

**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан**

«Утверждаю»

Руководитель

ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"



Абылкасымов Б.А.

2022 г

**Программа управления отходами
для ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Алматинской области"**

**РООС к Проекту «Строительство газопровода
«Талдыкорган-Ушарал»»**

Алматинская область

Алматы, 2022 г

Содержание

ВВЕДЕНИЕ	3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	4
2. Анализ текущего состояния управления отходами	5
3. Цель, задачи и целевые показатели	6
4. Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры	7
5. Необходимые ресурсы	7
6. План мероприятий по реализации Программы	8

Приложение

1	Справка о государственной регистрации заказчика
2	Лицензия на природоохранное проектирование
3	Задание на проектирование Разработка ПСД по объекту: «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» от 11.01.2021 г;

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая программа управления отходами (далее – Правила) разработана в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года в целях обеспечения единого подхода к разработке и реализации программы управления отходами на объекте, а также программы по управлению коммунальными отходами (далее - совместно именуемые Программы).

Основные понятия в значениях, определенные в Экологическом Кодексе Республики Казахстан:

- 1) плановый период - период, на который разработана Программа не более 10 лет;
- 2) приоритетные виды отходов – виды отходов, предотвращение образования и увеличение доли, восстановления которых в рамках планового периода будет более эффективно с точки зрения снижения антропогенной нагрузки на окружающую среду.

Управление отходами – это деятельность по планированию, реализации, мониторингу и анализу мероприятий по обращению с отходами производства и потребления.

Программа управления отходами является неотъемлемой частью экологического разрешения.

Операторы объектов I и (или) II категории, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, разрабатывают Программу управления отходами на объекте в соответствии с требованиями Экологическим Кодексом Республики Казахстан и настоящими Правилами.

Цель данной Программы на предприятии заключается в достижении установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств накопленных и образуемых отходов, а также отходов, находящихся в процессе обращения.

Программа управления отходами направлена на повышение эффективности процедур оценки изменений, происходящих в объеме и составе отходов, с целью выработки оперативной политики минимизации отходов с использованием экономических или других механизмов для внесения позитивных изменений в структуры производства и потребления путем:

- совершенствования производственных процессов, в том числе за счет внедрения малоотходных технологий;
- повторного использования отходов либо их передачи физическим и юридическим лицам, заинтересованным в их использовании;
- переработки, утилизации или обезвреживания отходов с использованием наилучших доступных технологий либо иных обоснованных методов.

В данной программе приведены:

- виды образующихся отходов;
- производственные процессы, при которых образуются отходы;
- классификация образующихся отходов производства и потребления.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование	ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" РООС к Проекту «Строительство газопровода «Талдыкорган-Ушарал»»
Почтовый адрес:	Алматинская область, г.Талдыкорган, ул.Кабанбай батыра, 26, правое крыло
Реквизиты	БИН 070340007228
Директор	АБЫЛКАСЫМОВ БАГЛАН АБЫЛХАНОВИЧ
Телефон	8 (7282) 32-96-87

Проектируемый газопровод находится на территории Республики Казахстан. Трасса газопровода пройдет по территориям Ескельдинском, Аксуском, Сарканском, Алакольском, Караталском районах и г.Талдыкорган Алматинской области.

Технические и технологические параметры планируемого к строительству газопровода:

- Диаметр трубопровода – 530 мм;
- Проектное давление трубопровода – 9,8 МПа
- Давление в трубопроводе в точке подключения к существующему МГ – 7 МПа;
- Общая протяженность трассы газопровода – 302,645 км;
- Производительность проектируемого газопровода – до 147,10 млн. м³/год.

Проектируемый газопровод «Талдыкорган-Ушарал» (далее МГ) будет являться единой системой магистрального газопровода Алматы-Талдыкорган, состоящий из линейных сооружений и АГРС, устанавливаемых на отводах к распределительным сетям.

В проект предусматривается сооружение линейной части магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, протяженностью трассы 302,645 км, а также соответствующих технологических объектов: линейные узлы запорной арматуры, узлы учета газа, камеры приема и запуска очистных устройств, электроснабжение, технологическую связь, волоконно-оптические линии связи (ВОЛС); Автоматические газораспределительные станции (АГРС).

Вышеперечисленные объекты и сооружения газотранспортной системы предусматриваются к возведению на территории:

- Ескельдинского района протяженностью 50,122 км;
- Аксуского района протяженностью 99,551 км;
- Сарканского района протяженностью 59,977 км;
- Алакольского района протяженностью 81,471 км.
- г. Талдыкоргана протяженностью 7,783 км.
- Караталского района протяженностью 3,741 км.

Общая протяженность трассы МГ составит порядка 302,645 км.

Планируемый срок эксплуатации проектируемых объектов газопровода – не менее 30 лет.

Сроки реализации приняты с учетом

В целях оптимизации сроков реализации и ввода в эксплуатацию магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» приняты следующие сроки:

1 этап строительства, I пусковой комплекс – I полугодие 2022- I полугодие 2024 г.г.

• Строительство линейной части магистрального газопровода Талдыкорган-Ушарал и АГРС «Ушарал».

2 этап строительства, II пусковой комплекс – II полугодие 2023 г.:

- Газопровод-отвод и АГРС «Капал»;
- Газопровод-отвод и АГРС «Жансугуров»;
- Газопровод-отвод и АГРС «Сарканд».

