

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ С ОБОБЩЕНИЕМ ИНФОРМАЦИИ В ЦЕЛЯХ ИНФОРМИРОВАНИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ ОБЩЕСТВЕННОСТИ В СВЯЗИ С ЕЕ УЧАСТИЕМ В ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту для АО «НК «QAZAQGAZ» выполнена с целью получения информации о влиянии намеченной деятельности на окружающую среду.

Основанием для разработки проекта Отчета являются Экологический кодекс РК и «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

При разработке проектных материалов определены потенциально возможные изменения в компонентах окружающей и социально-экономической среде при реализации намечаемой деятельности. Также определены качественные и количественные параметры намечаемой деятельности (выбросы, сбросы, отходы производства и потребления, площади земель, отводимые во временное и постоянное пользование и т.д.).

Намечаемая деятельность – транспортировки природного газа с нефтегазовых месторождений с западных регионов Казахстана, а также импортного газа в южные и северные регионы республики в целях обеспечения потребностей областей в природном газе, а также на рынок КНР через первый участок магистрального газопровода Казахстан-Китай.

Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 1 пп 12.1 п.12 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км».

Согласно п. 7, пп. 7.13, раздел 2 Приложение 2 объект относится ко 2 категории (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов).

Необходимость строительства 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» обусловлена следующими факторами:

- действующая нитка МГ «ББШ» в пиковые периоды потребления эксплуатируется на пределе своих возможностей;
- ежегодный рост потребления газа на внутреннем рынке в связи с увеличением охвата газификации. В том числе, Президентом РК на совещании о вопросах развития города Астаны 31 января 2023 года поручено принять

меры по обеспечению необходимыми объемами газа всех потребителей города Астаны. При этом, прогнозируется ежегодное увеличение потребления газа в столице в связи с вводом новых теплоисточников (ТЭЦ-3, газовые тепловые станции «Туран», «Юго-Восток», «Тельман»);

- необходимость обеспечения газом новых энергетических проектов, планируемых в южном регионе (ПГУ «Туркестан», ПГУ «Кызылорда», Алматинские ТЭЦ-1,2,3 и др.) в рамках исполнения поручений Президента РК и Правительства РК;
- в соответствии с Генеральной схемой газификации РК для газификации северных регионов страны рассматривается вариант строительства 2 и 3 этапов МГ «Сарыарка» по маршруту «Астана-Кокшетау-Петропавловск», что также требует увеличения пропускной способности МГ «ББШ»;
- необходимость сохранения экспорта газа.

Таким образом, проект строительства 2-ой нитки МГ «ББШ» относится к социально-значимому и важному проекту, так как реализация проекта необходима для обеспечения энергетической безопасности и развития газоснабжения южных, центральных и северных регионов РК, а также сохранения объемов экспорта газа в КНР.

Основанием для разработки Проекта «Строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» послужило:

Договор о закупке работ №999479/2024/1 от 13.06.2024 между АО «НК «КазахГаз» и ТОО «Научно-исследовательский институт транспорта и коммуникации».

Технической спецификации «Разработка ТЭО на ТЭО «Строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Задания на разработку технико-экономического обоснования на ТЭО «Строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Прогнозный баланс газа РК на 2024-2053 годы, предоставленный ОА «КазахГаз» от 19.07.2024 за №60-2435.2024 (приложение «Прогнозный баланс газа РК на 2024-2053 годы»).

Технические и технологические параметры планируемого к строительству газопровода:

- Диаметр трубопровода – 1067 мм;
- Давление в трубопроводе – 9.81 МПа на участке Бозой-Шымкент и 7,35 МПа на участке Бейнеу-Бозой;
- Общая протяженность трассы газопровода – 1450 км;

Производительность проектируемого газопровода:

I этап – до 10 млрд. м³/год;

II этап – 15 млрд. м³/год;

Проектируемая вторая нитка магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» (далее МГ) будет являться единой системой производственно-технологических объектов, сооружений и установок, состоящей из локальных площадочных объектов и линейных сооружений.

Проектируемый МГ будет прокладываться в одном коридоре с первой ниткой МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Рассматриваются 2 варианта проекта по строительству 2-й нитки МГ:

В первом варианте - в качестве отдельного проекта без учета действующей 1 нитки МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;

Во втором варианте – с учетом использования объектов и сооружений МГ 1-й нитки путем расширения действующих КС для их дальнейшего использования в качестве компримирующих мощностей на планируемой 2-й нитке МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий)

В результате проведенных расчетов было выявлено 16 загрязняющих атмосферный воздух веществ.

