



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01668P**
Дата выдачи лицензии **05.06.2014 год**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

- Работы в области экологической экспертизы для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат	Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК" 005010, Республика Казахстан, г. Алматы, СНАЙПЕРСКИЙ, дом № 4., БИН: 960540000195 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)
Лицензиар	Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара
Номер приложения к лицензии	001
Дата выдачи приложения к лицензии	05.06.2014
Срок действия лицензии	
Место выдачи	г. Астана



Верхний элемент - Электронный сертификат и/или электронная цифровая подпись «присутствует» 2003 согласно Конституции Республики Казахстан. Нижний элемент - Электронная цифровая подпись «присутствует» 2003 согласно Конституции Республики Казахстан. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

а



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

05.06.2014 года

01668P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"

005010, Республика Казахстан, г. Алматы, СНАЙПЕРСКИЙ, дом № 4., БИН: 960540000195

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН 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 лицензировании»)

Вид лицензии

генеральная

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

**Комитет экологического регулирования и контроля Министерства
охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан,
Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики
Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

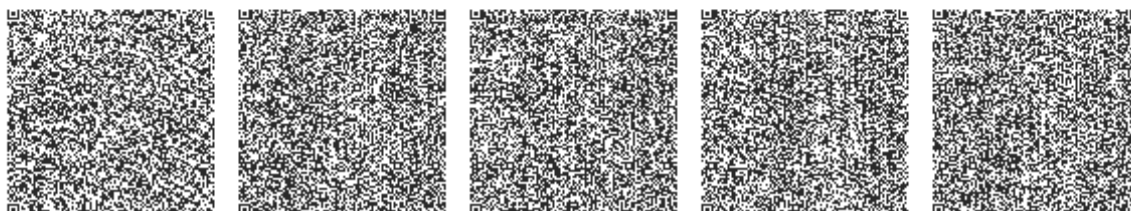
**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г. Астана



Безопасный проект «Электронная книга лицензий» обеспечивает информационную прозрачность и достоверность сведений о лицензиях. Сведения о лицензиях размещены в Едином государственном реестре лицензий и доступны для проверки на официальном сайте.

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі
"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су шаруашылығы комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Атырау Қ.Ә., Атырау қ., Абай көшесі, № 10А үй

Атырау Г.А., г.Атырау, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ09VRC00019690

Дата выдачи: 13.06.2024 г.

Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах

Актюбинский производственный филиал Акционерного общества "QAZAQGAZAIMAQ"
070241005164
030020, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г. Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 22

республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ21RRC00051490 от 11.06.2024 г., сообщает следующее:

Основываясь на данных и сведениях в представленных материалах, размещение объекта, а также производство работ по Проектной документации «Модернизация газораспределительного газопровода среднего давления от ул.Сейтова до 12мкр. с установкой ГРПШ15-1Н-У1 с закольцовкой полиэтиленовым газопроводом низкого давления до пр-т.Санкибай батыра в г.Актобе» согласовывается.

Условием действия данного согласования является:

- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта;
- наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию;

- согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами.

Примечание: настоящее письмо – согласование, включено в государственный электронный реестр выданных разрешений и уведомлений, и представляется вместе с проектной документацией, на комплексную вневедомственную экспертизу проектно-сметной документации на строительство отдельных объектов, требующих особого регулирования и (или) градостроительной регламентации.

И.о руководителя инспекции

Сулейменов Турлан
Бергалевич



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИИИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІНІҢ
«ҚАЗИПРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНДЫҢ
АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛДЫ

Шығарыс № 28-01-18/390
2024 ж. 19 с. 06

С П Р А В К А

Управляющему директору
по газовым проектам
ООО "КАТЭК"
Парфенову Е.В.

На Ваш исх. № 329 от 12.06.2024 года, предоставившем метеорологические сведения о максимальной и средней скорости ветра о повторяемости направлений ветра (%) и график "Гоны ветров" за период 2023г. по г. Актобе.

Данные предоставлены по метеостанции Актобе:

Год	макс. скорость ветра	штиль (число случаев)	средн. скорость ветра	Повторяемость направлений в процентах (П) и средняя скорость (С) по румбам															
				С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	СЗ
2023	16м/с	188	2,1м/с	6	1,6	8	1,9	19	1,9	14	2,3	10	2,7	17	2,6	14	2,5		

Количество дней с осадками в виде дождя за год

Директор филиала РТП "Казипромет"
по Актобинской области

А. Саймова



исп. Бастыбасқасы С.
тел. 8(7132)22-85-70
email: akt@meteo.kz

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

18.06.2024

1. Город - Актобе
2. Адрес - Актобе, район Астана
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО КАТЭК
5. Объект, для которого устанавливается фон - Актобе
Разрабатываемый проект - Разработка ПИР по проекту \"Модернизация газораспределительного газопровода среднего давления от ул.Сеитовой до
6. 12 мкр. с установкой ГРПШ-15-1Н-У1 с закольцовкой с полиэтиленовым газопроводом низкого давления до пр-т Санкибай-батыра в г.Актобе
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№6,3,2,1,4,5	Взвеш.в-ва	0.0977	0.094	0.065	0.0723	0.0963
	Диоксид серы	0.0362	0.0392	0.0372	0.0438	0.041
	Углерода оксид	3.158	3.0082	2.9488	2.0408	3.1214
	Азота оксид	0.1247	0.123	0.1337	0.1523	0.118

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2023 годы.