III–пусковой комплекс I полугодие 2023— II полугодие 2024 г.г.:

- Газопровод-отвод и АГРС «Койлык»;
- Газопровод-отвод и АГРС «Кабанбай».

В период строительства и эксплуатации магистрального газопровода образуются различные виды отходов производства и потребления, которые могут стать потенциальными источниками вредного воздействия на окружающую среду.

В период строительства объектов хозяйственной деятельности и обеспечения нормального санитарного содержания территории особую актуальность приобретают вопросы сбора, временного складирования, транспортировки и захоронения отходов потребления.

Отходы не являются радиоактивными или токсичными и не предъявляют особых условий к своему захоронению.

В проекте рассматривается строительный и эксплуатационный период образования отходов.

На период строительства образуются следующие виды отходов

Наименование отходов	Код отхода	Количество	Ед. измерения
1	2	3	4
Промасленная ветошь	15/15 02/15 02 03	0,013932	тонн/год
Отходы сварки	12/ 12 01/12 01 13	35,7842	тонн/год
Отходы от красок и лаков	08/08 01/08 01 11*	185,65946	тонн/год
Смешанные коммунальные отходы	20/20 03/20 03 01	2,8941	тонн/год

Отходы на период эксплуатации образуются.

Наименование отходов	Код отхода	Количество	Ед. измерения
1	2	3	4
Смешанные коммунальные отходы	20/20 03/20 03 01	0,75	тонн/год

2. Анализ текущего состояния управления отходами

Оценка текущего состояния управления отходами с описанием всех видов отходов, образующихся на объекте и (или) получаемых от третьих лиц, а также накопленных отходов и отходов, подвергшихся захоронению, с включением сведений об объеме и составе, средней скорости образования (т/год), классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов;

Отходы производства и потребления – это остатки продуктов, образующиеся в процессе или по завершении производственной и другой деятельности, в том числе и потребление продукции. Соответственно различают отходы производства и потребления.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся также образующиеся в процессе производства попутные вещества, не применяемые в данном производстве (отходы вспомогательного производства).

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Характеристика отходов производства определены на основании технологического регламента работы предприятия.

Количественные и качественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние года;

Наименование отходов	Метод переработки	2022-2024 гг
1	2	3
На период строительства		
Промасленная ветошь	Сдача согласно договору в специализированные организации	0,013932
Отходы сварки		35,7842
Отходы от красок и лаков		185,65946
Смешанные коммунальные отходы		2,8941
итого		224,351692
На период эксплуатации		
Наименование отходов	Метод переработки	2024-2031 гг.
Смешанные коммунальные отходы	Сдача согласно договору в специализированные организации	0,75
итого		0,75 т

Краткая характеристика образующихся отходов производства и потребления с их классификацией по спискам опасности представлена в таблице

№	Наименование отходов	Характеристика образующихся отходов	Код отхода по Классификатору отходов, утверд Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа №314
1	2	3	4
На период строительства			
1	Промасленная ветошь	Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин.	15/15 02/15 02 03
2	Отходы сварки	Образуются при выполнении сварочных работ в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования.	12/ 12 01/12 01 13
3	Отходы от красок и лаков	Образуются при выполнении малярных работ.	08/08 01/08 01 11*
4	Смешанные коммунальные отходы	Образуются от деятельности рабочих при строительстве.	20/20 03/20 03 01
На период эксплуатации			
1	Смешанные коммунальные отходы	Образуются от деятельности рабочих на период эксплуатации	20/20 03/20 03 01

Анализ управления отходами в динамике за последние три года, основные проблемы, тенденции и предпосылки на основе предварительного анализа сильных и слабых сторон, возможностей и угроз в сфере управления отходами;

Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления и осуществляется на основе анализа вида опасности и количества отходов, а также экономических аспектов и доступности специализированных мощностей по обращению с отходами.

3. Цель, задачи и целевые показатели

Программа по управлению отходами для ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" сформирована в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан и Правилами разработки программы управления отходами, утвержденных

Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 августа 2021 года № 23917.

Основной целью Программы является оптимальный вариант решения проблемы, направленные на сокращение объемов и снижение опасных свойств отходов.

В качестве приоритетных целей и задач устанавливается осуществление мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки путем внедрения современной системы переработки и обезвреживания отходов производства.

Цель и задачи программы:

- Организация площадки безопасного хранения и сортировки отходов в специальных, металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, желательно огражденной с трех сторон сплошным ограждением, имеющей бортики, обеспеченной удобными подъездными путями

- Сбор отходов в специальные контейнеры для временного хранения и передачи специализированным организациям

Достижение целей Программы будет осуществляться посредством проведения комплексных мероприятий для ее реализации.

4. Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов на ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" налажена система учета и слежения за движением отходов производства.

Контроль за безопасным обращением с отходами осуществляется при выполнении намеченных мер плана управления отходами и включает:

- идентификацию отходов по типу и уровню опасности;
- оборудование специальных площадок согласно действующих СНиП в РК, для временной стоянки и парковки спецтехники и автотранспортных средств, а также временного хранения отходов производства и потребления на специализированной площадке
- раздельный сбор различных видов отходов;
- планирование организационно-технических мероприятий;
- методы сбора и транспортировка отходов;

Предприятием осуществляется четкий контроль за организацией сбора, и передаче отходов. Ответственный специалист по организации сбора и сдаче отходов обеспечивает соответствующее разделение, хранение, и погрузку отходов.

