ по совместным действиям при ликвидации пожаров, аварий и других нештатных ситуаций.

Во всех подразделениях Общества утверждены и согласованы графики проведения противопожарных инструктажей и занятий по пожарно-техническому минимуму. Проведены внеплановые инструктажи о порядке действия при возникновении пожаров, учебно-тренировочные занятия по отработке действий персонала в аварийных ситуациях, в соответствии с ПЛА по действиям персонала при получении сигнала о пожаре, по ликвидации аварий, безопасной эвакуации работников из опасных зон. Организован контроль за соблюдением правил пожарной безопасности при проведении огневых и газоопасных работ.

В целях своевременного реагирования и ликвидации возможных пожаров, во всех линейно-производственных управлениях филиалов, проводятся работы по проверке готовности автоматических систем пенного пожаротушения (СППТ ТКЦ), наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения, установок пожарной сигнализации, пожарной техники и ПТВ, с составлением соответствующих актов проверки и испытаний.

Техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт систем автоматического пожаротушения и сигнализации проводится специально обученным обслуживающим персоналом, а также с привлечением специализированных организаций на договорной основе.

Во всех производственных участках проведена работа по перезарядке огнетушителей и пропитке деревянных конструкций.

Все производственные и вспомогательные объекты комплектуются первичными средствами пожаротушения по мере необходимости, согласно установленным нормам.

Охрана труда

Одно из основных обязательств Общества в области охраны труда постоянное снижение производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

Численность работников, занятых в опасных и вредных условиях труда в настоящее время составляет 2476 человек, из них: УМГ «Атырау» – 383, УМГ «Актау» - 182, УМГ «Актобе» -147, УМГ «Уральск» - 648, УМГ «Алматы» - 199, УМГ «Тараз» - 357, УМГ «Кызылорда» - 56, ИТЦ – 190, УМГ «Шымкент» - 296, УМГ «Костанай» - 18.

Работа по охране труда за отчетный период осуществлялась в соответствии с стандартом *Общества:* СТ АО 970740000392-29-2013 «Единая система управления безопасностью и охраной труда», Планом работы *Общества* в области охраны труда и здоровья, промышленной безопасности, охраны окружающей среды на 2019 год.

В *Обществе* действует интегрированная система менеджмента, соответствующая международным стандартам OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 9001 и охватывающая как вопросы экологической безопасности, так и вопросы охраны труда и промышленной безопасности

В Центральном аппарате и филиалах *Общества* созданы следующие комиссии:

- Оперативная комиссия по чрезвычайным ситуациям;
- Постоянно - действующая комиссия по охране труда (ПДК);

- Постоянно - действующая экзаменационная комиссия (ПДЭК).

В подразделениях филиалов *Общества* проводилась 4-х ступенчатая система административного контроля, за состоянием охраны труда и техники безопасности. Проводились ежедневные проверки *(первая ступень)*, ежедекадные проверки *(вторая ступень)*, ежемесячные проверки *(третья ступень)* и ежеквартальные проверки *(четвертая ступень)*.

За 12 месяцев 2019 года, постоянно действующей комиссией Центрального Аппарата *Общества* проведена работа по пятому уровню административно-производственного контроля на производственных объектах и линейной части магистральных газопроводов, региональных газовых хозяйств УМГ по вопросам соблюдения требований норм и правил законодательных, подзаконных актов по охране труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, а также требований «Единая система управления безопасностью и охраной труда» *Общества* и внутренних документов *Общества.*

За 12 месяцев 2019года, проведено 10 проверок (пятого уровня контроля), выявлено 720 нарушения, из которых в настоящий момент устранено 643, 77 находятся в работе. Количество нарушений составило:

- По промышленной безопасности - 637;
- По пожарной безопасности - 13;
- По охране труда - 67;
- По экологии – 3.

По итогам работы ПДК ЦА к дисциплинарной ответственности привлечены в общей численности 34 работников филиалов.

В соответствии с утвержденным графиком проведения поведенческих наблюдений по безопасности работ и вождения *(далее – ПНБР/ПНБВ)* в Обществе в период с января по декабрь месяц 2019 года ответственными лицами из 6000 запланированных ПНБР, было проведено 6251, ПНБВ запланировано 1200 проведено 1214.

Для обеспечения техническими средствами работников филиалов имеющий разъездной вид работ (*слесари-обходчики, командированные работники и т.д.*) закуплены услуги GPS-трэккеров в количестве 1435 штук.

За 2019г. прошли обучение по 40ч. программе 1477 работников и по 10ч. программе (дистанционно) 5304 по безопасности и охране труда.

Охрана здоровья.

Принимая во внимание приоритетность сохранения здоровья работников перед производственными показателями, в Обществе действует корпоративная система охраны здоровья и профилактики заболеваний, включающих мероприятия по управлению профессионально и профессионально-обусловленными рисками. К ним относятся:

1. Строгий контроль допуска к работе сотрудников Общества посредством ежедневного проведения медицинского освидетельствования, организация обязательных медицинских осмотров, формирование и контроль групп риска сердечно-сосудистых заболеваний, мониторинг профессионально-обусловленных и социально-значимых заболеваний;
2. Организация эффективного экстренного реагирования (поэтапное оказание неотложной медицинской доврачебной помощи, своевременная эвакуация в медклиники, проведение

регулярных учебно-тренировочных занятий по отработке навыков оказания медпомощи и проверке разработанных схем экстренного реагирования)

3. Продвижение и пропаганда здорового образа жизни;
4. Санитарный надзор, контроль за соблюдением санитарно-гигиенических, противоэпидемических мероприятий, а также осуществление контроля за устранением выявленных нарушений.

В этой связи:

- На постоянной основе организована работа медпунктов, в том числе и на новых объектах, предоставлены средства оказания первой помощи (фельдшерские сумки-укладки экстренной медицинской помощи, аптечки первой помощи, фиксирующие шины, средства транспортной эвакуации), соответствующие профессиональным рискам и возможным чрезвычайным ситуациям.
- Внедрены Правила организации экстренной медицинской помощи на объектах ИЦА. Разработаны и утверждены Планы экстренного медицинского реагирования, графики проведения учебных тревог и сценарии.
- Разработаны и действуют Правила о порядке действий по выявлению и профилактике случаев алкогольного, наркотического, токсикоманического опьянения.

В рамках периодических медицинских осмотров в 2019г. обследовано 6968 работника производственных подразделений. Процент охвата медосмотром составил 100%. Не прошедшие медосмотр - по причине увольнения, выхода в отпуск по беременности и родам.