Общий объем валовых выбросов загрязняющих веществ на период проведения строительных работ составит 24 399 тонн с учетом автотранспорта.

Согласно «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63, валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

Валовый выброс от автотранспорта не учитывается, выбросы оплачиваются по фактическому объему сожженного топлива.

В атмосферный воздух от данных ИЗА на период эксплуатации будут выделяться 57 загрязняющих веществ.

Общий объем валовых выбросов загрязняющих веществ от вышеуказанных ИЗА составляет 99881.86685 т/год.

Краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта

В рамках проекта «Строительство второй нитки МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» подготовлено 2 варианта компоновочных решений по КС и с их инфраструктурами:

- Варианта I, рассмотрен как отдельный проект без учета реализуемого проекта «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»; Предусмотрено строительства новых КС с собственной инфраструктурой для обслуживания работы КС для 2-й нитки. Прокачки газа по второй нитке МГ «Бейнеу-Шымкент» в объеме до 15 млрд.м³/год, осуществляется по МГ в однопоточном исполнении. Суммарная производительность двух отдельных ниток, существующей и проектируемой, составит 30 млрд.м³/год.

- Варианта II, рассмотрены решения с учетом использования объектов и сооружений по реализуемому действующему проекту «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» путем расширения действующих КС на 1-й нитке МГ «ББШ» для их дальнейшего использования в качестве компримирующих мощностей на планируемой 2-й нитки МГ «ББШ». Предусмотрено расширения существующих КС 1-й нитки, с задействованием существующей инфраструктуры для обслуживания двух цехов, для обеспечения прокачки газа по двум ниткам МГ «Бейнеу-Шымкент» в суммарном объеме до 30 млрд.м³/год, с возможностью задействования проектных переемычек между 1 и 2 нитками, для работы МГ в двухпоточном исполнении.

Рекомендации по Варианту I и II:

После рассмотрения Варианта I данный вариант может быть рекомендован для автономной работы двух ниток. Дополнительно предусмотрены переемычки между первой и второй нитками, с установкой коммерческих узлов замера расхода газа.

После рассмотрения Варианта II, для исключения большого объема демонтажных работ, более рационально расширение КС проводить путем размещения всей технологической системы в полном объеме за территорией существующих коммуникаций КС, без вмешательства в существующую технологическую обвязку внутри ограждения КС. В данном варианте необходима реконструкция только площадок сбросных свечей на указанных выше существующих КС.

При таком варианте расположения проектируемых технологических объектов есть возможным частично задействовать инфраструктуру существующих КС первой нитки.

В данном случае будет одна КС с двумя компрессорными цехами (КЦ), с общими входным и выходным коллекторами, что позволит использовать один из существующих ГПА в качестве резервного для двух групп ГПА.

Для обеспечения работы дополнительного технологического оборудования, необходимо выполнить расширение существующих ВП и РЭУ для обслуживания обоих КС.

Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Поскольку производственная площадка предприятия не граничит с жилыми массивами и находится на значительном расстоянии от жилой застройки, а анализ уровня воздействия объекта на границе СЗЗ показал отсутствие превышений нормативных показателей, как по выбросам химических примесей, так и по уровню физического воздействия, рекомендуется регулярно производить мониторинг технологических процессов с целью недопущения отклонений от регламента производства, своевременно осуществлять плановый ремонт существующих механизмов. Соблюдение технологии производства и техники безопасности позволит избежать нештатных ситуаций, сверхнормативных выбросов и превышения показателей гигиенических нормативов на границе санитарно-защитной зоны.

В период эксплуатации производственного объекта также предусмотрены мероприятия организационного характера: регулярный текущий ремонт и ревизия всего применяемого оборудования с целью недопущения возникновения аварийных ситуаций; тщательная технологическая регламентация проведения работ, визуальное обследование территории на соответствие содержания промплощадки санитарными экологическим требованиям.

Также в проекте заложены мероприятия и средства на организацию и благоустройство СЗЗ согласно требованиям санитарных правил, в результате которых загазованность воздуха значительно снижается.