5. Необходимые ресурсы

Основные документы, которые должны иметь специализированные предприятия в сфере обращения с отходами

- договор со специализированными организациями
- Журнал учета образованных отходов
- Акт приема-передачи отходов.
- Сдача отходов производства и потребления спец организациям на основании договора

Источник финансирования - собственные средства.

6. План мероприятий по реализации Программы

№	Мероприятия направленные на сокращение объемов, снижение опасных свойств отходов	Показатель (качественный количественный)	Форма завершения	Ответственное за исполнение	Предполагаемые расходы	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
1.	Сортировка отходов производства и потребления в специальных, металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием	100% от объема отхода	Складирование и временное хранение в контейнерах	Мастер участка	Собственные средства	Собственные средства
2	Сдача отходов производства и потребления	100% от объема отхода	100% сдается в спецорганизации по договору			



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

14.07.2017 года

02419Р

Выдана

БАЙЖИЕНОВА ТОЛКЫН ФАЗЫЛОВНА

ИИН: 851119402247

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

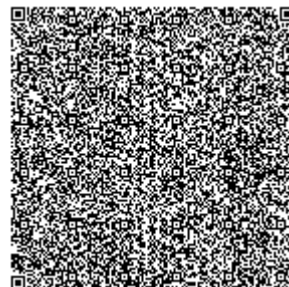
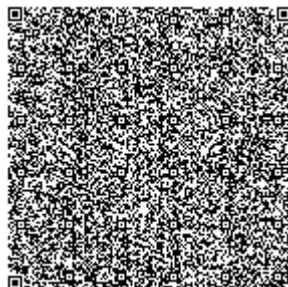
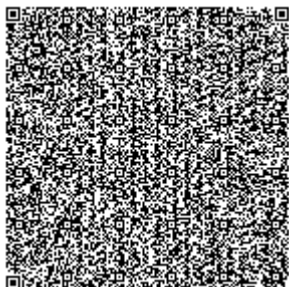
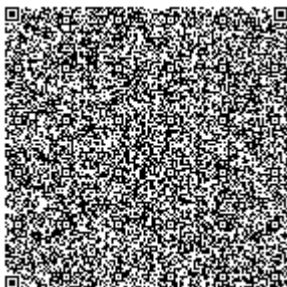
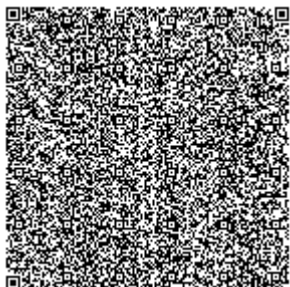
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 02419Р****Дата выдачи лицензии 14.07.2017 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат**БАЙЖИЕНОВА ТОЛКЫН ФАЗЫЛОВНА**

ИИН: 851119402247

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база**нет**

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

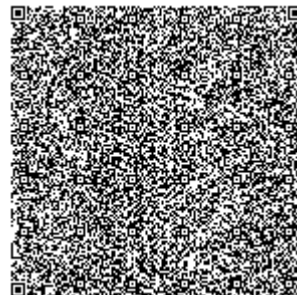
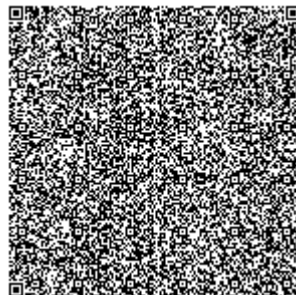
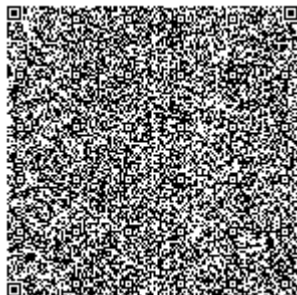
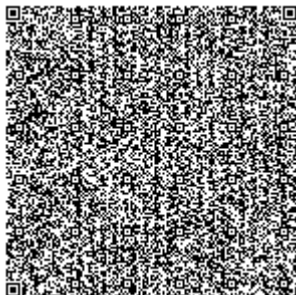
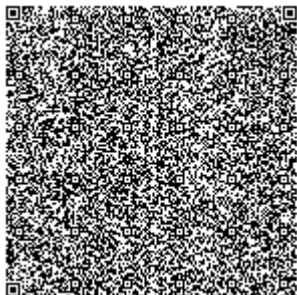
001

Срок действия**Дата выдачи
приложения**

14.07.2017

Место выдачи

г.Астана



«УТВЕРЖДАЮ»

Руководитель

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства

Алматинской области»

Б.С. Таникенов

«11» января 2021г.



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**Разработка ПСД по объекту: «Строительство магистрального газопровода
«Талдыкорган-Ушарал»**

№ п/п	Перечень основанных данных и требований	Основные данные и требования
1	Заказчик	ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»
2	Наименование объекта	«Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал»
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Стадийность проектирования	Двухстадийное. Проект и рабочая документация
5	Основание для проектирования	1. ТЭО «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал», разработанное в 2020 году (Заключение РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской области, №04-0344/20 от 31.12.2020 года 2. Региональная схема газификации Алматинской области утверждённая Межведомственной комиссией при МНГ РК по подготовке Генеральной схемы газификации Республики Казахстан от 14.11.2013 года; 3. ТЭО «Газификация Талдыкорганского региона Алматинской области со строительством магистрального газопровода «Алматы-Талдыкорган», разработанное в 2010 год (Заключение ЮФ РГП «Госэкспертиза», №02-0765/10 от 22.12.2011 года, утвержденное Приказом Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от

