

«УТВЕРЖДЕНО»

**Наблюдательным советом
АО "MAXSUSENERGOGAZ"
15 апреля 2019 года**

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"O'ZNEFTGAZQAZIVCHIQARISH"**

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«MAXSUSENERGOGAZ»**

Бизнес - план

**РАЗВИТИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«MAXSUSENERGOGAZ»**

на 2019 год

г.Ташкент, ул. Мирзо Улугбека, д. 32 А.

ЗАЯВЛЕНИЕ О КОММЕРЧЕСКОЙ ТАЙНЕ

Настоящий бизнес-план подготовлен АО «MAXSUSENERGOGAZ» и содержит информацию, характеризующую финансово-экономическую, организационную и маркетинговую стороны оказываемых услуг.

Информация, представленная в настоящем документе, носит конфиденциальный характер и является собственностью АО «MAXSUSENERGOGAZ». Данный документ предназначен только для лиц, получивших его с согласия владельца информации. Передача, копирование или разглашение содержащейся в данном бизнес-плане информации без письменного согласия владельца запрещается.

Оглавление

		стр.
I.	Введение	4
II.	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА и функции производственных цехов АО «MAXSUSENERGOGAZ»	5
III.	Анализ выполнения основных технико-экономических показателей по АО «MAXSUSENERGOGAZ» за 2015-2018 годы	9
IV.	Пусконаладочные и ремонтные работы	11
V.	Производство теплоэнергии	20
VI.	Задание основных показателей по АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2019 год	21
VII.	Расширение рынка, рост объемов продаж продукции	21
7.1.	Рынок сбыта продукции АО «MAXSUSENERGOGAZ» и прогнозируемые мероприятия договорных обязательств на 2019 год	21
7.2.	Наличие лицензий	24
7.3.	Основные преимущества и риски	26
7.4.	Работа автотранспортных участков ТБПО	26
7.5.	Мероприятия по охране труда и технике безопасности	26
7.6.	Мобилизационная работа и гражданская защита	27
7.7.	Научно-технический прогресс и экология	29
7.8.	Стратегия снабжения и производства	30
7.9.	Мероприятия по благоустройству территории и улучшений условий труда работников	31
7.10.	Управление и персонал общества	32
VIII.	Прогноз финансовых результатов деятельности АО в 2019 году	33
IX.	Перечень основных ключевых показателей эффективности АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2018г.	34
X.	Наращивание акционерного капитала и совершенствование дивидендной политики	35
10.1.	Общие сведения о формировании уставного капитала акционерного общества	35
10.2.	Оплата Уставного капитала	37
10.3.	Наращивание акционерного капитала АО «MAXSUSENERGOGAZ»	37
10.4.	Дивидендная политика АО «MAXSUSENERGOGAZ»	38
XI.	Выводы	38
XII.	Приложения № 1 - 6	40

І. В В Е Д Е Н И Е

Полное наименование предприятия	АО «MAXSUSENERGOGAZ»
Почтовый адрес, телефон, факс	100007, г. Ташкент, Мирзо-Улугбекский район, ул. Мирзо Улугбека, дом 32-А, тел.: 71-230-02-07, 71-268-22-44 (факс)
Налоговый номер	200523522
Банковские реквизиты	расчетный счет 20208000900117835001 МФО 00419 филиал ОПЕРУ АТИБ «Ипотека Банк» г. Ташкента
Дата организации (регистрации) и номер	Преобразовано из СУ «Узспецэнергогаз» по приказу ГКИ № 321 к-ПО от 13.12.1995г.
Тип компании	Акционерное общество
Отрасль	нефтегазовая
Вышестоящая организация	АО "O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH"
Размер уставного фонда	605 280 000 сум
Основной вид деятельности	Ремонт прочего промышленного оборудования
Председатель Правления	Жалолов Улугбек Осимжонович
Зам. Председателя Правления по производству (Главный инженер)	Нурматов Улугбек Шарипович
Заместитель Председателя Правления по финансам	Холмуродов Хуршид Холмуродович
Главный бухгалтер	Туракулов Дилрух Зафарович

Краткое описание истории АО«MAXSUSENERGOGAZ»:

Согласно приказу от 11.08.1971г. № 242 по Главному Управлению Совета Министров УзССР по газификации и на основании постановления ЦК КП Узбекистана и Совета Министров УзССР от 6.07.1971г. №296 при ГлавгазеУзССР организовано Республиканское специализированное Управление «УЗОРГГАЗНАЛАДКА». На него возложен контроль за рациональным и эффективным использованием газообразного топлива в народном хозяйстве республики и проведение комплекса пусковых и наладочных работ по газо-потребляющим агрегатам и установкам. В связи с вышеизложенным, предписания Управления «Узоргналладка» по рациональному сжиганию и повышению эффективности использования газа являются обязательными для всех предприятий и организаций, независимо от их ведомственной принадлежности.

По приказу ВПО «Союзузбекгазпром» №310 от 25.07.1979г. специализированное Управление «УЗОРГГАЗНАЛАДКА» переименовано в специализированное Управление «УЗОРГЭНЕРГОГАЗ».

По приказу № 273 от 18.11.1987г. специализированное Управление «УЗОРГЭНЕРГОГАЗ» реорганизовано в Производственное объединение«УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ».

По приказу № 68 от 22.04.1988г. ВПО «Союзузбекгазпром» Производственное объединение «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ» реорганизовано Специализированное Управление «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ».

По приказу Госкомимущества Республики Узбекистан от 13.12.1995г. № 321 к-ПО и зарегистрировано в Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г.Ташкента 18.01.1996г.№91-ХК государственное предприятие СУ «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ» было преобразовано в

Акционерное Общество Открытого Типа «СПЕЦЭНЕРГОГАЗ» («МАХСУСЭНЕРГОГАЗ»).

На основании свидетельства о фирменном наименовании № 010320 от 25.10.1998г., выданным отделом регистрации предприятий Хокимията г. Ташкента РУз наименование АООТ «Спецэнергогаз» («Махсусэнергогаз» ОТАЖ) переведено на латинскую графику ОАО

«MAXSUSENERGOGAZ» - «MAXCYSЭНЕРГОГАЗ» ОАЖ. Решением Хокима Мирзо-Улугбекского района г.Ташкента от 06.01.1998г. зарегистрирован Устав ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» в новой редакции, согласованный с Управлением Госкомимущества по г. Ташкенту 10.12.1998г.

По приказу ГКИ г.Ташкента № 120 к-ПО от 29.04.2003г. на основании Указа Президента РУз № 3202 от 24.01.2003г. и решения Общего собрания акционеров от 25.03.2003г. Уставный фонд увеличен до 52962000 сум за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 18.11.2008 г. «О мерах по дальнейшему укреплению Финансовой устойчивости предприятий реального сектора экономики» № УП-4053, на основании решения Общего собрания акционеров от 15.05.2009г. и приказа Госкомимущества г.Ташкента № 171 к-ПО от 11.06.2009 г. размер Уставного фонда ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» увеличен до 605280000 сум путём увеличения номинальной стоимости акций до 16000 сум за счёт капитализации части чистой прибыли 2008 года.

22.10.2008г. отдел регистрации предприятий Хокимията г. Ташкента РУз выдал ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» новое Свидетельство о государственной регистрации юридических лиц № 001122 (реестр № 04-0001122).

10.08.2014 года упразднена форма собственности и произведена регистрация Инспекцией по регистрации субъектов предпринимательства при Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента изменения наименования на АО «MAXSUSENERGOGAZ».

23.07.2018г. Центром государственных услуг Мирзо-Улугбекского района г.Ташкента выдано новое Свидетельство о государственной регистрации юридического лица(субъекта предпринимательства) № 001122 (реестр № 04-0001122).

II. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА и функции производственных цехов АО «MAXSUSENERGOGAZ»

АО «MAXSUSENERGOGAZ» является структурным подразделением АО "O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH" и имеет в своем составе 10 производственных цехов, Диагностический центр, Сервисно-Инжиниринговый центр промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий, Центр по комплексному обслуживанию и ремонту оборудования и Базу производственного обеспечения, которые в отдельности не являются юридическими лицами.

Структура руководства предприятия: Высшим органом управления АО «MAXSUSENERGOGAZ» является Общее собрание акционеров.

Наблюдательный совет, избираемый Общим собранием акционеров, осуществляет общее руководство деятельностью АО «MAXSUSENERGOGAZ», определяет приоритетные направления деятельности, стратегию и перспективы развития, вырабатывает тактику и среднесрочные задачи, стоящие перед АО «MAXSUSENERGOGAZ».

Руководство текущей деятельностью осуществляется коллегиальным исполнительным органом АО «MAXSUSENERGOGAZ»- Правлением, который организует контроль и выполнение решений, принимаемых Наблюдательным советом.

Высшим лицом в исполнительном органе управления Общества является Председатель Правления Общества, цели и задачи которого определяются в соответствии с требованиями Наблюдательного совета и Общего собрания акционеров.

Проверку финансово-экономической деятельности общества осуществляет Служба внутреннего аудита. Служба внутреннего аудита подчиняется Наблюдательному Совету.

Административно-управленческий персонал

I. РУКОВОДСТВО

Председатель Правления

Заместитель Председателя правления по производству - главный инженер

Заместитель Председателя правления по финансам

II. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОТДЕЛЫ

Отдел координации производства и технологии

III. ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ОТДЕЛЫ

Отдел стратегического планирования развития бизнеса, корпоративных отношений с акционерами и экономии труда

Бухгалтерия

Отдел по управлению персоналом

IV. ОСНОВНОЕ ПРОИЗВОДСТВО

Служба охраны труда и техники безопасности

Работы, выполняемые производственными цехами следующие:

Цех № 1	-	<p>дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - пуско-наладочные и ремонтно-наладочные испытания теплоэнергетического оборудования, котельных, ХВО, систем автоматики водогрейных котлов малой мощности, систем вентиляции и кондиционирование воздуха; монтаж и пуско-наладка бесперебойного питания (солнечные батареи); монтаж и наладка систем слежения и навигации GPS на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ» и сторонних организациях; проектирование, монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание систем пожаротушения и пожарной сигнализации; услуги по поставке и установке модулей пожаротушения «ТУНГУС»; пуско-наладочные и режимные испытания теплоэнергетического оборудования, котельных, ХВО, систем автоматики водогрейных котлов на предприятиях нефтепереработки и на газопотребляющих предприятиях Ферганской, Наманганской и Андижанской областях;</p>
Цех № 3	-	<p>дислоцирован в г. Мубареке. Выполняет: - пуско-наладку, ремонт систем КИП и автоматики, пуско-наладочные и режимные испытания теплоэнергетического оборудования, котельных, ХВО, систем автоматики водогрейных котлов малой мощности на предприятиях АО "UZBEKNEFTEGAZ";</p>
Цех № 5	-	<p>дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - монтаж, ремонт, наладку и профиспытание электрооборудования на предприятиях АО «UZTRANSOAZ»;</p>
Цех № 6	-	<p>дислоцирован в г. Бухаре. Выполняет: - эксплуатацию котельных и ХВО на Бухарском НПЗ в целях обеспечения тепловой энергией в виде пара на технологические нужды завода и обеспечения питательной водой котлов-утилизаторов БНПЗ, а также в целях отопления завода и жилого поселка в г. Караул-Базаре;</p>

Цех № 7	-	дислоцирован в г. Мубареке. Выполняет: - эксплуатацию котельных и ХВО на Мубарекском ГПЗ в целях обеспечения тепловой энергией в виде пара на технологические нужды завода;
Цех № 8	-	дислоцирован в г. Бухарской области. Выполняет: - эксплуатацию котельных и обеспечение теплоэнергией в виде пара технологических нужд котельной на СОУ «Учқир» УДП «Газлинефтегаздобыча»; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы газоперекачивающих агрегатов и вспомогательного оборудования, ремонт и наладка систем агрегатной автоматики на объектах ДКС "Газли" АО «UZTRANSGAZ»; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы насосно-компрессорного оборудования на объектах АО "O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH";
Цех № 9	-	дислоцирован в г. Мубареке. Выполняет: - ремонтно-наладочные работы электрооборудования на предприятиях АО "UZBEKNEFTEGAZ"; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы ГПА и вспомогательного оборудования на объектах КС-0 Мубарек АО «UZTRANSGAZ»; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы технологического оборудования на Мубарекском ГПЗ; монтаж и установка глубинных анодных заземлителей и их капитальный ремонт; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы насосно-компрессорного и вспомогательного оборудования на промыслах УДП «Мубарекнефтегаз» АО "O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH"; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы газоперекачивающих агрегатов, вспомогательного оборудования, насосного хозяйства на объектах ООО «Шуртаннефтегаз» АО "O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH";
Цех № 10	-	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по возведению зданий и сооружений, выполнение строительных, сборочных и пусконаладочных работ; выполнение ремонтных работ на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ»;
Цех № 12	-	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по техническому обслуживанию, ремонту, монтажу и пуско-наладке различного энерготехнологического оборудования; проведение разработок (проектов), изготовление и внедрение современных энергосберегающих установок и технологий; разработка проектно-сметной документации на строительство объектов и комплексов промышленного назначения, включая проектирование их инженерных сетей и систем; услуги по технической поддержке и надзору за проектированием, материально-техническим снабжением, строительством и вводом в эксплуатацию объектов;
Цех № 14	-	дислоцирован в г. Шуртане. Выполняет: - эксплуатацию котельных и ХВО на ООО «Шуртаннефтегаз» в целях обеспечения тепловой энергией в виде пара на технологические нужды завода;

<p>Цех № 19</p>	<p>дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - строительно-монтажные работы автозаправочных станций; проведение экспертиз и разработка технико-экономических проектов; проведение разработок (проектов), изготовление и внедрение современных энергосберегающих установок и технологий; разработка проектно-сметной документации на строительство объектов и комплексов промышленного назначения, включая проектирование их инженерных сетей и систем; проведение монтажа, ремонта и наладки различного энерготехнологического оборудования; монтаж резервуаров и топливозаправочных колонок; производство антикоррозийной изоляционной плёнки Полилен; проектирование, монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание систем пожаротушения и пожарной сигнализации; услуги по поставке и установке модулей пожаротушения «ТУНГУС»; проведение энергоаудита в энергетических, промышленных и коммунально-бытовых объектах Республики Узбекистан;</p>
<p>ДЦ (Диагностический центр)</p>	<p>дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - работы по подтверждению характеристик продукции, поставляемых с сертификатами на металл и сварочные материалы; исследование причин повреждения трубопроводов, технологического оборудования, резервуаров и сосудов высокого давления, грузоподъёмных механизмов; работы по вибрационной диагностике, динамической балансировке, вихретоковой дефектоскопии; внутритрубная диагностика (ВТД); анализ природного и сжиженного газа; монтаж, опрессовка и аттестация газовых баллонов; монтаж и пуско-наладка бесперебойного питания (солнечные батареи); определение эксплуатационной надёжности трубопроводов, резервуаров и сосудов высокого давления, грузоподъёмных механизмов с выдачей необходимой документации по эксплуатационной надёжности и продлению сроков эксплуатации вышеперечисленного оборудования; аттестацию сварщиков в системе АО; технический надзор за качеством строительно-монтажных работ и ремонта на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ»;</p>
<p>Инжиниринговый Центр</p>	<p>дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по Управлению Проектами (ProjectManagementConsulting – PMC); услуги по разработке и сопровождению инвестиционных проектов реконструкции и модернизации производств, в том числе освоение производства измерительных приборов и систем контроля технологических процессов; услуги по обследованию наружного покрытия и системы катодной защиты газопроводов, наземное обследование методом бесконтактной магнитометрической диагностики (БМД), проведение электрометрического обследования, а также комплексной оценки и прогноза технического состояния газопроводов; услуги супервайзинга при буровых работах; услуги по технической поддержке и надзору за проектированием, материально-техническим снабжением, строительством и вводом в эксплуатацию объектов по обустройству газоконденсатных месторождений; услуги с применением беспилотных летательных аппаратов и технологии; услуги по аналитике и исследованию рынка (маркетинг); проектирование любых объектов, возведение зданий и сооружений, модернизация старых производственных и непромышленных строений и выполнение строительных и сборочных работ;</p>

<p>Сервисно-Инжиниринговый центр промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий</p>	-	<p>дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - проектирование, разработка, внедрение и сервисное обслуживание автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП), систем охранно-пожарной сигнализации и противопожарной автоматики, систем промышленного электропитания; разработка, внедрение и сопровождение прикладных программно-информационных комплексов по управлению производственно-хозяйственной деятельностью; системно-техническое обслуживание средств вычислительной техники и информационное обслуживание оперативной производственной деятельности; технико-методическое обслуживание метрологической деятельности; проведение работ по энергоаудиту промышленных предприятий; проектирование, разработка и внедрение комплексных систем видеонаблюдения.</p>
<p>Центр по комплексному обслуживанию и ремонту оборудования</p>	-	<p>дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - комплексное обслуживание, модернизация, монтаж, пуско-наладка и ремонт технологического оборудования на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ»;</p>
<p>База производственного обеспечения</p>	-	<p>дислоцирована в г. Ташкенте с транспортным участком в г. Мубареке. Выполняет: обслуживание зданий и сооружений самого АО в г. Ташкенте и в г. Мубареке, а также здания и сооружения АО "O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH" и АО «UZBEKNEFTEGAZ». Производит ремонт зданий и сооружений; обеспечивает отдельные подразделения АО автотранспортом при проведении ими ремонтных и наладочных работ на объектах "Заказчика", а также Правление и отделы. Имеются складские помещения для строительных материалов. Перевозка и доставка грузов, перевозка вахтового персонала по объектам, транспортные услуги для сторонних организаций.</p>

III. АНАЛИЗ ВЫПОЛНЕНИЯ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО АО «MAXSUSENERGOGAZ» ЗА 2015 - 2018 года.

№ пп	Показатели	2015 факт	2016 факт	2017 факт	2018 факт	Темп роста 2018/2017
1.	Объем работ - всего: в действ.ценах	67 390 589	91 966 139	163 994 655	142 536 196	86,9 %
	-пусконаладка, рем., строит.работы	48 856 846	59 520 641	120 452 222	103 984239	86,3 %
	-платные услуги	6 455	6 590	6 670	7 660	114,8 %
	-производство теплоэнергии	18 527288	20 309 908	22 823 763	29 961 398	126,2 %
	-производство полилена	0	12 129000	20 742 000	8 582 899	36,7 %
2.	Численность	1 106	1 181	1 146	1108	96,7 %
3.	Выработка на одного работающего в месяц	5 077,7	6 489,3	11925,2	10720,2	89,9 %
4.	Фонд оплаты труда	23 145 140	28 257 878	31 423 770	34 826 095	110,8 %
5.	Среднемес. зарплата 1раб.	1 743,9	1 993,9	2 285,0	2 619,3	114,6 %

№ пп	Показатели	2015 факт	2016 факт	2017 факт	2018 факт	Темп роста 2018/2017
6.	Производств.себестоимость	48 978 438	70 719 081	156 789167	131 569410	83,9 %
7.	Финансовый результат от общехоз. деят-ти (прибыль)	3 894 670	4 448733	11 041 532	12 963542	117,4 %
8.	Чистая прибыль	3 227 507	3 668462	9 330 774	10 673 058	114,4 %

Общий объем выполненных работ за 2018 год в действующих ценах составил – **142 528,5 млн. сум**, что составляет – **146,0 %** к заданию и в сопоставимых ценах - **142 990,5 млн. сум**, что составляет – **145,7 %** к заданию и **109,5 %** к соответствующему периоду 2017г.