В целом, химическое и физическое воздействия на состояние окружающей природной среды от производственного объекта, подтвержденные расчетами приземных концентраций, уровня шума на рабочих местах, не превышающие допустимые значения, будет незначительным.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные, ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Зона воздействия проектируемого объекта на животный мир ограничивается границами земельного участка предприятия (прямое воздействие, заключается в вытеснении за пределы мест обитания) и санитарно-защитной зоны

(косвенное воздействие, крайне опосредованное через эмиссии в атмосферный воздух).

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

При СМР объекта отрицательному воздействию может быть подвергнута, в основном, верхняя часть геологической среды.

В результате строительно-монтажных работ основное воздействие возможно в связи с аварийными проливами горюче-смазочных материалов от работающей строительной техники.

Вырубка зеленых насаждений на территории строительства не предусматривается.

В выемочные работы по снятию грунта не планируются.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Проектом предусматривается водоснабжение из нескольких возможных источников водных ресурсов, в том числе из подземных источников.

Источником для хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок Бейнеу, для обеих вариантов проекта, являются действующие сети ГКП «БейнеуСуСервис».

Ввиду отсутствия действующих сетей водопровода в регионах Бозой, Караозек и Шорнак, для обеспечения хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок, в качестве источника приняты артезианские скважины (1-рабочая, 1-резервная).

Источником для хозяйственно-питьевого водоснабжения новых площадок Саксаульск-2 и Аксуат-2 действующие сети РГП «Нуринский групповой водопровод» Филиал ОДСП «Арал».

Потребность питьевой и хоз. бытовой воде на период строительства:

1 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 29 823 м³; хоз. бытовой вода (100 л сут), 298 233 м³

2 Этап - Питьевая вода (10 л сут), 2 378 м³; хоз. бытовой вода (100 л сут), 23 780 м³

На технологические нужды на период СМР вода используется на гидравлические испытания. Вода для испытания подвозиться из близлежащих населённых пунктов.

По предварительной оценке, общий объем потребления воды компрессорными станциями, вахтовым поселком, РЭУ/РЭП, замерным узлом в период эксплуатации проектируемого газопровода в период наибольшего водопотребления составит порядка:

На I этапе – 9 402,4 м3 в год;

На II этапе – 2 963,8 м3 в год.

Производственный мониторинг сбросов будет осуществлён согласно программе ПЭК.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ в накопитель сточных вод для КС-2 «Арал-2» и РЭУ/ВП «Саксаульск-2» на 2025-2034 гг.

Номер выпуска	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу				
		на 2025-2033 гг.				
		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	сброс	
		м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
Выпуск №1-сброс очищенных бытовых сточных вод в пруды-испарители	Азот аммонийный	1,45	12,6698	2	2,89264583	0,0253396
	Нитриты			3	4,33896875	0,0380094
	Нитраты			45	65,08453118	0,5701410
	Фосфаты (по PO4)			3,5	5,06213020	0,0443443
	Хлориды			350	506,21302025	4,4344300
	Сульфаты			500	723,16145750	6,3349000
	Взвешенные вещества			42	60,74556243	0,5321316

	БПКполн			6	8,67793749	0,0760188
	ПАВ			2,2	3,18191041	0,0278736
	Нефтепродукты			0,82	1,18598479	0,0103892
	Всего				1380,5442	12,0936

Нормативы сбросов загрязняющих веществ в накопитель сточных вод для КС-3 «Коркыт-Ата-2» и РЭУ/ВП «Аксуат-2» на 2025-2034 гг.

Номер выпуска	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу на 2025-2033 гг.				
		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	сброс	
		м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
Выпуск №1- сброс очищенных бытовых сточных вод в пруды-испарители	Азот аммонийный	1,42	12,432	2	2,84	0,024864
	Нитриты			3	4,26	0,037296
	Нитраты			45	63,9	0,55944
	Фосфаты (по PO4)			3,5	4,97	0,043512
	Хлориды			350	497	4,3512
	Сульфаты			500	710	6,216
	Взвешенные вещества			48	68,16	0,596736
	БПКполн			12,2	17,324	0,15167
	ПАВ			1,2	1,704	0,014918

	Нефтепродукты			0,82	1,1644	0,010194
	Всего				1371,3224	12,0058

Нормативы сбросов загрязняющих веществ в накопитель сточных вод для КС-4 «Караозек-2» и РЭУ/ВП «Караозек-2» на 2025-2034 гг.