		17.03.2011 года №110-ПИР); 4. Проект «Строительство магистрального газопровода «Алматы-Талдыкорган» (Заключение ЮФ РГП «Госэкспертиза» №02-0271/12 от 16.05.2012 года), утвержденный Приказом Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, от 18.06.2012 года №259-ПИР.
6	Требования к вариантной и конкурсной разработке	Не предъявляется.
7	Район строительства	Ескельдинский, Каратальский, Аксуский, Саркандский, Алакольский районы Алматинской области Республики Казахстан
8	Особые условия строительства	Сейсмичность – 8-9 баллов
9	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа	При проектировании предусмотреть: 1. Участок магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» протяженностью 297км* (уточнить при проведении инженерных изысканий); 2. Газопроводы отводы на перспективные АГРС, поставку и монтаж АГРС в блочно-комплектном исполнении с обогревом блоков в соответствии с требованиями действующей в РК нормативной документации; 3. Газораспределительные станции с узлами учета расхода газа производительностью (расходы уточнить при разработке ПСД): – АГРС «Капал» до 10 тыс.м3/час; – АГРС «Жансугуров» до 30 тыс.м3/час; – АГРС «Сарканд» до 30 тыс.м3/час; – АГРС «Койлык» до 10 тыс.м3/час; – АГРС «Кабанбай» до 20 тыс.м3/час; – АГРС «Ушарал» до 30 тыс.м3/час
10	Основные требования к оборудованию	В соответствии с требованиями законодательных актов, норм и правил РК и международных стандартов, разрешенных к применению на территории РК. <u>Электроснабжение,</u>

электрооборудование, электроосвещение, молниезащита и заземление

- Разработать раздел «Наружные сети электроснабжения» для АГРС и площадок линейных сооружений;

- Разработать раздел «Внутриплощадочные сети электроснабжения» для АГРС и площадок линейных сооружений;

- Электрические сети должны удовлетворять требованиям ПУЭ и ПТЭ;

- Освещенность открытой территории должна быть не ниже действующих санитарных норм;

- Учитывая непрерывный технологический цикл на АГРС предусмотреть резервный и аварийный источники питания. Категория надежности электроснабжения – II.

- Молниезащиту АГРС и площадок линейных сооружений выполнить в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ

Система автоматизации, SCADA

- Предусмотреть работу участка газопровода «Талдыкорган-Ушарал» в рамках диспетчерского управления МГ «Алматы-Талдыкорган».

- Разработать решения для системы SCADA в соответствии с нормативно-техническими требованиями РК

Для АГРС предусмотреть:

- необходимые контрольно-измерительные приборы (КИП);

- штатную САУ АГРС;

- в операторной АРМ Оператора АГРС (либо панель оператора) с помощью которого Оператор АГРС должен иметь возможность контролировать технологический процесс и управлять всем оборудованием АГРС подлежащим автоматизации;

	<u>Разработать Системы связи и сигнализации АГРС, предусмотреть пожарную, охранную и аварийную сигнализацию с аварийным питанием с выводом сигнализации в операторную;</u> Для передачи данных с АГРС в УМГ «Южный» АО «ИЦА» предусмотреть установку земной спутниковой станции связи (ЗССС) с антенной. <u>Отопление, вентиляция, водоснабжение АГРС</u> Согласно действующей РК нормативной документации поставляемые комплектно "Системы отопления, вентиляции, и кондиционирования АГРС и операторной должны отвечать требованиям СН РК 4.02-01-2011 и СП РК 4.02-101-2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха». Водоснабжение операторной - вода привозная. Резервуар воды поставляется комплектно с АГРС, объем резервуара определить расчетным путем. Расход воды должен в полном объеме обеспечивать технологические и хозяйственно-бытовые нужды АГРС. Качество поставляемой воды для хозяйственно-бытовых нужд должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Водоснабжение и канализация должны быть выполнены, согласно СН РК 4.01-01-2011 и СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений», СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения и СН РК 4.01-03-2011 Водоотведение. Наружные сети и сооружения Оборудовать АГРС санитарными узлами в соответствии согласно требованиям СН РК 4.01-01-2011 и СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и
--	---

		канализация зданий и сооружений». <u>Охранная сигнализация и средства пожаротушения АГРС</u> Разделы "Средства охранной сигнализации и пожаротушения" разработать по нормативам РК; Предусмотреть устройство стандартного периметрального ограждения площадок АГРС с усилением по периметру спиральным барьером безопасности типа "Егоза"; Предусмотреть периметровую охранную систему, включая технические средства видеонаблюдения.
11	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Подаваемый на АГРС природный газ принять в соответствии с СТ РК 1666-2007.
12	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы - непрерывный, круглосуточный, круглогодичный <u>АГРС в составе</u> (схема АГРС согласовывается с АО «ИЦА»: Узел переключения: • предусмотреть установку запорной арматуры на входе и выходе АГРС под навесом или в блок-боксе; • установку предохранительных клапанов типа СППК на выходных нитках АГРС для защиты потребителя от превышения выходного давления; • обводную линию, соединяющую газопроводы входа и выхода АГРС, используемую в период проведения ремонта оборудования АГРС для бесперебойной подачи газа потребителю; • продувочные свечи для сброса давления газа с технологических коммуникаций АГРС • краны с дистанционно управляемым приводом на газопроводах входа и выхода; • предохранительные клапаны (не менее двух) для сброса газа; • свечу (свечи) сброса газа с предохранительных клапанов, вынесенную

