«Ақтөбе қаласының Жаңа Қоныс-3 кентінің газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

14.02.2020 ж. № 04-0039/20
(оң)
ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының құрылыс бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласының Жаңа Қоныс-3 кентінің газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0039/20 от 14.02.2020 г.

(положительное)

по рабочему проекту

«Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства города Актобе»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-2081 от 04.12.2019 года между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел строительства города Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства города Актобе», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия №18002597 от 08.02.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 10.04.2018 года;

постановление акимата города Актобе №6982 от 26.11.2018 года «О внесении изменений в постановление акимата города Актобе Актюбинской области от 25.12.2017 года №6852 «О реализации решения маслихата г.Актобе «Об утверждении бюджета г.Актобе на 2018-2020 годы» (приложение 2 «Перечень инвестиционных бюджетных проектов на 2019-2021 г.г.»);

постановление акимата города Актобе №1755 от 16.03.2018 года о предоставлении земельных участков ГУ «Отдел строительства города Актобе» во временное безвозмездное пользование сроком на три года на период строительства для прокладки сетей газоснабжения, водоснабжения и электроснабжения в жилом массиве «Жанаконыс-3,4»;

постановление акимата города Актобе №6655 от 25.12.2017 года об утверждении ПДП малоэтажной застройки жилого массива «Жанаконыс-3» города Актобе;

письмо исх.№01-02 қб/0120 от 19.02.2019 года об отсутствии земельного акта, оформление которого будет производится после завершения СМР и передачи сетей балансосодержателю, выданное заказчиком;

архитектурно-планировочное задание №237 от 05.04.2018 года, утвержденное главным архитектором города Актобе;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 11.11.2019 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2018 года, выполненный ТОО «Тұрымтай» (ГСЛ №17006976 от 24.04.2017 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №173 от 16.01.2019 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф № 000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

протокол общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе» от 20.12.2018 года;

письмо №2-21/ЮЛК-42 от 16.08.2019 года о том, что на заявленных координатах не имеются совпадений с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГП «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»;

письмо №20-01/20-02-810-и от 06.09.2019 года о том, что лесонасаждения, расположенные вдоль международной трассы М-32 «Граница РФ (на Самару)-Шымкент» км 709+354 и 717+900, действительно состоят на балансе РГУ «Комитет автомобильных дорог Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан», выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

письмо №01-02/4790 от 30.09.2019 года о том, что защитная лесополоса вдоль автодороги «Самара-Шымкент» в ведение отдела не входит, выданное ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД города Актобе»;

письмо №20-01/20-02-111-и от 05.02.2019 года о сносе зеленых насаждений при пересечении сетей газоснабжения через автодорогу М-32 «Гр.РФ (на Самару)-Шымкент» на участках км 709+354 и км 717+900, выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

ПДП с указанием количества потребителей малоэтажной застройки жилого массива «Жана Коныс-3» г.Актобе, согласованный ГУ «Отдел строительства города Актобе»;

акт совместного обследования и определения суммы возмещения потерь лесного фонда, подписанный комиссией;

гарантийное письмо №01-02қб/0090 от 12.02.2020 года о том, что компенсационная посадка деревьев не входит в стоимость СМР и будет рассматриваться отдельным бюджетом, выданное ГУ «Отдел строительства города Актобе»;

письмо №01-02қб/0673 от 26.07.2019 года о начале строительства в апреле месяце 2020 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2019-06434 от 22.10.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№KZ33VAQ00000333 от 12.12.2018 года на пересечение автомобильных дорог республиканского значения М-32 на км 717+900 с инженерными сетями, выданные АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

№KZ17VAQ00000427 от 01.03.2019 года на пересечение автомобильных дорог международного и республиканского значения М-32 на км 709+354 с инженерными сетями, выданные АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

№07-07/ЖКХ-3654 от 27.12.2018 года на подключение к электрическим сетям, выданные ГУ «Отдел ЖКХ города Актобе»;

