



Отчет по исполнению Плана
КВиРР 2021 года и исполнению
мероприятий по подготовке
в осенне-зимний период эксплуатации
2021 – 2022 г.г.

УМГ «Актау»

АО «Интергаз Центральная Азия»

Численность

Численность персонала, чел.:

	на 31 августа 2021 года
Аппарат УМГ	69
Уральское ЛПУ	215
Чижинское ЛПУ	155
Джангалинское ЛПУ	133
БМТО	9
РГХ	399
Итого:	980

АУП – 48 чел., ПП – 932 чел.

мужчин - 883 чел., женщин - 97 чел.

Средний возраст сотрудников УМГ «Уральск» - 41 лет

Вакансии – 40,5 ед.

АУП – 2 ед.

ПП – 38,5 ед.

Вакцинированные работники – 679 ч.

1 этап – 39

2 этап – 640

Неопределена дата вакцинации- 17

Антителла- 2

Медотвод- 55



Качественный состав, чел.:

С высшим образованием	454	46,3%
Со средне-специальным образованием	405	41,4%
Со средним образованием	121	12,3%
Итого:	980	100%

Исполнение мероприятий ОЗП 2021-22гг.

Исполнение мероприятий по подготовке в осенне-зимний период эксплуатации 2021-2022г.г.

№	Наименование мероприятий.	Количество пунктов мероприятий		Выполнение на 31.08.2021г. в %
		по плану	по факту выполнения	
I.	Общие мероприятия.	6	6	100
II.	Линейная часть и ЭХЗ.	12	12	100
III.	Компрессорные станции и ЭХЗ, ЭВС, КИПиА, в том числе:	27	27	100
	<i>проверка готовности систем к работе в осенне-зимний период с составлением актов.</i>	<i>13</i>	<i>13</i>	<i>100</i>
IV.	Контрольно-измерительные приборы и автоматика.	7	7	100
V.	Объекты связи.	7	7	100
VI.	База материально-технического обеспечения.	3	3	100
VII.	Охрана труда, промышленная безопасность и экология.	2	2	100
VIII.	Оформление паспорта готовности объектов УМГ к работе в осенне-зимний период эксплуатации.	1	0	90
IX.	Защита паспорта готовности объектов (в ГО АО "ИЦА").	1	0	0
	ИТОГО:	66	64	97

Примечание: Согласно п. 2 Приказа УМГ "Актау" №194 от 24.08.2021г. "о готовности объектов УМГ "Актау" к осенне-зимнему периоду эксплуатации 2021-2022г.г.", предоставление и направление в ЦА Общества Паспорта готовности УМГ "Актау" - 10.09.2021г.

Исполнение мероприятий ОЗП 2021-22гг. по МГ «ББШ»

Исполнение мероприятий по подготовке в осенне-зимний период эксплуатации 2021-2022гг.

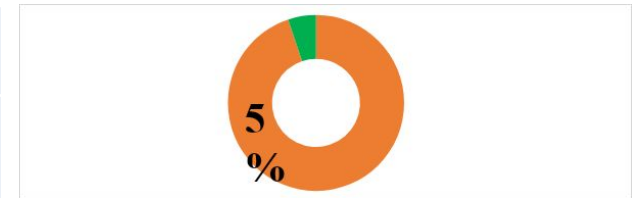
№	Наименование мероприятий.	Количество пунктов мероприятий		Выполнение на 31.08.2021г. в %
		по плану	по факту выполнения	
I.	Общие мероприятия.	5	5	100
II.	Линейная часть	13	13	100
III.	Объекты связи.	1	1	100
IV.	База материально-технического обеспечения.	2	2	100
V.	Охрана труда, промышленная безопасность и экология.	2	2	100
VII.	Оформление паспорта готовности объектов УМГ к работе в осенне-зимний период эксплуатации.	1	0	80
VIII.	Защита паспорта готовности объектов	1	0	0
	ИТОГО:	25	23	92

Примечание:

Согласно п. 2 Приказа УМГ "Актау" №242 от 25.08.2021г. "О создании рабочей комиссии. " по проверке готовности к осенне-зимнему периоду эксплуатации 2021-2022г.г. , Рабочей комиссии филиала УМГ «Актау», завершить проверку объектов к 03.09.2021г. Согласно утвержденного плана-мероприятий оформление паспорта готовности до 22.09.2021 года и защита паспорта готовности до 27.09.2021 года.