№	Наименование показателя	2019г.
1	Количество работников, профпригодных к работе с вредными и опасными веществами и производственными факторами	6968
2	Количество работников, временно профнепригодных к работе с вредными и опасными веществами и производственными факторами	5
3	Количество работников, постоянно профнепригодных к работе с вредными и опасными веществами и производственными факторами	8
4	Количество работников, нуждающихся в дообследовании	17
5	Количество работников, нуждающихся в амбулаторном лечении	1004
6	Количество работников, нуждающихся в стационарном лечении	20
7	Количество работников, нуждающихся в санаторно-курортном лечении	617
8	Количество работников, нуждающихся в лечебно-профилактическом питании	289
9	Количество работников, нуждающихся в диспансерном наблюдении	1294

Работники, относящиеся к группе временно/постоянно профнепригодные направлены на повторное рассмотрение вопроса о профпригодности, с учетом оценки условий труда (на основании аттестации рабочих мест) и должностных обязанностей, а также положительной динамики состояния здоровья после полученного лечения. **ПРОФПРИГОДНЫ, и допущены к работе по специальности:**

Количество работников, с подозрением на профессиональное заболевание, в 2019г. составило 9 человек. Данные работники прошли рекомендованное лечение и были направлены в Западно-Казахстанский филиал Национального центра гигиены труда и профессиональных заболеваний для экспертизы связи заболевания с профессией. По заключению проведенной экспертизы и предоставления Заключения аттестационной комиссии по результатам аттестации рабочих мест по условиям труда УМГ «Актобе» вышеуказанные работники могут продолжать работу по своей профессии, при условии динамического наблюдения в группе риска 1 раз в год.

СВЯЗИ ЗАБОЛЕВАНИЯ С ПРОФЕССИЕЙ НЕ УСТАНОВЛЕНО.

Анализ нетрудоспособности 2019г.

№	Показатель:	Возрастной состав					
		18-25	26-35	36-45	46-55	56-63	Всего
1	Общее количество работников	462	2 339	1 883	1 758	1 034	7 478
2	Количество дней нетрудоспособности, в связи с **НС, связанных с производством**	0	9	0	0	0	9
3	Количество **случаев** нетрудоспособности, связанных с болезнью работника	267	1 400	866	780	524	6 502
4	Количество **дней н**етрудоспособности, связанных с болезнью работника	3 061	15 147	10 139	11 199	8 256	47 843
5	Коэффициент **частоты** заболеваемости	57,79	59,85	45,99	44,37	50,68	86,95
6	**Коэффициент тяжести заболеваемости**	11,46	10,82	11,71	14,36	15,76	7,36
	из них:						
6.1.	*заболевания сердца/гипертония*	0,00	0,16	0,50	2,37	4,91	0,78
6.2.	*болезни артерий и вен*	0,00	0,08	0,34	0,09	0,16	0,09
6.3.	*заболевания дыхательной системы*	4,67	3,80	3,52	2,97	1,95	2,00
6.4.	*заболевания желудочно-кишечного тракта*	0,37	0,54	0,65	1,06	1,62	0,47
6.5.	*болезни почек*	1,01	0,76	0,82	0,69	0,94	0,47
6.6.	*болезни костно-мышечной системы*	1,19	0,88	1,45	2,15	1,55	0,81

В результате проведенного анализа нетрудоспособности, с учетом увеличения численности персонала в 2019 г., превышение общего коэффициента частоты заболеваемости по подразделениям не отмечается. Коэффициент тяжести заболеваний колеблется в пределах 0,3%, что **не является существенным отклонением.**

VI.4. Охрана окружающей среды

Цель экологической политики АО «Интергаз Центральная Азия» заключается в обеспечении экологической безопасности производственной деятельности на основе паритета экономических, социальных и экологических ценностей.

Основная задача в области экологии – непрерывное снижение негативного воздействия на окружающую среду.

АО «Интергаз Центральная Азия» осознает и признает свою полную ответственность перед обществом по вопросам промышленной и экологической безопасности, так как охрана окружающей среды – неотъемлемая и важная часть газотранспортной деятельности. Компания заинтересована не только в достижении производственных результатов и своей экономической эффективности, но и в обеспечении экологической безопасности производственных объектов.

Система экологического менеджмента

Ключевым элементом реализации экологической политики *Общества* является соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренней политики *Общества* в области охраны окружающей среды, направленной на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

Общество – интегрирует в себе органы управления Центрального аппарата и 10 Филиалов, занятых в основных видах деятельности по транспортировке, хранению и распределению газа.

Сведения об объемах выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов, отходов производства и потребления за 12 месяцев 2019 года, в сравнении с нормативными (разрешенными) объемами эмиссий и с соответствующими фактическими объемами 12 месяцев 2018 года.

В процессе производственной деятельности *Общества* загрязнения окружающей среды за отчетный период составили:

Сводная таблица по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу за 12 месяцев 2019 года.

	Лимит выбросов за 2018г.	Факт	
		12 месяцев 2019 года	12 месяцев 2018 года
Выбросы, тонн/год	**220 000**	**82 377**	**68 945**

На объектах АО «Интергаз Центральная Азия» за 2019 года наблюдается увеличение загрязняющих веществ в атмосферу по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, связано с возобновлением транзита Туркменского газа, сжиганием природного газа при работе основных источников – газоперекачивающих агрегатов (ГПА).

Также проведением большого объема плановых и аварийно-восстановительных работ на линейной части магистральных газопроводов, в процессе производства которых предусмотрено стравливание остатка газа из технологических коммуникаций в атмосферу (метана). Так, доля метана в общем объеме выбросов за отчетный период составила 98 %.

Объемы сбросов загрязняющих веществ со сточными водами за 12 месяцев 2019 года.

	Нормативные сбросы загрязняющих веществ со сточными водами за 2019г.	12 мес. 2019г.	12 мес. 2018г.
Сбросы сточных вод, тн.	**86,2**	**29,8**	**33**

Уменьшение объемов сбросов загрязняющих веществ со сточными водами по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, связано с эффективной работой очистных сооружений, позволяющие в процессе очистки сточных вод уменьшить их концентрацию и соответственно уменьшить сбросы загрязняющих веществ в тоннах.

Сводная таблица по образованию отходов потребления и производства за 12 месяцев 2019 года

	12 мес. 2019г.	12 мес. 2018г.
Образовалось отходов, тонн	**1 100**	**1 220**

Уменьшение объемов образования отходов производства и потребления обусловлены тем, что в филиалах Общества поэтапно внедряются современные методы и проведения ремонтных работ, позволяющие минимизировать отходы производства.

В целях контроля, за влиянием производственной деятельности предприятия службой ПЭМ *Общества* ежегодно по филиалам разрабатывается программа производственного экологического контроля (ПЭК), осуществляется производственный экологический мониторинг. В ПЭК входит операционный мониторинг, мониторинг эмиссии, мониторинг воздействия на окружающую среду. В результате проведенного мониторинга окружающей среды за 12 месяцев 2019 года выявлено следующее:

Мониторинг атмосферного воздуха

Измерения выбросов вредных веществ от источников загрязнения атмосферы показали, что превышения нормативов ПДВ не обнаружено. Также проводился контроль атмосферного воздуха на границах СЗЗ производственных объектов *Общества* NO, NO_2, CO, SO_2, CH_4, меркаптанам и сероводороду - превышений нормативов ПДК не обнаружено.

Мониторинг сточных и подземных вод

Пробы производственных и хозяйственно -бытовых сточных вод были отобраны из распределительных коллекторов перед сбросом на поля фильтрации, где установлены очистные сооружения, пробы сточных вод отбирались на входе и на выходе из очистных сооружений для отслеживания эффективности их очистки.

Результаты анализов состава хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод показали, что среднеквартальные концентрации определяемых веществ не превышали ПДС, установленные для сброса сточных вод на поля фильтрации ни по одному ингредиенту.

Подземные, грунтовые воды контролируются на производственных объектах *Общества.* Контроль осуществляется с целью оценки степени воздействия деятельности объектов на подземные воды.