письмо №297/13с от 15.01.2020 года о согласовании технических условий №07-07/ЖКХ-3654 от 27.12.2018 года, выданное ТОО «Энергосистема».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №KZ96VRC00004641 от 18.01.2019 года на рабочий проект, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам»;

письмо-согласование №4-9/ЮЛК-4 от 30.01.2019 года на рабочий проект, выданное ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»;

письмо №194 от 26.12.2018 года о том, что переход через реку Женишке методом ГНБ не наносит вреда рыбным ресурсам, выданное Западно-Казахстанским филиалом ТОО «Казахстанский научно-исследовательский институт рыбного хозяйства»;

письмо-согласование №20-01/20-02-261-и от 20.03.2019 года на рабочий проект, выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

согласование рабочего проекта с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №01-03-10/1008/1 от 26.07.2019 года (лист 2 – 1/2019/ГСН);

письмо-согласование №4802-4812-1175 от 07.08.2019 года объема газа 20 115 м^3/час, выданное УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия»;

ситуационная схема согласована с ГУ «Отдел строительства города Актобе»;

наружные сети электроснабжения согласованы с ТОО «Энергосистема», ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД города Актобе» от 11.02.2019 года (лист 1 – 1/2018-ЭС).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;
альбом 0 – Генплан;
альбом I - Внеплощадочные сети газопровода I - категории;
альбом II – Внеплощадочные сети газопровода II - категории;
альбом III – Участок перехода газопровода через автодорогу М-32 «Граница РФ (на Самару) - Шымкент» на км 709+354 м от ПК0+63 до ПК1+12;
альбом IV - Участок перехода газопровода через реку Жинишке от ПК23+20 до ПК24+87;
альбом V - Участок перехода газопровода через автодорогу М-32 «Граница РФ (на Самару) - Шымкент» на км 717+900 м от ПК87+69 до ПК88+17;
альбом VI - Внутриплощадочные сети газопровода;
альбом VII - Архитектурно-строительные решения;
альбом VIII – Электроснабжение;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2019 году ИП «Керімбай Темірбек»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения пос. Жана Коныс - 3 г.Актобе в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства:

Участки строительства расположены в п.Жана Коныс - 3 г.Актобе.
Климат района резко-континентальный с холодной зимой и жарким летом.
Растительность степная травянистая, характерная для зоны степей.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,7-2,5 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №173 от 16.01.2019 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 13 скважин глубиной по 3,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 - почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинки тяжелые (просадочные 1 типа), пылеватые, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м;

ИГЭ №3 – глины легкие (средненабухающие), пылеватые, твердой консистенции, вскрытая мощность слоя 2,8 м.

Физико-механические характеристики грунтов нормативные: суглинки (ИГЭ №2) с=27 кПа; φ=10º; р=1,78 т/м³; Е=22 МПа; глины (ИГЭ №3) с=34 кПа; φ=18º; р=1,78 т/м³; Е= 19 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов - незасоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе (шлакопортландцементе) и среднеагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

На исследуемой территории грунтовые воды до глубины 3 м не встречены.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения с установкой ПГБ и ГРПШ для поселка Жана Коныс-3, расположенной в окрестностях западного района города и относящегося в административном отношении к территории города Актобе. Территории жилого массива согласно ПДП переназначены для малоэтажной застройки ИЖС со всеми необходимыми объектами социально-культурного назначения и инженерно-коммуникационных сетей.

Рис.1 - Ситуационная схема поселка Жана Коныс-3

Генеральный план проектируемого ПГБ (пункт газорегуляторный блочный) и ГРПШ (пункт газорегуляторный шкафной) выполнен на основе топографической съемки в соответствии с заданием на проектирование и исходных данных с учетом технологической схемы, рельефа местности, подхода инженерных сетей. Система высот- Балтийская. Система координат - местная.

ПГБ (пункт газорегуляторный блочный)

Участок (площадка) проектируемого ПГБ (пункт газорегуляторный блочный) расположен на въезде с северной стороны поселка Жана Коныс-3.