Номер выпуска	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу				
		на 2025-2033 гг.				
		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм ³	сброс	
		м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	т/год
Выпуск №1-сброс очищенных бытовых сточных вод в пруды-испарители	Азот аммонийный	1,46	12,7802	2	2,91786458	0,025560494
	Нитриты			3	4,37679687	0,038340741
	Нитраты			45	65,65195305	0,575111115
	Фосфаты (по РО ₄)			3,5	5,10626302	0,044730865
	Хлориды			350	510,62630150	4,473086450
	Сульфаты			500	729,46614500	6,390123500
	Взвешенные вещества			35	51,06263015	0,447308645
	БПК _{полн}			6	8,75359374	0,076681482
	ПАВ			0,52	0,75864479	0,006645728

	Нефтепродукты			0,82	1,19632448	0,010479803
	Всего				1379,9165	12,0881

Нормативы сбросов загрязняющих веществ в накопитель сточных вод для КС-1 «Бозой-2» и ВП «Бозой-2» на 2025-2034 гг.

Номер выпуска	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу на 2025-2033 гг.				
		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм ³	сброс	
		м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	т/год
Выпуск №1- сброс очищенных бытовых сточных вод в пруды-испарители	Азот аммонийный	1,95	17,125	4,6	8,97	0,078775
	Нитриты			3	5,85	0,051375
	Нитраты			36,8	71,76	0,6302
	Фосфаты (по РО ₄)			4	7,8	0,0685
	Хлориды			450	877,5	7,70625
	Сульфаты			500	975	8,5625
	Взвешенные вещества			73	142,35	1,250125
	БПКполн			7,5	14,625	0,1284375
	ПАВ			8	15,6	0,137
	Жиры			12	23,4	0,2055
	Всего				2142,855	18,8186625

Нормативы сбросов загрязняющих веществ в накопитель сточных вод для КС-5 «Туркестан-2» и РЭУ/ВП «Шорнак-2» на 2025-2034 гг.

Номер выпуска	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу				
		на 2025-2033 гг.				
		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм ³	сброс	
		м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	т/год
Выпуск №1- сброс очищенных бытовых сточных вод в пруды-испарители	Азот аммонийный	1,42	12,447	6,2196	0,0545185	6,2196
	Нитриты			4,26	0,0373414	4,26
	Нитраты			234,3	2,0537779	234,3
	Фосфаты (по PO ₄)			4,97	0,043565	4,97
	Хлориды			497	4,3564986	497
	Сульфаты			710	6,2235694	710
	Взвешенные вещества			423,16	3,709247	423,16
	БПКполн			20,59	0,1804835	20,59
	ПАВ			1,775	0,0155589	1,775
	Нефтепродукты			3,692	0,0323626	3,692
	Всего				1905,967	16,70692

Нормативы сбросов загрязняющих веществ в накопитель сточных вод для КС «Бейнеу» и ВП «Бейнеу» на 2025-2034 гг.

Номер выпуска	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу				
		на 2025-2033 гг.				
		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм ³	сброс	
		м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	т/год
Выпуск №1- сброс очищенных бытовых сточных вод в пруды-испарители	Азот аммонийный	1,95	17,125	4,6	8,97	0,078775
	Нитриты			3	5,85	0,051375
	Нитраты			36,8	71,76	0,6302
	Фосфаты (по РО ₄)			4	7,8	0,0685
	Хлориды			450	877,5	7,70625
	Сульфаты			500	975	8,5625
	Взвешенные вещества			73	142,35	1,250125
	БПКполн			7,5	14,625	0,1284375
	ПАВ			8	15,6	0,137
	Нефтепродукты			12	23,4	0,2055
	Всего				2142,855	18,8186625

Атмосферный воздух

Производственный мониторинг эмиссий на источниках выбросов, на границе СЗЗ и на территории прилегающей жилой зоны будет осуществлён.

Отходы производства и потребления.

Лимиты накопления отходов производства и потребления
на период СМР

Объемы накопления отходов на период СМР приняты по данным проектов по 1 нитке и приведены в табл. 1.11.1.1.