На каждом объекте забурено по 1 фоновой и 2-3 наблюдательные подземные скважины. Исходя из результатов мониторинга, значительных отклонений по химическому составу воды в наблюдательных скважинах в сравнении с фоновыми, в период 12 месяцев с 2019 года, не наблюдалось. Колебания химического состава подземных вод обусловлено природными сезонными явлениями и не связано с производственной деятельностью предприятий.

Контролирование хозяйственно бытовых и подземных вод осуществляется по 10-12 параметрам. Все химические вещества, контролируемые в сточных водах, подлежат также контролю и в подземных, за исключение кислорода (БПК).

Мониторинг почв

Мониторинг уровня загрязнения почв на территории компрессорных станций филиалов проводится один раз в год, был проведен в 4 квартале 2019 года. Пробы отбирались для анализа на нефтепродукты и тяжелые металлы.

По результатам исследований видно, что содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов в почве на территориях УМГ «Атырау», УМГ «Актау», УМГ «Уральск», УМГ «Актобе», УМГ «Костанай», УМГ «Алматы», УМГ «Шымкент», УМГ «Тараз» в 2019 году не превышают нормы ПДК.

Деятельность компрессорных станций не оказывает значительного влияния на состав почвенного покрова.

Затраты на охрану окружающей среды

Затраты на окружающую среду в 2019 году составили 84 816 тыс.тенге

Нормативные платежи за загрязнение окружающей среды за 2019 год по *Обществу* оставили 178 514тыс.тенге.

За 12 месяцев 2019 года административных штрафов и претензий за загрязнения окружающей среды не было за нарушение природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Информация о проводимой работе по снижению выбросов парниковых газов

В соответствии с требованием Законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды *Обществом* за 2019 год проведена инвентаризация и верификация выбросов парниковых газов на всех производственных подразделений *Общества* за 2018 год. Также получены в Министерство энергетики РК дополнительные квоты на выбросы парниковых газов по 5 филиалам, включены в Национальный план распределения квот на 2018-2020гг. новые установки (2 филиала).

по верифицированному отчету инвентаризации выбросов парниковых получено регистрация в Министерства энергетики Республики Казахстан.

Экологические требования к поставщикам и подрядчикам

Учет экологических факторов при разработке политики закупок технологий, материалов и оборудования, выполнения работ и услуг подрядчиками является одним из механизмов реализации Экологической политики *Общества.*

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации производственных объектов *Общества* предъявляют строгие требования по охране окружающей среды к своим подрядным организациям.

При заключении договора подряда до исполнителя доводится информация об экологических требованиях и проводимой политике *Общества* в этом вопросе.

Контроль за деятельностью подрядных организаций в области охраны окружающей среды осуществляется в рамках производственного экологического контроля, также в рамках контроля со стороны экологических служб *Общества.*

VI.5. Энергосбережение и энергоэффективность

АО «Интергаз Центральная Азия» целенаправленно сокращает собственное потребление энергоресурсов. Внедряя современные энергосберегающие технологии, Компания оптимизирует затраты и вносит дополнительный вклад в сохранение окружающей среды.

АО «Интергаз Центральная Азия» проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. В Компании внедрена и сертифицирована система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001.

Направления развития деятельности в области повышения энергоэффективности Компании по транспортировке, распределению и подземному хранению газа определены в утвержденной Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2019гг, разработанной по результатам проведенного Энергетического аудита.

Информация по исполнению мероприятий в рамках реализации утвержденной программы энергосбережения и повышения энергоэффективности 2015-2019гг. по итогам деятельности АО "ИЦА" за 2019г.

№	Наименование мероприятия, вид энергоресурса (проведенные и/или начатые)	Годовая экономия энергоресурсов		Затраченные средства, тыс.тенге	Примечание (перевод в т.у.т)
		Полученный эффект в натуральном выражении (тыс.кВтч, тыс.м3)	Полученный эффект в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)		
1	2	3	4	5	6
1	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях. (Природный газ)	401,4	6 542,8	0,0	469,6
2	Реконструкция котельной КС "Редут" с заменой водогрейных котлов, сетевых насосов на энергоэффективные (природный газ)	1 512	22 866,0	40 000,0	1 769,0
3	Реконструкция котельной ПХГ "Акыртобе" с заменой водогрейных котлов, сетевых насосов на энергоэффективные (природный газ)	1 512	22 866,0	49 616,4	1 769,0
4	Проведение ремонта газоперекачивающего агрегата типа ГТК-10И на КС "Чижа" (природный газ)	1 793	27 108,0	361 121,0	2 097,2
5	Оптимизация загрузки компрессорных станций КС с газотурбинным приводом.(Природный газ).	1 101,1	16 652,3	0,0	1 288,3
6	Внедрение системы очистки осевого компрессора ГТУ ГПА №7, №9,№10 на КС "Бейнеу" (природный газ)	2 188	33 078,0	115 360,0	2 559,6
7	Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения. Заменено 107 шт СКЗ. (Электрическая энергия)	1 990	37 813,8	151 841,5	244,8
8	Внедрена автоматизированная система учета энергетических ресурсов ЛПУ Макат» АСУЭ ЛПУ Макат. (Электрическая энергия)	148,7	2 825	96 320,0	18,3
9	Автоматическая компенсация реактивной мощности на КС "Бейнеу"(Электрическая энергия)	190,8	3 625	6 936,0	23,5
10	Замена ламп освещения на светодиодные объектов в количестве 1298 шт. (Электрическая энергия)	344,1	6 538	23 646,0	42,3
11	Оптимизация режимов работы электроприводных газоперекачивающих агрегатов, схем электроснабжения по режиму работы компрессорных станций, в том числе отключение силовых трансформаторов резервного питания турбокомпрессорных цехов. (Электрическая энергия)	1 050,3	19 956	0,0	129,2
12	Применение энергоэффективных сетевых насосов Wilo с электродвигателями меньшей мощности при реконструкции 2 котельных. ПХГ "Акыртобе", КС "Тайман" (Электрическая энергия)	83,2	1 581	учтено в стоимости реконструкции котельных	10,2

Экономия энергоресурсов за 12 месяцев 2019 года составила 10 421 т.у.т, в том числе: природный газ - 8 506,7 тыс.м3 на сумму 129,1 млн.тенге, электроэнергии 3807 тыс кВтч на сумму 72,3 млн.тенге.