Задание по производству теплоэнергии для технологических нужд БНПЗ, МГПЗ и СОУ «Учкир» выполнено на **122,4 %**, при задании - **24 473,2 млн. сум**, факт – **29 961,4млн. сум**.

Задание пуско-наладочным и ремонтным работам выполнено на **165,4 %**, при задании - **62 866,5 млн. сум**, факт – **103 984,2млн. сум**.

Задание по реализации платных услуг выполнено на **100,8 %** (при плане – **7 600,0 тыс. сум**, факт – **7660,0 тыс. сум**).

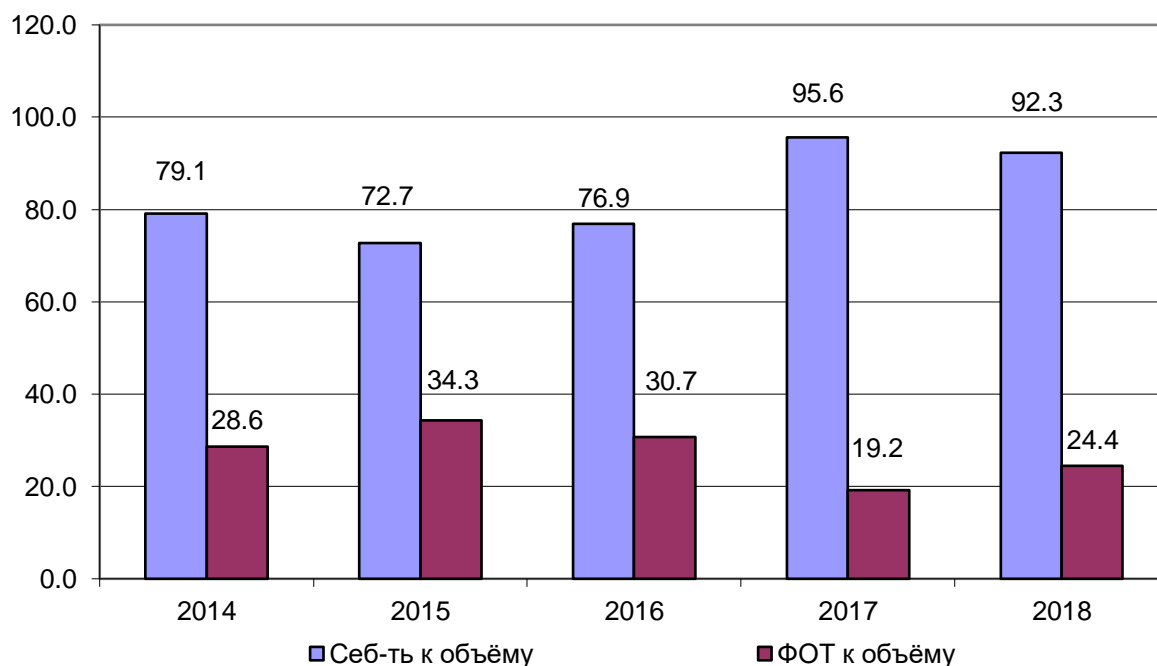
Произведено и реализовано локализованной продукции «плёнки «Полилен» для изоляции труб» **115,5 тн/комплект** на сумму **8 582,9 млн. сум**.

Годовая среднемесячная выработка на одного работающего в действующих ценах составит – **10 720,2 тыс. сум** и в сравнении с соответствующим периодом 2017 года (**11925,2 тыс. сум**) составляет **89,9 %**.

Среднемесячная зарплата при среднесписочной численности - составила – **2 619,3 тыс. сум** и по сравнению с соответствующим периодом 2017 годом (**2 285,0 тыс. сум**) составляет **114,6%**.

Выполнены и такие показатели, как сдача металлолома, экономия ГСМ, электроэнергии и др.

Соотношение производственной себестоимости и ФОТ к объёмным показателям АО "MAXSUSENERGOGAZ" за 2014 - 2018 гг.



IV. ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ И РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ

За 2018 год производственными цехами АО «MAXSUSENERGOGAZ» были выполнены следующие виды работ по «Заказчикам»:

ООО «МУБАРЕКСКИЙ ГПЗ»

В течение 2018 года цехом № 3 на блоках выполнен ремонт измерительных преобразователей, функциональных приборов типа ПВ-10, УБП, МСП, ПР3.31, КСП и других регулирующих органов. Ремонт электрических и пневматических схем контроля, регулирования, управления, защиты, сигнализации. Проведено техническое обслуживание и ремонт средств КИПиА в цехе № 4 блоки сероочистки № 12,13,14,15,16,17,18, Установка НТС, РэгДЭГа, цех № 2 блоки сероочистки № 6,8,9,10,11. Эксплуатационному персоналу оказана помощь в обеспечении работы средств КИПиА. В 15 цеху проведено техническое обслуживание и ремонт средств КИПиА на котельной № 1 к/а № 1,2,3,4,5, на котельной № 2 к/а 1,2,3,4,5,6 в соответствии с графиком ППР. Сданы в эксплуатацию автоматика безопасности (защиты) и сигнализации. В течение 2018 года эксплуатационному персоналу оказывалась помощь в обеспечении работы средств КИПиА схемы измерения, регулирования, контроля, управления, сигнализации, отремонтированы приборы типа ДМ, КПД, КСД, Р-25, ДМ-3583, МЭД, ЭКМ, ТНМП.

Цехом № 1 были выполнены наладка автоматической измерительной системы анализа газов. Автоматического измерения в воздухе рабочей зоны массовой концентрации углеводородсодержащих горючих газов и паров ГСО-1, ГСО-2 блок 22 и метрологическое обслуживание средств измерения (ССС-903, СГОЭС) анализа газов блоки 23,24 цеха № 17. Строительные работы пристройки котла БКЗ-75/39 ст. № 6 к существующей котельной, а также проводились пуско-наладочные работы котла БКЗ-75/39 ст. № 6 цеха № 15 котельной № 2. Были проведены монтаж и наладочные работы устройств следящих систем (GPS Трекера) в количестве 45 шт. на транспортные средства. Обновление и составление принципиальных технологических схем и высококачественная печать всех размеров в количестве 1435 шт. Теплоизоляционные работы «Модернизация действующих установок УППБ-1,2,3 нитки» цех № 4 блок № 16. Бурение и наладка УКЗ № 6 цех 6. Ремонт и пуско-наладка вентиляционных систем на объекте цех № 9 ППП ООО «МГПЗ». Метрологическое обслуживание, проверка технического состояния, ремонт, переградуировка и выявление непригодных для дальнейшего использования средств измерений, их списание и составление заявок на приобретение на блоках 1,2,3,4,5 цеха № 3. Текущие ремонтные работы в цехах № 14 и № 17. Строительство навеса для насосов 40-Е2 Н-1-4, Н-2-4 на объекте УППБС цех № 18. Монтаж и наладка водонагревательных систем объемом 400 литров. Монтаж отопительной системы детский оздоровительный лагерь «Нихол». Метрологическое обслуживание и наладка автоматической измерительной системы ТЕСОН и стационарных газоанализаторов DragenPIR 7000 для анализа газов в воздухе рабочей зоны. Реконструкция и модернизация противопожарной защиты на объектах ООО «Мубарекский ГПЗ»: Наливная Эстакада Новая, Электронные Весы, Теплообменный Ряд (цех № 17), 16 Цех Компрессорная, 16 Цех Насосная, Цех № 5 (участок грануляции). Демонтаж и разборка ж/б колонн и фундаментов на территории АХС-1 цех 18, демонтаж и разборка здания КПП № 2 и подготовка места озеленения. Демонтажные работы на площадке АХС-1. Монтаж и наладка систем электро-запальных устройств (ЭЗУ) котлов ГМ-50/14 № 3,4,5,6 в цехе № 15 котельной № 1. Монтаж и наладка систем электро-запальных устройств (ЭЗУ) котлов БКЗ-75/39 № 1,3,5 в цехе № 15 котельной № 2. Антикоррозийные работы в цехах № 2, № 3, № 14 и № 16. Проведение монтажных работ по вентиляционным системам на объектах: Столовая № 2 (внутри завода), цех № 6 КНС-39, цех № 3, цех № 18, цех № 5 (участок грануляции). Модернизация замерных узлов на входе блоков и пусконаладочные работы по цехам № 3, 4,

14. Режимно-наладочные испытания 4-х котлов ГМ-50/14 ст. № 1,2,4,5 и одного котла БКЗ-75/39 ст. № 4 котельных цеха № 15.

Цехом № 4 были произведены текущие ремонты котла ГМ 50/14 ст. № 1 котельной № 1 цеха № 15 и котла ГМ 50/14 ст. № 2 котельной № 1 цеха № 15 (демонтаж дефектных труб в конвективном пучке, сборка снятых чугунных труб экономайзера, обшив экономайзера), котла ГМ 50/14 ст. № 6 котельной № 1 цеха № 15, котла ГМ 50/14 ст. № 6 котельной № 2 цеха № 15. Проводился монтаж котла № 6 на котельной № 2 цеха № 15, монтаж котла ГМ 50/14 на котельной № 1 цеха № 15. Проводился текущий ремонт котла БКЗ 75/39 ст. № 2 котельной № 2 цеха № 15 (демонтаж, монтаж пароперегревателя, ремонт горелок, очистка и ремонт барабана и коллекторов), БКЗ 75/39 ст. № 3 котельной № 2 цеха № 15, БКЗ 75/39 ст. № 4 котельной № 1, 2 цеха № 15 (демонтаж, монтаж дефектных деформированных труб пароперегревателя, самого пароперегревателя, кладка кирпичей, восстановление разрушившихся стен), БКЗ 75/39 ст. № 5 котельной № 2 цеха № 15.

Цехом № 9 на ООО «МГПЗ» была произведена наладка электрооборудования на объектах Шурчи (прядельная фабрика, котельная), спортивный комплекс ФК «Машгал», Медсанчасть, строительство блоков № 19,20,21. Также работниками цеха № 9 проводились антикоррозийные и теплоизоляционные работы на объектах ООО «Мубарекский ГПЗ» цех № 4 блок № 12,13.

ДЦ проводился технический надзор за качеством СМР на объектах строительства ООО «Мубарекский ГПЗ»: «Компенсация выбывающих мощностей» строительство трех блоков 19,20,21 сероочистки газа, «Чулочно-носочное производство» в Мубарекском районе Кашкадарьинской области, Прядельная фабрика в Сурхандаринской обл. Шурчинского района, Модернизация 4-нитки УПБС, Реконструкция войсковой части № 53943 в г. Мубарек Кашкадарьинской области, Установка получения серы, Реконструкция КНС г. Мубарек, 4-ая нитка установки получения пропан - бутановой смеси на ООО «Мубарекский ГПЗ»..

Сервисно-Инжиниринговым Центром промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий проводилось сервисное обслуживание программно-технических средств АСУ ДКС, программно-технического комплекса контейнерной некриогенной системы получения и сжатия азота и 2-х установок получения сжатого воздуха «Airprol», программно-технических средств АСУ УЦОГ, программно-технических средств автоматизированных систем управления противопожарными комплексами «Спарк» на ДКС и Гранд Магистр (18 цех). Техническое обслуживание систем пожарной сигнализации и противопожарной автоматики в парке буллитов № 2 и № 3 объекта ПРП, а также систем контроля до взрывоопасной концентрации газа объекта ПРП. Наладка, калибровка и ремонт 2-х приборов анализа сероводорода и меркаптана марки АМЕТЕК 933 в цехе № 16. Выполнение работ по наладке 7 приборов анализа и раннего предупреждения о взрывоопасных концентрациях газа марки Dragger, а также ремонтных работ коммуникатора Honeywell МТС 202 в цехе № 18. Выполнение работ по наладке 2 приборов анализа и раннего предупреждения о взрывоопасных концентрациях газа марки Dragger в цехе № 1.

ООО «ШУРТАННЕФТЕГАЗ»

В течение 2018 года выполнялись ремонтно-наладочные и пусконаладочные работы средств КИПиА схем измерения, регулирования циолитовой сероочистки ЦПС, установки стабилизации конденсата УСК, низкотемпературной сепарации, первичной подготовки газа, дожимной компрессорной станции на объектах УСК, НТС, ЦСО, ГНС. Произведен водный режим паровых котлоагрегатов на котельной № 1. Были произведены ревизия и наладка ГРП на объектах: котельная № 1, лаборатория КИПиА, котельная ДКС, ДКС новая, ТЗБ, УППСБ, аэропорт, Кирпичный завод, сложный кап.ремонт, пожарный пункт поселка столовая и гостиница завода, теплица, мед. пункт. Наладка и оказание технической помощи в эксплуатации ХВП в котельной: котельная № 1,2 и ДКС, УППГ-1, УППГ-2.

На ООО «ШУРТАННЕФТЕГАЗ» были произведены наладка и профилактические испытания электрооборудований на подстанциях: ДКС ТП-55; ЦСО-1; П/ст «Шуртан-16»; новая ДКС; ЦПС. Также работниками цеха № 9 проводились профилактические испытания средств ЭХЗ на объектах: Здание ЭХЗ, УСК; Товарный парк; СП-1,2,3,4,22; УППГ-1; Перемычка 720; Очистные сооружения; ГКТП-100.

ДЦ осуществлялся технический надзор за СМР на объектах ООО «ШУРТАННЕФТЕГАЗ»: «Чулочно-носочная фабрика» в г. Сариосие Сурхандарьинской области, «Обустройство газовых скважин № 10 м/р Номозбой», «Обустройство газовых скважин № 11 м/р Номозбой», «Обустройство газовых скважин № 15 м/р Номозбой», «Утилизация попутных газов ГС ДКС Шуртан» и «Северный Шуртан», «Обустройство нефтегазовых скважин № 12,14 м/р Коратепа», «Животноводческий комплекс на 100 голов по производству молока в Нишанском районе Кашкадарьинской области», «Обустройство газовой скважины № 5 м/р Эрназар», «Обустройство газовой скважины № 8 м/р Эрназар», «Обустройство газовой скважины № 9 м/р Эрназар», «Нефтегазовые скважины № 12, 13 м/р Туртсари », «Обустройство нефтегазовых скважин № 15, 16, 20 м/р Кара гена», «Обустройство месторождения Шуртан», «Обустройство месторождения Совлигар»..

За отчетный период произведена техническая диагностика 131 сосудов высокого давления на объектах ООО «ШУРТАННЕФТЕГАЗ». Заключение выданы Заказчику.

Произведена ультразвуковая толщинометрия технологических трубопроводов 675 участков. Схемы и заключения выданы Заказчику.

Цехом № 18 были выполнены ремонтно-наладочные работы технологического оборудования производства «Dresser-Rend»; силовой турбины DR-61 на линиях А,В,С,Д; компрессоров D12R6B на линиях А,В,С,Д и его насосного хозяйства, газогенераторов LM-2500 и редуктора LUFKIN; аппаратов воздушного охлаждения (входные, межступенчатые, комбинированные и общестационарные выходные); техническое обслуживание и ремонтно-наладочные работы компрессоров буферного газа С-551, С-552, С-553 на трех линиях; компрессоров технологического воздуха (КСВ) С-611, С-612, С-613. Ремонт и техническое обслуживание на ДКС: агрегатов типа ГПА-Ц-6, 3 В, ГПА-Ц-8 и его насосного хозяйства, АВО масла, вспомогательного оборудования, агрегатов типа ГПА –Ц-16-58/2,0. Ремонт и техническое обслуживание на ДКС-2 «Шуртан» агрегатов типа ГПА-Ц-16-18 STD -5 (агр. № 1,2,3,4,5), АВО масла, АВО газа, вспомогательного оборудования.

Сервисно-Инжиниринговым Центром промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий проводились: сервисное обслуживание ПТК «DI-TRONICSIV» АСУТП ЦКГССиОУ «Шуртан-Bateman» и ПТК САУиР ДКС УППБС ГПА № 4,5,6,7,8,9; техническое обслуживание системы пожарной сигнализации и противопожарной автоматики ЦКГССиОУ «Шуртан-Bateman», ДКС-2 и ДКС УППБС ГПА № 4,5,6,7,8,9 ООО «ШУРТАННЕФТЕГАЗ».