**МКК «Ақтөбе қалалық
ветеринариялық стансасы»**

030006, Ақтөбе қаласы, Жиенбаева
112а

Тел.:8(7132)45-44-21, факс:45-44-21

**ГКП «Актюбинская городская
ветеринарная станция»**

030006, г.Актюбе, ул.Жиенбаева
112а

Тел.:8(7132)45-44-21, факс:45-44-21

Ақтөбе Республикасы Ақтөбе облысы
«Ақтөбе облысының ветеринария басқармасы»
«Мемлекеттік мекемесінің шаруашылық
жүргізу құқығындағы «Ақтөбе қалалық
ветеринариялық стансасы»
«Мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны»

№ 399

« 13 » 06 2024 ж.

**Директору по газовым
проектам Парфенову Е.В**

ГКП «Актюбинская городская ветеринарная станция» сообщает
вам, сведения что на территории города Актюбе отсутствует
скотомогильников, мест сибиреязвенных захоронений и других
особо опасных инфекции по трассе проектируемого газопровода.



**Директор ГППХВ «Актюбинская
городская ветеринарная станция»**

А.Т.Тұрым



19.01.2024 жылғы кіріс №03-гор-2024-
000000089

«КазТрансГаз Аймақ» АӨФ АҚ
ЖСН\БИН:070241005164
Юр. лицо+7 (713) 2704085
Газ тарату желілеріне қосу
және жобалауға арналған
№ 03-гор-2024-000000089

ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТЫЛЫҚТАР

вх. №03-гор-2024-000000089 от 19.01.2024
года

АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»
ИНН\БИН:070241005164
Юр. лицо+7 (713) 2704085
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 03-гор-2024-000000089
на проектирование и подключение к
газораспределительным сетям

1.Нысанның аталуы: Ақтөбе қаласындағы 1
шағын аудандағы төмен қысымды газ тарату
құбырын жаңғырту.

1.1 Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы,
Ақтөбе обл., Ақтөбе қ., 1 шағын.

1.2 Нысанның орналасу координаттары:
Ендік:50,283855120510

Ұзақтық: 57,168731689453

2.Қосу нүктесі:

2.1 салынып жатқан "Poligram" ЖШС
әзірлеген жобасына сәйкес Ғ. Жұбанова көшесі
бойынша орташа қысымды жерасты газ
құбыры: "33-ГРП-ны ПГБ-ға ауыстыру,
орналасқан жері өзгеріп, Макаренко көшесінен
Ақтөбе қаласындағы "Керуен Сити" ТРК-не
дейін орташа қысымды жерасты газ құбырын
ауыстыру " (2-3-іске қосу кешені) (Жобалау
кезінде нақты айқындалсын).

Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш
280 мм.

Қосу нүктесіндегі газ қысымы –
 $P(жоба.)=3,0\text{кгс/см}^2$

2.2 Ғ. Жұбанова көшесі бойынша жерасты
нұскасында салынған орташа қысымды газ
құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау).

Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш
315 мм.

Қосу нүктесіндегі газ қысымы –
 $P(жоба.)=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(жұм.)=2,0\text{кгс/см}^2$

2.3. М. Мәметова ГРП-31 көшесі ауданында
жер үсті орындауында салынған орташа
қысымды газ құбыры (жобалау кезінде нақты
анықтау).

Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш
89 мм.

Қосу нүктесіндегі газ қысымы –
 $P(жоба.)=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(жұм.)=2,0\text{кгс/см}^2$

1.Наименование объекта: Модернизация
газораспределительного газопровода среднего
давления от ул.Сеитовой до 12 мкр., с
установкой ГРПШ-15-1Н-У1 с закальцовкой с
полиэтиленовым газопроводом низкого
давления до пр-т.Санкибай батыра в г.Ақтөбе.

1.1.Координаты объекта газоснабжения:
Широта: 50,283855120510
Долгота 57,168731689453

2.Точка подключения:

2.1 Строящийся подземный газопровод
среднего давления по ул.Г.Жубановой
согласно разработанного проекта ТОО
«Poligram»: «Замена ГРП 33 на ПГБ с
изменением место расположения и
перекладкой подземного газопровода среднего
давления от ул.Макаренко до ТРК «Керуен
Сити» в г.Ақтөбе» (2-3-пусковой комплекс)
(конкретно определить при проектировании).