Информация по КВЛ подрядным способом

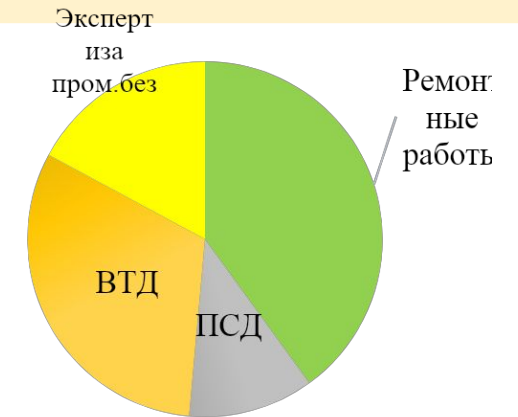
УМГ "Актау"	План на 2021 год	Факт с 01.01 по по 01.09.21г.	Исполнение к году, %	физ. объем %
стоимость работ, млн. тг.	2849	155	5%	35



УМГ "Актау"	Кол-во плановых работ	Завершено работ	Начато работ	Не начато работ
количество работ, шт	69	9	35	25

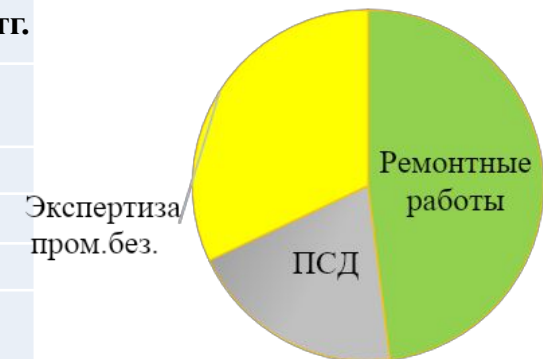
Информация по начатым работам

Наименование	Количество	Ожидаемое исполнение			Сумма, млн.тг.
		сент.	окт.	нояб.	
Ремонтные работы (реконструкция, модернизация, кап. ремонт - МГ, КС, ПХГ)	14	2	2	10	979,29
Новое строительство	0				
Разработка проектно-сметной документации (ПСД)	4		1	3	26,628
Внутритрубная диагностика (ВТД)	11		0	11	701,433
Проведение экспертизы промышленной безопасности по продлению срока эксплуатации, тек. ремонт	6	0	2	4	8,405
ИТОГО	35	2	5	28	1 715,756



Информация по не начатым работам

Наименование	Количество	Ожидаемое исполнение			Сумма, млн.тг.
		сент.	окт.	нояб.	
Ремонтные работы (реконструкция, модернизация, кап. ремонт - МГ, КС, ПХГ)	12			12	89,540
Новое строительство	0				
Разработка проектно-сметной документации (ПСД)	5			5	163
Внутритрубная диагностика (ВТД)	0				0
Проведение экспертизы промышленной безопасности по продлению срока эксплуатации, тек. ремонт	8		5	3	38,72
ИТОГО	25	0	5	20	291,260



Работы КВЛ собственными силами УМГ «Актау»

Работы КВЛ собственными силами			
УМГ «Актау»	План на 2021 год	Факт с 01.01. по 31.08.21 г.	Исполнение к году, %
Стоимость работ, тыс.тг.	277 658	425 539	153,26

УМГ «Актау»	Кол-во плановых работ	Завершено	Начато	Не начато
Количество работ, шт.	32	19	5	11



Информация по работам КВЛ собственными силами					
Наименование	Количество работ	Стоимость работ, тыс.тг.	Завершено	Начато	Не начато
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КС (ГКС, КИПиА, ЭВС)	7	78 756	2	3	4
Ремонт основного и вспомогательного оборудования МГ (ЛЭС, ЭХЗ)	3	132 402	3	2	0
Замена ЗРА	3	13 500	0	0	2
Подготовительные работы при проведении экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта МГ	5	25 000	0	0	5
Проведение ПИ газопроводов-отводов	14	28 000	14	0	0
Итого:	32	277 658	19	5	11