ООО «МУБАРЕКНЕФТЕГАЗ»

Цехом № 3 выполнялись работы на месторождениях Култак, Памук, Алан, ЛПУМГ, Денгизкуль, Северный Урта-Булак, Кукдумалак, Зеварды, Сарыташ, в течение года велось техническое обслуживание приборов Гиперфлоу-ЗПМ, расходомеров УПАК, коммерческих и технологических узлов учета газа. Калибровка технических манометров, согласно графику поверки. Техническое обслуживание средств КИПиА, ремонт и наладка ХВО, ГРП и котлов. Производились ремонт, наладка и оказание технической помощи по КИПиА в котельных: «Южный Уртабулак», «Денгизкуль», «Зеварды», «Алан», «Памук», «Култак», «Кокдумалак». А также ревизия и наладка ГРП на объектах: «Култак», «Кокдумалак», «Алан», «Зеварды», «Южный Уртабулак», «Памук».

Работниками цеха № 4 проводились: текущий ремонт котла «ИМПАК» ст. № 4 жилого поселка «Кокдумалак» (демонтаж, монтаж и изготовление труб экрана, демонтаж и монтаж каркасной конструкции, обшивы котла, кладка кирпичей, восстановление

разрушившихся участков); капитальный ремонт котла ДЕ-4/14 промысел «Уртабулак-Самантепа» (демонтаж, монтаж и изготовление экранных труб, ремонт и очистка барабана, восстановление обмуровки котла, гидравлические испытания котла); капитальный ремонт котла ДЕ-4/14 промысла «Кокдумалак» (демонтаж, монтаж и изготовление экранных труб, ремонт и очистка барабана, восстановление обмуровки котла); капитальный и текущий ремонт котла «КВА-250» (демонтаж, монтаж экранных труб, открытие и закрытие крышки котла). Ремонт печей № 1, № 2 ГМ 50 цилиндрическая секционная ПЦС (замерной циолитовой установки).

Цехом № 9 на ООО «Мубарекнефтегаз» было произведено техническое обслуживание и профилактические испытания электрооборудования на промыслах: Алан, Памук, Култук, Зеварда, Сардоб, Сарикум, ПС «Зеварда» 1-2 секция.

ДЦ проводились работы по техническому надзору за качеством СМР на объектах ООО «Мубарекнефтегаз»: м/р «Умид», м/р «Зеварды», м/р «Алан», м/р «Кокдумалак», м/р «Южный Кемачи» газопровод низкого давления от БВН-4 до УКПГ «Южный Кемачи» протяженностью 0,98 км, м/р «Памук». Велись работы по до обустройству месторождения «Самантепе» с расширением ДКС на месторождении «Южный Уртабулак» на условиях под ключ. Работы по обустройству месторождения «Чордарвоза» СКВ № 1, реконструкция водопроводной трассы «Мубарек-Памук», капитальный ремонт городок № 38 воинской части № 53943 г. Мубарек. Объект Газопровод «Жайрон» до месторождения «Южный Кемачи» 37 км; реконструкция газопровода протяженностью 24 км «Денгизкуль-МГПЗ»,; «Южный Кемачи» скважина № 147, 149, 153, 159, 163 газоконденсатные; Водовод «Мубарек-Памук»; скважины № 12,14 промысел «Жачи-Умид». Объект реконструкция военной части 53943 «Мубарек-Казарма № 2», м/р «Жарчи Умид» реконструкция газопровода скв. № 12, 14 переход газлифт, реконструкция УСК «Кокдумалак», м/р Алан ремонт конденсатопровода \varnothing 168x23 на 3,5 км, м/р «Гирсан» реконструкция замена трубопровода 9,0 км \varnothing 168x12 мм.

Работниками цеха № 1 проводились пусконаладочные работы и режимно-наладочные испытания 1-ой кольцевой 22-х камерной печи обжига кирпича СП -2 цеха № 2, и 1-ой кольцевой 22-х камерной печи обжига кирпича СП - 4 цеха № 1. Реконструкция и модернизация системы противопожарной защиты в насосных УСК и ССГ НГПК Кокдумалак ООО «Мубарекнефтегаз». Реконструкция дожимных компрессорных станций «Кокдумалак» ООО «Мубарекнефтегаз».

Сервисно-Инжиниринговым Центром промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий проводились: сервисное обслуживание систем промышленной автоматизации и сервисное обслуживание систем пожарной сигнализации и противопожарной автоматики на технологических объектах: НГКП «Кокдумалак», ДКС «Памук», ДКС «Зеварды», ДКС «Зеварды», ДКС «Денгизкуль», ЦПДС, ДКС «Южный Уртабулак», ДКС «Алан», КИПиА – ДКС «Денгизкуль», ДКС «Южный Уртабулак»; сервисное обслуживание систем пожарной сигнализации в административно-бытовых комплексах (АБК) и систем автоматического пожаротушения (АТП) на м/р «Кокдумалак».

ООО «ГАЗЛИНЕФТЕГАЗДОБЫЧА»

На объекте СОУ «Учкир» в течение 2018 года оказывалась техническая помощь средств КИПиА приборов учета газа, согласно графику поверки.

Работниками цеха № 1 был проведен перенос ВЛ-110 кВ для питания м/р Муллахол и зоны затопления (протяженность 7,850 км). Монтажные и наладочные работы систем контроля топлива в количестве 19 шт. и устройств следящих систем (GPSтрекеров) в количестве 33 шт. Ревизия, демонтаж, монтаж, ремонт и промежуточно-наладочные испытания приборов и электрооборудования трансформаторов Т-1, Т-2 типа ТДТН-10000 кВА и ОРУ 110 кВ для подключения дополнительной нагрузки со стороны ОРУ 35 кВ на

подстанции «Учкир» 110/35/6кВ. Монтаж вторичной коммутации ОРУ35 кВ подстанции «Учкир» 110/35/6кВ «Кумли». Проводились работы по наладке релейной защиты и автоматики вторичной коммутации и профилактическим испытаниям ОРУ-35кВ Т-1, ОРУ-35кВ Т-2, и наладке релейной защиты и автоматики вторичной коммутации и профилактические испытания ОРУ-110кВ Т-1, ОРУ-110кВ Т-2. Монтаж и пуско-наладка электрооборудования ЗРУ-6 кВ СОУ «Учкир». Монтаж и наладка системы автоматического пожаротушения и сигнализации на объекте Амирабадская ННЭ. Электрохимзащита шлейфов и скважин месторождений Еркин (Скважины 1,2,10,11). Электрохимзащита шлейфов и скважин для средств ЭХЗ месторождений Еркин (Скважины 10,11, БВН, ВЛ-6кВ). Электрохимзащита шлейфов и скважин месторождений Янгиказган (Скважины 1,6,7,16, 30,31,32,33). Электрохимзащита шлейфов и скважин для средств ЭХЗ месторождений Янгиказган (Скважины 1,6,7,16, 30,31,32,33). Шлейфы скважин №№ 7,8,9,10 коллектор от БВН «СевернаяСюзма» до БВН «Хаккуль». Коллектор от БВН «Хаккуль» до БВН «Ходжиказган». Шлейфы скважин №№ 7,8,9,10 коллектор от БВН «СевернаяСюзма» до БВН «Хаккуль». Коллектор от БВН «Хаккуль» до БВН «Ходжиказган» Электрохимзащита. Разработка программно-математического обеспечения среднего уровня АСУТП и пусконаладочные работы среднего и верхнего уровня АСУТП СОУ «Учкир-1,2,3». Благоустройство буровых скважин № 7, 21, 31, 50, 58, 62, 63, 64, 65, 66, 68, 71, 72 месторождения Даяхатин. Улучшение освещения и внутреннее электроснабжение общежития СОУ «Учкир». ЭХЗ и электроснабжение газопровода Д 530 мм УКПГ Кульбешкак- СОУ «Учкир» ВЛ-6 кВ. Обустройство газоконденсатных месторождений Кумли, Тайлок, Кушимча, Чегаракум, автодорога УППГ «Кумли – СОУ «Учкир».

Цехом № 9 на ООО «Газлинефтегаздобыча» было произведено техническое обслуживание и профилактические испытания электрооборудования на промысле: СОУ Учкир.

Цехом № 12 были произведены ремонт технологических насосов: К-90-85, К-65, ЦНС 180/1050, К-50, АХП на СОУ «Учкир».

ДЦ осуществлял технический надзор за качеством СМР на объекте: «Комплексное обустройство газовых месторождений Газлийского региона» Газопровод СОУ Учкир-ПХГ Газли 0-46 км, Газопровод от БВН-1 «Дояхатын» до СОУ «Учкир», от м/р «Гарби» до СОУ «Учкир», Трансформаторная подстанция ПС-110/6 кВ, МКУ «Гарби», Факельное хозяйство, Площадка склад МДЭА.

За отчетный период произведена техническая диагностика 89 сосудов высокого давления. Заключение выданы Заказчику. Произведена ультразвуковая толщинометрия технологических трубопроводов 1240 участков. Схемы и заключения выданы Заказчику. Проводились работы по отбраковке труб б/у 15753 п/м. Заключение выданы Заказчику.

Сервисно-Инжиниринговым Центром промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий выполнялись работы по сервисному обслуживанию систем промышленной автоматизации и комплексов КИПиА СОУ «Учкир» 4-ой, 5-ой ниток.

ООО «ТРАНСГАЗТЕХНИКБУТЛАШ»

Работниками ЭХЗ на объектах АК «Узтрансгаз» произведена наладка электрооборудования и профилактические испытания средств ЭХЗ, а также ремонт трансформаторов, демонтаж проводов и монтаж силовых кабелей на объектах КС-0 Мубарек.

Работниками цеха № 12 проводилось техобслуживание, ремонт ГПА и его вспомогательного оборудования, газоэлектросварочные и токарные работы на Газли ДКС-5; ДКС-5а. Ремонт и наладка систем автоматики (калибровка, настройка, устранение неполадок).

Работниками цеха № 15 проводились капитальные, средние и планово-предупредительные ремонты агрегатов типа СТМ-4000-2, ГПА-Ц-6,3 и другого вспомогательного оборудования ГПА на КС-3Б Янгиер. Капитальные, средние и планово-предупредительные ремонты агрегатов типа СТМ-4000-2 и другого вспомогательного оборудования ГПА на КС-3 Галля-Арал. Капитальные, средние и планово-предупредительные ремонты агрегатов типа СТМ-4000-2, ГПА-Ц-6,3 и вспомогательного оборудования ГПА на КС-2, КС-2а Зирабулак.

Работниками цеха № 16 проводились планово-предупредительных ремонты газотурбинных установок фирмы "Dresser-Rend", технологических коммуникаций и другого вспомогательного оборудования на СПХГ Ходжабад. Техобслуживание и ремонт 3-х агр. типа ГПА-16Д и его вспомогательного оборудования на КС Ахангаран.

ООО «ФЕРГАНСКИЙ НПЗ»

С начала 2018 года цехом № 1 проводился монтаж труб водяного экономайзера котла ГМ-50/14 ст. № 1, а также ремонт (монтаж труб водяного экономайзера и труб воздухоподогревателя, демонтаж труб конвективного пучка и монтаж воздухоподогревателя, монтаж труб воздухоподогревателя и пароперегревателя) котла ГМ-50/14 ст. № 1 котельной АТП ФНПЗ. Демонтаж боковых и фронтных экранных соединений труб котла ГМ-50/14 ст. № 1. Ремонт котла ГМ-50/14 ст. № 1 котельной АТП ФНПЗ.

АО «УЗТРАНСГАЗ»

За 2018 год выполнено 533 анализа на компонентный состав природного газа и 98 анализов на содержание сероводорода и меркаптановой серы в г.г. Ташкенте, Самарканде, Фергане на объектах Галляаральского УМГ, Зирабулакского УМГ, Самаркандского УМГ, Ферганского УМГ, Ташкентского УМГ и СПХГ Ходжабад. Качество природного газа соответствует ГОСТ 5542-87, O'zDSt 948: 2016. Содержание массовой концентрации сероводорода и меркаптановой серы в природном газе на ЗУ 358 км по некоторым декадам апреля, мая и июня не соответствовало нормам O'zDSt 948: 2016. Содержание массовой концентрации сероводорода и меркаптановой серы в природном газе на ЗУ 368 км по некоторым декадам июля, августа и сентября также не соответствовало нормам O'zDSt 948: 2016.

За отчетный период произведена работа на Зирабулакском УМГ по диагностическому обследованию технологического оборудования: отбраковка б/у труб до Ø 400 мм – 0,049 км; отбраковка б/у труб до Ø 1220 мм – 3,687 км. Заключение выданы Заказчику. За отчетный период произведена работа на Газлийском УМГ по диагностическому обследованию технологического оборудования: отбраковка б/у труб до Ø 1020 мм – 0,23128 км; отбраковка б/у труб до Ø 1220 мм – 0,035 км. Заключение выданы Заказчику. Механические испытания контрольных образцов сварщиков в количестве 55 человек Ташшахаргаза.

АО «БУХОРОНЕФТГАЗПАРМАЛАШ»

На объектах АО «Бухоронепфтегазпармалаш» в течение 2018 года были произведены ремонт и наладка электрооборудования буровых установок.

Калибровка 6 ед. резервуаров и трубопроводов для хранения нефтепродуктов и химических реагентов.

АО «КАШКАДАРЁ ПАРМАЛАШ ИШЛАРИ»

Были проведены наладка электрооборудования буровых установок Уралмаш-4Э76 и профилактические испытания электрооборудования буровых установок производства КНР. Монтаж, наладка и сервисное обслуживание систем видеонаблюдения.

За отчётный период работниками Центра КОРО проводились сервисно-профилактические работы по обслуживанию комплекса АСУ буровой установки ZJ50DB.

Сервисно-профилактические работы гидравлических и пневматических станций, включая их исполнительные механизмы буровой установки ZJ50DB.

Также там проводились установка и наладка видеонаблюдения, и сервисное обслуживание систем видеонаблюдения.

СП ООО «ГИССАРНЕФТЕГАЗ»

Оказаны услуги по техническому надзору при строительстве объекта «Обустройство 28 скважин группы месторождений и строительство Дожимной компрессорной станции Северный Нишан». Оказывались услуги по постоянной инспекции (контролю) агрегатов и оборудования на ДКС «Северный Нишан». Велась постоянная инспекция электрического оборудования и линии электропередач на ДКС «Северный Нишан». Проводилась постоянная инспекция по ремонту и наладке агрегатов и оборудования, а КИПиА систем управления технологических процессов агрегатов и оборудования на ДКС «Северный Нишан». Сервисно-Инжиниринговым Центром промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий выполнялись работы по энергетическому обследованию эффективности использования ТЭР с разработкой отчетов и рекомендаций по повышению энергоэффективности производства техники-экономическими и инструментальными обследованиями объектов СП ООО «Гиссарнефтегаз». Была проведена работа по диагностическому обследованию грузоподъемных механизмов в количестве 2-х ед.

АО «UZBEKNEFTEGAZ»

В течение 2018 года инженерами 11 цеха проводился мониторинг порядка учета, хранения, отпуска, экономии и рационального использования горюче-смазочных материалов, запасных частей, эксплуатации автотранспорта и механизмов в акционерных компаниях, предприятиях и организациях компаний АО «Узбекнефтегаз». Были обследованы предприятия в Бухарской и Ташкентской зоне республики, проверены 103 организации АО «UZBEKNEFTEGAZ». Были проверены предприятия в Кашкадарьинской, Джизакской, Самаркандской, Навоийской, Сырдарьинской, Сурхандарьинской областях организаций АО «O'ZNEFTGAZ QAZIBCHIQARISH», АО «Узтрансгаз», АО «Узнефтмахсулот», АО «Узгеобурнефтегаз», АО «Узнефтегазмаш».

В ходе работ на местах изданы приказы, согласно которым возмещен ущерб за перерасход и необоснованное списание 16,4 тыс.л автобензина, 38,8 тыс.л дизельного топлива, 3,8 тыс.л моторного масла, 47,9 тыс.л сжиженного углеводородного газа и 26,8 тыс.м³ сжатого природного газа, за преждевременное списание 34 шт. автошин и 22 шт. аккумуляторных батарей удержано с водителей и ответственных должностных лиц на общую сумму более 361,2 млн. сум.

Применены административные меры наказания к должностным и ответственным лицам, а так же в ходе мониторинга руководителям и ответственным работникам на 2019г. даны конкретные предложения по экономии автобензина в количестве 288,7 тн, дизельного топлива 899,4 тн, сжиженного углеводородного газа 88,8 тн и моторного масла 2,5 тн.

По итогам выполненных работ рабочей группы в 2018г. было сэкономлено 478,7 тн автобензина, 1215,3 тн дизельного топлива и 93,9 тн сжиженного углеводородного газа на общую сумму 7512,8 млн. сум.

Также инженерно-техническим составом цеха проведены метрологические работы емкостей и резервуаров в количестве 387 единиц. Проводилась разработка временных норм расхода топлива на 112 единиц автотранспортной техники и спецтехники.

АО «O'ZNEFTGAZ QAZIBCHIQARISH»

Работниками СИЦ ПА и ИКТ обеспечивалось круглосуточное функционирование серверного, компьютерного, сетевого и телекоммуникационного оборудования, техническое

обслуживание, системное сопровождение ПЭВМ, системного и прикладного программного обеспечения и оргтехники информационного пункта АО, разработка, сопровождение и тестирование программных комплексов, координация и контроль: по метрологическому обеспечению производства, по обеспечению пожарной и промышленной безопасности. Работы по техническому обслуживанию систем охранной сигнализации кабинетов спец. части и пожарной сигнализации в здании АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH», а также по монтажу и пуско-наладке систем пожарной сигнализации в подвале здания АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH».

АО «УЗНЕФТЕГАЗКУДУКТАЪМИРЛАШ»

Были проведены монтаж и наладочные работы системы контроля топлива DUT (GPS Трекера) в количестве 10 шт. и устройств следящих систем (GPS Трекера) в количестве 40 шт. на транспортные средства АО «Узнефтегазкудуктаъмирлаш». Ремонт и профилактические работы устройств следящих систем (GPS Трекера). Разрабатывалось программное обеспечение автоматизированных систем диспетчерского управления автотранспортными средствами.

За отчетный период произведена работа по диагностическому обследованию ГПМ в количестве 62 ед. и произведена работа по диагностическому обследованию инструментов ГПМ в количестве 2434 ед. Работниками СИЦ ПА и ИКТ проводилось сервисное обслуживание энергетического оборудования, и техническое обслуживание систем пожарной сигнализации.