Диаметр газопровода в точке подключения –
Ду 280 мм.

Давление газа в точке подключения –
 $P(проект.)=3,0\text{кгс/см}^2$

2.2 Существующий газопровод среднего
давления, проложенный в подземном
исполнении по ул.Г.Жубановой (конкретно
определить при проектировании).

Диаметр газопровода в точке подключения –
Ду 315 мм.

Давление газа в точке подключения –
 $P(проект.)=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(раб.)=2,0\text{кгс/см}^2$

2.3.Существующий газопровод среднего
давления, проложенный в надземном
исполнении в районе ул.М.Маметовой ГРП-31
(конкретно определить при проектировании).

Диаметр газопровода в точке подключения –
Ду 89 мм.

Давление газа в точке подключения –
 $P(проект.)=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(раб.)=2,0\text{кгс/см}^2$

- 2.4. М. Оспанов көшесі бойынша жерасты орындауында төселген қолданыстағы төмен қысымды газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау).
Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш 159 мм.
Қосу нүктесіндегі газ қысымы – 150 мм су бағ.
- 2.5. Санқыбай батыр көшесі бойында жерасты орындауында төселген төмен қысымды газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау).
Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш 225 мм.
Қосу нүктесіндегі газ қысымы – 150 мм су бағ.
- 2.6. салынып жатқан Санкибай батыр даңғылы-Ғ. Жұбанова көшесі бойынша жерасты орындауында орташа қысымды газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау).
Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш 225 мм.
 $P(\text{жоба.})=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(\text{жұм.})=2,0\text{кгс/см}^2$
- 2.7. №24 ШП ауданында жер үстінде орындалған орташа қысымды газ құбыры(жобалау кезінде нақты анықтау).
Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі – Дш 89 мм.
Қосу нүктесіндегі газ қысымы
 $P(\text{жоба.})=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(\text{жұм.})=2,0\text{кгс/см}^2$
- 2.8. №24 ШП ауданындағы қолданыстағы төмен қысымды жер үсті газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықталсын)
Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі – Дш 89 мм.
Қосу нүктесіндегі газ қысымы – 150 мм су бағ.
- 2.9.Ғ. Жұбанова көшесі, 29А үй бойындағы төмен қысымды жер үсті газ құбыры (жобалау кезінде нақты айқындалсын).
Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш 89 мм.
Қосу нүктесіндегі газ қысымы – 150 мм су бағ.
- 2.10. М. Мәметова көшесі бойындағы орташа қысымды жерасты газ құбыры (жобалау кезінде нақты айқындалсын).
Қосу нүктесіндегі газ құбырдың диаметрі - Дш 160 мм.
Қосу нүктесіндегі газ қысымы
 $P(\text{жоба.})=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(\text{жұм.})=2,0\text{кгс/см}^2$
- 2.4.Существующий газопровод низкого давления, проложенный в подземном исполнении по ул.М.Оспанова (конкретно определить при проектировании).
Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 159 мм.
Давление газа в точке подключения – 150 мм вод.ст.
- 2.5. Существующий газопровод низкого давления, проложенный в подземном исполнении по ул.Санкибай батыра (конкретно определить при проектировании).
Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 225 мм.
Давление газа в точке подключения – 150 мм.вод.ст.
- 2.6. Строящийся газопровод среднего давления, проложенный в подземном исполнении по пр-т.Санкибай батыра – ул.Г.Жубановой (конкретно определить при проектировании).
Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 225 мм.
Давление газа в точке подключения –
 $P(\text{проект.})=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(\text{раб.})=2,0\text{кгс/см}^2$
- 2.7. Существующий газопровод среднего давления, проложенный в надземном исполнении в районе ШП №24 (конкретно определить при проектировании).
Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 89 мм.
Давление газа в точке подключения –
 $P(\text{проект.})=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(\text{раб.})=2,0\text{кгс/см}^2$
- 2.8.Существующий надземный газопровод низкого давления в районе ШП №24 (конкретно определить при проектировании)
Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 89 мм.
Давление газа в точке подключения – 150 мм.вод.ст.
- 2.9.Существующий надземный газопровод низкого давления по ул.Г.Жубановой, д.29А (конкретно определить при проектировании).
Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 89 мм.
Давление газа в точке подключения – 150 мм.вод.ст.
- 2.10.Существующий подземный газопровод среднего давления по ул.М.Маметовой (конкретно определить при проектировании).
Диаметр газопровода в точке подключения – Ду 160 мм.
Давление газа в точке подключения –
 $P(\text{проект.})=3,0\text{кгс/см}^2$, $P(\text{раб.})=2,0\text{кгс/см}^2$

3.Жобада қарастырылсын:

3.1. Қиылыстардағы қолданыстағы газ тарату желілерінің маңында жобалау және құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүргізген кезде және параллель (бойымен) төсеу кезінде қысымға қарамастан, газ құбырларынан ең аз қашықтықты сақтаңыз және оларды қораппен қоршаңыз. ҚР СП 4.03-101-2013 талаптарына сәйкес газ құбырларына тіректерді орнату кезінде ең аз қашықтықты сақтау; соққы механизмдері жоқ қазу жұмыстарын жүргізу және өкілді шақыру;

3.2. Барлық қосылатын тұтынушыларды, сонымен қатар даму болашағын есепке ала отырып гидравликалық есеп орындау, есеп үшін табиғи газдың $Q_p = 7600 \text{ Ккал/м}^3$ тең жылу өткізгіш қабілеті қабылдансын.