	на 10 м за ограждение АГРС; • свечу с дистанционно управляемым краном для аварийного сброса газа; • пропускная способность предохранительных клапанов не менее 10% от максимальной производительности • обводная линия должна быть оснащена по ходу газа отключающим краном с дистанционно управляемым приводом и краном регулятором или задвижкой с ручным приводом • обводная линия должна быть оснащена приборами контроля давления газа, видимыми с места регулирования • обводная линия должна обеспечивать проектную производительность АГРС В составе Узла очистки газа АГРС предусмотреть: • пыле-влагоулавливающие устройства, обеспечивающие подготовку газа для стабильной работы оборудования АГРС и потребителя; • аппараты очистки газа, определяемые расчетом, но не менее двух (один резервный); • автоматический слив конденсата, в подземную дренажную ёмкость и систему контроля утечек продуктов очистки газа; • устройство очистки и остатки импульсного и командного газа систем защиты, автоматического регулирования и управлении на базе фильтров-осушителей; • дренажную емкость, рассчитанную на рабочее давление подводящего газопровода-отвода и оборудованную сигнализатором верхнего уровня жидкости, вместимость емкости должна определяться из условия слива примесей в течение 10 суток, но не менее - 1 м³; • Технологический процесс сбора продуктов очистки должен исключать возможность пролива и попадания
--	--

конденсата на грунт

В составе узла предотвращения гидрат образования предусмотреть:

- общий или частичный подогрев с помощью блока подогрева газа, включающего котельную и блоки теплообменных аппаратов на базе кожухотрубчатых теплообменников;
- подогреватель газа с промежуточный теплоносителем, позволяющим продолжать подогрев газа при перебоях с электроэнергией;
- количество и тип подогревателей газа исходя из значения температуры газа на выходе АГРС - не ниже 5 °С;
- защиту тепловой изоляцией надземных трубопроводов и арматуры при наружной прокладке на выходе из подогревателей
- размещение блочной котельной не ближе 5 м от технологического оборудования

В составе узла одоризации газа предусмотреть:

- ёмкости хранения одоранта, оборудованные системой контроля утечек и уровня одоранта;
- объем емкости хранения одоранта принять из условия, чтобы заправка проводилась не чаще 1 раза в два месяца. Заправку, емкости одорантом закрытым способом.

Узел одоризации установить на выходе станции после обводной линии. Подачу одоранта предусмотреть как с автоматической (основной режим работы), так и с ручной регулировкой;

В составе узла редуцирования предусмотреть:

- размещение узла в отапливаемом блок-контейнере;
- линии редуцирования газа выполнить согласно п. 9.5.6 СТ РК 1916-2009;
- редуцирование газа на собственные нужды (для котла отопления);
- количество редуцирующих линий не

	менее двух (одна резервная); • сбросные свечи; • автоматическую защиту от отклонении рабочих параметров за допустимые пределы и автоматическое включение резерва; Узел отбора газа на собственные нужды: • Предусмотреть учет и одорирование газа собственных нужд Узел подготовки импульсного (питающего) газа: • Предусмотреть отбор газа для узла подготовки импульсного газа с высокой стороны после узла очистки газа Запорная арматура: • охранный кран на расстоянии не более 500 м от АГРС имеющий автоматическое дистанционное управление от САУ АГРС с сохранением приоритета ручного (дистанционного и местного) управления, в том числе при выходе из строя САУ АГРС. <u>Коммерческий узел учета расхода газа</u> • предусмотреть информационно-измерительную систему расхода газа, сертифицированную в РК; • максимальная расчетная погрешность измерений узла учёта газа не должна превышать $\pm 1\%$ в динамическом диапазоне не менее 1:10; • узел учёта газа должен соответствовать требованиям ГОСТ 8.586.1,2,5-2005 и/или др. нормативных документов, действующих на территории РК; • технические требования к конструкции, климатическому исполнению, средствам измерений, калибровочному оборудованию, контроллерам, видам резервирования, электропитанию, запасным частям узла учета газа согласовываются с АО ИЦА». • Данные информационно-измерительной
--	---

		системы учета расхода газа на АГРС через замерный узел должны передаваться в САУ АГРС и существующую систему SCADA МГ «Алматы-Талдыкорган».
13	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для Среды жизнедеятельности	Максимальное применение оборудования блочно-модульного исполнения и изделий повышенной заводской готовности РК, зарубежного производства и стран СНГ (по согласованию с Заказчиком) и местные строительные материалы. <u>АГРС</u> - Блок-боксы заводской готовности должны иметь не ниже III-а степень огнестойкости (металлический каркас с несгораемым утеплителем). <u>Операторная АГРС</u> - Тип, размеры и оснащение операторной АГРС согласовать с УМГ «Южный» и АО «ИЦА»
14	Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	Объекты 1-го пускового комплекса: - Участок магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» протяженностью 297* км - АГРС «Ушарал» до 30 тыс.м3/час Объекты 2-го пускового комплекса: - Газопровод-отвод и АГРС «Капал» до 10 тыс.м3/час; - Газопровод-отвод и АГРС «Жансугуров» до 30 тыс.м3/час; - Газопровод-отвод и АГРС «Сарканд» до 30 тыс.м3/час; Объекты 3-го пускового комплекса: - Газопровод-отвод на АГРС «Койлык» до 10 тыс.м3/час; - Газопровод-отвод и АГРС «Кабанбай» до 20 тыс.м3/час.
15	Срок эксплуатации	Не менее 30 лет
16	Требования по разработке инженерно-технических	Разработать раздел в соответствии со строительными нормами и правилами и