СП ООО «КОКДУМАЛОК-ГАЗ»

Проводилось техническое обслуживание и аварийный ремонт турбокомпрессорных агрегатов и оборудования на ДКС «Южный Кемачи», а также сервисное обслуживание вспомогательного электрического оборудования и технологического оборудования на ДКС «Южный Кемачи».

ООО «АНДИЖОННЕФТГАЗКУДУКТАМИРЛАШ»

За отчетный период произведена работа по диагностическому обследованию ГПМ в количестве 4 шт. Проводилась инсталляция и активация оборудования системы контроля расхода топлива оборудования системы MaxTrack для автотранспортных средств в количестве 12 шт., и устройств следящих систем (GPS Трекера) в количестве 13 шт. на транспортные средства.

УП «МАХСУС МОНТАЖ ВА МЕХАНИЗАЦИЯ» АО «БГПС»

За отчетный период проведена работа по монтажу лотков и кабельных линий шкафов автоматики Q 3.1, Q 3, а также теплоизоляция газозовуховодов утилизатора газов котла блока А, В СПХГ Ходжаабд.

Проводились электромонтажные работы на объекте СПХГ Ходжаабд. Наладка автоматики безопасности и КИП и А 2-х шкафов G3 и G3.1 и наладка установки автоматического пожаротушения СПХГ Ходжаабд. Теплоизоляция газозовуховодов Д 159 мм, утилизатора газов и котла Блок А,В,С. Монтаж кабеля комплекса утилизации газов СПХГ Ходжаабд. Монтаж и наладка УКЗ № 1 и УКЗ № 2 блоков сероочистки № 19,20,21 ООО «МГПЗ».

АК «XALQARO HAMKORLIK MARKAZI»

Проводились пусконаладочные работы по КИПиА автоматической безопасности одного водогрейного котла EMEL 6 Гкал в котельной бизнес центра, также была проведена

химическая промывка внутренних поверхностей нагрева этого котла. Также в котельной бизнес центра проводились режимно-наладочные испытания 2-х котлов EMEL 6 Гкал, химическая промывка внутренних поверхностей нагрева 1-го водогрейного котла EMEL 6 Гкал.

АО «КУКОН НЕФТГАЗ ПАРМАЛАШ ИШЛАРИ»

С начала 2018 года работниками Центра КОРО проводились сервисно-профилактические работы по обслуживанию комплекса АСУ буровой установки ZJ50DB(S). Сервисно-профилактические работы гидравлических и пневматических станций, включая их исполнительные механизмы буровой установки ZJ50DB(S).

АО «СУРХОН ПАРМАЛАШ ИШЛАРИ»

За отчетный период работниками Центра КОРО проводились сервисно-профилактические работы по обслуживанию комплекса АСУ буровой установки ZJ50DB(S). Сервисно-профилактические работы гидравлических и пневматических станций, включая их исполнительные механизмы буровой установки ZJ50DB(S).

Проводилась инсталляция и активация оборудования системы контроля расхода топлива, оборудования системы MaxTrack для автотранспортных средств в количестве 19 шт., и устройств следящих систем (GPS Трекера) в количестве 19 шт. на транспортные средства.

Установка и наладка видеонаблюдения, а также установка жесткого диска на видео регистратор DVRHD формат. Ремонт и профилактические работы устройств следящих систем.

АО «ХОДЖАБОД ТЕХНОЛОГИК ТРАНСПОРТ БОШКАРМАСИ»

За отчетный период произведена работа по диагностическому обследованию 19 ед. ГПМ. Проводились ремонт и профилактические работы устройств следящих систем на автотранспортные средства.

ООО «KUCHLIKNEFTBAZASI»

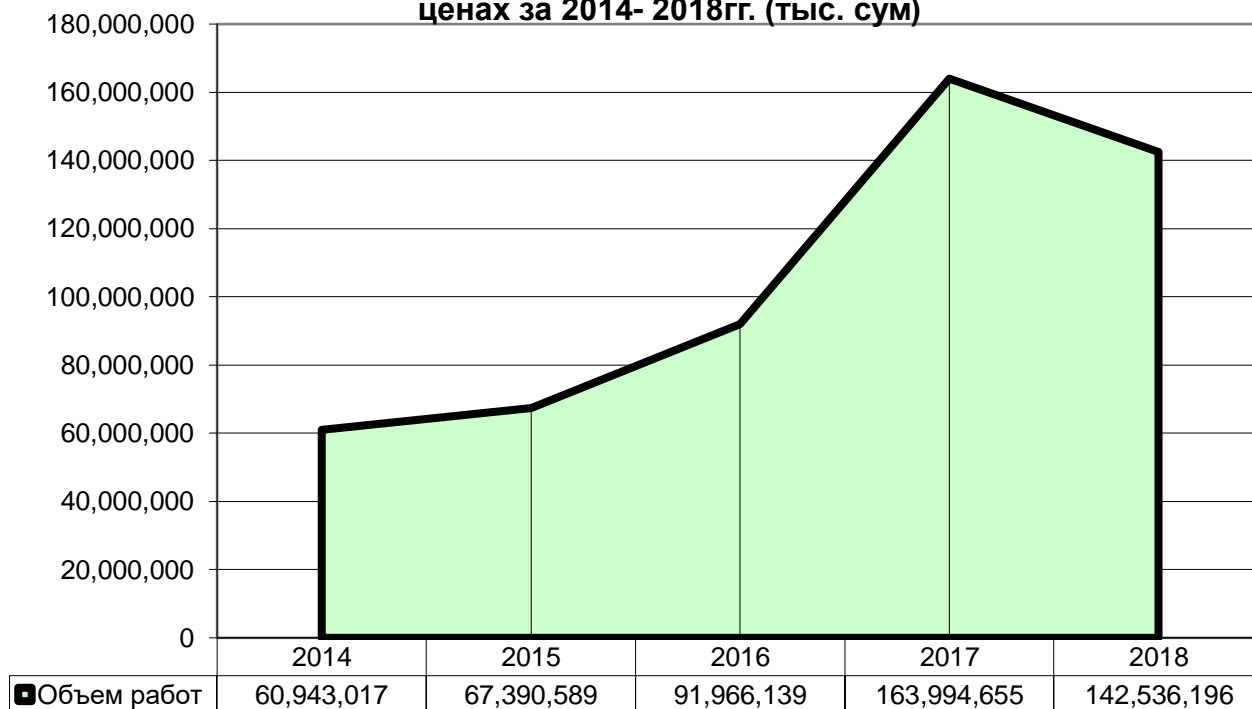
В течение 2018 года на объектах нефтебазы УП «Кучлук» филиал Бекабад проводились ремонт и наладка котельного и вспомогательного оборудования, антикоррозионно-покрасочные работы (PBC 2000 м3 № 25, PBC 2000 м3 № 33, PBC5000 м3, PBC 200 м3 № 9, PBC 120 м3 № 18, лестниц, трапов, ограждений и прочих м/к).

Было проведено техническое обследование 15 автоцистерн до 25 м3.

ООО «PAHTANEFTBAZASI»

В 2018 году на объекте ООО «PAHTA NEFT BAZASI» были проведены следующие работы: реконструкция асфальтового покрытия на территории въезд на автоналивную эстакаду; реконструкция асфальтового покрытия на территории маслоналивной эстакады; реконструкция асфальтового покрытия на территории площадка для разворота автотранспорта; резервуарный парк реконструкция дороги участок 240 м1 этап; резервуарный парк реконструкция дороги участок 300 м 2 этап; строительные работы, линия слива бензина АИ-98; строительство технологической противопожарной дороги резервуарного парка 199 м; антикоррозионная защита трубопроводов резервуарного парка; освещение, реконструкция освещения нефтеналивной эстакады светлых нефтепродуктов; освещение, реконструкция освещения нефтеналивной эстакады темных нефтепродуктов; общестроительные работы, строительство забора и ворот на ФАЗС № 28.

Динамика роста объема выполняемых работ в действующих ценах за 2014- 2018гг. (тыс. сум)



АО «MAXSUSENERGOGAZ» в текущем году было заключено около 100 договоров с разными Заказчиками на анализ компримированного газа, отобранного с АГНКС.

Всего с начала 2018 г. было выполнено более 1 259 анализов на компонентный состав природного газа и более 1 259 анализов на содержание сероводорода и меркаптановой серы. Качество компримированного газа соответствует ГОСТ 27577-2000 ТУ.

V. ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Работники цеха № 6, 7 и 8 обеспечивают стабильную работу котельных на БНПЗ, МГПЗ и СОУ «Учкир» в г. Газли.

Стоимость реализации теплоэнергии соответствует ценам, согласно утвержденным АО «MAXSUSENERGOGAZ» и согласованным с Заказчиками калькуляциям себестоимости 1 Гкал пара и ХОВ.

Главное Управление финансов города Ташкентареестром № 1-ТГ-2017 от 13.01.2017 г. утвердил следующий тариф на производство и реализацию теплоэнергии по Бухарскому НПЗ – 65 764,80 сумс учетом НДС, которые действовал до 10 марта 2018 года. В последующем цена на тепловую энергию увеличена реестром № 5-ТГ-2018 от 19 февраля 2018 года и составила 85 443,07 сум за 1 Гкал.

По СОУ Учкир в Газли цена составляла – 39 594,59 сум (реестр № 2-ТГ-2017 от 06.02.2017 года), которая действовала до 23 марта 2018 года.

На основании письма ООО «Газлинефтегаздобыча» № 06/АМ-276 от 02.02.2018 г. о передаче АО природного газа и электроэнергии, как давальческое сырьё, и пересмотре тарифов на производство и реализацию теплоэнергии,

Главное Управление финансов города Ташкента реестром № 06-ТГ-2018 от 28 февраля 2018 года утвердило по СОУ «Учкир» новую цену за 1 Гкал в размере 28 772,18 сум с учетом НДС.

На основании письма-разрешения АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH» № 01/15-4081 от 24.08.2018г. о передаче котельных Мубарекского газоперерабатывающего завода АО «MAXSUSENERGOGAZ». В связи с этим были поданы документы-расчёты в Главное Управление финансов города Ташкента на рассмотрение вопроса установления уровня тарифа на тепловую энергию на МГПЗ без учёта энергоносителей (газа, электроэнергии и воды) и заключил договор с МГПЗ № 05/2018 от 20.09.2018г. на обеспечение тепловой энергией в виде пара МГПЗ.

Главное Управление финансов города Ташкентареестром № 14-ТГ-2018 от 18.09.2018 г. утвердил тариф на производство и реализацию теплоэнергии по Мубарекскому ГПЗ – 18 467,69 сумс учетом НДС.

Цех № 6 котельной БНПЗ в г. Караулбазар Бухарской области

Выполнен текущий ремонт котла ДЕ-25/14, где проводились демонтаж и монтаж металлического обшивки котла и кладка топки огнеупорным кирпичом.

Ежемесячно проводилось техническое обслуживание КИПиА и ГРП, также проводился ремонт вспомогательного оборудования котельной БНПЗ.

Цех № 8 котельной СОУ «УЧКИР» в г. ГАЗЛИ, Бухарской области

С начала 2018 года был проведен ремонт вспомогательного оборудования, оказывалась техническая помощь теплотехниками и теплохимиками в эксплуатации котлов, ежемесячно проводилось техническое обслуживание КИПиА и ГРП в котельной.

VI.ЗАДАНИЕ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ по АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2019 год.

Показатели	Ед. из.	Год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Товарная продукция в сопостав. ценах	млн. сум	99 573,5	23 335,8	24 624,8	24 672,6	26 940,3
Товарная продукция в действ.ценах	млн. сум	99 870,7	23 335,8	24 717,4	24 765,4	27 051,1
Услуги населению	млн. сум	4,8	1,1	1,2	1,5	1,0
Пуско-наладочные ремонтные работы	млн. сум	42 177,0	8 272,0	11145,0	11 380,0	11 380,0
Производство изоляционной плёнки	млн. сум	5 320,0	760,0	1 824,0	1 824,0	912,0
Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	<u>1 90,3</u>	<u>514,6</u>	<u>316,3</u>	<u>494,5</u>	<u>581,9</u>
	млн. сум	52 368,9	14 303,7	11 747,2	11 559,9	14 758,1

VII.РАСШИРЕНИЕ РЫНКА, РОСТ ОБЪЕМОВ ПРОДАЖ ПРОДУКЦИИ

7.1.Рынок сбыта продукции и прогнозируемые мероприятия для выполнения договорных обязательств 2019года.

Основным приоритетом АО «MAXSUSENERGOGAZ» является качественное оказание сервисных услуг с применением современных технологий, приборов и оборудования.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» имеет земельную площадь всего – 3,9711 га, в том числе:г. Ташкент - 1,1275 га; г. Мубарек - 1,71 га; г. Карши – 0,0571 га, г. Самарканд – 0,1765 га, г. Пап – 0,9 га.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» является полностью действующим предприятием, с наличием всех правовых, кадровых, материально-технических, технологических и методологических компонентов для полноценного осуществления КРС и ПРС, услуг.

Для обеспечения деятельности общества проведена работа по заключению договоров на выполнение пуско-наладочных, ремонтных работ на предприятиях АО "UZBEKNEFTEGAZ". Продолжается производство теплоэнергии в виде пара на Бухарском НПЗ (цех № 6), Мубарекском ГПЗ (цех № 7) и СОУ «Учкир» ООО «Газлинефтегаздобыча» (цех № 8).

Тарифы на производство и реализацию теплоэнергии будут пересмотрены в конце 2018 года в связи с повышением энергоносителей и утверждены Главным Управлением финансов города Ташкента:

АО «MAXSUSENERGOGAZ» продолжит выпуск изоляционной полиэтиленовой ленты «Полилен» в 2019г.

Наша продукция соответствует установленным TS04710170-01:2013, TS04710170-02:2013, TS04710170-03:2013, ГОСТ14236, ГОСТ16214, ГОСТ4650.

Основными потребителями данной продукции являются предприятия нефтегазовой отрасли, в частности АО «Узтрансгаз», предприятия АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQRISH», ООО «Нефтегазмонтаж», а также предприятия химической промышленности, коммунальные и водные хозяйства.

Наша изоляционная полиэтиленовая лента «Полилен» продаётся на территории Республики Узбекистан, т.е. на внутреннем рынке. Производственная мощность проекта составляет 220-250 тн/комплектов в год, что даст возможность обеспечить существующий спрос на внутреннем рынке более чем на 40%.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» в 2019г. продолжит оказывать услуги по поставке и установке модулей пожаротушения «ТУНГУС» на предприятия АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQRISH». АО и дальше планирует оказывать вышеуказанные услуги на предприятиях во всех регионах Республики Узбекистан, а также дальнейшее их сервисное обслуживание.

В 2019г. АО «MAXSUSENERGOGAZ» планирует начать производство теплоизоляционного материала (краска), широко используемого для изоляции на объектах различного назначения: промышленное и жилищное строительство, жилищно-коммунальное хозяйство (ЖКХ), топливно-энергетический комплекс (энергетика и нефтегаз). Эксплуатационный срок теплокраски составляет от 12 до 40 лет. У теплоизоляционной краски характеристики температуры довольно обширные от -70°C до +260°C. Сфера применения теплозащитных красок:

- утепление фасадов домов;
- защита труб от замерзания;
- утепление газопровода, паропровода, водопровода и систем кондиционирования;
- теплоизоляция внутренних и внешних стен, крыш, потолков;
- утепление автомобилей;
- защита котлов от теплопотерь;
- утепление подвальных помещений;
- защита металлических сооружений от теплопотерь;
- утепление резервуаров, цистерн и других емкостей;
- утепление промышленного оборудования.

Область применения теплоизоляционных красок довольно широка, и способна конкурировать с традиционными теплоизоляционными материалами.

Преимущества использования теплоизоляционной краски:

- термостойкость, устойчивость к атмосферным осадкам;
- стойкость перед воздействием ультрафиолетового излучения;

- наличие низкого коэффициента теплопроводности;
 - долговечность, при правильном нанесении эксплуатационный срок составляет от 12 до 40 лет;
 - высокий уровень адгезии;
 - водонепроницаемость и антикоррозийность;
 - для проведения теплоизоляционных работ не требуется прилагать больших физических и материальных усилий;
 - устойчивость к механическим повреждениям;
 - высокий уровень пожаробезопасности;
- использование для теплоизоляции труднодоступных мест.

Также АО будет осваивать новый вид услуги - услуги по туризму, в том числе: **внутренний, выездной, въездной туризм.**

Общий объем заключенных договоров на 2019 год по основной деятельности на 01.03.2019 г. составил **90 090 121,6 тыс. сум** и прилагается в разрезе Заказчиков в следующей таблице:

№ пп	Наименование Заказчика	Сумма по договору (в тыс. сум без НДС)
1.	ООО «Мубарекский ГПЗ»	771 350,2
2.	ООО «Шуртаннефтегаз»	282 330,1
3.	ООО «Мубарекнефтегаз»	10 287 863,5
4.	ООО «Трансгазтехникбутлаш»	218 537,5
5.	ООО «Газлинефтегаздобыча»	1 516 212,4
7.	ООО «БУХАРСКИЙ НПЗ» теплоэнергия	18 062 124,3
8.	ООО «Газлинефтегаздобыча» теплоэнергия	8 391 888,0
9.	ООО «Мубарекский ГПЗ» теплоэнергия	20 425 154,0
10.	ООО «Шуртаннефтегаз» теплоэнергия	7 452 379,0
11.	Ташкентское УМГ	46 615,1
12.	СПХГ Ходжаабд	7 602,3
13.	Ферганское УМГ	4 447,7
14.	Галляаральское УМГ	56 233,6
15.	АО «Узнефтегаздобыча»	1 241 666,7
16.	АО «Кашкадарепармалашишлари»	26 276,4
17.	ООО «Устюртское УРБ»	30 667,0
18.	АО «Сурхонпармалашишлари»	56 410,3
19.	СП ООО «Гиссарнефтегаз»	103 839,8
20.	Анализ газа АГНКС всего:	428 243,6

№ пп	Наименование Заказчика	Сумма по договору (в тыс. сум без НДС)
21.	ООО «Трансгазинжиниринг»	7 502 326,9
22.	АО «Мубарекнефтегазмонтаж»	999 999,9
23.	АО «Бухаранефтьгазпармалаш»	126 283,2
24.	ГУП ИК «Служба единого заказчика»	5 900 126,9
25.	ООО «Шуртанский ГХК»	21 103,0
26.	Каракалпакстангаз АО «Узтрансгаз»	1 440 000,0
27.	ООО «PAHTA NEFT BAZASI»	4 690 440,2
	ИТОГО по АО "MAXSUSENERGOGAZ":	90 090 121,6

В условиях усиления конкуренции, поддержание сильной позиции АО «MAXSUSENERGOGAZ» на рынке, а также освоение новых сегментов требует проведение активной маркетинговой стратегии развития. Маркетинговая стратегия АО продумана с учетом ожидаемых изменений на рынке и ориентируется на укрепление позиции общества на рынке оказание услуг, на повышение конкурентоспособности по тарифам, расширение область применения и улучшение качества обслуживания, пополнение персонала профессионалами и молодыми специалистами.