Уровень энергетической эффективности АО «ИЦА» за 2019 год

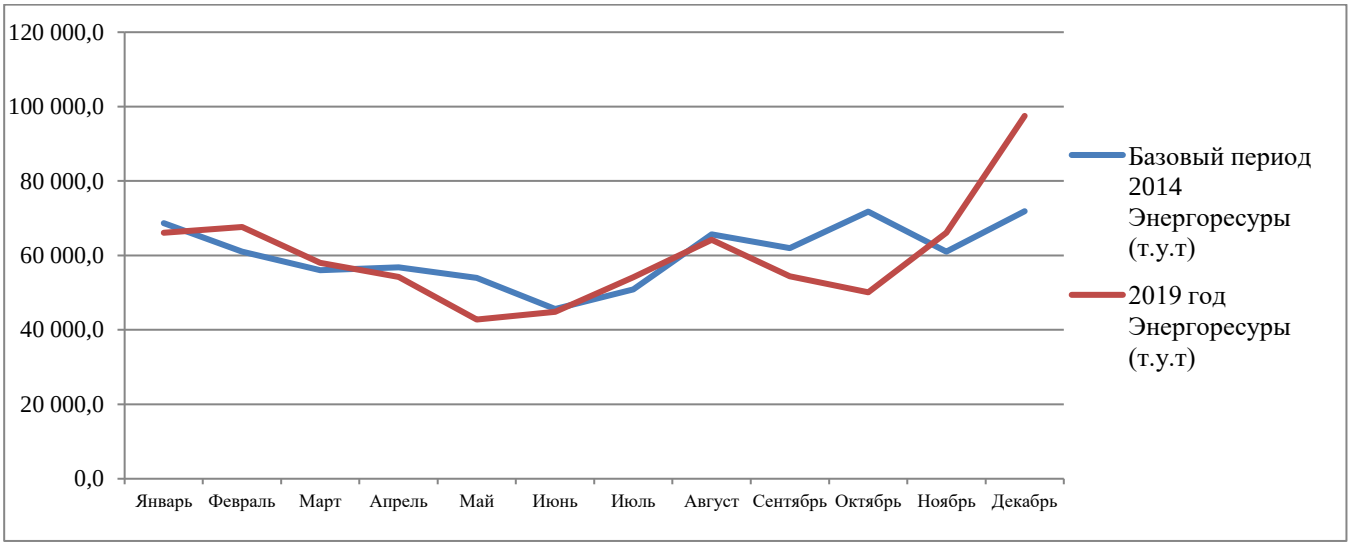
АО Интергаз Центральная Азия"	2014 год (базовый период)		2018 год		2019год	
	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)
Газ на СНиТП	611 059,1	569 507,0	497 313,8	463 496,5	606 518,0	565 274,7
Электроэнергия	85 409,1	7 345,2	109 418,8	9 410,0	84 286,6	7 248,7
объем валового потребления энергоресурсов (тнэ)		576 852,2		472 906,5		572 523,4
Доход от основной деятельности (тыс. тенге)		116 156 375,0		176 470 697,9		207 491 452,5
Уровень энергоэффективности (тнэ/тыс.тенге)		0,005		0,0027		0,0028

Анализ уровня энергоэффективности за 2019 год показывает ее повышение по сравнения с базовым 2014 годом на 0,002 тнэ/тыс.тенге за счет выполнения энергосберегающих мероприятий, оптимизации работы газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций. Небольшое снижение уровня энергоэффективности по сравнению с 2018 годом связано с тем, что в объемах потребления энергоресурсов учтены потребления вновь введенных в эксплуатацию компрессорных станций КС «Туркестан», «Арал», «Коркыт-Ата».

Сравнительная динамика потребления топливно-энергетических ресурсов по АО «Интергаз Центральная Азия» помесячно, базового 2014 г и отчетного 2019 года

Т.у.т

ИЦА	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Базовый период 2014	68 684,0	61 056,7	56 058,4	56 810,6	53 979,6	45 613,4	50 867,6	65 711,3	61 968,7	71 776,4	61 013,2	71 887,0
2019 год	66 069,1	67 622,7	57 989,9	54 230,4	42 786,4	44 866,4	54 104,2	64 198,3	54 424,2	50 062,1	66 107,7	97 503,7



По сравнению с базовым периодом (2014г) дополнительно введены в эксплуатацию новые компрессорные станции УМГ «Шымкент»: КС «Туркестан», УМГ «Кызылорда»: КС «Арал», КС «Коркыт-Ата».

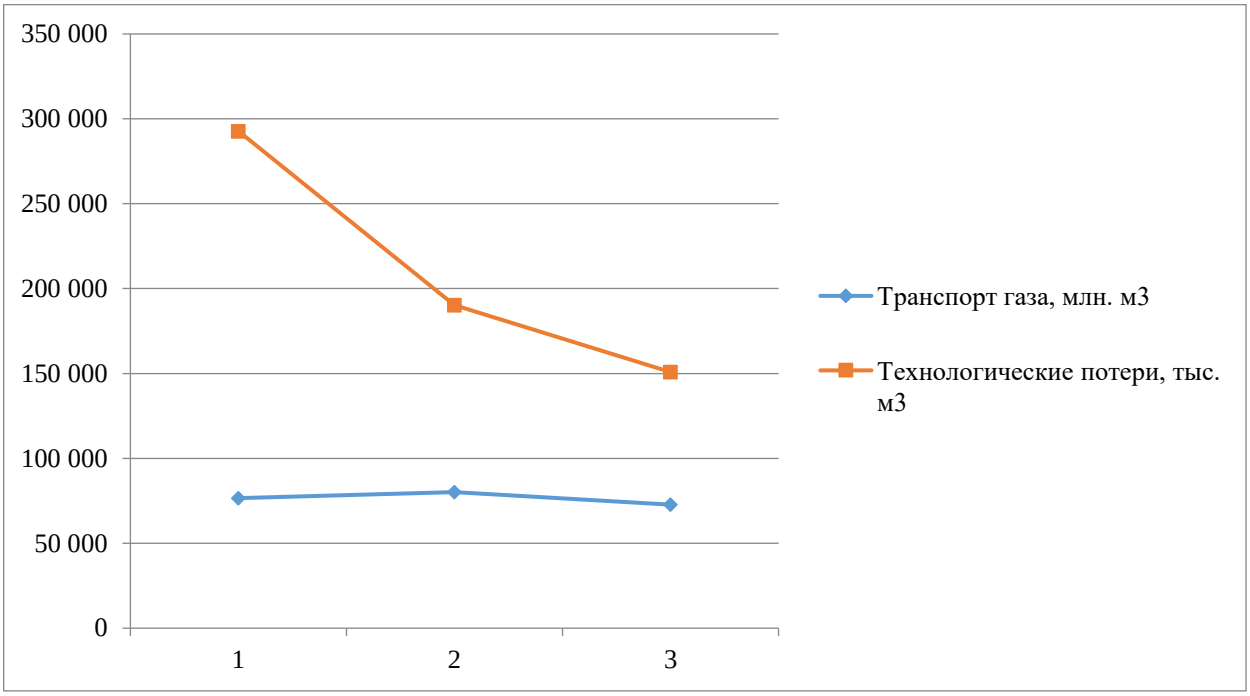
Расход природного газа на технологические нужды и потери

Снижение расхода газа на технологические нужды и потери достигается путем выполнения следующих мероприятий:

- выполнение ремонтных работ с предварительной выработкой газа потребителями через ГРС;
- оптимизация количества продувок пылеуловителей и фильтров на КС и ГРС;
- ежемесячные обследования объектов ЛЧ на наличие утечек газа и своевременное их устранение;
- отключение участков газопровода, неиспользуемых в транспортировке газа;
- ежегодное обследование ЛЧ, КС, ПХГ, ГРС и ГИС/ЗУ приборным методом совместно со специалистами филиала ИТЦ;
- ежемесячные (ежеквартальные) комплексные проверки ГИС и ЗУ ГРС со вскрытием и ревизией сужающих устройств;
- установка контрольных пломб и периодические проверки специалистами внутреннего контроля их целостности на ГИС/ЗУ и ГРС;
- обследование приборным методом участков МГ, находящихся на территории сопредельных государств, на предмет наличия утечек газа.