Не начатые работы КВЛ собственными силами

Наименование работы	Общее количество закупаемых ТМЗ (количество наименований/позиций)	Заключены договора	На стадии закупок (тендерные процедуры, анализ и т.д.)	Примечание (указать причины неисполнения)
Продолжение работ по ЦЗ МВ1-21-02-0001 ГПА №21 ТКЦ-4 КС «Бейнеу» (Капремонт ГПА)	25	1	24	Ведутся тендерные процедуры. Тендер объявлен. (Фторопласт ленточный шир.35мм, Картон прокладочный, Лента ограждения со светоотраж. Полосой, Фторопласт листовой t2мм, Лист латунный t=2мм, Регулятор перепада давления РПД-3/120-1, Лента ФУМ-1 0,1x15мм, Резина маслостойкая РШН-2 t=4мм, Сальник резиновый 40*60 ГОСТ 8752-70, Модуль расширения ЕХМ 438-1, Щетка мех.чашеч.р-р65,М14,пров.0,5 мм, Контроллер CPU-416-2 зак.№416-2ХК04-0АВ0, Шар запорный 1000 МБС, Шар запорный 700 МБС, Набор для капилярн.дефектоскопии, Модуль анал. ввода SM 331, AIx8, RTD, Датчик близости ДБ2-08/65/Д5МТ, Датчик близости ДБ2-08/105/Д5МТ, Датчик близости ДБ2-08/165/Д5МТ, Кабель-удлинитель 5м для ДБ2-08, Блок согласования БС3-01, Блок согласования БС-5, Баббит Б-83, Герметик автомобильный, Проволока чеканная 1,5 мм 416.25.28)
Продолжение работ по ЦЗ МВ1-21-02-0038 ГПА №24 КС «Бейнеу» (Капремонт ГПА)	14	1	13	Ведутся тендерные процедуры. Тендер объявлен. (Аппарат виброперемещений СВКА 1-02.06/21, Аппарат виброперемещен.СВКА 1-02.06/23-1, Лента ограждения со светоотраж. полосой, Регулятор перепада давления РПД-3/120-1, Лента ФУМ-1 0,1x15мм, Сальник резиновый 40*60 ГОСТ 8752-70, Шар запорный 1000 МБС, Шар запорный 700 МБС, Датчик близости ДБ2-08/105/Д5МТ, Кабель-удлинитель 5м для ДБ2-08, Блок согласования БС-5, Баббит Б-83, Герметик автомобильный, Проволока чеканная 1,5 мм 416.25.28)
Замена крана № 8 DN-720мм PN80 УП ТКЦ-1 КС "Опорная"	2	0	2	Ведутся тендерные процедуры по закупу материалов (кран шаровой DN-720мм PN80 1 ед., шар запорный). Проведен анализ заявок, на рассмотрении у АО КТГ (ноябрь).
Капитальный ремонт крана №7 УП DN1000 PN80 ТКЦ КС "Жанаозен" путем замены РТИ с вырезом катушки	1	0	1	Начало работы планируется в сентябре месяце, после завершения работ по замене труб МГ «Жетибай-Актау» (шар запорный 1000 МБС).
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА ТКЦ-4 КС "Опорная"	7	0	7	Ведутся тендерные процедуры, направлен запрос на закуп в АО КТГ (преобразователь KFD2-CRG-Ex1.D.зак.№51097S, аккумулятор NP17-12;12В;17А/ч, модуль коммуникационный CP 443-5, преобраз.положения (угл.поз.) Kіnax 3W2, нормализатор сигналов KFD2-STC4-Ex1.2O, аккумулятор CP 1270;12В;7А/Ч) (ноябрь).
Замена устаревших модулей и датчиков вибрации ГПА №21 Бейнеуского ЛПУ	4	4	0	Договор заключен, ожидается поставка ТМЦ (аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.04/01) (сентябрь).

Не начатые работы КВЛ собственными силами (продолжение)

Наименование работы	Общее количество закупаемых ТМЗ (количество наименований/позиций)	Заклучены договора	На стадии закупок (тендерные процедуры, анализ и т.д.)	Примечание (указать причины неисполнения)
Подготовительные работы при проведении экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 311-390км МГ «САЦ-5» Бейнеуского ЛПУ	0	0	0	Для выполнения работ материалы не требуются (командировочные расходы, транспортные расходы).
Подготовительные работы при проведении экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 311-420км МГ «САЦ-4» Бейнеуского ЛПУ	0	0	0	Для выполнения работ материалы не требуются (командировочные расходы, транспортные расходы).
Подготовительные работы при проведении экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 311-420км МГ «Лупинг САЦ-4» Бейнеуского ЛПУ	0	0	0	Для выполнения работ материалы не требуются (командировочные расходы, транспортные расходы).
Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 420-511,9км МГ «САЦ-4» Опорненского ЛПУ	0	0	0	Для выполнения работ материалы не требуются (командировочные расходы, транспортные расходы).
Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 420-511,9км МГ "ЛупингСАЦ-4" Опорненского ЛПУ	0	0	0	Для выполнения работ материалы не требуются (командировочные расходы, транспортные расходы).

Работы ТРиД собственными силами УМГ «Актау»

Работы ТРиД собственными силами			
УМГ «Актау»	План на 2021 год	Факт с 01.01. по 31.08.21 г.	Исполнение к году, %
Стоимость работ, тыс.тг.	16 739	5 909	35,3



УМГ «Актау»	Кол-во плановых работ	Завершено	Начато	Не начато
Количество работ, шт.	15	7	2	5

Информация по работам ТРиД собственными силами					
Наименование	Количество работ	Стоимость работ, тыс.тг.	Завершено	Начато	Не начато
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КС (ГКС, КИПиА, ЭВС)	4	9 439	1	1	2
Ремонт основного и вспомогательного оборудования МГ (ЛЭС, ЭХЗ)	2	1 800	1	0	0
Замена ЗРА	1	3 100	0	0	1
Техническое обслуживание и диагностика основного и вспомогательного оборудования	8	2 400	5	1	2
Итого:	15	16 739	7	2	5