Поскольку основные снабженческие организации нефтегазовой отрасли Республики сконцентрированы в г. Ташкенте, и они, в свою очередь, смогут обеспечивать нашей продукцией территории, где проходят нефтегазовые трассы, а именно Кашкадарьинскую область, Хорезмскую область, Бухарскую область, Ферганскую долину, Республику Каракалпакстан, частично г.Ташкент, то нашей задачей является через эти снабженческие организации распространить производимую нами продукцию по всей Республике.

Основные задачи маркетинговой стратегии акционерного общества направлены на обеспечение рентабельной работы в постоянно изменяющихся условиях, на конкурентоспособность АО в целях соблюдения интересов заказчика, поддержания общественного имиджа, на максимальное удовлетворение запросов по объему, структуре и качеству услуг, что создает условия для устойчивости деловых отношений.

При этом АО ставит перед собой задачу по повышению конкурентоспособности, создание дополнительных подразделений по оперативному обслуживанию оказание услуг, организацию эффективной системы контроля, внедрение новых информационных технологий.

7.2.Наличие лицензий

АО «MAXSUSENERGOGAZ» функционирует в соответствии со стандартом системы менеджмента качества ISO 9001:2015 № сертификата: QMS-4323-2018 выдан 03.12.2018г. действителен до 02.12.2021г.; системы экологического менеджмента ISO 14001:2015 № сертификата: EMS-4323-2018 выдан 03.12.2018г. действителен до 02.12.2021г.; системы экологического менеджмента OHSAS 18001:2007 № сертификата: MSBOZ-4323-2018 выдан 03.12.2018г. действителен до 12.03.2021г., выданный компанией ASTRAIA certification, Словакия.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» имеет необходимые разрешения и лицензии для ведения работ в нефтегазовой отрасли и других отраслях народного хозяйства, выданные ГИ

«Саноатконтехназорат», ГИ «Энергоназорат», Республиканским комитетом РУз «Госархитектстрой»:

- на проектирование, монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание систем пожаротушения и пожарной сигнализации (лицензия серии MVD № 1025);
- на строительство и эксплуатацию объектов повышенного риска и потенциально опасных производств (лицензия серии № 001569);
- на составление проектно-сметной документации на строительство промышленных объектов и комплексов, в том числе проектирование их инженерных сетей и систем (лицензия серии № 002267);
- на монтаж, ремонт, пуско-наладку и эксплуатацию технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте; на производство работ по ремонту и тарировке предохранительных клапанов, аэродинамических испытаний, паспортизации и проведения ремонтно-монтажных работ вентиляционных систем и грузоподъёмных механизмов (разрешение № 03/16-0938-БГ);
- на выполнение работ по неразрушающему контролю на опасных производственных объектах для выполнения работ по неразрушающему контролю визуально-измерительным, ультразвуковым методами (ВИК, УЗК), магнитно-резонансной (MFL) внутритрубной диагностике, вибродиагностике технологического оборудования, трубопроводов и газоперекачивающий агрегат (ГПА), диагностическому обследованию резервуаров и сосудов, работающих под давлением, грузоподъёмных механизмов, проведение анализов природного, сжиженного и природного топливного компримированного газа, применяемых на опасных производственных объектах подконтрольных ГИ «Саноатгеоконтехназорат» (разрешение № 03/16-1515-БГ);
- на монтаж, ремонт, пуско-наладку и эксплуатацию технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах для проведения работ по строительно-сварочно-монтажных и изоляционно-укладочных работ магистральных трубопроводов, монтажа, ремонта и наладки компрессорных станций, двигателей и сосудов (кроме ремонта), работающих под давлением, на объектах подконтрольных ГИ «Саноатгеоконтехназорат» (разрешение № 03/16-0810-БГ);
- на монтаж, ремонт, пуско-наладку и эксплуатацию технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте для осуществления работ по монтажу, ремонту и пуско-наладке технических устройств: буровые установки и оборудование для бурения, ремонта, освоения и испытания скважин; ёмкостное оборудование для хранения и подготовки опасных веществ; запорная и регулирующая арматура; компрессоры (дожимные, перекачивающие, закачивающие); магистральный и внутри промысловый газопровод (нефтепровод и конденсатопровод и их узлы подключения, узлы пуска и приёма очистных устройств, газораспределительные станции, а также технологические трубопроводы); оборудование для эксплуатации скважин и подготовки нефти, газа и газконденсата, сливноналивные устройства (разрешение № 03/12-1572-АЮ);
- на выполнение наладочных работ электроустановок на объектах подконтрольных ГИ «Саноатгеоконтехназорат» для осуществления работ по наладке устройств релейной защиты, электроавтоматики, телемеханики и вторичных цепей в электроустановках потребителей на объектах, подконтрольных ГИ «Саноатгеоконтехназорат» (разрешение № 03/16-2644-АЮ);
- на монтаж ремонт пуско-наладку и эксплуатацию технических устройств применяемых на опасном производственном объекте. Для осуществления работ по монтажу

ремонту котлы-бойлеры котлы утилизаторы автономные пароперегреватели и экономайзеры, водогрейные котлы автономные экономайзеры котлы паровые и жидкостные работающие с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями (разрешение № 03/16-2821-БГ);

- АО «MAXSUSENERGOGAZ» является держателем лицензии серии ПР № 007927 от 28.12.2017г., выданной Министерством Здравоохранения Республики Узбекистан, на перевозку, хранение прекурсоров и их использование на производстве.

В АО «MAXSUSENERGOGAZ» имеется аккредитованная электротехническая лаборатория (свидетельство № 119, выданное агентством «Узстандарт»).

Все виды работ производятся при строгом соблюдении «Правил безопасности в газовом хозяйстве», КМК 2.04.08 – 96, и КМК 3.05.02 – 96 РУз.

Специалистами цехов АО «MAXSUSENERGOGAZ» постоянно продолжается поиск дополнительных объемов работ на выполнение ремонтных работ на объектах предприятий АО "UZBEKNEFTEGAZ" и других сторонних организациях. АО «MAXSUSENERGOGAZ» участвует в различных тендерах.

7.3.Основные преимущества и риски

Принимая во внимание положительные перспективы развития акционерного общества основными преимуществами для стратегических инвесторов АО являются:

- Наличие системы корпоративного управления, позволяющая обеспечить наибольшую прозрачность деятельности АО и адекватно оценивать риски;
- Наличие у акционерного общества широкой сети услуг, через которую АО представлена фактически во всех регионах республики;
- Финансовая устойчивость и платежеспособность АО, гарантированные обязательными требованиями регулирующего органа;
- Высокая ликвидность акций, создающая возможность для акционера свободно распоряжаться ими и выходить из общества по своему желанию;
- Заслуженная репутация и сформированный имидж акционерного общества среди клиентов и банков.

7.4.Работа автотранспортных участков ТБПО

АО в настоящее время располагает - **86 ед.** автотранспорта, в том числе **3 ед.** – механизмов и **2 ед.** прицепов.

На бензине ездит **35** единиц автомашин АО «MAXSUSENERGOGAZ», на дизтопливе – **10** единиц, на сжатом газе – **11** единиц, на сжиженном газе – **30** единиц, из **3** механизмов на бензине - **0** единица, на дизтопливе – **3** единицы.

Из них за ТБПО в г. Ташкенте числится – **53 ед.** подвижного состава; в г. Мубареке числится – **33 ед.** подвижного состава.

За 2018г. переоборудовано на ГБО – **7 ед.** автомашин, в т.ч. на СПГ – **5 ед.**, СНГ – **2 ед.**, в связи, с чем сэкономлено – **8 тыс. л бензина.** За 2018г. приобретено **10 ед.** автомашин. Списано **35 ед.** непригодных и изношенных автомашин.

Ежедневный выход автотранспорта на линию за 2018 г. составил не менее **63%**.

Транспортные участки ТБПО оказывают автоуслуги на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ» и населению.

7.5.Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

В 2018 году в АО «MAXSUSENERGOGAZ» проводилась определенная работа по улучшению и созданию нормальных условий труда работающим.

Работа проводилась в соответствии с СУОТ АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH», нормативными документами РУз, планом работы и мероприятий по охране труда и технике безопасности АО «MAXSUSENERGOGAZ», мероприятиями по устранению недостатков, отмеченных в актах проверок вышестоящими организациями.

В 1 квартале была проведена проверка АО «UZBEKNEFTEGAZ» (5-ая ступень контроля) в цехах № 6 (БНПЗ) и № 8 (СОУ «Учкир»). По результатам проверки было выдано 2 предписания с 26 замечаниями. 24 из них устранены.

В феврале была проведена проверка АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH» (4-ая ступень). По результату проверки было выдано 2 предписания с 13-ю замечаниями. На сегодняшний день все замечания устранены.

Согласно утвержденному графику ПДК проводилась работа по проверке состояния охраны труда и техники безопасности работников цехов и подразделений. По результатам проверок были выданы предписания. По результатам проверки было выдано 14 предписания с 134 замечаниями. 118 из них устранены.

Документы, поступающие от вышестоящих организаций, регистрировались в специальных журналах, прорабатывались, доводились до сведения соответствующих руководителей. Проводились совещания по вопросам охраны труда и техники безопасности у заместителя Председателя Правления по производству – главного инженера АО.

Работники, работающие на МГПЗ (цех № 7), Караул-Базаре (цех № 6), УДП «Шуртаннефтегаз», на ФНПЗ (цех № 1) и на Учкире (цех № 8) обеспечены противогазами.

Работники цехов №№ 3, 6, 7, 8, 9, работающие во вредных условиях труда, обеспечены молоком. Было закуплено молочной продукции на сумму **31 365 000 сум.**

Все работники, согласно действующему коллективному договору, были обеспечены спецодеждой, спец. обувью и СИЗ на сумму **274 047 000 сум.**

Прошли обучение в ВТШПБ МВД РУз 3 сотрудника на сумму **1 548 939 сум.**

Прошли обучение в ТашМИ по оказанию первой доврачебной помощи 3 сотрудника на сумму **840 000 сум.**

Прошли обучение в «Саноатгеоконтехназорат» ГИ 3 сотрудника на сумму **1 852 900 сум.**

Прошли обучение по электробезопасности в ООО «Центре подготовки кадров» АО «Узбекэнерго» 4 сотрудника на сумму **1 764 188 сум.**

На обеспечение подразделений противопожарным инвентарем было затрачено **17 317 000 сум.**

Согласно приказа АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH» № 95 от 16.04.2015г. «О проведении первичного и ежегодного медицинского осмотра рабочих и служащих на предприятиях и акционерных обществах» в августе–сентябре был проведен мед.осмотр сотрудников. Было затрачено **62 045 520 сум.**

Итогов 2018 году на охрану труда и технику безопасности в АО «MAXSUSENERGOGAZ» было израсходовано **373 464 547 сум.**

На 2019 год в АО «MAXSUSENERGOGAZ» разработан «План мероприятий по охране труда в АО «MAXSUSENERGOGAZ»». Образованный фонд регулируется «Положением о порядке образования в АО «MAXSUSENERGOGAZ» и использования его средств». Общий размер фонда по охране труда на 2019 год составляет 463,5 млн. сум, согласно плану мероприятий по охране труда в АО «MAXSUSENERGOGAZ».

7.6. Мобилизационная работа и гражданская защита.

В отчетном периоде основные усилия по подготовке гражданской защиты АО «MAXSUSENERGOGAZ» были сосредоточены на выполнении комплекса мероприятий, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций, на повышение готовности органов управления и сил объекта к действиям по ликвидации их последствий, совершенствование защиты населения и территорий при возникновении чрезвычайных

ситуаций, обусловленных авариями, катастрофами и стихийными бедствиями в мирное время.

Мероприятия проводились в соответствии с приказом АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH» № 44 от 05.02.2018 года и приказом НГЗ АО «MAXSUSENERGOGAZ» № 42П от 13.02.18 года.

Основными мероприятиями по подготовке и совершенствованию гражданской защиты, проведенными в отчетном периоде, были:

- 18 октября 2018 года в административном здании АО была проведена совместная тренировка со всеми организациями, арендующими помещения в здании, на тему: «Действия командно-начальствующего состава при эвакуации сотрудников в случае угрозы и возникновения чрезвычайной ситуации»;

- подготовка руководящего состава АО, командно-начальствующего и рядового состава нештатных формирований гражданской защиты, обучение рабочих и служащих, не вошедших в формирования, осуществлялась непосредственно на объекте в ходе тренировок и занятий в соответствии с утвержденной тематикой по 15-ти часовой программе.

- обучение в Институте гражданской защиты МЧС Республики Узбекистан заместителя Председателя Правления по производству – начальника штаба АО;

- обучение в Республиканском Учебном Центре неотложной медицинской помощи 3 человек (сан. пост).

В АО «MAXSUSENERGOGAZ» созданы нештатные формирования:

– **Звенья охраны общественного порядка** – 3 звена (2 звена в г. Ташкенте и 1 звено в г. Мубареке);

– **Звенья пожаротушения** – 3 звена (2 звена в г. Ташкенте и 1 звено в г. Мубареке);

– **Санитарные посты** – 3 поста (2 поста в г. Ташкенте и 1 пост в г. Мубареке);

– **Звено связи** – 1 (г. Ташкент);

Формирования предназначены для предупреждения и ликвидации возможных последствий от чрезвычайных ситуаций.

Общая численность формирований – 36 человек.

Работа по воинскому учету и бронированию проводилась в строгом соответствии с требованиями Инструкции по ведению воинского учета и бронирования.

В марте 2018 года в строгом соответствии с требованиями Инструкции по бронированию и Перечнем должностей и профессий были забронированы военнообязанные. 24 апреля 2018 года была проведена проверка состояния ведения воинского учета и бронирования военнообязанных АО «MAXSUSENERGOGAZ» Мирзо-Улугбекским ОДО. Оценка «хорошо».

20 июля 2018 года была проведена комплексная проверка состояния ведения воинского учета и бронирования военнообязанных АО «MAXSUSENERGOGAZ» Управлением по делам обороны города Ташкента. Оценка «хорошо».

В сентябре-октябре была проведена сверка личных карточек Т-2 с учетными данными районных ОДО г. Ташкента (11 районов) и отделами по делам обороны Ташкентской области.

Проведена сверка воинских документов с ОДО Андижанской, Ферганской, Сырдарьинской, Джизакской, Сурхандарьинской, Кашкадарьинской и Бухарской областей.

Представление в ОДО донесений об изменении учетных признаков у военнообязанных.

На 2019 год основные усилия по подготовке гражданской защиты АО «MAXSUSENERGOGAZ» будут сосредоточены на выполнении комплекса мероприятий, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций, на повышение готовности органов управления и сил объекта к действиям по ликвидации их последствий.

Планируемые мероприятия по гражданской защите на 2019 год:

1. Подготовка руководящего состава АО, командно-начальствующего и рядового состава нештатных формирований гражданской защиты, обучение рабочих и служащих, не вошедших в формирования по 15-ти часовой программе.
2. Проведение тренировки на тему: «Действия руководящего, командно-начальствующего состава, формирований гражданской защиты при возникновении возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
3. Проверка состояния гражданской защиты в цехах и оказание им практической помощи в проведении занятий.
4. Сдача отчетов согласно табелю срочных донесений.

Планируемые мероприятия по военно-учетной работе:

1. Сверка воинских документов с отделами по делам обороны Республики Узбекистан согласно графика, согласованного с отделом по делам обороны Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента.
2. Ведение воинского учета и бронирования военнообязанных, согласно Плана, согласованного с отделом по делам обороны Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента;
3. Бронирование военнообязанных в строгом соответствии с требованиями Инструкции по бронированию и Перечнем должностей и профессий.

7.7. Научно-технический прогресс и экология.

Одно из приоритетных направлений - это вопросы экологической безопасности и охраны окружающей среды. В АО имеется план мероприятий по охране окружающей среды. В плане природоохранных мероприятий заложено: постоянное проведение ведомственного контроля стационарных и передвижных источников выбросов в атмосферу, а также ведомственного контроля за канализационными сбросами на производственных базах в г. Ташкенте и Мубареке. Производится озеленение всех территорий АО. Ежегодно заключаются договора для сдачи на утилизацию люминесцентных ламп и автошин и подписка на журнал «Экологический вестник».