Снижение технологических потерь при эксплуатации МГ за период 2017-2019 гг.

Показатели	2017г	2018г	2019г
Транспорт газа, млн. м3	76 565	80 135	72 961
Технологические потери, тыс. м3	292 773	186 302	159 841

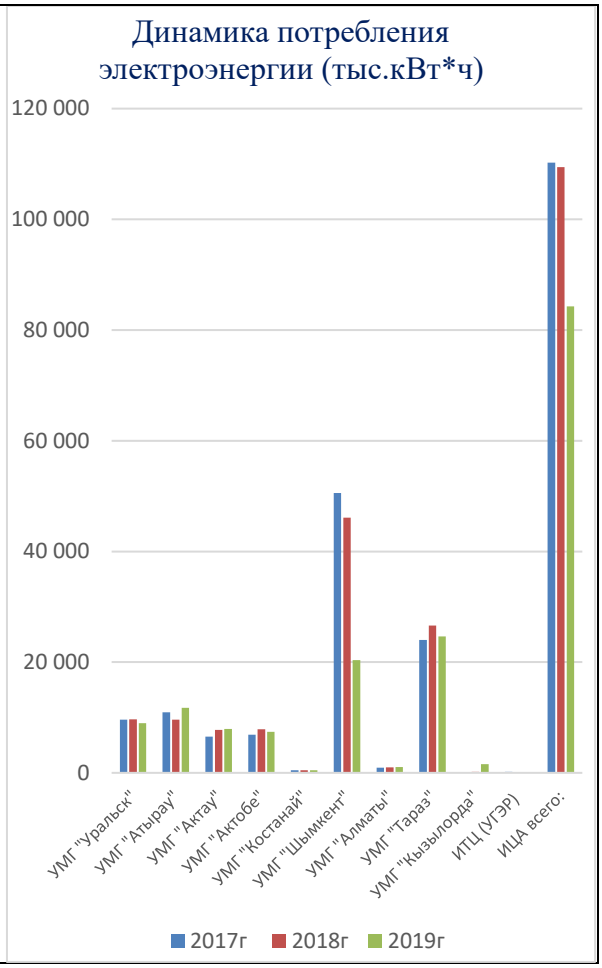


Плановые и фактические объемы технологических потерь газа в 2019г

Показатель	план	факт
технологические потери, млн. м3	192	160

Потребление электрической энергии за 2019 год

Филиал	2017г	2018г	2019г
УМГ "Уральск"	9 584	9 665	8 972
УМГ "Атырау"	10 922	9 619	11 737
УМГ "Актау"	6 555	7 762	7 908
УМГ "Актобе"	6 896	7 878	7 405
УМГ "Костанай"	484	497	448
УМГ "Шымкент"	50 567	46 096	20 393
УМГ "Алматы"	921	988	1 038
УМГ "Тараз"	23 987	26 587	24 632
УМГ "Кызылорда"	138	180	1 601
ИТЦ (УГЭР)	169	147	152
ИЦА всего:	**110 223**	**109 419**	**84 287**

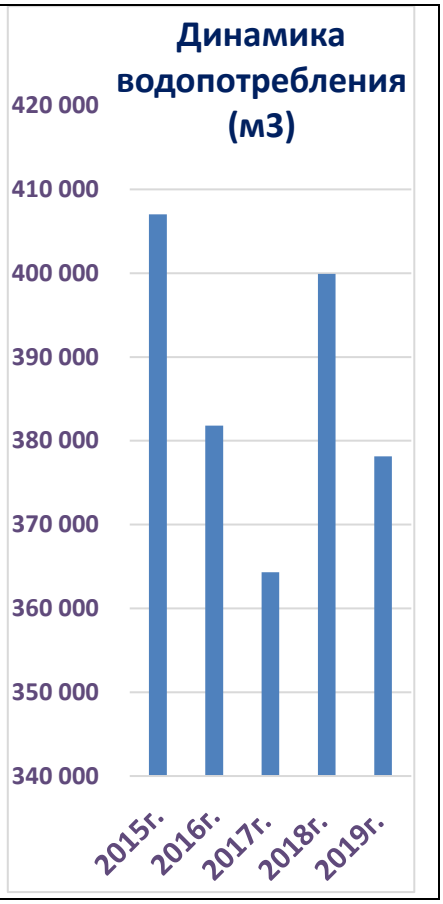


Основной объем 53 % потребления электрической энергии за 2019 год по АО «Интергаз Центральная Азия» приходится на компрессорные станции с электроприводными агрегатами по УМГ «Шымкент», «Тараз». Потребление электроэнергии на компримирование газа в течение года неравномерное и зависит от режима транспорта газа, формируемый диспетчерской службой.
Снижение потребления электрической энергии по УМГ Шымкент сложилась с учетом фактической загрузки ЭГПА КС «Самсоновка» согласно сформированного ЦДД оптимального режима транспорта газа по МГ БГР-ТБА, МГ ББШ. При этом по сравнению с 2018 годом наработка электроприводных агрегатов ЭГПА КС «Самсоновка» снизилась на 9383 часа. Увеличение потребления по УМГ «Кызылорда» связано с вводом в эксплуатацию новых компрессорных станций КС «Арал», КС «Коркыт-Ата».

Потребление воды в разрезе филиалов за 2019 год в сравнении с прошлыми периодами

м3

Годы	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
УМГ "Атырау"	63 395	56 428	45 501	46 882	51 649
УМГ "Актау"	46 694	36 813	33 521	38 988	38 556
УМГ "Уральск"	7 941	4 770	4 937	5 256	4 570
УМГ "Актобе"	93 961	77 165	70 034	63 245	73 169
УМГ "Костанай"	1 764	1 087	2 708	865	865
УМГ "Шымкент"	97 056	110 276	109 947	108 800	111 990
УМГ "Алматы"	4 092	4 123	1 530	2 009	2 120
УМГ "Тараз"	90 822	90 081	95 233	132 809	93 724
УМГ "Кызылорда"	436	382	351	405	935
ИТЦ (УГЭР)	860	678	571	658	578
Всего:	**407 021**	**381 803**	**364 333**	**399 917**	**378 156**



Снижение водопотребления за 12 месяцев 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года обусловлено тем, что по УМГ «Тараз» производились мероприятия по устранению утечек сетей промплощадки КС-5 Таразского ЛПУ, поселка Газовиков села Акбулым. Увеличение водопотребления по УМГ «Кызылорда» связано с объемами водопотребления вновь введенных компрессорных станций КС «Караозек», КС «Коркыт-Ата», КС «Арал».

Мероприятия по (улучшению) энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2020год

В АО «Интергаз Центральная Азия» разработаны и утверждены План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2020 год, в том числе:

1. Оптимизация загрузки компрессорных станций КС.
2. Оснащение системами промывки осевого компрессора ГПА типа ГТ-750-6
3. Проведение ремонтных работ на линейной части МГ без стравливания газа, с максимальной выработкой на ГРС или перепуском на другие участки.
4. Регулярное обследование объектов МГ, с целью выявления и устранения утечек газа.