	мероприятия гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, по защитным мероприятиям	другими нормами, действующими на территории Республики Казахстан с использованием специализированного программного продукта. Разработать Декларацию промышленной безопасности в необходимом объеме в соответствии с требованиями п2 ст.76 Закона РК «О гражданской защите»
17	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии со строительными нормами и правилами и другими нормами, действующими на территории Республики Казахстан.
18	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Проектные решения должны предусматривать использование новых достижений науки и техники и энергосберегающих технологий в области газопроводного транспорта и основываться на передовом опыте казахстанских и иностранных компаний.
19	Требования по энергосбережению	В соответствии с Законом РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» предусмотреть использование энергосберегающих технологий и оборудования
20	Требование к разработке землеустроительного проекта	Выполнить землеустроительные работы в соответствии с требованиями Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 6 мая 2015 года №379 «Об утверждении Правил выполнения землеустроительных работ по разработке землеустроительного проекта» и другими действующими законодательствами РК.
	Состав демонстрационных материалов	Количество сдаваемых экземпляров в твердом переплете оформленного ПСД - 4 (четыре) экземпляра на русском языке. В электронном виде в форматах .DWG и .PDF на DVD-дисках - 2 (два) экземпляра. DVD-диски должны иметь этикетку с указанием наименования организации Заказчика и Подрядчика, даты записи диска, наименование договора, порядковый номер диска и количество дисков в комплекте электронной документации.

		21 Дискеты должны быть упакованы в жесткий пластиковый контейнер. Данные на дискетах должны соответствовать перечню документации в бумажном виде и в случае, когда документация содержит в своем составе различные разделы (например: сметная, техническая часть, пояснительная записка и т.п.), то в электронном варианте каждый раздел должен быть представлен в виде отдельных файлов. Все векторные графические схемы и рисунки для отчетных документов должны быть выполнены в формате Microsoft Visio (VSD) или AutoCAD (DWG). В отчетах необходимо указать ревизию и дату
22	Исходные данные:	В качестве исходных данные для разработки ПСД принять: 1. Технические условия на присоединение газопровода к МГ Алматы-Талдыкорган 2. Уровень ответственности объектов- I (повышенный)

**Заместитель
руководителя управления**



Б. Абылкасымов

АКТ

предварительного согласования места размещения трассы магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» с площадками под линейные сооружения и отводами на АГРС газификации Алматинской области, проходящего по территории Аксуского района
по объекту: разработка ТЭО «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал».

Аксуский район

«14» 08 2020 г.

Заказчик: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»

Генеральный проектировщик: ТОО «ГазДорПроект»

Членами комиссии произведено обследование и выбор предварительного места размещения трассы магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» с площадками под линейные сооружения и отводами на АГРС, проходящего по территории Аксуского района Алматинской области.

При обследовании была использована ситуационная схема на плановой основе М 1:200 000.

Комиссия в составе:

Председатель комиссии:

Кусмолдин С.А.

И.о. заместителя Акима Аксуского района

Члены комиссии:

Мырзеков Н.К.

Руководитель ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аксуского района;

Бекбатыров К.Т.

Руководитель ГУ «Отдел земельных отношений Аксуского района;

Мусабаланов И.С.

Руководитель ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Аксуского района»;

Касымов А.С.

Руководитель ГУ «Отдел сельского хозяйства Аксуского района»;

Бейсебаев Ж.Б.

Руководитель ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аксуского района»;

С участием представителей:

Тажиева С.К.

Главный инженер проекта
ТОО «ГазДорПроект»;

Джетписпаев А.Э.

Инженер проектировщик
ТОО «ГазДорПроект»;

В результате обследования выявлено и установлено:

Маршрут трассы магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» проходит по территории Аксуского района Алматинской области.

Общая протяженность трассы проектируемого магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» по Аксускому району составляет 92,7 км.

Начало трассы магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» по территории района проходит от границы с Ескельдием районом Алматинской области, проходя северно-западном направлении по землям Аксуского района, до границы Сарканского района Алматинской области.

Рельеф местностей местами ровный, имеются пересечения с автодорогами, инженерными коммуникациями, водными преградами.

Газопровод будет проложен на глубине 1,5 м. Рабочее давление газопровода 9,81 МПа.

В основном трасса газопровода проходит по сельскохозяйственным угодьям, представленными - пашней, сенокосами, пастбищами.

Территория участка, предусмотренная под строительство газопровода для временного пользования имеет примерную земельную площадь – 286,91 га.

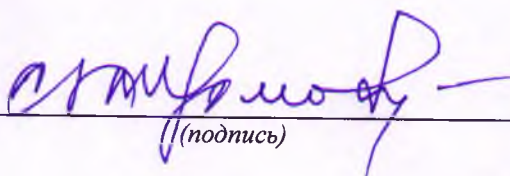
Выводы:

При обследовании и выборе земельных участков под строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал», проходящего по территории Аксуского района Алматинской области, комиссия согласовывает акт предварительного выбора земельных участков. Выбранная территория удовлетворяет техническим, строительным и санитарным нормам и в соответствии с этим комиссия считает выбранный и обследованный участок пригодным для проектирования и строительства магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» по территории Аксуского района.