I. По охране атмосферного воздуха на 2019 год планируется:

- по пункту 1.1.: Проведение ведомственного контроля за стационарными источниками выбросов на сумму **3 107,6 тыс. сум.**
- по пункту 1.3.: Провести режимно-наладочные испытания отопительных котлов «Бойлер» на сумму **948,4 тыс. сум.**
- по пункту 1.4.: Перевод автотранспортных средств на газобаллонное оборудование на сумму **24 000,0 тыс. сум.**
- по пункту 1.5.: Разработка проекта ПДВ по Мубарекскому участку БПО на сумму **3 000,0 тыс. сум.**
- по пункту 1.6.: Продление срока действия сертификата о проверке газоанализатора и дымомера на сумму **800,0 тыс. сум.**

II. По охране водных ресурсов на 2019 год:

- по пункту 2.1.: Проведение ведомственного контроля за канализационными сбросами на сумму **1 000,0 тыс. сум.**

III. По охране земельных и минерально-сырьевых ресурсов на 2019 год:

- по пункту 3.1.: Сдача б/у автошин на утилизацию на сумму **600,0 тыс. сум.**
- по пункту 3.2.: Сдача люминесцентных ламп на утилизацию на сумму **400,0 тыс. сум.**
- по пункту 3.3.: Проведение мероприятий по сдаче ГБО на утилизацию по Ташкентскому и Мубарекскому участкам БПО на сумму **8 500,0 тыс. сум.**

по пункту 3.4.: Проведение мероприятий по сдаче на утилизацию отходов лома цветных металлов на сумму **1 336,8 тыс. сум.**

по пункту 3.5.: Проведение мероприятий по сдаче на утилизацию отходов лома чёрного металла на сумму **19 687,6 тыс. сум.**

по пункту 3.6.: Проведение мероприятий по сдаче отработанного масла на сумму **120,0 тыс. сум.**

- по пункту 3.7.: Разработка проекта ПДО по Мубарекскому участку БПО на сумму **5 000,0 тыс. сум.**

IV. По охране растительного и животного мира на 2019 год:

- по пункту 4.1.: Произвести подписку на журнал «Экологический вестник» на сумму **200,0 тыс. сум.**

- по пункту 4.2.: Произвести благоустройство территории АО на сумму **1 000,0 тыс. сум.**

На предприятии имеются нормативные документы по выбросам и отходам, а также методические указания, инструкции, бланки статистической отчетности по охране природы.

7.8. Стратегия снабжения производства.

Актуальной проблемой для общества является снабжение производства оборудованием, химреагентами и ТМЦ.

Основной причиной недопоставки оборудования и ТМЦ является недостаток оборотных средств общества.

Для стабильного и бесперебойного обеспечения производственного процесса в **2019 году** необходимо приобретение оборудования, сырья и ТМЦ на сумму **свыше 5,0 млрд. сум.** Во всех подразделениях АО планируется составление таблиц оснащённости необходимыми материально-техническими ресурсами и оборудованием для последующего их обеспечения.

В 2019 году АО «MAXSUSENERGOGAZ» будет продолжать работать **согласно адресному списку капитальных вложений на приобретение основных средств на 2017-2020гг.:**

№	Наименование мероприятия, прибора, основных средств	Срок выполнения	Ожидаемая стоимость	Ответственный за исполнение	Контроль за исполнением
1	Грузовое автотранспортное средство - Шторный фургон марки "MAN" модель TGS 26.400 6x4 BL (2 ед.)	2017-2020гг.	458 000,0	Начальник ТБПО	Нурматов У.Ш.
2	Автокран г/п 60тн на базе автомобиля марки "MAN"	2017-2020гг.	6 300 000,0	Начальник ТБПО	Нурматов У.Ш.
3	Комплекс для градуировки резервуаров «Миг»	2017-2020гг.	816 000,0	Начальник цеха № 11	Нурматов У.Ш.
4	Газоанализатор TESTO-3302GLL (2 штуки)	2017-2020гг.	142 400,0	Начальник цеха № 9	Нурматов У.Ш.
5	Сварочный аппарат ВД (5 штук)	2017-2020гг.	53 400,0	Начальник цеха № 7	Нурматов У.Ш.
6	Переносной оптико-эмиссионный спектрометр BelekCompactPort (2 штуки)	2017-2020гг.	1 424 000,0	Начальник ДЦ	Нурматов У.Ш.
7	Ультразвуковой толщиномер WT-600S (4 штуки)	2017-2020гг.	262 820,0	Начальник ДЦ	Нурматов У.Ш.

№	Наименование мероприятия, прибора, основных средств	Срок выполнения	Ожидаемая стоимость	Ответственный за исполнение	Контроль за исполнением
8	Ультразвуковой дефектоскоп-томограф А-1550 (2 штуки)	2017-2020гг.	78 550,0	Начальник ДЦ	Нурматов У.Ш.
9	Линия по производству изоляционной ленты ПОЛИЛЕН (2 комплекта)	2017-2020гг.	2 300 000,0	Начальник цеха № 19	Нурматов У.Ш.
10	Оборудование на АГЗС (2 штуки)	2017-2020гг.	1 488 000,0	Начальник цеха № 19	Нурматов У.Ш.
11	Буровая установка на базе а/м КАМАЗ	2017-2020гг.	2 073 600,0	Начальник цеха № 19	Нурматов У.Ш.
12	Детали трубопроводов (1800 штук)	2017-2020гг.	357 300,0	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
13	Химзащита фильтров и резервуаров (3 штуки)	2017-2020гг.	83 106,56	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
14	Насос Х80-50-200 с эл.дв.30/3000 (3 штуки)	2017-2020гг.	84 000,0	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
15	Насос Х100-65-200 с эл.дв.45/3000 (2 штуки)	2017-2020гг.	61 275,0	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
16	Компрессор воздушный(2 штуки)	2017-2020гг.	66 000,0	Начальник цеха № 9	Нурматов У.Ш.
17	Осветительные светодиодные приборы (6000 штук)	2017-2020гг.	1 440 000,0	Начальник цеха № 9	Нурматов У.Ш.
18	Электрощитовая установка 1000/380 В(4 штуки)	2017-2020гг.	1 472 000,0	Начальник цеха № 9	Нурматов У.Ш.
19	Дизельный генератор 100 кВт(2 штуки)	2017-2020гг.	280 000,0	Начальник цеха № 9	Нурматов У.Ш.
20	Солнечные батареи 5 кВт(2 штук)	2017-2020гг.	360 000,0	Начальник цеха № 1	Нурматов У.Ш.
21	Трубы стальные бесшовные котловые Дн60 (240 тн)	2017-2020гг.	4 080 000,00	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
22	Трубы стальные бесшовные котловые Дн51 (180 тн)	2017-2020гг.	3 060 000,00	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
23	Детали из трубы стальных бесшовных котловых разного диаметра (120 тн)	2017-2020гг.	2 760 000,00	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
24	Дымосос ВДН-21 (5 комплект)	2017-2020гг.	232 500,00	Начальник цеха № 4	Нурматов У.Ш.
	Всего:		29 732 951,56		

7.9. Мероприятия по благоустройству территории и улучшению условий труда работников.

На 2019г. для создания благоприятных условий труда и удобства продолжатся работы по проведению ремонта отдельных кабинетов в арендуемом АО «MAXSUSENERGOGAZ» административном здании и благоустроительных работ на базе производственного обеспечения г. Ташкента и г. Мубарека.

7.10. Управление и персонал компании.

На 01.12.2018 г. численность лиц, занятых надомным трудом составляет 23 человек.

По состоянию на 01 января 2019 года качественный состав работников АО «MAXSUSENERGOGAZ» характеризуется следующими показателями:

Численность работающих – **1 145 человек** (без совместителей),

в том числе: руководителей – **57 чел.**

специалистов – **295 чел.**

технический персонал – **108 чел.**

обслуживающий персонал – **236 чел.**

производственный персонал – **449 чел.**

Из общей численности женщин – **206 чел.**

Высшее образование имеют **447 чел.** Среднее специальное – **547 чел.** Среднее и неполное среднее - **151 чел.**

При приёме на работу соблюдаются все требуемые правила. Составляются договора о приёме на работу, заполняются личные карточки Т-2, трудовые книжки, которые хранятся в специальном шкафу (сейфе). Новых работников знакомят с Коллективным Договором, Должностными инструкциями и проводят вводный инструктаж по ОТ и ТБ.

Требования к кадрам, необходимость и организация их обучения

Требования к сотрудникам и рабочим предприятия применяются исходя из занимаемой должности. Для сотрудников высшего уровня был подобран персонал, имеющий высшее экономическое и техническое образование, к сотрудникам среднего звена были предъявлены требования по соответствию к высокому разряду по специальности.

К простым рабочим и вспомогательному персоналу не предъявляются высокие требования, достаточно наличие средне - специального образования и опыт работы.

На предприятии постоянно ведется работы по повышению квалификации по специальностям, проводятся аттестации и инструктажи.

Менеджмент и рабочий коллектив Предприятия представляет собой слаженную команду образованных и квалифицированных специалистов, большинство из которых имеют солидный опыт, надежную репутацию.

Оплата труда работникам АО «MAXSUSENERGOGAZ» установлена повременно - премиальная в соответствии с утвержденными штатными расписаниями по цехам и единой тарифной сеткой по оплате труда в системе НХК "UZBEKNEFTEGAZ".

Премия выплачивается ежемесячно, при выполнении плановых показателей подразделениями и по утверждённому Правлением «Положению по оплате труда и премированию исполнительного органа и работников АО «MAXSUSENERGOGAZ» за основные результаты хозяйственной деятельности».

Оплата труда работников, работающих вахтовым методом, производится в соответствии с "Положением о вахтовом методе организации работ", приказами и распоряжениями по акционерному обществу.

Расчет фонда заработной платы зависит от рабочей программы (количества рабочих дней в неделю, числа смен и т. д.), а также трудового законодательства Республики Узбекистан.

Согласно плану подготовки повышения квалификации кадров за истекшие период повысили квалификацию **10 человек**, прошли курсы переподготовки **12 человек** (план выполнен на 125 %).

На 2019 год в АО составлен план по повышению квалификации переподготовки кадров по следующим направлениям:

№	Направление	Переподготовка	Повышение квалификации
1.	По рабочим	2	6
2.	По ИТР:	2	10
	ИТОГО	4	16
	ВСЕГО по АО	20 человек	

VIII. ПРОГНОЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2019 год.

Прогнозируемый объем работ и услуг составит **137 689,1 млн. сум.** При этом производственная себестоимость составит **99656,1 млн. сум** или **72,4 %**. Из состава производственных затрат расходы периода составят **30 823,5 млн. сум** или **23,6 %** к полным затратам.

В результате хозяйственной деятельности прогнозируется получить чистую прибыль в сумме **7 173,9 млн. сум.**

№ №	Показатели	прогноз				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2019
I	Объем произведенной продукции, работ и услуг (ожидаемое)	24 675 500	27350 000	27650 000	29850 000	109525 500
	Объем автоуслуг	372 600	450000	450000	450000	1 722600
	Объем по обеспечению персоналом	441 000	150 000	150 000	150 000	891000
	Объем по реализации	10 000 000	5 250 000	5 750 000	4 550 000	25 550 000
II	Производственная себестоимость.	27 671 852	22 661704	24456 649	24865 889	99656 094
III	Расходы периода	6 297 877	8 610 142	7712 062	8203 422	30823 503
	Расходы по АУП	704 707	1 347 572	1 345 892	1 460 852	4 859 023
	Проч. операционные расходы	5 593 170	7 262 570	6 366 170	6 742 570	25 964 480
IV	Прочие операц. доходы	650 000	400 000	400 000	400 000	1850 000
V	Расходы по фин. деятельности	73 000	95 000	73 000	65 000	306 000
VII	Общий фин.рез-т до налог.	2 096 371	2233 154	2 158 289	2 265 689	8 753 503
VIII	Налог на прибыль	293 565	428 778	423 395	433 883	1 579 621
IX	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	1 802 806	1 804 376	1 734 894	1 831806	7 173 882
X	Рентабельность (ЧП к объёму)	5,1%	5,4%	5,1%	5,2%	5,2%

При расчете чистой прибыли в размере **7 173,9 млн.сум** планируется направить на выплату дивидендов на уровне **60,53млн.сум**, оставшуюся часть на развитие производства, техническое перевооружение.

Прогнозируемые затраты на социальное развитие коллектива составят более **9 497,7 млн. сум**, из них направится на доплаты,предусмотренные Коллективным договором: на дополнительные отпуска и выплаты компенсаций за неиспользованные отпуска, на единовременное поощрение ветеранов ВОВ, афганцев, чернобыльцев к празднику «9 Мая».

В прогнозируемых затратах предусмотрено вознаграждение работников, уходящих на пенсию по возрасту, оплата больничных листов, доплата к пенсиям неработающим пенсионерам. Предусмотрены затраты, выплачиваемые при тяжелых материальных

лишениях, на проведение семейных ритуалов. Особое внимание уделяется женщинам по уходу за ребёнком до двухлетнего возраста, которым дополнительно выплачивается подвеминимальной заработной плате.

Перечисленные статьи затрат при повышении минимального размера заработной платы будут увеличены. Все вышеуказанные вознаграждения за счёт прибыли будут производиться только при прибыльной деятельности АО и могут быть изменены как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения по решению Правления.

IX. ПЕРЕЧЕНЬ основных ключевых показателей эффективности АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2019 г.

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 24 апреля 2015 года N УП-4720 "О мерах по внедрению современных методов корпоративного управления в акционерных обществах" и Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан № 207 от 28.07.2015г. «О внедрении критериев оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства» в АО «MAXSUSENERGOGAZ» определялись критерии оценки эффективности деятельности АО. Ключевые показатели эффективности (далее - КПЭ) представляют собой поддающиеся количественному измерению оценочные критерии, используемые для определения эффективности деятельности исполнительного органа организации. Для целей проведения оценки каждому КПЭ присваивается удельный вес, отражающий его значимость для организации. Совокупный удельный вес всех применяемых к организации КПЭ составляет 100 процентов.

Источником информации для расчета КПЭ являются имеющиеся у организации данные, содержащиеся в документах бухгалтерского учета и отчетности, представляемой в государственные органы (финансовой, статистической, налоговой и др.).

N	Показатель	Удельный вес			
		1 квартал	1 полугодие	9 месяцев	2019г.
1.	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации.				12
2.	Соотношение затрат и доходов				5
3.	Рентабельность привлеченного капитала				4
4.	Рентабельность акционерного капитала				4
5.	Рентабельность инвестиций акционеров				2
6.	Рентабельность активов	10	10	10	7
7.	Коэффициент абсолютной ликвидности	15	15	15	11
8.	Коэффициент финансовой независимости	12	12	12	12
9.	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	18	18	18	9
10.	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	18	18	18	9
11.	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	25	25	25	13
12.	Дивидендный выход				10
13.	Показатель снижения дебиторской задолженности (в % к установленному заданию)	2	2	2	2

N	Показатель	Удельный вес			
		1 квартал	1 полугодие	9 месяцев	2019г.
	Основные показатели	100	100	100	100
14.	Коэффициент износа ОС	30	30	30	30
15.	Коэффициент обновления ОС				5
16.	Производительность труда, млн.сум	10	10	10	10
17.	Фондоотдача	3	3	3	3
18.	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	10	10	10	10
19.	Коэффициент текучести кадров	15	15	15	8
20.	Объем услуг, млн.сум	25	25	25	25
22.	Рентабельность реализованной продукции	7	7	7	9
	Дополнительные показатели	100	100	100	100
	Интегральный коэффициент эффективности:	100	100	100	100

Х.НАРАЩИВАНИЕ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКИ

10.1. Общие сведения о формировании Уставного капитала АО «MAXSUSENERGOGAZ».

По приказу Госкомимущества Республики Узбекистан от 13.12.1995г. № 321 к-ПО и зарегистрировано в Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г.Ташкента 18.01.1996г. №91-ХК государственное предприятие СУ «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ» было преобразовано в Акционерное Общество Открытого Типа «СПЕЦЭНЕРГОГАЗ» («МАХСУСЭНЕРГОГАЗ»).

Уставный фонд АО ОТ «СПЕЦЭНЕРГОГАЗ» в сумме составлял 37830 тыс. сум и распределялся следующим образом:

Доля государства – 51 %

Доля ООО «Татат» – 0,5 %

Доля трудового коллектива – 36,4 %

Доля прочих физ. Лиц – 1,1 %.

Доля СГАКБ «Асака» – 11 %

В свете выполнения постановления Кабинета Министров РУз от 18.08.1997г. № 404 доля трудового коллектива была снижена до 24 %. Доля прочих физических лиц увеличилась до 13,5 %.

На основании Постановления Кабинета Министров РУз от 9.03.2001г. № 119, решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» от 09.08.2001г., приказом ГКИ г. Ташкента от 20.08.2001г. № 1-303 к-ПО доля трудового коллектива была снижена до 10 %, соответственно увеличив при этом долю прочих физических лиц.

По приказу ГКИ г. Ташкента № 120 к-ПО от 29.04.2003г. на основании Указа Президента РУз № 3202 от 24.01.2003г. и решения Общего собрания акционеров от 25.03.2003г. Уставный фонд увеличен до 52962000 сум за счет нераспределенной прибыли прошлых лет и распределен следующим образом:

- доля государства, держателем которого является Госкомимущество, переданная в Уставный фонд АК «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH» – 51 % - 27010200 сум – 19293 шт.,
- доля трудового коллектива – 10 % - 5296200 сум – 3783 шт.,
- доля иностранного инвестора и свободной продажи – 39 % - 20655600 сум – 14754 шт.

Количество акций осталось неизменным (37830 шт), увеличилась номинальная стоимость простой именной акции до 1400 сум.

В связи с этим были внесены соответствующие изменения в Устав и проспект эмиссии (N ПЭ/20 от 02.06.2003г) ОАО.

В связи с увеличением уставного фонда и номинальной стоимости акции выпуск акций Q 0018 был аннулирован. Наличные именные акции ОАО были уничтожены путём сожжения, что подтверждается актом об уничтожении ценных бумаг ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» от 27.06.2003г. Был организован выпуск акций ОАО в безналичной форме с хранением записей в Центральном депозитарии «Вакт».

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № ПП-407 от 10.07.2006 г. был объявлен тендер по реализации государственных активов в размере 25 % всех эмитированных ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» акций. По решению Государственной тендерной комиссии, которое было принято 27.12.2007 года, акции реализованы ОАО «AGROPROMBIZNES» с принятием инвестиционных обязательств в размере 250 000 долл. США в течение 5-ти лет.

Во 2 половине 2008года доля ОАО «AGROPROMBIZNES» была реализована физическому лицу.