5. Оптимизация режима работы электроприводных ЭГПА, схем электроснабжения по режиму работы КС, в том числе отключение силовых трансформаторов резервного питания турбокомпрессорных цехов
6. Компенсация реактивной мощности конденсаторными установками.
7. Понижение температуры в ночное время, выходные дни в административных и производственных помещениях.
8. Оптимизация режимов работы установок катодной защиты, электрического освещения.
9. Поэтапная замена осветительных приборов на светодиодные.
10. Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения.
11. Мониторинг и контроль за потреблением электроэнергии, воды, природного газа на СНиП.

VI. Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля *Общества* - важный элемент защиты интересов Единственного акционера и инвесторов, представляющий собой совокупность органов и методов внутреннего контроля, норм поведения и действий работников при достижении целей *Общества.* Четко выстроенная система внутреннего контроля является одним из инструментов повышения эффективности работы *Общества,* позволяет соблюдать требования действующего законодательства и контролировать исполнение решений органов управления.

Цели, задачи и компоненты системы внутреннего контроля, принципы ее функционирования, а также органы управления и лица, ответственные за внутренний контроль, определены Положением о системе внутреннего контроля *Общества*, утвержденным решением Совета директоров №21 от 23 ноября 2017 года.

Целью системы внутреннего контроля является обеспечение разумной уверенности в решении *Обществом* следующих задач:

- достижение эффективности деятельности;
- обеспечение полноты, своевременности и достоверности всех видов учета и отчетности *Общества*;
- соблюдение действующего законодательства;
- обеспечение сохранности активов.

Подразделение внутреннего контроля *Общества* организует и проводит в установленном порядке внутренние проверки в структурных подразделениях *Общества.* По результатам проведенных внутренних проверок разрабатываются и предоставляются руководству *Общества* предложения по устранению выявленных нарушений, недостатков и причин возникновения. Результаты проведенных проверок оперативно докладываются Председателю Правления для принятия соответствующих решений. Результаты исполнения поручений контролируются подразделением внутреннего контроля *Общества.*

VII.Эффективность закупочной системы

В *Обществе* выстроена эффективная вертикально интегрированная закупочная система, основанная на принципах информационной открытости, прозрачности, равноправия. Развития добросовестной конкуренции, расширения и упрощения доступа участников к закупкам *Общества*

в целях максимально эффективного расходования финансовых ресурсов. Своевременного и полного удовлетворения потребностей в товарах, работах и услугах с необходимыми для обеспечения безопасности опасных производственных объектов показателями цены, качества и надежности.

Базовым нормативным документом, регулирующим закупочную деятельность *Общества*, является: Правила закупок АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» на правах собственности или доверительного управления.

Правила проведения закупок размещены в единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына». Информация о закупках, в том числе планы закупок, извещения, протоколы и прочее, публикуются в единой информационной системе и на сайте *Общества* и доступна неограниченному кругу лиц.

Конкурентные закупки, как правило, проводятся в электронной форме, на Портале электронных закупок АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». По итогам 2019 года, доля закупок, подлежащих проведению посредством электронных закупок для нужд *Общества* составил 100%.

Участникам закупки предоставлено право и возможность направлять в *Общество* предложения по совершенствованию порядка проведения конкурентных закупок, замечания и жалобы на действия заказчиков, организаторов и должностных лиц, сведения о наличии в документации о закупке необоснованных требований к предмету закупки, поставщику, срокам, условиям поставки, выполнения работ или оказания услуг, а также на предмет иных случаев необоснованного ограничения конкуренции при проведении закупки. За 2019 год поступило более 100 обращений участников, в основном касающихся вопросов процедур проведения закупок, по которым были представлены разъяснения.

В целях обеспечения эффективности закупочной деятельности применяются все имеющиеся инструменты по оптимизации закупочной цены (сметное нормирование, фактические договорные цены, укрупненные удельные показатели, анализ конъюнктуры рынка).

В 2019 году по итогам конкурентных закупок было заключено 1 980 договора на сумму 104 076 519 289,98 тенге с НДС.

В рамках государственной политики по развитию отечественных товаропроизводителей, малого и среднего бизнеса в Обществе реализуется комплекс мероприятий по расширению доступа отечественных товаропроизводителей и субъектов МСБ к закупкам. По результатам закупочной компании в 2019 году заключено с отечественными товаропроизводителями 49 договоров на сумму 262 407 458,17 тенге с НДС.

Исполнение Плана закупок ТРУ по итогам 2019 года

млн.тенге

ТРУ	План	Факт	Исполнение в %	Экономия в тенге	Экономия в %
Газ	14 888,75	14 860,70	100,00 %	28,05	**0,18 %**
Услуги по транспортировке газа	1 932,60	1 932,60	100,00 %	0,00	**0,00 %**
Товары	3 455,44	3 011,70	99,91 %	440,82	12,75 %
Работы	65 233,48	64 874,08	100,00 %	359,40	**0,55 %**
Услуги	12 019,55	11 691,08	100,00 %	328,47	2,73 %
Итого:	**97 529,84**	**96 370,18**	**99,99%**	**1 156,74**	**1,18 %**

Доля местного содержания в закупках ТРУ *Общества* за 2019 год

Показатель	2019 год	
	доля местного содержания %	
	план	факт
Товары	**59**	**85**
Работы, Услуги	**54**	**60**

VIII. Система менеджмента

Повышение результативности и эффективности деятельности *Общества* и ее филиалов осуществляется посредством постоянного совершенствования Интегрированной системы менеджмента *Общества,* применения современных эффективных методов и инструментов менеджмента, признанных во всем мире.

Интегрированная система менеджмента *Общества* построена на основе международных стандартов МС ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO/IEC 27001, государственных стандартов СТ РК ИСО 9001, СТ РК ИСО 14001, СТ РК OHSAS 18001, СТ РК ИСО 50001 и методологии Модели совершенства EFQM. В основу построения ИСМ *Общества* положены принципы менеджмента качества, социальной корпоративной ответственности, а также - фундаментальные концепции Модели EFQM.

Координация работ по поддержанию функционирования и развития Интегрированной системы менеджмента *Общества* осуществляется Департаментом развития и систем менеджмента и на уровне филиалов Отделами систем менеджмента.

Мониторинг и контроль результативности и эффективности процессов и деятельности *Общества* по отношению к Стратегическому плану «100 шагов в сфере газа и газоснабжения», Политикам и Целям осуществляется посредством:

- функционирования на постоянной основе процессов мониторинга и анализа результативности процессов, мониторинга и анализа удовлетворенности потребителей и других заинтересованных сторон;
- проведения плановых и внеплановых внутренних аудитов на соответствие требованиям стандартов ISO 9001 (СТ РК ИСО 9001), OHSAS 18001 (СТ РК OHSAS 18001), ISO 14001 (СТ РК ИСО 14001), СТ РК ИСО 50001 и ISO/IEC 27001;
- проведения ежегодной самооценки в соответствии с Моделью EFQM;
- проведением руководством *Общества* анализа функционирования ИСМ.

С 2016 года в *Обществе* проводится самооценка в соответствии с фундаментальными концепциями и критериями Модели совершенства EFQM.

В июне 2017 года *Общество* успешно прошло процедуру внешнего наблюдательного аудита, в результате чего подтвердила сертификаты соответствия систем менеджмента стандартам ISO 9001 (СТ РК ИСО 9001), OHSAS 18001 (СТ РК OHSAS 18001), ISO 14001 (СТ РК ИСО 14001) и СТ РК ИСО 50001.