План прохождения маршрута трассы магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» с площадками под линейные сооружения и отводами на АГРС по территории Аксуского района прилагается (1 лист).

Акт подписали:

Кусмолдин С.А.

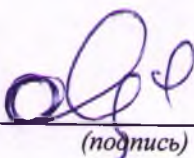

(подпись)



М.П.

Члены комиссии:

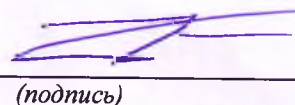
Мырзеков Н.К.


(подпись)



М.П.

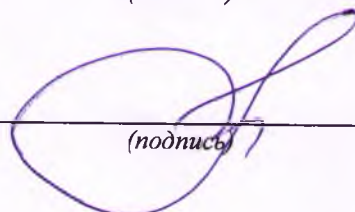
Бекбатыров К.Т.


(подпись)



М.П.

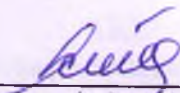
Мусабаланов И.С.


(подпись)



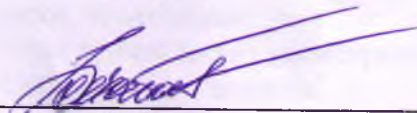
М.П.

Касымов А.С.


(подпись)

М.П.

Бейсебаев Ж.Б.


(подпись)

М.П.

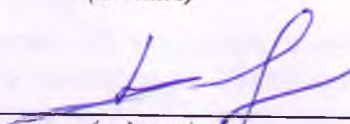
С участием представителей:

Тажиева С.К.

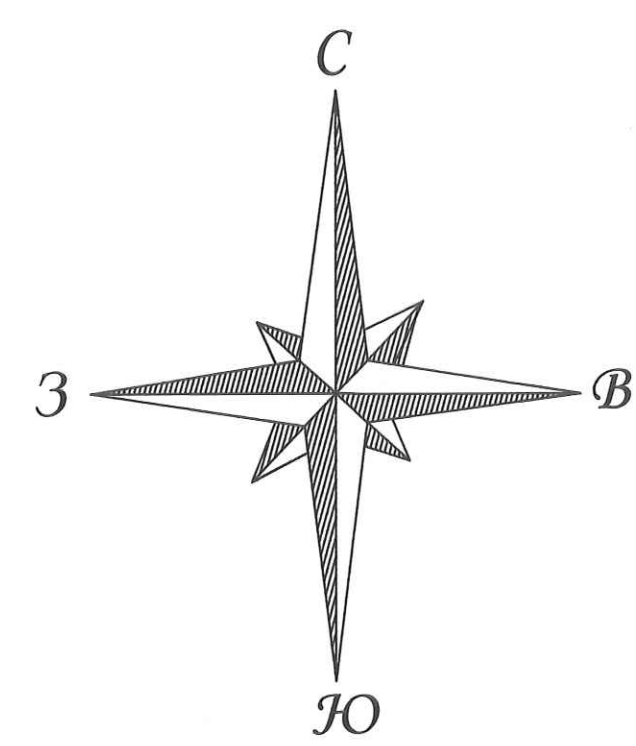

(подпись)

М.П.

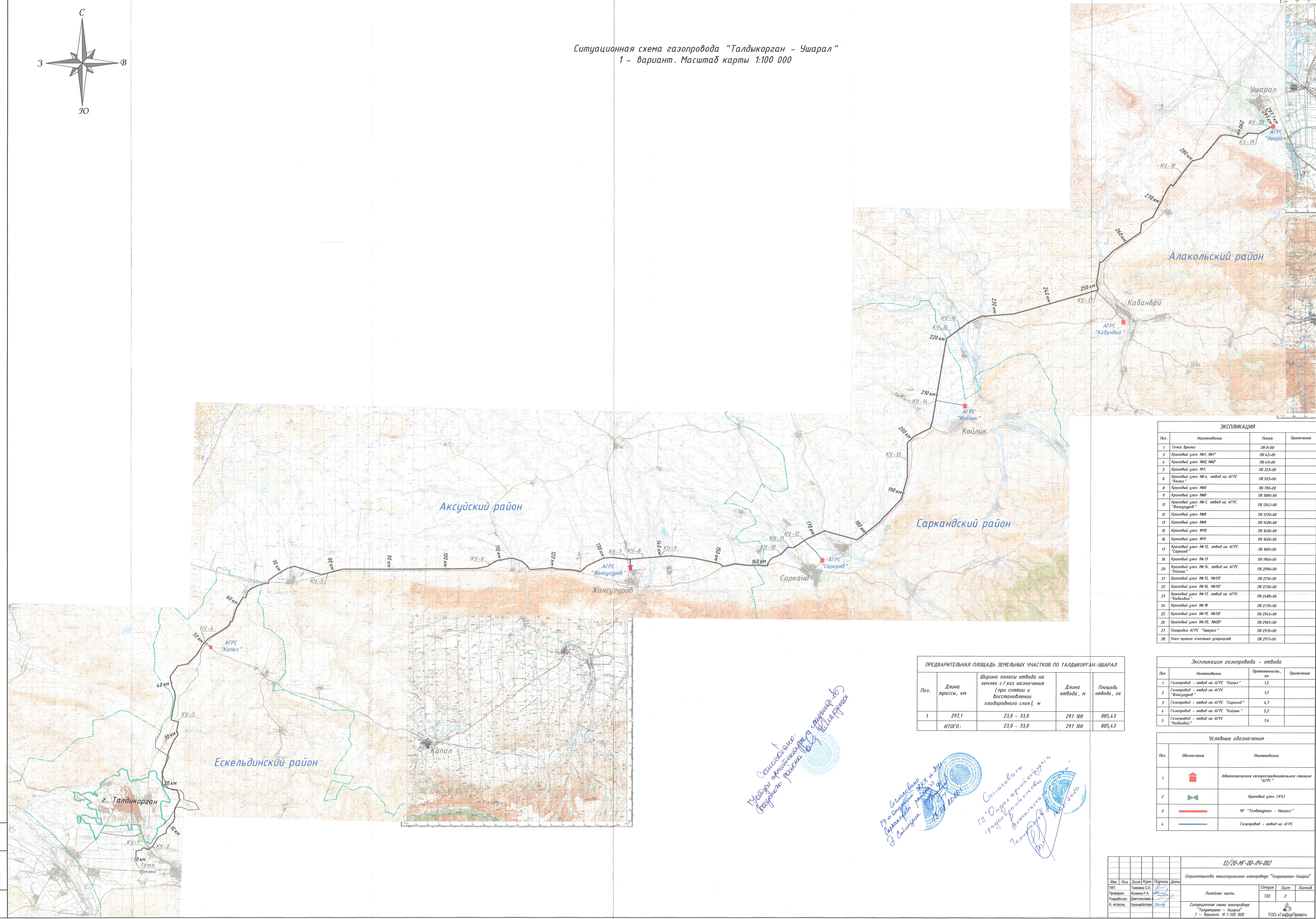
Джетписпаев А.Э.