3.3. Жоғарғы (0,6 МПа), орта және төменгі қысымды газ құбырларын төсеуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МҚЖ 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес сигнал лентасын және мыс сымдарын төсей отырып, жеке меншік иелерінің аумағынан тыс жерлерде есептік диаметрмен жерасты жоғары қысымды полиэтилен құбырларынан жасалу.

3.4. Қолданыстағы газ құбырына қосылғаннан кейін ысырманы орнату.

3.5. Автожолдан, көшеден өтетін жерлерде газ құбырларды МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНЖЕ талаптарын сақтай отырып, жер асты орындаумен полиэтилен құбырлардың қабында төсеу.

3.6. Газ қысымын төмендету үшін жеке иелік аумақтарынан тыс, қызмет көрсету үшін қол жетімді жерлерде ШГРП/ШРП орнату (реттеуіш түрі, жылыту түрі, газ шығынының есебі «ҚТГА» АҚ ӨТБ-мен келістірілсін).

3.7. МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНЖЕ талаптарына сәйкес ойып қосу орнынан бұрыста, ШГРП/ШРП-ға дейін және олардан кейін ажырату қондырғысы (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран).

3.8. Жерүсті газ құбырын тоттанудан қорғанысын сары түске екі қабат сырлауымен орындау, болат газ құбырлардың бұрындарына желін полиэтилен газ құбырымен ауыстырып ажырату кезінде әрекеттегі жер асты газ құбырларын электрохимиялық тоттанудан қорғау тәсілі, ОФЖ орындау (жер асты болат газ құбыры МемСТ 9.602-2016 сәйкес)

3.Проектом предусмотреть:

3.1. При проектировании и производстве строительно-монтажных работ вблизи существующих газораспределительных сетей на местах пересечения и при параллельной прокладке (вдоль) не зависимо от давления соблюдать минимальные расстояния от газопроводов и заключить в футляр. Соблюдать минимальные расстояния при установке опор до газопроводов в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013; производство земляных работ производить без ударных механизмов с вызовом представителя;

3.2. Выполнение гидравлического расчета с учетом всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа $Q_p = 7600 \text{ Ккал/м}^3$;

3.3. Прокладку газопровода высокого (0,6 МПа), среднего и низкого давления выполнить вне территории частных владений, в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005.

3.4. Установку задвижки после врезки в существующий газопровод.

3.5. При переходе через автодорогу, улицу газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре из полиэтиленовых труб, с соблюдением требований МСН 4.03-01-2003 и СНиП.

3.6. Для снижения давления газа - установку ШГРП/ШРП вне территории частных владений в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ПТО АО «КТГА»);

3.7. Отключающее устройство на отводе у места врезки, до и после ШГРП/ШРП в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СНиП (необслуживаемый шаровый кран).

3.8. Защиту от коррозии надземного газопровода выполнить окраской в желтый цвет двумя слоями краски, способ защиты от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым газопроводом, выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-



орындау. Катодтық қорғау станциясын орнату қажеттілігі есеппен айқындалсын.

3.9.МемСТ, ҚНМЕ және басқа нормативтік құжаттар талаптарына қатаң түрде сәйкес келетін құбырларды, материалдарды, жабдықтарды қолдану.

3.10.Техникалық шарттар 3 (үш) жылға беріледі.

3.11.Құрастыру жұмыстарын жобалауды және жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002 «Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.

3.12.Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға», МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002, және басқа ҚНЖЕ, талаптарына сәйкес өнеркәсіптік кәсіпорындарды газдандыру, газ құбырларды құрастыру, газ жабдықтарын және жану өнімдерін бұрмаларды орнату.

3.13.Газды есепке алу аспабы ретінде ҚР Мемлекеттік тізіліміне енгізілген, келесі функцияларды атқаратын өлшеу құралдары мен басқа техникалық құралдарды қолдану қажет: қызмет көрсетуге қол жетімді, күн сәулесінің түсуінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған орында орналасқан газ тұтыну жабдығының қуаты есебімен аспаптардың жұмыс уақыты және газ шығыны, көлемі, температурасы, қысымы туралы ақпараттарды өлшеу, жинақтау, сақтау және көрсету;

3.14.МЕМСТ, «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес газтұтыну жабдықтарын орнату.