В июле 2017 года *Общество* внедрило международный стандарт ISO/IEC 27001 – Информационные технологии. Методы обеспечения безопасности. Системы менеджмента информационной безопасности.

В декабре 2017 года *Общество* в рамках внедренной Европейской Модели совершенства EFQM, успешно прошло процедуру внешнего ассессмента и получило сертификат уровня «Признанное совершенство, 4 звезды».

В декабре 2018 года в Обществе проведен внешний ассессмент производственной деятельности по критериям Европейской Модели совершенства EFQM, по итогам которого Обществу присвоен уровень «Признанное совершенство», 5 звезд.

11 декабря 2018 года Общество удостоена Гран-При Президента Республики Казахстан по социальной ответственности бизнеса «Парыз» за вклад в экологию

В целях совершенствования корпоративной культуры в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности, информационной безопасности, энергосбережения и энергоэффективности в *Обществе* организованы аудиторные семинары, а также посредством видео -конференцсвязи для работников Центрального аппарата и филиалов *Общества* по следующим темам:

- «Внутренний аудитор интегрированной систем менеджмента на основе международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011» (30 - человек);
- «Списки участников семинара по подготовке менеджеров ИСМ согласно МС ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007» (30 – человек);
- «Подготовка менеджеров систем менеджмента информационной безопасности» (31- человек);
- «Подготовка внутренних аудиторов СМИБ по ISO/IEC 27001:2013» (32 - человек);
- «Лидеры совершенства» (27- человек);
- «Подготовка базовых асессоров Модели совершенства EFQM» (27 - человек);

- «Применение Модели совершенства EFQM – 2013 для улучшения деятельности *Общества*» (38 - человек).
- В сентябре 2019г в Обществе проведен ресертификационный/инспекционный внешний аудит на соответствие требованиям новых версий стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 27001:2013, OHSAS 18001:2007, СТ РК 5001:2012.

Задачи *Общества* в области развития Интегрированной системы менеджмента на 2020 год:

- Внедрение и сертификация новой версии стандарта ISO 45001:2018 «Система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда»;
- Проведение внутренних и внешних аудитов ИСМ Центрального аппарата и филиалов *Общества* на соответствие требованиям стандартов ISO 9001 (СТ РК ИСО 9001), ISO 45001 (СТ РК ISO 45001), ISO 14001 (СТ РК ИСО 14001), СТ РК ИСО 50001, ISO/IEC 27001;
- Совершенствование документации системы менеджмента качества в соответствии с требованиями МС ISO 9001:2015 и экологического менеджмента в соответствии с требованиями МС ISO 14001:2015, а также интегрирование их с действующей ИСМ *Общества* согласно требованиям, OHSAS 18001:2007, СТ РК ИСО 50001:2012, ISO/IEC 27001:2013 и методологией Модели совершенства EFQM на уровне 5 звезд;
- Проведение обучения сотрудников *Общества* в области Интегрированной системы менеджмента.

IX. Управление рисками

Деятельность Общества, как крупнейшей газовой компании связана с рядом рисков и возможностей, которые при определенных обстоятельствах могут оказать влияние на достижение Обществом своих стратегических и операционных целей. Для снижения негативного воздействия потенциальных рисковых событий в Обществе функционирует корпоративная система управления рисками (КСУР).

Корпоративная система управления рисками

КСУР представляет собой совокупность принципов, методов и процедур, обеспечивающих организацию и эффективное функционирование процесса управления рисками.

Основным документом по управлению рисками Общества является Политика управления рисками АО «Интергаз Центральная Азия». Методы и подходы к управлению рисками определены в регламентирующих внутренних документах Общества:

- Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками;

- Методика идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками.

Организацию процессов управления рисками и оказание методологической поддержки осуществляет департамент внутреннего контроля и управления рисками. Департамент координирует и предоставляет консультационную поддержку по вопросам идентификации, анализа и оценки производственных и непроизводственных рисков Общества.

В каждом структурном подразделении назначен ответственный работник - риск-координатор, отвечающий за организацию работ по управлению рисками в своем структурном подразделении и взаимодействие с департаментом внутреннего контроля и управления рисками.

Риски Общества в 2019 году

В Обществе сформированы регистры производственных и непроизводственных рисков, всего в 2019 году в Обществе идентифицировано 33 присущих риск-фактора в разрезе производственных и непроизводственных рисков. Для предотвращения и снижения вероятности возникновения рисковых событий, владельцами бизнес-процессов были предприняты соответствующие меры предупреждающего воздействия, с целью минимизации возможных потерь.

Общество стремится к созданию риск-ориентированной корпоративной культуры, путем вовлеченности всех структурных подразделений в процесс управления рисками, а также за счет регулярного обмена информацией между Советом директоров, Правлением, Комитетом по рискам и работниками Общества.

Запланированная работа по управлению рисками Общества в 2019 году выполнена в полном объеме.

X. Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

30 апреля 2019 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг Общества на уровне «BB», с прогнозом «Стабильный»; 9 августа 2019 года Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне «BBB-», с прогнозом «Стабильный»; 22 августа 2019 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service изменило прогноз кредитного рейтинга Общества со Baa3 «стабильного» на Baa3 «позитивный».

Рейтинговое агентство	Дата присвоения кредитного рейтинга	Кредитный Рейтинг	Прогноз
Standard & Poor's	30.04.2019г.	BB	Стабильный
Fitch Ratings	09.08.2019г.	BBB-	Стабильный
Moody's Investors Service	22.08.2019г.	Baa3	Позитивный

Общество осуществляет привлечение заемного финансирования, руководствуясь «Политикой управления долгом и финансовой устойчивостью», утвержденной АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», в соответствии с которой определен максимально допустимый уровень долговых обязательств.

В соответствии с договором от 4 августа 2017 года, Общество предоставило гарантию в качестве исполнения обязательств ТОО «Gas Processing Company» перед АО «Банк ВТБ (Германия) АГ» и АО «Банк ВТБ (Казахстан)» по кредитным линиям. 26 июня 2019 года был подписан договор предоплаты, поправки и пересмотра в отношении договора о предоставлении срочной кредитной линии от 4 августа 2017 года, который вступил в силу 27 июня 2019 года. В соответствии с одним из условий данного договора Общество было освобождено от обязательств по предоставлению гарантии.

1 8 сентября 2019 года Общество в соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года получило второй транш займа от Европейского Банка Реконструкции и Развития в размере 7,25 млрд. тенге на реализацию проекта «Реконструкция и модернизация ПХГ «Бозой».

Общий размер ссудного портфеля Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года составил 53,375 млрд. тенге.

Кредитор	Целевое назначение	Остаток долга
Европейский Банк Реконструкции и Развития	Рефинансирование долговых обязательств	42 633 461 376
Европейский Банк Реконструкции и Развития	Модернизация и реконструкция ПХГ "Бозой"	10 742 002 302

Кроме того, на отчетную дату 31 декабря 2019 года Общество соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты, установленные внешними кредиторами и АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына».