Не начатые работы ТРиД собственными силами

Наименование работы	Общее количество закупаемых ТМЗ (количество наименований/позиций)	Заключены договора	На стадии закупок (тендерные процедуры, анализ и т.д.)	Примечание (указать причины неисполнения)
Замена кранов №1.3, 2.3, 3.3, 3.4, 3.5 линии конденсатопровода фильтр сеператоров 1-5 ТКЦ-1 КС "Опорная" (DN50 PN63 - 5ед.)	1	0	1	Ведутся тендерные процедуры по запуску материалов (кран шаровой DN50 PN63 - 5ед). Проведен анализ заявок, на рассмотрении у АО КТГ (ноябрь).
Замена узла управление кранами ЭПУУ-4-1 на высоком стороне ГПА 19, 20 ТКЦ-4А Бейнеуского ЛПУ	12	0	12	Закуп не состоялся (отказ поставщика); повторно включен в ГПЗ 2021 на август месяц (СЗ №196/45-14 от 10.08.2021) (узел управления кр. ЭПУУ-4-1;110В;1-10МПа 12 шт.) (ноябрь)
Текущий ремонт санитарно-технического оборудования Бейнеуского ЛПУ	17	0	17	Закуп не состоялся (отказ поставщика), повторно включен в ГПЗ 2021 на сентябрь месяц (манжета для унитаза, сифон для раковин, кран шаровый FM ITALY Ду15 Ру30, муфты, труба пп PN20 D=32мм т.ст.=5,4мм, вентили, шланги и т.д.) (ноябрь)
Внутренний осмотр пылеуловителей №7-12 (6 - ед.), и сепараторов топливного газа №3,4 (2-ед.) в ТКЦ-2 КС "Бейнеу"	0	0	0	Согласно графика освидетельствования СРД по филиалу УМГ Актау, проведение данной работы запланировано в сентябре 2021 года.
Внутренний осмотр сепараторов топливного газа №9,11 (2- ед.) в ТКЦ- 4 КС "Бейнеу"	0	0	0	Согласно графика освидетельствования СРД по филиалу УМГ Актау, проведение данной работы запланировано в октябре 2021 года.

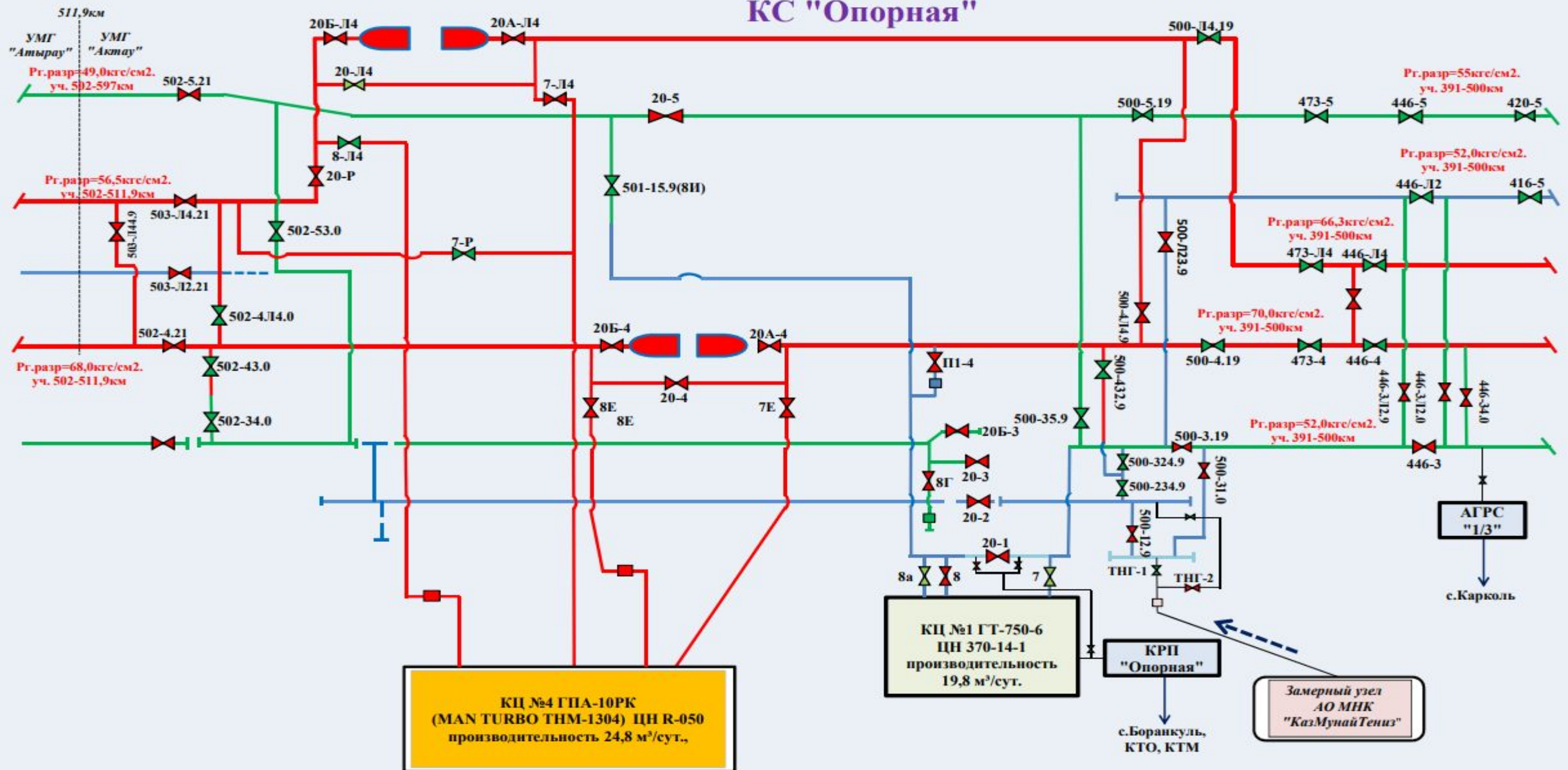
Информация по работам КВЛ собственными силами, поданные на исключение