(подпись)





Ситуационная схема газопровода "Талдыкорган - Ушарал"
1 - вариант. Масштаб карты 1:100 000



ЭКСПЛИКАЦИЯ			
Поз.	Наименование	Пикет	Примечание
1	Точка трассы	ПК 0+00	
2	Крановый узел №1, №1"	ПК 42+00	
3	Крановый узел №2, №2"	ПК 49+00	
4	Крановый узел №3	ПК 503+00	
5	Крановый узел №4, отвод на АГРС "Капал"	ПК 503+00	
6	Крановый узел №5	ПК 790+00	
7	Крановый узел №6	ПК 1080+00	
8	Крановый узел №7, отвод на АГРС "Жансузуров"	ПК 1342+00	
9	Крановый узел №8	ПК 1370+00	
10	Крановый узел №9	ПК 1400+00	
11	Крановый узел №10	ПК 1630+00	
12	Крановый узел №11	ПК 1650+00	
13	Крановый узел №12, отвод на АГРС "Сарканд"	ПК 1681+00	
14	Крановый узел №13	ПК 1960+00	
15	Крановый узел №14, отвод на АГРС "Койлык"	ПК 2090+00	
16	Крановый узел №15, №16"	ПК 2210+00	
17	Крановый узел №16, №17"	ПК 2230+00	
18	Крановый узел №17, отвод на АГРС "Кабанбай"	ПК 2488+00	
19	Крановый узел №18	ПК 2770+00	
20	Крановый узел №19, №19"	ПК 2940+00	
21	Крановый узел №20, №20"	ПК 2965+00	
22	Площадка АГРС "Ушарал"	ПК 2970+00	
23	Узел приема очистных устройств	ПК 2971+00	

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ПЛОЩАДЬ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПО ТАЛДЫКОРГАН-УШАРАЛ				
Поз.	Длина трассы, км	Ширина полосы отвода на землях с/хоз назначения (при снятии и восстановлении плодородного слоя), м	Длина отвода, м	Площадь отвода, га
1	297,1	23,0 - 33,0	297 100	885,43
ИТОГО:		23,0 - 33,0	297 100	885,43

Экспликация газопровода - отвода			
Поз.	Наименование	Протяженность, м	Примечание
1	Газопровод - отвод на АГРС "Капал"	15	
2	Газопровод - отвод на АГРС "Жансузуров"	12	
3	Газопровод - отвод на АГРС "Сарканд"	4,7	
4	Газопровод - отвод на АГРС "Койлык"	5,2	
5	Газопровод - отвод на АГРС "Кабанбай"	7,6	

Условные обозначения		
Поз.	Обозначение	Наименование
1		Автономическая газораспределительная станция "АГРС"
2		Крановый узел (КУ)
3		М "Талдыкорган - Ушарал"
4		Газопровод - отвод на АГРС

						12/20-М-00-П4-002		
Строительство магистрального газопровода "Талдыкорган-Ушарал"								
Им.	Кад.	Лист	Ихс	Получил	Дата			
М.П.		Ташева С.К.		Исмаилов Р.А.				
Проектант:		Исмаилов Р.А.		Исмаилов Р.А.				
Разработчик:		Исмаилов Р.А.		Исмаилов Р.А.				
Н. контрол.		Батымбетов		Батымбетов				
Линейная часть							Старая	Лист
							730	2
Ситуационная схема газопровода "Талдыкорган - Ушарал"								
1 - вариант. Масштаб карты 1:100 000							ТОО "ГазПроект"	

Согласовано
М.П. "Талдыкорган-Ушарал"
12/20-М-00-П4-002

Согласовано
М.П. "Талдыкорган-Ушарал"
12/20-М-00-П4-002