	2017	2018	2019
ФНБ «Самрук-Казына»			
Текущая ликвидность (>=1)	1.73	1.27	3,92
EBIT/Финансовые расходы (>=2)	9.9	7.0	15,30
ING Bank			
Чистый долг/Чистая капитализация (<=0,5)	0.42	0.44	0,34
ЕБРР			
Коэффициент обслуживания долга (>=1,2)	1.8	0	1,96
Долг/EBITDA (<=4); (с 30.06.2019 года <=2,5)	2.8	3.81	0,35

XI. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления Обществом в 2019 году

Принципы Кодекса корпоративного управления

В 2015 году был утвержден Кодекс корпоративного управления для организаций, сто процентов акций (долей участия) которых принадлежит АО «КазТрансГаз». Кодекс корпоративного управления АО «КазТрансГаз» был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына».

Основными принципами Кодекса являются:

- АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер;
- Взаимодействие *Общества* и Единственного Акционера
- Устойчивое развитие;
- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль и аудит;
- Прозрачность.

АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер

Единственным акционером *Общества* является АО «КазТрансГаз».

Единственный акционер участвует в управлении Обществом исключительно посредством реализации полномочий Единственного акционера Общества, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, и представительства в Совете директоров Общества.

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества и его функции выполняет Совет директоров АО «КазТрансГаз» по вопросам, предусмотренным подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО «КазТрансГаз».

Взаимодействие Общества и Единственного Акционера

Система корпоративного управления в *Обществе* обеспечивает надлежащее управление и контроль за их деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие.

Единственный акционер участвует в управлении *Обществом* посредством реализации прав акционера, а также через представительство в Совете директоров.

Полномочия акционера определены в Уставе *Общества* и в полной мере соответствуют требованиям и стандартам корпоративного управления.

Единственным акционером на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым им и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений *Обществом* для осуществления деятельности *Общества.*

Устойчивое развитие

Устойчивое развитие бизнеса – это уникальная стратегия развития предприятия, благодаря которой обеспечивается успешное длительное существование компании на конкурентном рынке.

- Устойчивость компании – это способность бизнеса выглядеть наиболее привлекательно для рынка в таких направлениях как: безопасность (производственная и экологическая); ответственность (социальная привлекательность компании перед жителями регионов и работниками предприятия); экологичность производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).
- Общество обеспечивает согласованность своих экономических, экологических и социальных целей для устойчивого развития в долгосрочном периоде. Экономическая составляющая направлена на обеспечение интересов акционеров и инвесторов, повышение эффективности процессов, рост инвестиций в создание и развитие более совершенных технологий, повышение производительности труда.
- Экологическая составляющая обеспечивает минимизацию воздействия на биологические и физические природные системы, оптимальное использование ограниченных ресурсов, применение экологичных, энерго и материало-сберегающих технологий, создание экологически приемлемой продукции, минимизацию, переработку и уничтожение отходов.
- Социальная составляющая ориентирована на принципы социальной ответственности, которые в числе прочего включают: обеспечение безопасности труда и сохранение здоровья работников, справедливое вознаграждение и уважение прав работников, индивидуальное развитие персонала, реализацию социальных программ для персонала, создание новых рабочих мест, спонсорство и благотворительность, проведение экологических и образовательных акций.

Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру

Общество обеспечивает реализацию прав Единственного акционера и справедливое отношение к нему.

Права, обязанности и компетенция Единственного акционера *Общества* определены законодательством Республики Казахстан и закреплены в Уставе *Общества.*

Единственный акционер участвует в управлении *Обществом* в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, посредством реализации прав Единственного акционера, и представительства в Совете директоров *Общества.*

Общество доводит до сведения Единственного акционера информацию о своей деятельности посредством:

- годового отчета *Общества;*
- интернет-ресурса *Общества*;
- по запросам Единственного акционера, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом *Общества;*
- интернет-ресурса депозитария финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- иных способов, в соответствии с внутренними документами *Общества.*

Перечень информации, раскрываемой Единственному акционеру приведен в статье 79 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах».

Информация, запрашиваемая Единственным акционером, предоставляется *Обществом* в установленные сроки и в полном объеме.

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа

Деятельность Совета директоров *Общества* регламентирована Уставом *Общества* и Положением о Совете директоров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью *Общества*, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера и исполнительного органа.

В 2019 году Советом директоров *Общества* было проведено 17 заседаний, рассмотрено 45 вопросов. Деятельность Совета директоров *Общества* строится на принципах: максимального соблюдения интересов Единственного акционера и реализации интересов Единственного акционера и *Общества*; защиты прав Единственного акционера и ответственности за деятельность *Общества.*

Совет директоров *Общества* состоит из пяти директоров, трое из которых являются представителями Единственного акционера и двое – независимыми директорами. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

Руководство текущей деятельностью *Общества* осуществляется коллегиальным органом в форме Правления, возглавляемого председателем Правления. Работа Правления *Общества* направлена на максимальное соблюдение интересов Единственного акционера, а также выполнение задач *Общества* и реализацию его стратегии.

В 2019 году Правлением *Общества* проведено 33 заседания, рассмотрено 126 вопросов. Деятельность Правления регламентирована Уставом *Общества* и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров *Общества* в 2017 году в редакции №3.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность; добросовестность; разумность; осмотрительность; регулярность. Правление уделяет должное внимание вопросам управления рисками и принимает управленческие решения, основываясь на результатах работы системы управления рисками. При Правлении *Общества* функционирует Комитет по рискам, который является ответственным за анализ эффективности процесса по идентификации, оценки и отчетности рисков *Общества*. Деятельность Комитета по рискам регламентируется Положением о Комитете по рискам.

Процесс управления рисками

Организация процесса управления рисками в Обществе обеспечивает взаимодействие по вопросам управления рисками на всех уровнях управления. Руководству Общества своевременно предоставляется информация о выявленных рисках Общества, предпринятых мерах по минимизации реализованных рисков, оценке влияния остаточных рисков, а также о статусе выполнения мероприятий предупреждающего воздействия.

С целью своевременного формирования актуальной информации по рискам, в Обществе функционирует автоматизированная система управления рисками, которая позволяет сократить временные и трудовые ресурсы.

Идентификация и оценка рисков в Обществе проводится по Единому классификатору рисков АО «КазТрансГаз», где риски поделены на производственные и непроизводственные. При оценке влияния рисков на достижение целей Общества, используются как качественные, так и количественные методы.

Ежеквартальная отчетность по рискам предоставляется Комитету по рискам, Правлению и Совету директоров Общества. Итоги идентификации и оценки рисков на плановый год утверждаются Советом директоров на ежегодной основе.

В 2019 году в Обществе осуществлялся постоянный мониторинг за состоянием производственных и непроизводственных рисков, исполнением мероприятий по их управлению, а также сформированы результаты ежеквартальной отчетности для рассмотрения руководством Общества. Результатом данной деятельности стало проведение идентификации и оценки рисков Общества на 2020 год.

Внутренний контроль

Процедуры внутреннего контроля, подлежащие соблюдению органами и работниками *Общества*, являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля за исполнением целей, задач и планов *Общества,* выявлению и совершению нестандартных операций, а также предупреждению, ограничению и предотвращению рисков и возможных неправомерных действий со стороны Должностных лиц и работников *Общества.*

Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления *Обществом* и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте *Общества.*

XII. Аудиторский отчет