Таблица 1.11.1.1

ЛЧ

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год			
		Мангистауская область	Кызылординская область	Актюбинская область	Туркестанская область
Всего	-	392,149	791,502	2738,987	857,093
в том числе отходов производства	-	128,622	259,607	898,812	281,121
отходов потребления	-	105,236	212,405	735,391	230,007
Опасные отходы					
Отработанные свинцовые аккумуляторы (16 06 01*)	-	0,273	0,550	0,550	0,596
Отработанные моторные масла (13 02 06*)	-	12,540	25,311	87,632	27,409
Отработанные трансм. масла (13 02 06*)	-	1,790	3,613	12,508	3,912
Промасленная ветошь (15 02 02*)	-	0,022	0,045	0,155	0,048
Битум (08 01 99*)	-	0,696	1,404	4,860	1,520
Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ) (15 01 10*)	-	0,084	0,169	0,585	0,183
Замазученный песок (17 05 03*)	-	5,413	10,926	37,829	11,832
Не опасные отходы					
Металлолом (20 01 40)	-	24,606	49,665	171,949	53,780
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	7,087	14,303	49,521	15,489
Коммунальные отходы (смешанные) (20 03 01)	-	105,236	212,405	735,391	230,007
Медицинские отходы (18 01 04)	-	0,001	0,002	0,007	0,002
Отработанные автомобильные шины (16 01 03)	-	0,543	1,097	3,797	1,187
Пищевые отходы (20 01 08)	-	233,858	472,012	1634,203	511,128
Зеркальные					

-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---

Стационарный объекты 1 этап

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год			
		Мангистауская область	Кызылординская область	Актюбинская область	Туркестанская область
Всего	-	584,156	1758,773	146,1676	1758,773
в том числе отходов производства	-	327,678	988,9822	103,4106	988,9822
отходов потребления	-	256,478	769,791	42,757	769,791
Опасные отходы					
Отработанные свинцовые аккумуляторы (16 06 01*)	-	2,67837	15,88677	0,89279	15,88677
Отработанные моторные масла (13 02 06*)	-	28,949	26,649	1,629	26,649
Отработанные трансм. масла (13 02 06*)	-	4,132	3,804	0,233	3,804
Промасленная ветошь (15 02 02*)	-	0,225	1,485	0,09	1,485
Битум (08 01 99*)	-	17,525	1,7142	0,5714	1,7142
Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ) (15 01 10*)	-	0,1836	0,204	0,068	0,204
Замазученный песок (17 05 03*)	-	55	363	22	363
Не опасные отходы					
Металлолом (20 01 40)	-	55	30	10	30
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	0,6488	0,7776	0,2592	0,7776
Коммунальные отходы (смешанные) (20 03 01)	-	256,478	769,791	42,757	769,791
Медицинские отходы (18 01 04)	-	0,009	0,06	0,002	0,06
Отработанные автомобильные шины (16 01 03)	-	2,2276	14,8884	0,56	14,8884
Пищевые отходы (20 01 08)	-	187,23	561,954	31,213	561,954
Зеркальные					

-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---

Стационарный объекты 2 этап

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год			
		Мангистауская область	Кызылординская область	Актюбинская область	Туркестанская область
Всего	-	289,1137	424,0289	500,3193	289,1137
в том числе отходов производства	-	194,0737	242,8019	310,2393	194,0737
отходов потребления	-	95,04	181,227	190,08	95,04
Опасные отходы					
Отработанные свинцовые аккумуляторы (16 06 01*)	-	1,9568	1,05178	3,9136	1,9568
Отработанные моторные масла (13 02 06*)	-	3,224	26,112	6,448	3,224
Отработанные трансм. масла (13 02 06*)	-	0,46	3,727	0,92	0,46
Промасленная ветошь (15 02 02*)	-	0,18	0,045	0,36	0,18
Битум (08 01 99*)	-	17,2393	17,2393	17,2393	17,2393
Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ) (15 01 10*)	-	0,1496	0,1496	0,1496	0,1496
Замазученный песок (17 05 03*)	-	44	11	88	44
Не опасные отходы					
Металлолом (20 01 40)	-	55	50	50	55
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	0,5192	0,5192	0,5192	0,5192
Коммунальные отходы (смешанные) (20 03 01)	-	95,04	181,227	190,08	95,04
Медицинские отходы (18 01 04)	-	0,008	0,002	0,016	0,008
Отработанные автомобильные шины (16 01 03)	-	1,9568	0,66	3,9136	1,9568
Пищевые отходы (20 01 08)	-	69,38	132,296	138,76	69,38