3.15.Объектіні қосу «Газ және газбен жабдықтау туралы», «Табиғи монополиялар туралы», «Сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» және «Жылжымайтын мүлікке құқықтарды мемлекеттік тіркеу туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес жүргізілетін болады.

2016). Расчет определить необходимость установки станции катодной защиты.

3.9.Применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями нормативных документов, стандартов и ГОСТов;

3.10.Технические условия выдаются на 3 (три) года.

3.11.Проектирование и производство монтажных работ выполнять силами организации, имеющей лицензии на указанные работы в соответствии с требованиями «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения»; МСН 4.03-01-2003 СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.03-01-2011;

3.12.Монтаж газопровода, ШГРП/ШРП, установку газового оборудования и отвод продуктов сгорания в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.02-12-2002, и пр. СНиП, Требований по безопасности объектов систем газоснабжения.

3.13.Установку прибора учета газа - средства измерения и другие технические средства, внесенных в Государственный реестр РК, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов с учетом мощности установленного газопотребляющего оборудования, в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступных для обслуживания местах;

3.14.Установку газопотребляющего оборудования, соответствующего требованиям ГОСТ, «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения»;

3.15.Подключение объекта будет произведено в соответствии с Законом Республики Казахстан «О газе и газоснабжении», «О естественных монополиях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности» и «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество».

«КазТрансГазАймак» АҚ АӨФ
директордың бірінші орынбасары
Первый заместитель директора
АПФ АО «КазТрансГазАймак»



Вансов Е.М.

05.02.2024

Сипаттамалар:

- Газ құбырының орналасқан жерін анықтау және сәйкестендіру үшін электрондық интеллектуалды маркерлерді (RFID) орнатуды қарастыру;
- Өзірленген жобасының жеке бөлімдерін «ҚТГА» АҚ ӨТД-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін;
- Жеке тұрған жайға жылыту құралдарын орнату.
- Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инженерингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен немесе «ҚТГА» АҚ күшімен жүзеге асырылсын.
- Газ тарату ұйымына газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты тұлғаны тағайындау және аттестацияланған персоналдың бары туралы бұйрық тапсырылсын.
- әрекеттегі газ құбырларына ойып қосу және газ жіберу МКН 4.03-01-2003, құрылыс нормалары және Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға талаптарына сәйкес, жылыту кезеңінен тыс, атқарушылық-техникалық құжаттары бар болған жағдайда газ тарату ұйымымен жүргізіледі.
- Жұмыс аяқталғаннан кейін атқару-техникалық құжаттама, газды пайдалану жабдығының техникалық паспорты және жұмыс жобасы газ тарату (пайдалану) ұйымына тапсырылсын.
- авариялық жөндеу жұмыстары жүргізілген жағдайда резервтік және авариялық отын қорын қарастыру

Рекомендации:

- Для определения местонахождения и идентификации газопровода предусмотреть укладку электронных интеллектуальных (RFID) маркеров;
- отдельные разделы разработанного проекта согласовать с ПТО АО «КТГА», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями;
- Отопительный котёл устанавливать в отдельно стоящем помещении.
- Контроль за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инженеринговые услуги или силами АО «КТГА».
- Предоставить в газораспределительную организацию приказ о назначении ответственного лица за безопасную эксплуатацию объектов системы газоснабжения и наличии аттестованного персонала.
- врезку в действующие газопроводы и пуск газа производить в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, Строительных норм и Требований по безопасности объектов систем газоснабжения при наличии исполнительно-технической документации, вне отопительного периода газораспределительной организацией;
- после окончания работ сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газоиспользующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию.
- предусмотреть запас резервного и аварийного топлива на случай проведения аварийных ремонтных работ.

Актюбинский производственный филиал
АО «КазТрансГаз Аймак»
**ДЛЯ ТЕХНИЧЕСКИХ
УСЛОВИЙ**

Исп. Есказиева Динара Сагитовна



СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА МКТГА(АПФ)-211/36.30

КОМУ: Начальнику ОСОН Райжановой Ж. Н.
ОТ: Начальник Ешманов А. С.
ДАТА: 19.01.2024
ТЕМА: ВЫДАЧА ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Прошу Вас выдать технические условия для разработки ПСД по нижеперечисленным объектам инвестиционной программы 2024 г.: 1. Модернизация газораспределительного газопровода среднего давления от ул.Сенгэевой до 12 мкр. с установкой ГРПП-15-1Н-У1 с заварочной с полиэтиленовым газопроводом низкого давления до пр-т Сауыбай-батыра в г.Актобе;

2. Модернизация распределительного газопровода низкого давления 1 мкр. г.Актобе;
3. Модернизация распределительного газопровода низкого давления 3 мкр. г.Актобе;
4. Восстановление ЭХЗ ул.Турашба 2 в г.Актобе.
5. Восстановление ЭХЗ ул.Тамдинская 22 в г.Актобе
6. Восстановление ЭХЗ ул.Кенесова 12 в г.Актобе

Начальник

Ешманов А. С.