Наименование	Количество работ	Стоимость работ, тыс.тг.
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КС (ГКС, КИПиА, ЭВС)	4	47 847
Ремонт основного и вспомогательного оборудования МГ (ЛЭС, ЭХЗ)	0	0
Замена ЗРА	1	3 000
Подготовительные работы при проведении экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта МГ	0	0
Проведение ПИ газопроводов-отводов	0	0
Итого:	5	50 847

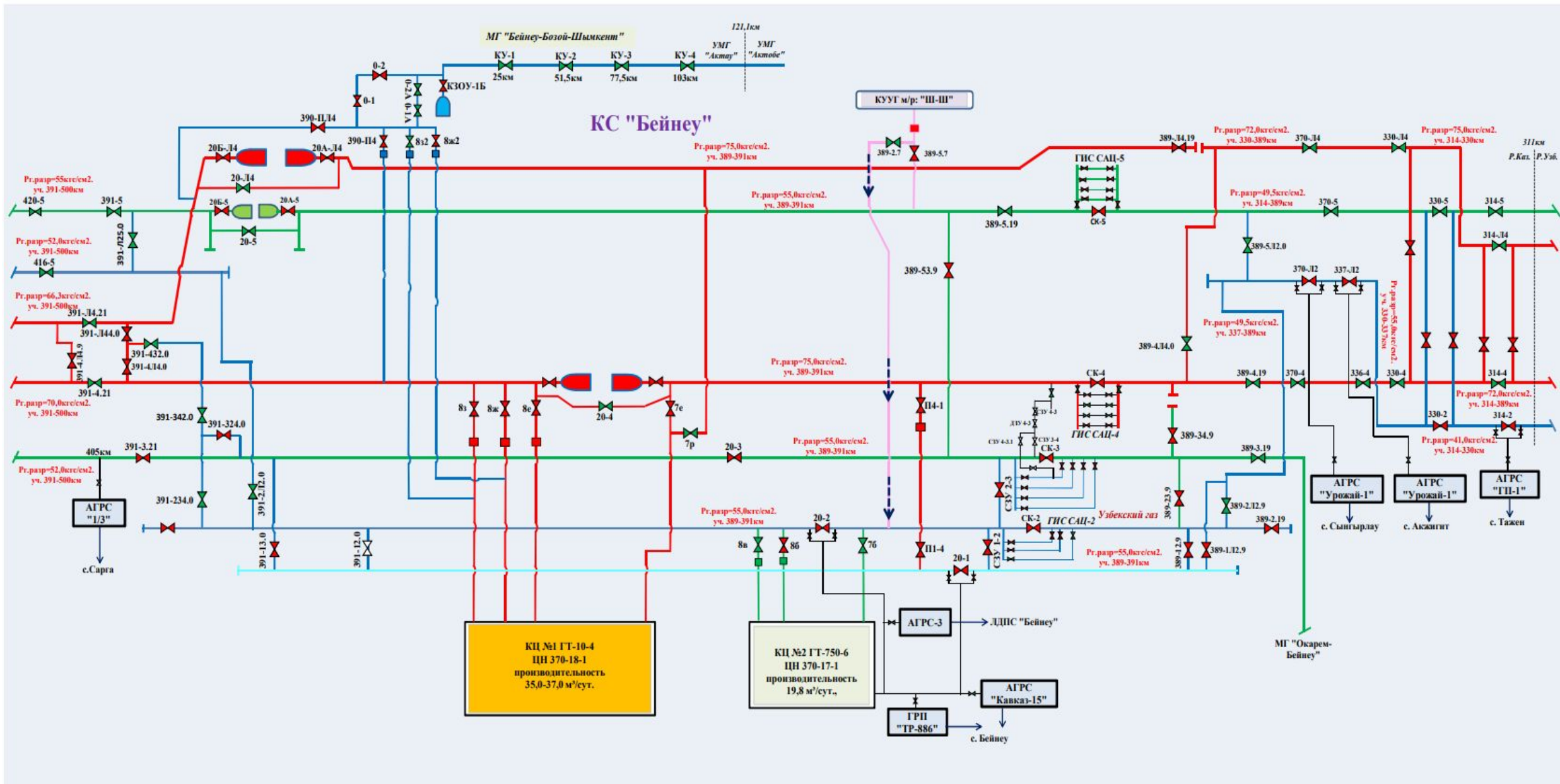
Информация по работам ТРиД собственными силами , поданные на исключение