Зеркальные					
-	-	-	-	-	-

Лимиты накопления отходов производства и потребления
на период эксплуатации

Наименование отходов	Объем накопленн ых отходов на существую щее положение , тонн/год	Лимит накопления, тонн/год			
		Мангистау ская область	Кызылордин ская область	Актюбин ская область	Туркестан ская область
Всего	-	208.448	458.15	201.868	263.516
в том числе отходов производства	-	167.7165	336.33	174.048	239.596
отходов потребления	-	40.7315	121.82	27.82	23.92
Опасные отходы					
Отработанные ртутьсодержа щие лампы (20 01 21*)	-	0.221	0.73	0.051	0.062
Отработанные свинцовые аккумуляторы (16 06 01*)	-	1.14	4.442	4.033	3.396
Отработанный антифриз (16 01 14*)	-	2.166	9.121	10.245	0.221
Отработанные масла (13 02 06*)	-	2.725	7.701	20.221	0.921
Отработанные масляные и топливные	-	4.017	10.014	0.332	1.514

фильтры (16 01 07*)					
Промасленная ветошь (15 02-02*)		0.253	0.786	0.445	0.354
Отходы лакокрасочны х материалов- (ЛКМ) (08 01 99*)		0.0295	0.063	0.024	0.072
Тара из-под лакокрасочны х материалов- (ЛКМ) (15 01 10*)		0.305	0.383	0.56	0.252
Газоконденсат (продувочная жидкость) (05 07 99*)		17.22	59.56	49.302	46.52
Тара из-под масел (металлически - е бочки) (15 01 10*)		0.9	0.78	0.8	0.6
Тара из-под антифриза (металлически - е бочки) (15 01 10*)		0.38	0.28	0.4	0.28
Замазученный грунт (17 05-03*)		4.11	6.85	17.81	4.11
Замазученный осадок от мойки автотранспорт а (17 05 03*)		0.1	0.22	0	0.1
Отходы изоляционного		5.01	10.118	0.154	10.054

материала (17 06 03*)	-				
Отработанные батарейки (20 01 33*)	-	0.017	0.051	0.032	0.026
Отработанные фильтры от фильтр- сепараторов (15 02 02*)	-	1	2	3.14	1
Отработанные воздушные фильтры (фильтры тонкой очистки) (15 02 02*)	-	1.102	2.204	1.101	1.102
Отработанная промывочная жидкость (07 01 01*)	-	0.1	0.25	4.8	0.1
Не опасные отходы					
Нефтешлам зачистки емкостного оборудования, газопровода (05 07 99)	-	1.17	4.4	1.07	4.32
Отработанные светодиодные лампы (20 01 36)	-	0.008	0.067	0.031	0.01
Отработанные фильтры системы обогрева, вентиляции и кондициониро	-	1.075	1.83	0.85	1.575

вания воздуха (15 02 03)					
Металлолом (20 01 40)	-	105.108	160.508	3.4	140.114
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	0.192	0.47	0.107	0.457
Изношенная спецодежда и средства индивидуальн ой защиты (СИЗ) (20 01 10)	-	0.47	1.315	0.535	0.46
Коммунальны е отходы (смешанные) (20 03 01)	-	40.7315	121.82	27.82	23.92
Медицинские отходы (18 01 04)	-	0.008	0.024	0.011	0.006
Отходы РТИ (резиновые уплотнители) (19 12 04)	-	0.2	0.308	0.305	0.2
Отработанные автомобильны е шины (16 01 03)	-	0	0.091	0	0.091
Металлическа я стружка (12 01 01)	-	0.4	0.8	0	0.4
Отработанное электрическое и электронное оборудование (20 01 36)	-	0.6	1.5	0	0.6

Строительные отходы (17 09-04)	-	9	24	11	9
Древесные отходы (17 02-01)	-	0.3	0.9	0.3	0.3
Пищевые отходы (20 01-08)	-	7.588	22.962	15.817	6.012
Использованные шлифовальные и отрезные круги (12 01 21)	-	0.014	0.042	0	0.014
Отходы бумаги, картона (20 01 01)	-	0.25	0.75	2	0.25
Отходы пластмассы (20 01 39)	-	0.348	0.54	4	0.18
Стеклобой (20 01 02)	-	0.072	0.216	0.102	0.072
Мешкотара (мешки полипропиленовые) (15 01 02)	-	0.018	0.054	0	0.018
Иловый осадок (19 08 16)	-	0	0	18.25	3.833
Бытовые жиры (19 08 09)	-	0	0	0	1
Отходы упаковки оборудования (15 01 06)	-	0.1	0	0	0

Отработанный адсорбент (05-07 99)	-	0	0	2.816	0
Использованные свечи зажигания (16-01 99)	-	0	0	0.004	0
Зеркальные					
-	-	-	-	-	-

Предусмотрен отдельный сбор отходов, а также временное хранение отходов и вторичного сырья в специально отведенном месте.