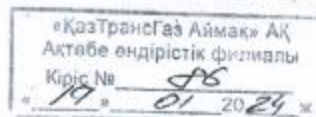
Исл.: Абдрахманов Н. К.
Тел.: 3028
Email: Abdrakhmanov_n@ktga.kz

- КР:19.01.2024 14:42 Райжанова Ж. Н. → Жаксылык А. А. Для регистрации в базе 1С. Контр. дата: 26.01.2024

Подписание:
Начальник
Получатель:
Начальнику ОСОН

Ешманов А. С.
Райжановой Ж. Н.

Утверждено
Переадресовано



Координаты трассы		
№	ширина	долгота
1	50°17'22.34"C	57°10'54.40"B
2	50°17'20.81"C	57°10'29.28"B
3	50°17'5.70"C	57°10'46.26"B
4	50°17'9.93"C	57°10'13.53"B
5	50°16'52.65"C	57°10'39.54"B
6	50°16'26.21"C	57°10'13.32"B
7	50°16'33.27"C	57°11'12.25"B
8	50°16'38.67"C	57°11'31.89"B
9	50°16'26.26"C	57°11'1.82"B
10	50°16'29.32"C	57°10'59.49"B
11	50°16'12.52"C	57°10'45.70"B

Приложение 1
к Правилам оказания
государственной услуги
"Заключение об определении
сферы охвата оценки
воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга
воздействий намечаемой
деятельности"

**Заявление о намечаемой деятельности
к проектно-сметной документации «Модернизация газораспределительного
газопровода среднего давления от ул.Сеитовой до 12 мкр. с установкой ГРПШ-15-1Н-
У1 с закольцовкой с полиэтиленовым газопроводом низкого давления до пр-т
Санкибай-батыра в г.Актобе»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

для физического лица: фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица: наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

Актюбинский производственный филиал Акционерного общества "КазТрансГаз Аймак"
Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом 22. БИН 070241005164

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).

Проектно-сметная документация «Модернизация газораспределительного газопровода среднего давления от ул.Сеитовой до 12 мкр. с установкой ГРПШ-15-1Н-У1 с закольцовкой с полиэтиленовым газопроводом низкого давления до пр-т Санкибай-батыра в г.Актобе».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 7,079 км.

Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2).

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Модернизация газораспределительного газопровода среднего давления от ул.Сеитовой до 12 мкр. с установкой ГРПШ-15-1Н-У1 с закольцовкой с полиэтиленовым газопроводом низкого давления до пр-т Санкибай-батыра в г.Актобе» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Модернизация газораспределительного газопровода среднего давления от ул.Сейтовой до 12 мкр. с установкой ГРПШ-15-1Н-У1 с закольцовкой с полиэтиленовым газопроводом низкого давления до пр-т Санкибай-батыра в г.Актобе» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

С реализацией проекта будут модернизированы изношенные сети газоснабжения и оборудования по ул.Сейтова, 12мкр, частично в мкр. Сазда-1 и Сазда-4, что позволит в полном объеме создать условия для поставки природного газа потребителям: производственные котельные, предприятия коммунально-бытового сектора и население.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование.

Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями АО «КазТрансГаз Аймак» №03-гор-2024-000000089 от 19.01.2024г. на подключение к существующему газопроводу для модернизации.

По предварительным данным на участках земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда отсутствуют. Ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

Общая протяженность газораспределительных сетей – 19,142 км.

- - Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРП $P_{вх}=0,3\text{МПа}$, $P_{вых}=3\text{ кПа}$, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,0х7,0 м номинальной производительностью до 2000,0 нм³/час марки ГРПШ-15-2НУ-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДБК-100Н, с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G650 DN150 и эл.корректора газа Elcor KZ с GSM, с обогревом от ОГПН.
- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРП $P_{вх}=0,3\text{МПа}$, $P_{вых}=3\text{ кПа}$, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х8,0 м номинальной

производительностью до 4500,0 нм³/час марки ГРПШ-16-2НУ-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДГ-150Н, с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G650 DN150 и эл.корректора газа Elcor KZ с GSM, с обогревом от ОГШН.

- Модернизируемый ГРП-31 с заменой оборудования линии редуцирования : Р_{вх}=0,3МПа, Р_{вых}=3 кПа, номинальной производительностью до 4500,0 нм³/час, на базе одного регулятора давления газа РДГ-150Н, с фильтром для очистки газа ФГС-150, двумя кранами d-150 и с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN150-G1000 и электронного корректора газа ELCOR KZ с GSM передачей данных;
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа Dн225-32 мм общей протяженностью 7,079 км, в том числе: Dн225х13,4 мм протяженностью 3,85км, Dн160х9,5 мм протяженностью 0,85км, Dн110х6,6 мм протяженностью 1,65км, Dн63х3,8 мм протяженностью 0,6км, Dн219х6,0 мм протяженностью 0,129км;
- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления от ГРП-1 PN0,003 МПа Dн315-63мм протяженностью 1,63 км, в том числе: Dн315х18,7 мм протяженностью 1,5 км, Dн63х3,8мм протяженностью 0,13км.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРП).