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 18.11.2008 г. «О мерах по дальнейшему укреплению Финансовой устойчивости предприятий реального сектора экономики» № УП-4053, на основании решения Общего собрания акционеров от 15.05.2009г. и приказа Госкомимущества г.Ташкента № 171 к-ПО от 11.06.2009 г. размер Уставного фонда ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» увеличен до 605 280000 сум путём увеличения номинальной стоимости акций до 16000 сум за счёт капитализации части чистой прибыли 2008 года.

В связи с выходом новой редакции Закона Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» от 06.05.2014г. № ЗРУ-370 утвержден Устав АО в новой редакции. Также в соответствии со статьями 23 и 59 Закона Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» в новой редакции принято решение о производстве дробления размещенных акций общества и об определении предельного размера объявленных акций.

Упразднена форма собственности и произведена регистрация Инспекцией по регистрации субъектов предпринимательства при Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г.Ташкента изменения наименования на АО «MAXSUSENERGOGAZ» 10.08.2014 года.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № ПП-2340 от 28 апреля 2015 года «О мерах по увеличению доли и значения частной собственности в экономике» АО «MAXSUSENERGOGAZ» включено в перечень предприятий, согласно которому необходимо уменьшить долю хозуправления до 26 % и реализовать акции АО «MAXSUSENERGOGAZ» стратегическим иностранным инвесторам.

Так как АО «MAXSUSENERGOGAZ» является стратегически важной организацией, были внесены изменения в Постановление Президента Республики Узбекистан от 23.01.2017 г. № ПП-2737 «О внесении изменений и дополнений в некоторые решения Президента Республики Узбекистан и Правительства Республики Узбекистан», в Постановление

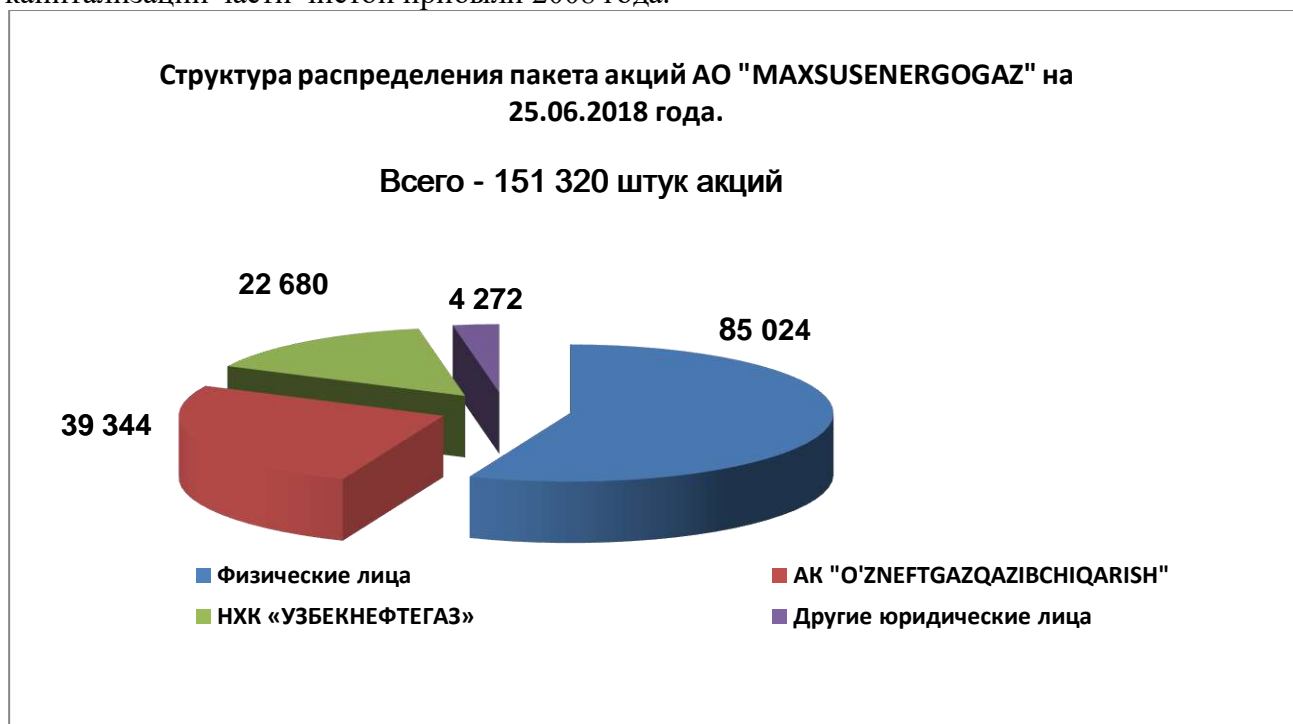
Кабинета Министров от 10 февраля 2016 года № 33 «О мерах по реализации постановления Президента Республики Узбекистан от 21 декабря 2015 года № ПП-2454 «О дополнительных мерах по привлечению иностранных инвесторов в акционерные общества». Согласно изменениям АО «MAXSUSENERGOGAZ» был включен в «Перечень акционерных обществ, осуществляющих деятельность в сфере производства и первичной переработки стратегического сырья, а также субъектов естественных монополий и поставщиков социально значимых товаров и услуг по регулируемым ценам», а также отменено решение по реализации доли АО «MAXSUSENERGOGAZ» в размере 15 %.

10.2. Оплата Уставного капитала.

По состоянию на 01.01.2004 г. весь пакет акций АО «MAXSUSENERGOGAZ» был реализован.

Увеличение Уставного фонда общества с 37830 тыс. сум до 52962 тыс. сум произвели за счет нераспределенной прибыли прошлых лет. С акционеров был удержан подоходный налог.

Уставный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» увеличен с 52 962 тыс. сум до 605 280 тыс. сум путём увеличения номинальной стоимости акций с 1 400 сум до 16 000 сум за счёт капитализации части чистой прибыли 2008 года.



Управлением Центра по координации и развитию рынка ценных бумаг по г. Ташкенту издан приказ № QA-59 от 14.08.2014 года об аннулировании первого выпуска акций, зарегистрировано решение о новом втором выпуске акций № Q 0018-2 от 14.08.2014 года и проспект эмиссии АО «MAXSUSENERGOGAZ».

Уставный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» 605 280 тыс. сум остался без изменения, номинальная стоимость акции уменьшилась с 16 000 сум до 4 000 сум путём дробления размещенных акций общества.

10.3. Нарращивание акционерного капитала АО «MAXSUSENERGOGAZ».

Уставный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» составляет **605 280 тыс. сум.**
Резервный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» составляет **90 792 тыс. сум.**

Чистая прибыль АО «MAXSUSENERGOGAZ» за **2018 год** составляет **10 673 058,0 тыс. сум.** **Распределение прибыли** будет рассматриваться на заседании Наблюдательного совета и утверждаться на Общем собрании акционеров по итогам 2018 года.

Распределение чистой прибыли за 2018 год будет производиться с учётом дивидендной политики АО «UZBEKNEFTEGAZ» и направлено на пополнение фонда охраны труда АО «MAXSUSENERGOGAZ», выплату дивидендов, развитие производства, техническое перевооружение, благоустройство территории АО «MAXSUSENERGOGAZ» и улучшение условий труда работников.

В текущем году также предусматривается списание устаревшего и выбывшего из строя имущества в целях снижения доли акционерного капитала, полученной за счет переоценки основных средств и имущества, что в свою очередь снизит издержки связанные с амортизацией и налогами на имущество.

10.4. Дивидендная политика общества.

Дивидендная политика АО «MAXSUSENERGOGAZ» является составной частью его финансовой стратегии и включает в себя принципы, формы и методы определения и выплаты дивидендов держателям акций. Она направлена на максимизацию благосостояния акционеров. Формирование этой политики находится в компетенции Общего собрания акционеров.

Практическими вопросами выработки, реализации и контроля за внесением корректировочных данных занимается Наблюдательный совет АО, который отвечает перед собранием за:

- общую стабильность, эффективную наполняемость, а также последовательность и преемственность её при смене руководства АО;
- учёт интересов не только крупных акционеров, но и мелких держателей простых именных акций АО;
- гласность при проведении этой политики.

Основные задачи дивидендной политики АО включают в себя:

а) Выработку традиционного для АО подхода, базирующегося на направлении части чистой прибыли АО:

- 1) на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом общества,
- 2) на обеспечение своевременной выплаты дивидендов всем акционерам в зависимости от финансового состояния АО,

3) на капитализацию чистой прибыли при представлении предложений от АО либо резервирование в составе нераспределённой прибыли для использования на увеличение Уставного фонда АО, на цели технического перевооружения, реконструкции и модернизацию производства, на социальное развитие общества, пополнение оборотных средств и иные подобные цели;

б) Усиления материальной заинтересованности, ответственности за качество работ всех работников АО, увеличения объёмов работ и получение прибыли.

ХІ. В Ы В О Д Ы

В 2019 году в АО «MAXSUSENERGOGAZ» будут обеспечены темпы роста производства по всем видам работ.

Главными направлениями работ, обеспечивающих выполнение поставленных задач, являются:

1. Продолжение реализации мероприятий Антикризисной программы, направленных на обеспечение устойчивой работы общества и улучшению технико-экономических показателей.
2. Соблюдение Указа Президента Республики Узбекистан от 29.06.2018г. № УП-5468 «О концепции совершенствования налоговой политики Республики Узбекистан», Постановлений Президента Республики Узбекистан от 22.01.2018г. № ПП-3487, от 20.02.2018г. № ПП-3550, от 19.07.2018г. № ПП-3874 и от 27.09.2018г. № ПП-3953.
3. Исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 24 апреля 2015 года № УП-4720 "О мерах по внедрению современных методов корпоративного управления в акционерных обществах" и Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан № 207 от 28.07.2015г. «О внедрении критериев оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства» в АО «MAXSUSENERGOGAZ».
4. Обеспечение выполнения, установленных бизнес-планом, Критериев оценки эффективности деятельности АО.
5. Выполнение утверждённых прогнозных показателей производства с выполнением комплексных мероприятий и параметров темпов роста 2019г.
6. Повышение качества выполняемых пуско-наладочных и ремонтных работ на всех объектах предприятий АО «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH», АО«Узтрансгаз» и других акционерных компаниях АО«UZBEKNEFTEGAZ», а также на объектах сторонних Заказчиков.
7. Проведение маркетинговых исследований рынка для привлечения капиталов сторонних заказчиков в целях увеличения объемов работ.
8. Проведение тщательного отбора специалистов по КИПиА, электромонтёров, инженеров по технадзору и прочих специальностей по направлениям работ в целях качественного выполнения работ.
9. Приобретение качественных приборов, запчастей и другого специализированного оборудования для улучшения качества ремонтно-наладочных работ.
10. Выполнение мероприятий направленных на снижение вредного воздействия на окружающую среду.
11. Обеспечение работы по исполнительской дисциплине с требованиями Регламента КМ РУз от 14.02.2005г № 62, а также Постановления КМ РУз от 12.01.1999г. № 12 «О мерах по укреплению исполнительской дисциплины» и от 30.10.2017г. № 881 «О внесении дополнений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан».
12. Содействовать качественному и своевременному выполнению заказов потребителей и повышению производительности труда и созданию благоприятных условий труда работникам общества.
13. Увеличение рентабельности в течение 2019 года путем мобилизации внутренних резервов по всем подразделениям и по Обществу в целом.

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.15	на 31.12.15	на 01.01.16	на 31.12.16	на 01.01.17	на 31.12.17	на 01.01.18	на 31.12.18
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Из нее просроченная	111								
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)	130	5 120 616	6 303 446	6 804 278	14 559 961	15 031 232	8 859 684	11 282 798	20 211 873
II. Текущие активы									
Товарно-мат. запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:	140	3 431 489	5 158 712	5 158 712	29 509 232	30 456 132	17 725 448	17 725 448	16 095 418
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	3 161 489	4 888 712	4 888 712	28 805 941	29 752 841	17 725 448	17 725 448	15 739 472
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160	0	0	0	0	0	0	0	0
Готовая продукция (2800)	170	270 000		0	338 635	364 656	0	0	
Товары (2900 за минусом 2980)	180	0	270 000	270 000	364 656	338 635	0	0	355 946
Расходы будущих периодов (3100)	190	61 919	62 372	62 372	81 988	81 987	75 524	75 524	648 621
Отсроченные расходы (3200)	200	0	0	0	857 088	0	0	0	0
Дебиторы всего:(стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	12 445 615	27 692 952	27 692 952	13 196 044	13 207 340	65 889 267	65 889 267	44 881 039
из нее: просроченная	211	0	0	0	0	0	0	0	0
Зад.-енность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	1 107 817	686 131	686 131	1 665 539	1 665 539	23 970 043	23 970 043	24 631 239
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230	1 097 419		0	3 187 320		0	0	
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	5 019 174	5 546 200	5 546 200	10 559 174	10 559 180	40 069 105	40 069 105	17 118 235
Авансы, выданные персоналу (4200)	250	0	1 183	1 183	0	0	0	0	0
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	208 367	21 084 636	21 084 636	363 838	363 838	590 662	590 662	2 196 913
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270	15 366	10 126	10 126	17 017	28 313	671 921	671 921	161 614
Аванс. платежи в гос. целевые фонды и по страхованию (4500)	280	0	0	0	0	0	305 596	305 596	128 232
Зад.-ность учредителей по вкладам в уставной капитал (4600)	290	0	0	0	0	0	0	0	
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	58 473	24 710	24 710	19 543	19 543	11 532	11 532	7 442

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.15	на 31.12.15	на 01.01.16	на 31.12.16	на 01.01.17	на 31.12.17	на 01.01.18	на 31.12.18
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
в том числе: долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 500+520+540+560+590)	491	0	0	0	0	0	0	0	0
из нее: просроченная долгосрочная кред. задолженность	492								
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочная зад. обособленным подразделениями (7110)	510	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочная зад. дочерним и зависимым хоз. обществам (7120)	520	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные отсроченные доходы (7210, 7220, 7230)	530	0	0	0	0	0	0	0	0
Долг. отсроч. обязат. по налогам и обязат. платежам (7240)	540	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие долгосрочные отсроченные обязательства (7250, 7290)	550	0	0	0	0	0	0	0	0
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков (7300)	560	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные банковские кредиты (7810)	570	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные займы (7820, 7830, 7840)	580	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590	0	0	0	0	0	0	0	0
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+720+730+740+750+760)	600	7 399 404	14 542 077	14 542 077	28 914 508	45 034 928	76 431 838	76 431 838	66 168 850
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	5 556 646	12 979 288	12 979 288	27 320 517	44 422 801	76 199 662	76 199 662	66 168 850
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602	0	0	0	0	602	0	0	0
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	613 500	1 479 927	1 479 927	2 721 737	1 122 346	1 146 508	1 146 508	3 719 810
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620	822 183	4 539 833	4 539 833			0	0	

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.15	на 31.12.15	на 01.01.16	на 31.12.16	на 01.01.17	на 31.12.17	на 01.01.18	на 31.12.18
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществами (6120)	630	2 426 838	4 596 930	4 596 930	14 147 235	26 119 894	63 323 114	63 323 114	47 723 613
Отсроченные доходы (6210, 6220, 6230)	640	207 989	99 673	99 673	7 620	0	0	0	
Отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам(6240)	650	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие отсроченные обязательства (6250, 6290)	660	0	0	0	0	0	0	0	
Полученные авансы (6300)	670	46 469	49 277	49 277	98 344	117 015	68 575	68 575	32 532
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	925 166	3 111 358	3 111 358	3 663 949	6 078 926	7 395 374	7 395 374	7 759 837
Задолженность по страхованию (6510)	690	0	0	0	0	0	0	0	
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700	422 509	1 601 025	1 601 025	3 159 081	8 654 970	1 721 550	1 721 550	3 555 589
Задолженность учредителям (6600)	710	0	0	0	0	8 099	10 451	10 451	13 004
Задолженность по оплате труда (6700)	720	1 027 255	2 064 111	2 064 111	3 397 724	2 245 128	2 460 625	2 460 625	2 459 772
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730	1 634 769	1 463 116	1 463 116	1 319 610	493 745	0	0	0
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740	0	0	0	0	0	0	0	0
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750	0	0	0	266 761	118 382	232 176	232 176	
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	94 909	76 660	76 660	132 447	76 423	73 465	73 465	904 693
Итого по разделу II (стр. 490+600)	770	7 399 404	14 542 077	14 542 077	28 914 508	45 034 928	76 431 838	76 431 838	66 168 850
Всего по пассиву баланса (стр.480+770)	780	13 514 240	22 290 957	22 479 095	39 944 477	60 476 916	100 583 256	103 006 370	103 040 314

Приложение № 2. Отчет о финансовых показателях по АО «MAXSUSENERGOGAZ» за 2015 - 2018 гг.

Наименование показателя	Код строк	2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	
		Отчётный период		Отчётный период		Отчётный период		Отчётный период	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	2	3	4	3	4	5	6	7	8
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	10	70 656 773	X	97 016 897	X	194 267 144	X	175 023 826	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	20	X	48 978 438	X	70 808 893	X	156 789 167	X	131 569 410
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	30	21 678 335	0	26 208 004	0	37 477 977	0	43 454 416	0
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	40	X	18 664 481	X	23 491 127	X	30 668 855	X	33 724 357
Расходы по реализации	50	X	0	X	0	X	0	X	0
Административные расходы	60	X	1 669 836	X	1 705 960	X	2 015 192	X	1 764 595
Прочие операционные расходы	70	X	16 994 645	X	21 785 167	X	28 653 663	X	31 959 762
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	80	X	0	X	0	X	0	X	0
Прочие доходы от основной деятельности	90	1 260 786	X	2 388 787	X	3 533 593	X	3 352 256	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	100	4 274 640	0	5 105 664	0	10 342 715	0	13 082 315	0
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	110	39 847	X	77 347	X	805 407	X	118 424	X
Доходы в виде дивидендов	120	22	X	23	X	66	X	18	X
Доходы в виде процентов	130		X		X		X		X
Доходы от долгосрочной аренды (финансовый лизинг)	140		X		X		X		X
Доходы от валютных курсовых разниц	150	39 825	X	77 324	X	805 341	X	118 406	X
Прочие доходы от финансовой деятельности	160	0	X	0	X	0	X	0	X

Наименование показателя	Код строк	2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	
		Отчётный период		Отчётный период		Отчётный период		Отчётный период	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	2	3	4	3	4	5	6	7	8
Расходы по финансовой деятельности (стр. 180+190+200+210), в том числе:	170	X	411 071	X	419 817	X	106 590	X	237 197
Расходы в виде процентов	180	X	331 623	X	320 585	X	72 959	X	89 847
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	190	X	0	X	0	X	0	X	0
Убытки от валютных курсовых разниц	200	X	79 448	X	99 232	X	33 631	X	147 350
Прочие расходы по финансовой деятельности	210	X	0	X	0	X	0	X	0
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	2 214 627	0	3 894 670	0	11 041 532	0	12 963 542	0
Черезвычайные прибыли и убытки	230								
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	240	2 214 627	0	3 894 670	0	11 041 532	0	12 963 542	0
Налог на прибыль	250	X	235 266	X	386 512	X	952 794	X	2 290 484
налог на сверхприбыль	251		0		0		0		0
Отчисления от сверхприбыли на целевое финансирование	252		0		0		0		0
Прочие налоги и сборы от прибыли	260	X	158 349	X	280 651	X	757 964	X	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.240-250-260)	270	1 821 012	0	3 227 507	0	9 330 774	0	10 673 058	0

Приложение № 3. Критерии оценки эффективности деятельности АО «MAXSUSENERGOGAZ» с 2016 по 2018гг.