Наименование	Количество работ	Стоимость работ, тыс.тг.
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КС (ГКС, КИПиА, ЭВС)	0	
Ремонт основного и вспомогательного оборудования МГ (ЛЭС, ЭХЗ)	2	1 800
Замена ЗРА	0	0
Техническое обслуживание и диагностика основного и вспомогательного оборудования	1	200
Итого:	3	2 000

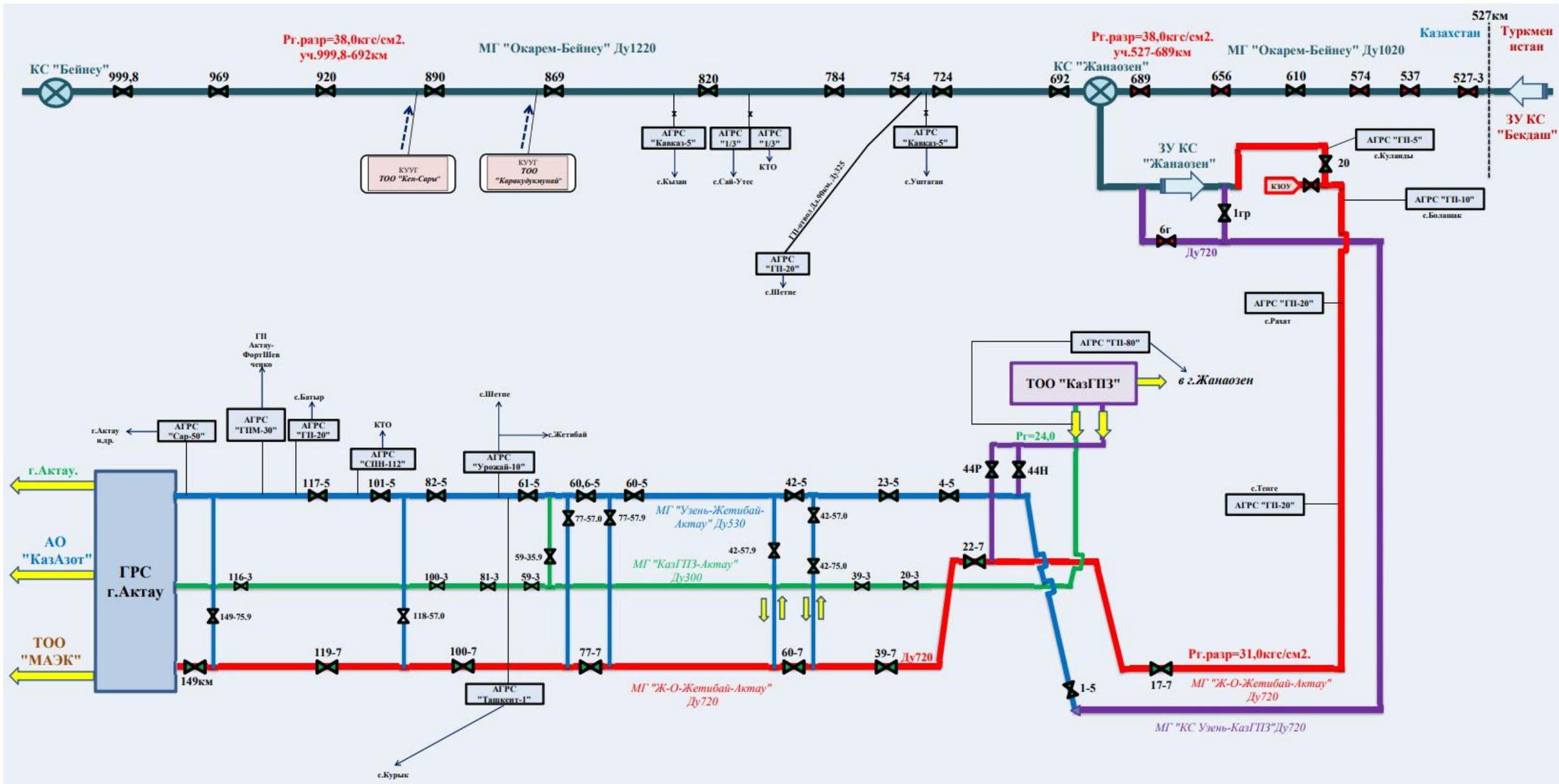
Технологическая схема МГ «САЦ» 420-511,9км