ГРП предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта.

Блоки ГРП состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сандвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН.

ГРПШ -металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы шкафных пунктов редуцирования газа с производительностью до 4500 нм³/час, 2000 нм³/час с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта).

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2026 год, с общей продолжительностью 4 месяцев.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;

Целевое назначение объекта – размещение трассы газораспределительных сетей среднего и низкого давления в г.Актобе.

Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2026 г.

Основные показатели по генеральному плану приведены в нижеследующей таблице.

Таблица - Основные показатели по отводу земли в постоянное пользование под площадки пунктов редуцирования газа, м²/га

<i>№№ п/п</i>	<i>Наименование сооружения</i>	<i>Размер площадки, м</i>	<i>Кол-во площадок</i>	<i>Площадь отвода, м2/га</i>
1	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРП-66	5x8	1	40/0,0040
3	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРП-1	7x4	1	28/0,0028
ВСЕГО:				68/0,0068

Таблица – Основные показатели по отводу земли во временное пользование на период строительства, га

<i>Наименование объектов</i>	<i>строительство трубопровода,м</i>	<i>временные здания и сооружения при строительстве</i>	<i>ВСЕГО,га</i>
Объекты Газораспределительной системы на территории населенного пункта			
Распределительные и внутриквартальные сети газоснабжения протяженностью 8,709 км	8709		1,7418
ИТОГО:			1,7418

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики

Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков.

Доставка воды производится автотранспортом, имеющим санитарно-эпидемиологическое заключение.

Емкости для хранения воды должны быть изготовлены из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям. Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды.

Трасса газопровода пересекает р.Сазды.

Река Сазды — частично заболоченная в низовьях река в Актюбинской области Казахстана. Сазды берёт истоки недалеко от села Аксазды в Ушкудукском сельском округе Алгинского района Актюбинской области к юго-западу от Актобе. По руслу реки расположен старейший искусственный водоём региона — Саздинское водохранилище. Затем река направляется к северо-востоку, где протекает по центру города и обеспечивает потребность водно-зелёного бульвара Единства и Согласия.

В соответствии с ст. 125 Водного Кодекса РК, а также приказа Министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 года № 19-1/446. «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос»:

В пределах водоохранных полос запрещаются:

- 1) хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов;
- 2) строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, а также рекреационных зон на водном объекте;
- 3) предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство;
- 4) эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохранных зон и полос;
- 5) проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса;
- 6) устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота;
- 7) применение всех видов удобрений.

В пределах водоохранных зон запрещаются:

- 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;
- 2) проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча

полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, уполномоченным органом, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, центральным уполномоченным органом по управлению земельными ресурсами, уполномоченными органами в области энергоснабжения и санитарно - эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами;

3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов и нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами и ядохимикатами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;

4) размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников, а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод;

5) выпас скота с превышением нормы нагрузки, купание и санитарная обработка скота и другие виды хозяйственной деятельности, ухудшающие режим водоемов;

6) применение способа авиаобработки ядохимикатами и авиаподкормки минеральными удобрениями сельскохозяйственных культур и лесонасаждений на расстоянии менее двух тысяч метров от уреза воды в водном источнике;

7) применение пестицидов, на которые не установлены предельно допустимые концентрации, внесение удобрений по снежному покрову, а также использование в качестве удобрений необезвреженных навозосодержащих сточных вод и стойких хлорорганических ядохимикатов.

При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов.

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды - привозное.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

объемов потребления воды;

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 216,0 м³/период; мойка транспорта – 18,0 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 1,8 м³/период.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков

использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

По предварительным данным ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

На трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места сибиреязвенных захоронений и других особо опасных инфекции.

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Таблица – Объемы материалов, используемых при строительстве

Наименование	Ед. изм.	Строительство
Разработка грунта	м ³	63170,3
Обратная засыпка	м ³	40532
Электроды (АХО)	кг	28,6
Электроды (Э42)	кг	140,2
Электроды (УОНИ13/55)	кг	1,1
Пропан-бутановая смесь	кг	1,1
Расход ЛКМ при строительстве:		
Грунтовка ГФ-021	кг	2,95
Эмаль ПФ-115	кг	9,9
Растворитель уайт-спирит	кг	2,3
Расход инертных материалов:		
Песок природный	м ³	1628,8
Щебень	м ³	90,64
Песчано-гравийная смесь	м ³	1659

На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций.