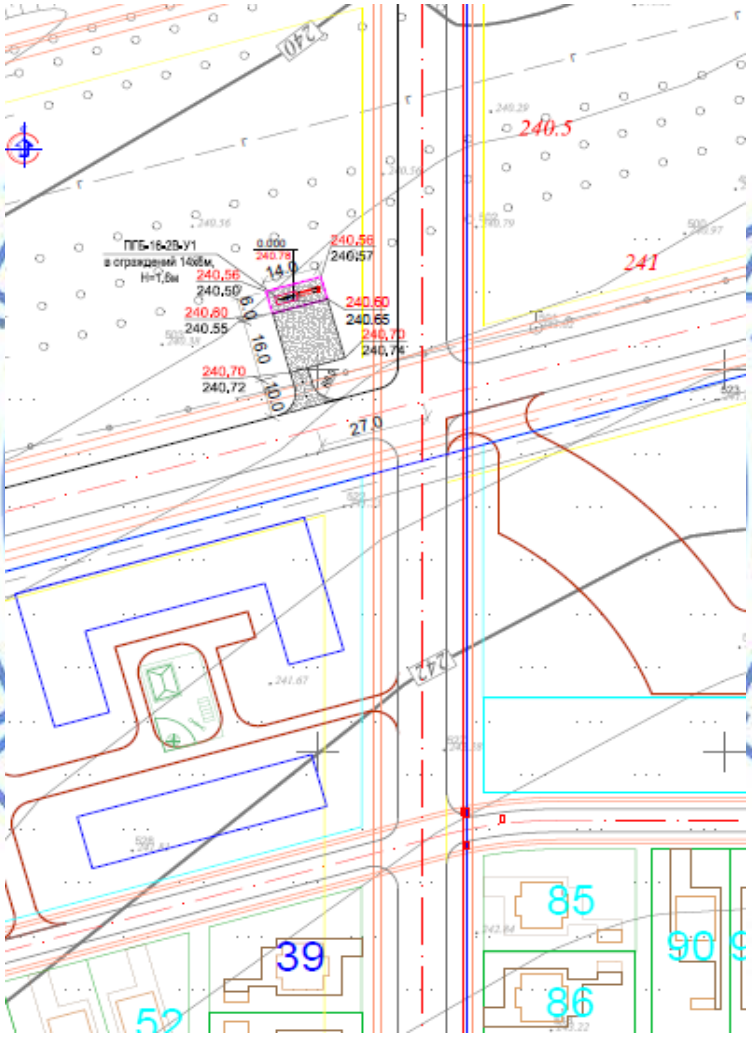
На участке предусмотрено размещение блочного газорегуляторного пункта ПГБ с наружными размерами в плане 5,3х2,2 м, устанавливаемого на площадке с размерами 9,0х3,0 м из железобетонных плит.

Территория участка прямоугольная с размерами 14,0х6,0 м и по периметру ограждается металлическим решетчатым ограждением из панелей высотой 1,6 м по

металлическим столбам. В ограждении предусмотрена калитка для прохода на участок ПГБ.

К территории участка ПГБ от существующей автодороги предусмотрена подъездная автодорога с разворотной площадкой размерами 14,0х16,0 м.

Покрытие всего участка, подъездной автодороги с разворотной площадкой – щебеночное по уплотненному грунту.



Условные обозначения:

ПГБ с ограждением

Щебеночное покрытие

Рис. 2 - Ситуационная схема размещения участка ПГБ

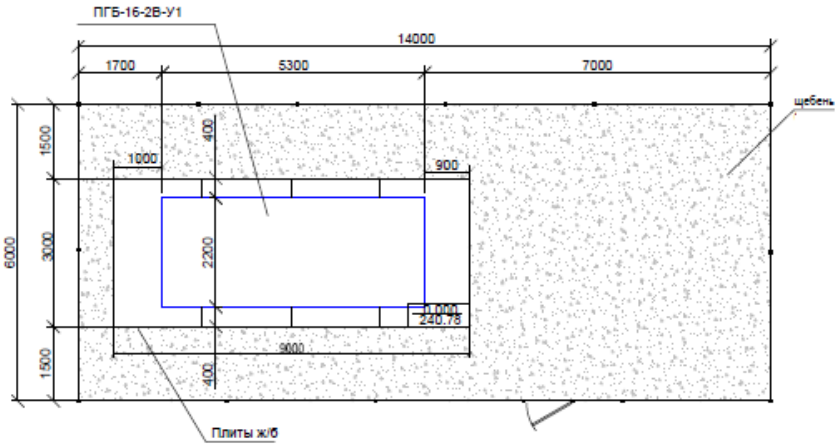


Рис. 3 - Ситуационная схема генплана участка ПГБ

Рабочим проектом предусмотрена вертикальная планировка территории. Организация рельефа решает поверхностный водоотвод ливневых и талых вод от площадки за пределы участка.

За условную отметку 0,000 принята отметка верха бетонной площадки под ПГБ, что соответствует абсолютной отметке 240,78.

Технические показатели по генеральному плану участка ПГБ

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0084
2	Площадь застройки железобетонной площадки под ПГБ в том числе: площадь застройки ПГБ	$м^2$ $м^2$	27,00 11,66
3	Площадь щебеночного покрытия площадки	$м^2$	57,00

ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной)

Участок (площадка) проектируемого ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной) расположен западнее от поселка Жана Коныс-3.

На участке предусмотрено размещение ГРПШ с наружными размерами в плане 3,6х1,1 м, устанавливаемого на металлических стойках в рамках.

Территория участка прямоугольная с размерами 10,0х6,0 м и по периметру ограждается металлическим решетчатым ограждением из панелей высотой 1,6 м по металлическим столбам. В ограждении предусмотрена калитка для прохода на участок ГРПШ.

Покрытие всего участка – щебеночное по уплотненному грунту.

За отметку 0,00 площадки ГРПШ принята отметка верха щебеночного покрытия площадки, соответствующая абсолютной отметке 261,40.