Технологическая схема МГ «САЦ» 311-420км



Условная технологическая схема МГ «Окарем-Бейнеу» и «Жанаозен-Жетыбай-Актау»



Информация по внутритрубной дефектоскопии

№ п/п	Регион	Наименование магистрального газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Участок, км	Год последнего ВТД	Краткая информация о выявленных дефектах с указанием исполнителя ВТД	Исполнитель ВТД	Принятые меры по устранению	Сколько осталось заменить труб	Подрядная организация, устранившая нарушение	Основание (договор, дата, сумма выделенных средств и т.д.)	
1	Мангистауская область	САЦ-5	1983	311-390	2010	коррозионные дефекты, связанные с утончением стенки трубы, изменения физических характеристик металла в шве/ околошовной зоне.	ТОО "BNK Logistic system".	Замена 295 дефектных труб	0	Ремонтные работы выполнены собственными силами		
				390-511,9	2018		ТОО "АкваИнвестСтрой".	Замена 432 дефектных труб	291			
2	Мангистауская область	САЦ-4	1972	311-511,9	2012		ТОО "BNK Logistic system".	Замена 438 дефектных труб	378			
3	Мангистауская область	Лупинг САЦ-4	1982	311-501	2010		ТОО "BNK Logistic system".	Замена 499 дефектных труб	130			
				501-511,9	2008		ДООАО "Оргэнергогаз".	Замена 87 дефектных труб	0			
4	Мангистауская область	Лупинг САЦ-2	1983	311-390	2009		НПО "Спецнефтегаз".	Замена 122 дефектных труб	570			
				390-501	2007		ТОО "ЗАО "Нефтегазкомплектсервис".	Замена 183 дефектных труб	1455			

Информация по внутритрубной дефектоскопии (продолжение)

№ п/п	Регион	Наименование магистрального газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Участок, км	Год последнего ВТД	Краткая информация о выявленных дефектах с указанием исполнителя ВТД	Исполнитель ВТД	Принятые меры по устранению	Сколько осталось заменить труб	Подрядная организация, устранившая нарушение	Основание (договор, дата, сумма выделенных средств и т.д.)
5	Мангистауская область	МГ "Окарем-Бейнеу"	1974	527-690	2006	коррозионные дефекты, связанные с утончением стенки трубы, изменения физических характеристик металла в шве/около шовной зоне.	НПО "Спецнефтегаз".	Замена 137 дефектных труб	0	Ремонтные работы выполнены собственными силами	
6	Мангистауская область	МГ "Окарем-Бейнеу"	1972	690-999,8	2012		ТОО "BNK Logistic system".	Замена 952 дефектных труб	1390	Ремонтные работы по замене 557 дефектных труб в период с 2012 по 2014гг. выполнены собственными силами. Ремонтные работы по замене 395 дефектных труб в период с 2019 по 2020гг. выполнены подрядным способом с ТОО "АБТМ"	<p>Договор №056-09-19R от 14.05.2019г. сумма - 1,142 млрд. тенге (2019г.)</p> <p>Договор №020-09-20R от 30.04.2020г. Сумма - 1,652 млрд. тенге (2020г.)</p>
7	Мангистауская область	МГ "Жанаозен-Жетыбай-Актау" Ду720мм	1981	0-149,1	2018		ТОО "НПО Дефектоскопия".	Замена 43 дефектных труб на участке 0-17км МГ "Жанаозен-Жетыбай-Актау" Ду720мм	53	Ремонтные работы выполнены собственными силами	
8	Мангистауская область	МГ "Жанаозен-Жетыбай-Актау" Ду530/529мм	2008/1968	0-131,5	2021		ТОО "Sapa Software".	Замена 42 дефектных труб на участке 61-82км МГ "Жетыбай-Актау" Ду529мм	129		

Газопроводы-отводы АГРС УМГ «Актау», прошедшие и подлежащие к испытанию в 2021-2022гг.