Срок временного хранения отходов составляет не более шести месяцев.

Аварийные ситуации.

Проектируемые объекты являются потенциально опасными по загрязнению окружающей среды и ее отдельных компонентов. Возможно воздействие на основные компоненты окружающей среды (воздух, воду, почву, растительный, животный мир и человека), которое обусловлено токсичностью природных углеводородов и их спутников.

Технология проведения строительно-монтажных работ предусматривает:

1. Организацию подготовительных работ, включающих: выбор и обустройство подъездной автодороги к строительной площадке, установку ограждений, препятствующих движению транспорта и посторонних лиц на участке производства работ, установку предупреждающих, запрещающих и предписывающих дорожных знаков, а также световых сигналов, видимых днем и ночью, которые запрещают движение транспорта на перекрытом участке.
2. Проведение огневых работ только в дневное время.
3. Обеспечение места проведения огневых работ необходимыми первичными средствами пожаротушения.

Сценарии возможных аварий

На основании анализа статистических данных по аварийности на распределительных газопроводах, можно выделить следующие причины их возникновения:

Ошибки проектирования;

Отклонения от технологического процесса;

Ошибки персонала, занятого производством работ;

Механические повреждения (заводской брак, во время строительства);

Опасности, связанные с природными явлениями (ливневые дожди, грозы);

Действия третьих лиц (случайные или намеренные).

Безопасность и противоаварийная устойчивость при строительстве объектов газораспределительной системы обеспечивается выполнением следующих обязательных мероприятий, осуществляемых в процессе проведения работ:

1. Соблюдение технологических регламентов выполнения отдельных видов работ.
2. Соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ.
3. Действительный контроль утечки газа, принятие мер по их немедленному устранению.
4. Разработка планов ликвидации возможных аварий, графиков оповещения ответственных лиц.
5. Знание персоналом, занятым производством газоопасных работ технологической схемы газопровода, чтобы при необходимости (аварии, пожаре) быстро и безошибочно произвести требуемые действия.
6. Своевременное оснащение участников газоопасных работ соответствующей газозащитной аппаратурой, спецодеждой, спецобувью и предохранительными приспособлениями.
7. Проведение работ в строгом соответствии с МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», правилами безопасности и техническими регламентами:

Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности», утв. Приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 17 августа 2021 года № 405

Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 «Об утверждении Требований по безопасности объектов систем газоснабжения» (с изменениями от 03.04.2023 г.)

8. К выполнению огневых работ на газопроводе допускаются специалисты, прошедшие проверку знаний технических регламентов, правил безопасности и рабочих инструкций по охране труда, имеющие при себе удостоверение по охране труда. В этом случае издается совместный (региональной организацией и привлекаемыми организациями) приказ о формировании бригад с указанием в нем: фамилий и квалификации лиц, участвующих в огневых работах;

перечня передаваемых во временное пользование технических средств; представителя региональной организации эксплуатирующей газопровод, назначаемого руководителем комплекса огневых работ; ответственных за проведение огневых работ и исправное состояние техники и механизмов; ответственных по постам. Привлекаемый персонал переходит в оперативное подчинение организации, эксплуатирующей газопровод на период проведения огневых работ, что отражается в совместном приказе.

9. Выполнение требований «Правил охраны газораспределительных сетей» при проведении работ в охранной зоне распределительных газопроводов. Управление объектом на период проведения работ по строительству составляет основу деятельности начальника ГО и ЧС и заключается в постоянном руководстве подчиненными силами, в организации их действий и направлении усилий на своевременное и успешное выполнение поставленных задач. Управление должно обеспечивать непрерывность, твердость, гибкость и устойчивость руководства производственной деятельностью и проведением мероприятий ГО и ЧС на всех этапах проведения работ.