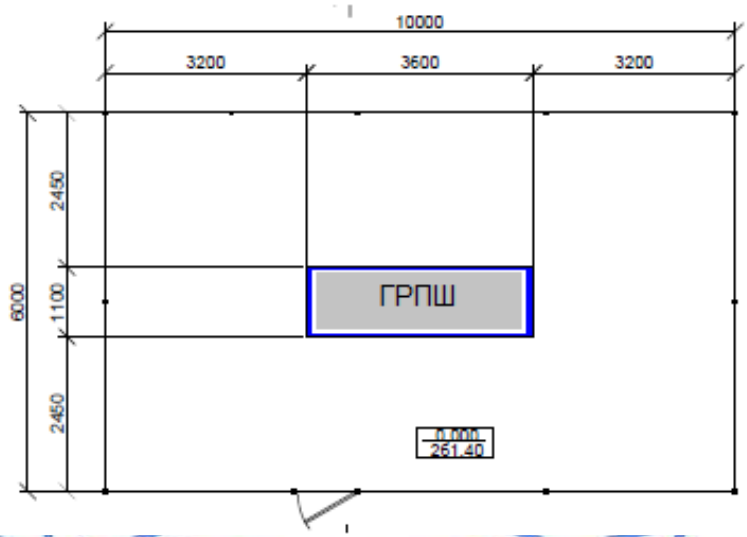
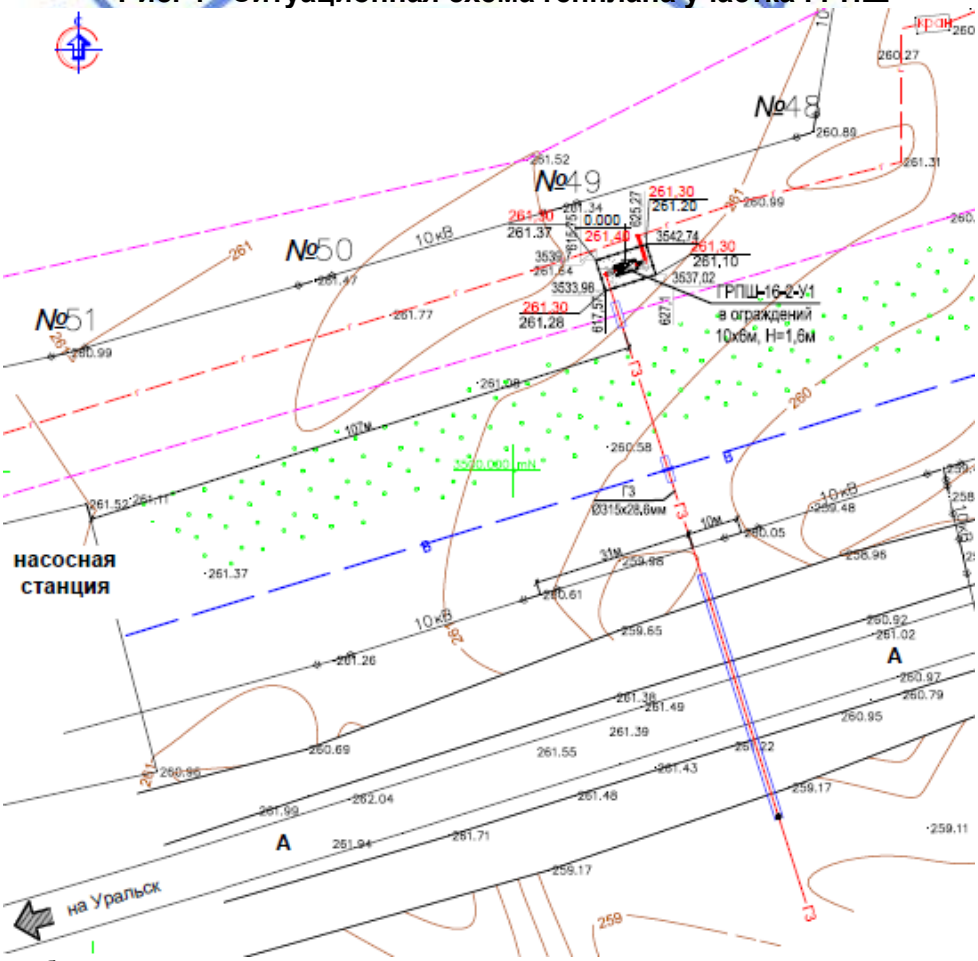


Рис. 4 - Ситуационная схема генплана участка ГРПШ



Условные обозначения:

ГРПШ с ограждением

Щебеночное покрытие

Рис. 5 - Ситуационная схема размещения участка ГРПШ

Технические показатели по генеральному плану участка ГРПШ

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,006
2	Площадь застройки	м^2	3,96
3	Площадь щебеночного покрытия площадки	м^2	56,04

6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-06434 от 22.10.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», с указанием точек врезок:

существующий газопровод высокого давления I категории, подводящий газопровод п.Хобда диаметром 426 мм, $Р_п$=1,2 МПа, $Р_{раб}$=0,8 МПа;

существующий газопровод высокого давления II категории диаметром 225 мм, $Р_п$=0,6 МПа, $Р_{раб}$=0,55 МПа (в районе Онкологии);

проектируемый газопровод высокого давления вдоль Хобдинской трассы (данным проектом);

предусмотрены закольцовки от двух заданных точек врезки с учетом перспективы развития на Жанаконыс-4 – 10 006 м^3/час и на Жанаконыс-5 – 3 000 м^3/час.

Объем расхода газа на Жанаконыс-3 согласно выполненного расчета составляет 7 109 м^3/час. Мощность газопровода высокого давления - 20115 м^3/час.

Подводящий газопровод высокого давления I категории

Подводящий газопровод высокого давления I категории от существующего газопровода высокого давления I категории на п.Хобда в районе насосной станции диаметром 426 мм до проектируемого ГРПШ-16-2ВУ1 запроектирован из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,0 мм подземной прокладки 5,0 м и надземной – 7,0 м с изоляцией типа «весьма усиленная», с устройством задвижки стальной диаметром 150 мм марки 30с41нж и ИФС-150. Глубина заложения газопровода не менее 1,3 м от верха трубы.

Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Сварные стыки газопровода подвергаются 100% проверке физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013.

Электрохимзащита проектируемого стального газопровода высокого давления I категории производится от существующего газопровода диаметром 426 мм.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра диаметром 273х6,0 мм ГОСТ 10704-91 длиной не менее 0,8 м. Стальные футляры покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». Для защиты от коррозии надземные газопроводы защищаются покрытием из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления I категории подвергается испытанию на прочность воздухом давлением 1,5 МПа в течении 1 часа, на герметичность воздухом давлением 1,2 МПа в течении 24 часов.

Для понижения высокого давления I категории до II категории рабочим проектом предусмотрена установка ГРПШ-16-2ВУ1 в ограждении 10,0х6,0 м высотой 1,5 м и его молниезащита.

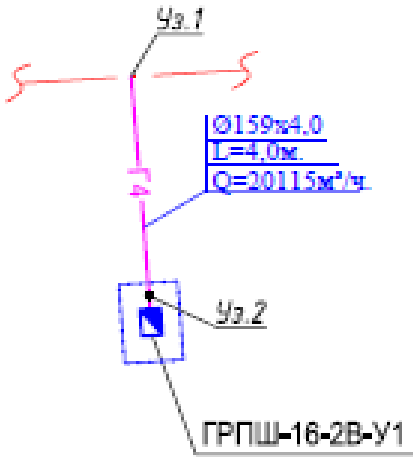


Рис.6 - Схема подводящего газопровода высокого давления I категории

Подводящий газопровод высокого давления II категории

Подводящий газопровод высокого давления II категории от ГРПШ-16-2ВУ1 в районе насосной станции до проектируемого ПГБ-16-2НВ-У1, расположенного в районе поселка Жана Коныс-3, запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11 диаметром 315х28,6 мм общей протяженностью 9 300 м.

На линии газопровода запроектированы 5 шт. площадок для задвижек стальных типа 30с41нж диаметром 300 мм на ПК-10, ПК-25, ПК-63, ПК-66, ПК-92, в ограждении размером 3х3 м и диаметром 150 мм (2 шт.) на входе и выходе в ПГБ-16-2НВ-У1.