№ п/п	Наименование ГРС	Год ввода в эксплуатацию	Год проведенного испытания	Год планируемого испытания	Статус выполнения пневмоиспытаний	Примечание
Опорненское ЛПУ						
1	АГРС "ПАЭС"	1975г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 17.05.2021г.)	испытание проведены во время плановой остановки АГРС
2	КРП "Опорная"	1971г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 20.05.2021г.)	
3	АГРС-1/3 с.Каркол	1981г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 31.05.2021г.)	
Бейнеуское ЛПУ						
4	АГРС 1/3 с.Сарга	1984г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 04.06.2021г.)	испытание проведены во время плановой остановки АГРС
5	АГРС "Голубое пламя" с.Тажен	2010г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 11.06.2021г.)	
6	АГРС "Урожай-1" с.Акжигит	1995г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 18.06.2021г.)	
7	АГРС "Урожай-1" с.Сынгырлау	1997г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 25.06.2021г.)	
8	АГРС 3 ЛПДС Бейнеу	1977г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 01.07.2021г.)	
9	ГРП ТР-886 п.Бейнеу	1974г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 02.07.2021г.)	
10	АГРС "Кавказ-15" п.Бейнеу	2009г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 03.07.2021г.)	
Жанаозенское ЛПУ						
11	АГРС "Кавказ-5" на пос. Акшымырау-Кызан	2009г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 11.07.2021г.)	испытание проведены во время плановой остановки АГРС
12	АГРС 1/3 на пос. Сай-Утес	1980г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 15.07.2021г.)	
13	АГРС 1/3 на НПС АО "КТО"	1980г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 15.07.2021г.)	
14	АГРС "Кавказ-5" на пос. Шолтобе-Уштаган	2008г.	2021г.	-	проведен ПИ г-о АГРС (Акт от 18.07.2021г.)	
РГХ						
15	ГРС-1	1968г.	-	2022г.	планируется проведение работ по переиспытанию газопровода после окончания отопительного сезона в 2022г. с применением МАКС с включением в план КВиРР 2022г.	ГРС с г-о были приняты на баланс АО "ИЦА" от МПФ АО "КазТрансГаз Аймак" в апреле месяца текущего года.
16	ГРС-2	1980г.	-	2022г.		
17	АГРС «Саратов-50»	2010г.	-	2022г.		
18	ГРС «ГазПромМаш-30"	2009г.	-	2022г.		
19	АГРС «Ташкент-1» с.Курык	2004г.	-	2022г.		
20	АГРС «Урожай-10» п.Шетпе	2001г.	-	2022г.		
Примечание: Всего подлежащие испытанию в 2021-2022 гг. газопроводы-отводы АГРС УМГ "Актау" в кол-ве - 20ед.:						
из них испытан в 2021г. в кол-ве - 14ед.,						
планируется проведение работ по ПИ газопровода после окончания отопительного сезона в 2022г. с применением МАКС в кол-ве - 6ед.						

Информация по аварийному запасу

№	Наименование группы материалов в системе SAP-3 Общества	Количество позиций по нормам АВЗ, утвержденных ГО АО "ИЦА" в апреле 2020г.	Количество позиций по наличию АВЗ в складском запасе подразделений	Обеспечение, в %
1	Запасные части для ГПА	68	13	19,1
2	Резино-технические изделия (РТИ)	20	6	3
3	Смазочные материалы ГПА	2	0	0
4	Смаз/м.д/ав/спец.тех	3	0	0
5	Соединительные детали трубопроводов	122	25	20
6	Трубная продукция	32	11	34
7	Газы: пропан, кислород	3	0	0
8	Инструменты	6	0	0
9	Материалы абразивные	3	0	0
10	Материалы для лабораторий д/лаборат	9	2	22
11	Материалы для сварочных работ	15	0	0
12	Материалы изоляционные	9	0	0
13	Кабельн/провод.прод	14	9	64
14	Материалы д/лаборат	1	0	0
15	Материалы КИПиА	13	0	0
16	Машины и оборудов-я	17	0	0
17	Матер. Строительные	6	6	100
18	Матер.электротех-кие	26	12	46,1
19	Материалы для ЭХЗ	12	2	16,6
ИТОГО В ЦЕЛОМ:		381	86	11,7

Примечание:
 Общая стоимость имеющихся материалов АВЗ по состоянию на 27.08.2021г. составляет - 135 132 924,65тыс.тг. по УМГ Актау
 В связи передачей объектов МГ (DN720,530,325) от МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на баланс АО «Интергаз Центральная Азия», возникает вопрос о необходимости включения трубной продукции в норму АВЗ по службе ЛЭС АО «ИЦА» (утвержденный от 10.04.2020г.), из них:
 - по МГ диаметром Ду720мм в кол-ве - 93 трубы;
 - по МГ диаметром Ду530мм в кол-ве - 126 труб;
 - по МГ диаметром Ду325мм в кол-ве - 50 труб;

Спасибо за внимание!!!