№	Показатели КПЭ	расчет	2016г	расчет	2017г	расчет	2018г
1	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации. (EBITDA - Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)*	x	x	9 331 + 953 + 758 + 107 + 1 792	12 940,5	10 673+2290+ +237+3025	16 226,0
2	Соотношение затрат и доходов (CIR - CostIncomeRatio)*	x	x	(156 789+30 669)/ 194 267	0,96	(131 569+33 724)/ 175 024	0,94
3	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE - ReturnonCapitalEmployed)*	x	x	9 331 / (24 151-15 442)	1,07	10 673 / (36 871-26 575)	33,6
4	Рентабельность акционерного капитала (ROE - ReturnOnEquity)*	x	x	9 331 / ((15 442+24 151)/2)	0,47	10 673 / ((103 006 + 103 040)/2)	0,10
5	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR - TotalShareholdersReturn)*	x	x	(60 528 000 / 4 000)	15 132	(60 528 000 / 4 000)	15 132
6	Рентабельность активов	6 056 566 / 50 705 020	0,12	11 024 532/ 80 530 086	0,14	12 963 542/ 103 023 342	0,13
7	Коэффициент абсолютной ликвидности	1 700 225 / 44 653 139	0,04	10 602 388/ 76 431 838	0,14	21 203 363/ 66 168 850	0,32
8	Коэффициент финансовой независимости	15 722 670/ (44 653 139 - 0)	0,35	24 151 418/ (76 431 838 - 0)	0,32	36 871 464 / (66 168 850- 0)	0,56
9	Оборачиваемость Кредитор.задолженности в днях	366/ (97 016 897 / 36 167 796)	136,4	365 / (194 267 144/ 60 486 511)	113,6	365 / (175 023 823/ 55 385 153)	148,4
10	Оборачиваемость Дебитор.задолженности в днях	366/ (97 016 897 / 20 738 959)	78,24	365/ (194 267 144 / 37505 189)	70,47	365/ (175 023 823/ 71 184 256)	115,5

№	Показатели КПЭ	расчет	2016г	расчет	2017г	расчет	2018г
11	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	$\frac{45\,344\,577}{(44\,653\,139 - 0)}$	1,02	$\frac{90\,206\,398}{(76\,431\,838 - 0)}$	1,18	$\frac{82\,828\,441}{(66\,168\,850 - 0)}$	1,25
12	Дивидендный выход	$\frac{(60\,528/ 151\,320)}{(3\,949\,144/151\,320)}$	0,02	$\frac{(60\,528/ 151\,320)}{(9\,330\,774 / 151\,320)}$	0,06	$\frac{(60\,528/ 151\,320)}{(106\,730\,58/ 151\,320)}$	0,01
13	Показатель снижения дебиторской задолженности (в % к установленному заданию)	$\frac{28\,281\,873}{13\,196\,044}$	2,14	$\frac{13\,207\,340}{61\,803\,038}$	21,4	$\frac{65\,889\,267}{44\,881\,939}$	146,81
14	Коэффициент износа основных средств	$\frac{7\,396\,614}{22\,399\,619}$	0,33	$\frac{10\,003\,725}{20\,379\,317}$	0,49	$\frac{14\,376\,352}{34\,586\,959}$	0,42
15	Коэффициент обновления основных средств	$\frac{9\,352\,647}{13\,713\,287}$	0,68	$\frac{2\,152\,326}{10\,375\,592}$	0,21	$\frac{11\,927\,121}{20\,210\,607}$	0,59
16	Производительность труда	$\frac{97\,016\,897}{1\,181/12}$	6 845,7	$\frac{194\,267\,144}{1\,146/12}$	14 126,5	$\frac{175\,023\,826}{1\,108 /12}$	13 163,6
17	Фондоотдача	$\frac{97\,016\,897}{(5\,875\,534 + 15\,033\,005)/2}$	9,28	$\frac{194\,267\,144}{(15\,033\,005 + 10\,375\,592)/2}$	15,29	$\frac{175\,023\,826}{(11\,281\,532 + 20\,210\,607)/2}$	11,12
22	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	$\frac{15\,732}{1\,181}$	13,3	$\frac{5\,749}{1\,146}$	5,02	$\frac{48\,469}{1\,108}$	43,745
23	Коэффициент текучести кадров	$\frac{1\,186}{1\,226}$	0,97	$\frac{1\,209}{1\,146}$	1,055	$\frac{1\,146}{1\,142}$	1,004
27	Объем услуг	97 017	97 017	194 267	194 267	175 023,8	151 969
28	Рентабельность реализованной продукции	$\frac{3\,949\,144}{97\,016\,897}$	4,1	$\frac{9\,330\,774}{194\,267\,144}$	4,8	$\frac{7\,854\,188}{175\,023\,826}$	6,1

Приложение № 4. Прогноз финансовых показателей по АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2019г.

Наименование показателя	за 2019 год		за 1 квартал		за 2 квартал		за 3 квартал		за 4 квартал	
	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	137689100	X	35 489 100	X	33 200 000	X	34 000 000	X	35 000 000	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	X	99 656 094	X	27 671 852	X	22 661 704	X	24 456 649	X	24865889
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	38 033 006	0	7 817 248	0	10 538 296	0	9 543 351	0	10 134 111	0
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	X	30 823 503	X	6 297 877	X	8 610 142	X	7 712 062	X	8 203 422
Расходы по реализации	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Административные расходы	X	4 859 023	X	704 707	X	1 347 572	X	1 345 892	X	1 460 852
Прочие операционные расходы	X	25 964 480	X	5 593 170	X	7 262 570	X	6 366 170	X	6 742 570
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Прочие доходы от основной деятельности	1 761 770	X	591 836	X	389 934	X	390 000	X	390 000	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	8 971 273	0	2 111 207	0	2 318 088	0	2 221 289	0	2 320 689	0

Наименование показателя	за 2019 год		за 1 квартал		за 2 квартал		за 3 квартал		за 4 квартал	
	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	88 230	X	58 164	X	10 066	X	10 000	X	10 000	X
Доходы в виде дивидендов	66	X	0	X	66	X	0	X	0	X
Доходы в виде процентов	0	X		X		X		X		X
Доходы от валютных курсовых разниц	88 164	X	58 164	X	10 000	X	10 000	X	10 000	X
Прочие доходы от финансовой деятельности	0	X	0	X	0	X	0	X	0	X
Расходы по финансовой деятельности (стр. 180+190+200+210), в том числе:	X	306 000	X	73 000	X	95 000	X	73 000	X	65 000
Расходы в виде процентов	X	139 917	X	33 379	X	43 438	X	33 379	X	29 721
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Убытки от валютных курсовых разниц	X	166 083	X	39 621	X	51 562	X	39 621	X	35 279
Прочие расходы по финансовой деятельности	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	8 753 503	0	2 096 371	0	2 233 154	0	2 158 289	0	2 265 689	0

Наименование показателя	за 2019 год		за 1 квартал факт		за 2 квартал		за 3 квартал		за 4 квартал	
	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	8 753 503	0	2 096 371	0	2 233 154	0	2 158 289	0	2 265 689	0
Налог на прибыль	X	1 579 621	X	293 565	X	428 778	X	423 395	X	433 883
Прочие налоги и сборы от прибыли		0		0		0		0		0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.240-250-260)	7 173 882	0	1 802 806	0	1 804 376	0	1 734 894	0	1 831 806	0

Приложение № 5. Бухгалтерский баланс АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2019г.

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.2019г.	2019 год	за 1 квартал 2019 г.	за полугодие 2019 г.	за 9 месяцев 2019 г.
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	4	5	6	7	8
Актив						
I. Долгосрочные активы						
<i>Основные средства:</i>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	34 586 959	26 731 175	32 319 278	26 246 250	26 246 250
Сумма износа (0200)	011	14 376 352	6 556 883	13 129 766	12 729 281	6 556 883
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 010-011)	12	20 210 607	20 174 292	19 189 512	13 516 969	19 689 367
<i>Нематериальные активы:</i>						
Первоначальная стоимость (0400)	020	0	0	0	0	0
Сумма амортизации (0500)	021	0	0	0	0	0
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 020-021)	022	0	0	0	0	0
Долг.инв., всего (стр.040+050+060+070+080),в том числе:	030	1 266	1 227	1 266	1 227	1 227
Ценные бумаги (0610)	040	1 016	977	1 016	977	977
Инвестиции в дочерние хозяйственные общества (0620)	050	0	0	0	0	0
Инвестиции в зависимые хозяйственные общества (0630)	060	0	0	0	0	0
Инвестиции в предприятия с иностранным капиталом (0640)	070	0	0	0	0	0
Прочие долгосрочные инвестиции (0690)	080	250	250	250	250	250
Оборудование к установке (0700)	090	0	0	0	0	0
Капитальные вложения (0800)	100	0	0	0	0	0
Долг.дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	0	0	0	0	0
Из нее просроченная	111	0	0	0	0	0

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.2019г.	2019 год	за 1 квартал 2019 г.	за полугодие 2019 г.	за 9 месяцев 2019 г.
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	4	5	6	7	8
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120	0	0	0	0	0
Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)	130	20 211 873	20 175 519	19 190 778	13 518 196	19 690 594
II. Текущие активы						
Товарно-мат. запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:	140	16 095 418	16 469 387	20 087 049	17 844 961	15 592 562
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	15 739 472	16 244 387	19 954 049	17 619 961	15 367 562
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160	0	0	0	0	0
Готовая продукция (2800)	170	0				
Товары (2900 за минусом 2980)	180	355 946	225 000	133 000	225 000	225 000
Расходы будущих периодов (3100)	190	648 621	65 746	95 516	7 459	5 679
Отсроченные расходы (3200)	200	0	0	0	0	0
Дебиторы всего:(стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	44 881 039	63 843 281	50 631 043	62 730 218	60 719 212
из нее: просроченная	211	0	0	0	0	0
Зад.-енность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	24 631 239	21 243 820	21 501 728	21 120 205	16 002 651
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230	0				
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	17 118 235	25 021 984	27 242 279	23 872 865	25 498 021
Авансы, выданные персоналу (4200)	250	0	0	8 372	0	0
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	2 196 913	16 877 572	509 658	17 003 263	18 743 130
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270	161 614	215 543	391 474	300 152	19 218
Аванс.платежи в гос. целевые фонды и по страхованию (4500)	280	128 232		625 842		
Зад.-ность учредителей по вкладам в уставной капитал	290	0	0	0	0	0

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.2019г.	2019 год	за 1 квартал 2019 г.	за полугодие 2019 г.	за 9 месяцев 2019 г.
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	4	5	6	7	8
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	7 442	18 123	8 309	35 481	18 115
Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	637 364	466 239	343 381	398 252	438 077
Денежные средства, всего (стр. 330+340+350+360), в том числе:	320	21 203 363	13 997 820	21 834 317	16 465 082	15 098 539
Денежные средства в кассе (5000)	330	0	0	0	0	0
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	19 621 621	12 620 689	20 342 989	14 922 819	13 696 986
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350	0	1 265 968	1 302 041	1 236 433	1 253 645
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	1 581 742	111 163	189 287	305 830	147 908
Краткосрочные инвестиции (5800)	370	0	0	0	0	0
Прочие текущие активы (5900)	380	0	0	0	0	0
Итого по разделу II (стр. 140+190+200+210+320+370+380)	390	82 828 441	94 376 234	92 647 925	97 047 719	91 415 991
Всего по активу баланса (стр. 130+390)	400	103 040 314	114 551 753	111 838 703	110 565 915	111 106 585
Пассив						
I. Источники собственных средств						
Уставной капитал (8300)	410	605 280	605 280	605 280	605 280	605 280
Добавленный капитал (8400)	420	0	0	0	0	0
Резервный капитал (8500)	430	4 303 631	4 415 203	4 418 134	4 418 124	4 415 224
Выкупленные собственные акции (8600)	440	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	31 828 437	39 002 319	33 631 243	35 435 619	37 170 513
Целевые поступления (8800)	460	134 116	127 058	115 540	249 960	249 960
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470	0	0	0	0	0
Итого по разделу I (стр.410+420+430+440+450+460+470)	480	36 871 464	44 149 860	38 770 197	40 708 983	42 440 977

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.2019г.	2019 год	за 1 квартал 2019 г.	за полугодие 2019 г.	за 9 месяцев 2019 г.
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	4	5	6	7	8
II. Обязательства						
Долгосрочные обязательства, всего (стр. 500+520+530+540+550+560+570+580+590)	490	0	0	0	0	0
в том числе: долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 500+520+540+560+590)	491	0	0	0	0	0
из нее: просроченная долгосрочная кред. задолженность	492					
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500	0	0	0	0	0
Долгосрочная зад.обособленным подразделениями (7110)	510	0	0	0	0	0
Долгосрочная зад.дочерним и зависимым хоз. обществам (7120)	520	0	0	0	0	0
Долгосрочные отсроченные доходы (7210, 7220, 7230)	530	0	0	0	0	0
Долг.отсроч. обязат. по налогам и обязат. платежам (7240)	540	0	0	0	0	0
Прочие долгосрочные отсроченные обязательства (7250, 7290)	550	0	0	0	0	0
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков (7300)	560	0	0	0	0	0
Долгосрочные банковские кредиты (7810)	570	0	0	0	0	0
Долгосрочные займы (7820, 7830, 7840)	580	0	0	0	0	0
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590	0	0	0	0	0
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+ +720+730+740+750+760)	600	66 168 850	70 401 893	73 068 506	69 856 932	68 665 608
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	66 168 850	70 159 383	72 869 851	69 398 588	68 229 984

Наименование показателей	Код стр	на 01.01.2019г.	2019 год	за 1 квартал 2019 г.	за полугодие 2019 г.	за 9 месяцев 2019 г.
		На начало следующего отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	4	5	6	7	8
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602	0	0	0	0	0
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	3 719 810	4 594 715	970 906	5 887 699	3 653 543
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620	0				
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществами (6120)	630	47 723 613	52 786 613	58 602 729	49 848 619	52 289 291
Отсроченные доходы (6210, 6220, 6230)	640	0				
Отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам(6240)	650	0				
Прочие отсроченные обязательства (6250, 6290)	660	0				
Полученные авансы (6300)	670	32 532	359 903	224 207	904 908	537 660
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	7 759 837	4 335 515	6 786 738	4 769 563	3 682 209
Задолженность по страхованию (6510)	690	0				
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700	3 555 589	3 814 822	3 910 718	3 923 468	4 264 608
Задолженность учредителям (6600)	710	13 004	10 451	10 451	10 451	10 451
Задолженность по оплате труда (6700)	720	2 459 772	3 905 879	2 234 821	3 487 686	3 529 507
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730	0	0	0	0	0
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740	0	0	0	0	0
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750	0	242 510	198 655	458 344	435 624
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	904 693	351 485	129 281	566 194	262 715
Итого по разделу II (стр. 490+600)	770	66 168 850	70 401 893	73 068 506	69 856 932	68 665 608
Всего по пассиву баланса (стр.480+770)	780	103 040 314	114 551 753	111 838 703	110 565 915	111 106 585

Приложение № 6. Критерии оценки эффективности деятельности АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2019г.

№	Показатели КПЭ	Прогноз годовой 2019г.	1 квартал 2019 г.	за 6 мес. 2019 г.	за 9 мес. 2019 г.
1	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации. (ЕБИТДА)*	10 579,50	x	x	x
2	Соотношение затрат и доходов (CIR)*	0,95	x	x	x
3	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE)*	0,98	x	x	x
4	Рентабельность акционерного капитала (ROE)*	0,18	x	x	x
5	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)*	15 132	x	x	x
6	Рентабельность активов	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,20	0,20	0,20	0,20
8	Коэффициент финансовой независимости	1,00	1,00	1,00	1,00
9	Оборачиваемость кредитор. задолженности в днях	365	90	181	273
10	Оборачиваемость дебитор. задолженности в днях	365	90	181	273
11	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	1,25	1,25	1,25	1,25
12	Дивидендный выход	0,01			
13	Показатель снижения дебиторской задолженности (в % к установленному заданию)	100%	100%	100%	100%
14	Коэффициент износа основных средств	0,50	0,50	0,50	0,50
15	Коэффициент обновления основных средств	0,57			
16	Производительность труда, в тыс. сум	9 179,3	9 099,8	8 806,3	13 165,3
17	Фондоотдача	6,8	1,8	4,1	5,1
18	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	5,0	0,4	1,7	2,1
19	Коэффициент текучести кадров	0,98	1,04	1,04	1,04
20	Объем услуг, в млн. сум	99 870,7	23 335,8	48 053,2	72 818,6
21	Рентабельность реализованной продукции, в %	5,2	5,1	5,3	5,2