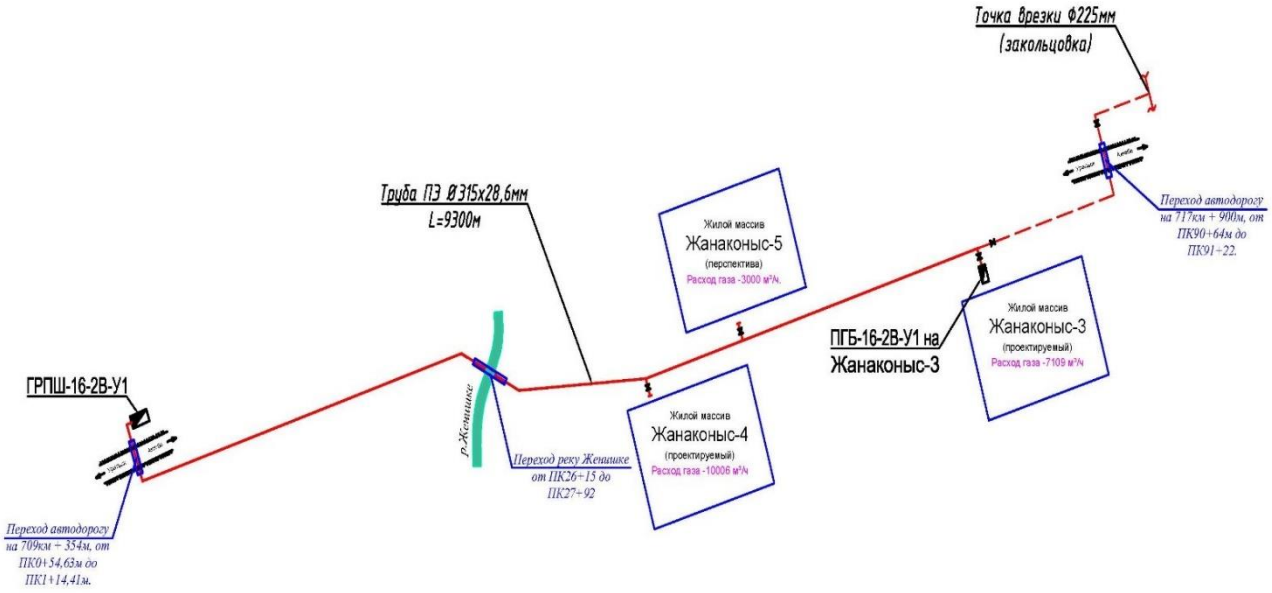


Рис.7 - Схема подводящего газопровода высокого давления II категории

Глубина заложения газопровода не менее 1,3 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр в контрольных пунктах (КП) не более чем через каждые 1000 м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82, укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных столбиков (28 шт.).

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода высокого давления составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления со средней степенью автоматизации - 100% согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполнено неразъемным.

Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра не менее 0,8 м.

Стальные футляры покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Для защиты от коррозии надземных газопроводов предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

Переход газопровода через автодорогу М-32 «Граница РФ (на Самару) - Шымкент» на 709 км + 324 м от ПК0+54,63 м до ПК1+14,41 м

На пикете (ПК-0+63 – ПК-1+12) газопровод высокого давления Г3 пересекает автодорогу М-32 на км 709+324. Переход выполнен методом ГНБ прокладкой полиэтиленовой трубы СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 315х28,6 мм = 59 м в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR-11 диаметром 630х57,2 мм = 49 м с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода на месте пересечения при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. На конце футляра по ходу газа устанавливается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство.

Концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи, герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Контроль качества сварных стыков - 100%.

По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления II категории подвергается испытанию на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа, на герметичность воздухом давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Переход газопровода через реку «Женишке» методом ГНБ от ПК26+15 до ПК27+92

На пикете (ПК-26+15 – ПК-27+92) газопровод высокого давления II категории Г3 пересекает реку Женишке. Переход выполнен методом ГНБ прокладкой полиэтиленовой трубы по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 315х28,6 мм = 177,0 м в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR-11 диаметром 630 мм. Глубина укладки газопровода на месте пересечения при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения не менее 2,0 м от реки до верха футляра.

Контроль качества сварных стыков - 100%.

По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления II категории подвергается испытанию на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа, на герметичность воздухом давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Переход газопровода через автодорогу М-32 «Граница РФ (на Самару) - Шымкент» на 717 км + 900 м от ПК90+64 м до ПК91+22 м

На пикете (ПК-87+50 – ПК-88+22) газопровод высокого давления Г3 пересекает автодорогу М-32 на км 717+900. Переход выполнен методом ГНБ прокладкой полиэтиленовой трубы СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 315х28,6 мм = 58,0 м в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR-11 диаметром 630 мм = 49 м с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода на месте пересечения при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. На конце футляра по ходу газа устанавливается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство.

Концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления II категории подвергается испытанию на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа, на герметичность воздухом давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Также предусмотрены пересечения с автодорогами в 4-х местах открытым способом на пикетах ПК10+80, ПК53+20, ПК64+70, ПК90+64 и с другими инженерными сетями, с укладкой в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR-11 диаметром 400х36,3 мм длиной 60,0 м, 34,0 м, 24,0 м, 32,0 м, 18,0 м, 4,0 м.

Пункт газорегуляторный блочного типа (ПГБ-16-2В-У1)

Проектная мощность газопровода для газоснабжения пос.Жана коныс-3 с учетом перспективного развития составляет 7 109 м^3/час.

В районе жилого массива «Жана коныс - 3» для понижения высокого давления II-категории до среднего давления рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта (с одной линией редуцирования на выходе среднего давления) с узлом учета, телеметрией и обогревом, ПГБ-16-2В-У1 в ограждении размером 14,0х6,0 м.