На период эксплуатации отопление ГРПШ осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН 1,15 кВт, установленных в шкафных пунктах с автоматическим режимом отопления.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые

объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Выбросы в период строительства: 1,59679 г/сек; 4,72975 тонн/период строительства.

Выбросы в период эксплуатации: 0,10863 г/сек; 0,01485 тонн/год.

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства

Актобе, Модернизация газораспределительного газопровода в г.Актобе

Код загр. вещества	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.002376	0.00141283	0	0.03532075
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.0002306	0.000190004	0	0.190004
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		1	0.000289	0.000182	0	0.12133333
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.038648211	0.217848456	9.0557	5.4462114
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.006278756	0.035394414	0	0.5899069
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.006431522	0.020085953	0	0.40171906
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.005716744	0.058699838	1.174	1.17399676
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.176216	0.35468166	0	0.11822722
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.0001667	0.00000104	0	0.000208
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.000733	0.00021396	0	0.007132
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			3	0.00625	0.0009	0	0.0045
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.00861	0.000124	0	0.00020667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000000013	0.000000252	0	0.252
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты	0.1			4	0.001667	0.000024	0	0.00024

Актобе, Модернизация газораспределительного газопровода в г.Актобе

[illegible]

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух на период эксплуатации

Актобе, Строит-во газопровода в г.Актобе (Эксплуатация)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00004014	0.0005592	0	0.01398
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000006522	0.0000909	0	0.001515
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000002142	0.00002988	0	0.0005976
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000001188	0.0000000029	0	0.00000036
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.0009918	0.01383	0	0.00461
0410	Метан (727*)			50		0.107532	0.000333	0	0.00000666
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0.00005613	0.000003711	0	0.00000012
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.000002118	0.0000000066	0	0.000132
	В С Е Г О:					0.10863204	0.0148467005		0.02084174
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю.

На период эксплуатации водоотведение не предусматривается.

Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности:

На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,014 тонн, при лакокрасочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,00319 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 0,675 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,00256 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,218 тонн, при работе установки мойки колес.

На период эксплуатации отходы не образуются.

Все отходы, образующиеся на период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Согласование строительства и размещения проектируемого объекта в водоохранных зонах и полосах в РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам МВРиИ РК».

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

Климатический район IV, среднегодовая температура воздуха описываемой территории составляет +4,5 градуса, наиболее холодным месяцем является январь со среднемесячной температурой воздуха - минус 15,0 градусов. Самым жарким месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха - плюс 23,7 градуса. Абсолютный максимум температур, равный плюс 43,0 градусам, отмечается в июле, абсолютный минимум, равный минус 42,0 градусам – в январе, максимальная из средних скоростей ветра по румбам за год 4,3 м/с.

По данным РГП ПХВ «Казгидромет» проводятся наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе г.Актобе. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г.Актобе для проектируемого объекта приложены.

Трассы газопроводов пересекают как асфальтированные, так и грунтовые дороги.

По предварительным данным на участках земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда отсутствуют. Ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ.

На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.

На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 4.72975662 тонн/год. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный характер, в связи с небольшим объемом и кратковременностью строительно-монтажных работ, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный.

На период эксплуатации основными источниками загрязнения будут конвектора для обогрева газорегуляторных пунктов, и залповые выбросы при ремонтно-профилактических работах и сбросе предохранительного клапана. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0.0148467005 тонн/год.

Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия.

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием плодородного слоя на участках строительства зданий (разработка траншеи), а также при укладке асфальтного покрытия. При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается.

В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами.

Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия.

Загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения объемов потребления газа для области.

Перспектива образования областного предприятия газового хозяйства с увеличением налоговых поступлений в местный бюджет.

Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир).

Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня.

Период строительства:

- выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
- проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
- разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке;
- выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов.

- перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раза в неделю;
- исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
- соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК;
- соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохраных зонах и полосах» и «Правил установления водоохраных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.
- установка временных ограждений на период строительных работ;

Период эксплуатации

- своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем;

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению г.Актобе, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем.

Внутрипоселковые газораспределительные сети в г.Актобе выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Приложение 1

Государственная лицензия на природоохранное проектирование

Приложение 2

*РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов
Комитета по водным ресурсам МВРиИ РК»*

<i>Приложение 4</i>	<i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по фоновым концентрациям</i>
<i>Приложение 5</i>	<i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по метео данным</i>
<i>Приложение 6</i>	<i>ГКП Актюбинская городская ветеринарная станция</i>
<i>Приложение 7</i>	<i>Технические условия на проектирование и подключение к газораспределительным сетям №03-гор-2024-0000000089 от 19.01.2024г. АО КазТрансАймак</i>
<i>Приложение 9</i>	<i>Ситуационный план</i>
<i>Приложение 10</i>	<i>Координаты трассы</i>

**Директор Актюбинского производственного филиала
АО «КазТрансГаз Аймак»**

Бітірбай Жомарт Қайратұлы