Основным элементом газового оборудования ПГБ является блок редуцирования с с двумя линиями редуцирования, состоящим из входной задвижки, регуляторов давления РДГ-150, выходной задвижки и предохранительного сбросного клапана ПСК-50В.

Учет расхода газа предусмотрен счетчиком TRZ G1600 с электронным корректором m-Elcor. Блок ПГБ имеет автономное отопление.

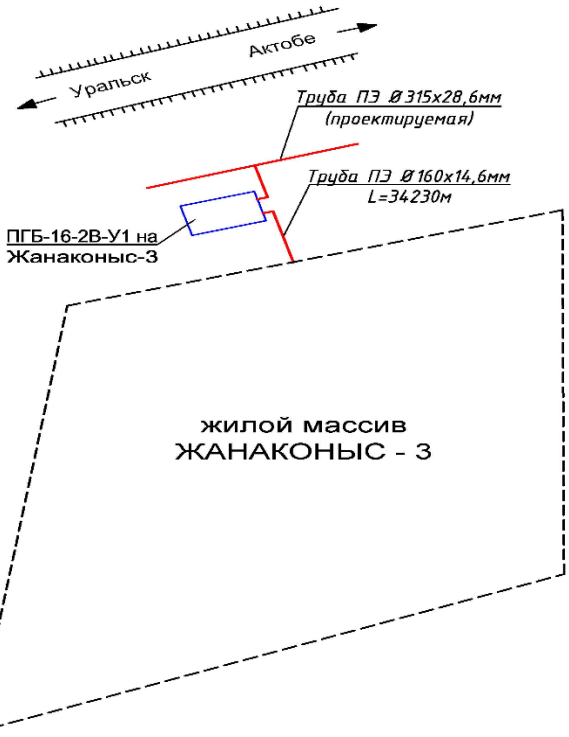


Рис.8 - Ситуационный план

Внутрипоселковый газопровод среднего давления

Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см^2 предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR17 диаметрами 160х9,5 мм (1 730,0 м),110х6,6 мм (3000,0 м), 63х3,8 мм (5 500,0 м), 32х2,3 мм (24 000,0) и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 159х4,0 мм (7,0 м), 57х3,0 мм (48,0 м).

Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов ГОСТ Р 52779-2007.

На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства - краны полиэтиленовые под люк диаметрами 160 мм (1 шт.), 110 мм (1 шт.), 63 мм (9 шт.), 32 мм (15 шт.).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной 0,1 м и присыпается слоем естественного мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации - 50% согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013.

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметрами 25х2,8 мм (237,0 м) и 15х2,5 мм (510,0+173,0 м) по ГОСТ 3262-75 с установкой шаровых кранов на высоте 1,5 м от земли перед шкафным газорегуляторным пунктом – 464х2 + 171 = 1 099 шт.

Для комбытобъектов предусмотрены заглушки диаметром 57 мм – 24 шт.

Для каждого жилого дома рабочим проектом предусмотрена установка ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6 для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне, крепится к стальным забетонированным опорам высотой 2,2 м от земли. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007.

Для защиты от воздействия атмосферной коррозии надземных газопроводов предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

По окончании строительно-монтажных работ газопровод подвергается испытанию воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005:

подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 24 часов (на герметичность),

надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность);

подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность),

надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается в соответствии с проектом производства работ.

До начала испытаний на герметичность газопровод выдерживает под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (п.10.5.5 МСН 4.03-01-2003).

Согласно п.6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

6.2.3 Конструктивные решения

Блочный газорегуляторный пункт

Площадка установки ПГБ размером в плане 6х14 м – щебеночная толщиной 100 мм по уплотненной песчаной подготовке толщиной 200 мм, изоляция принята из полиэтиленовой пленки.

Фундаменты под ПГБ – сборные железобетонные плиты по ГОСТ 21924.0-84. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненной песчаной подушке толщиной 200 мм.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ПГБ с калиткой высотой 1,6 м. Ограждение принято металлическое из профильных труб 30х20х3 мм ГОСТ 8645-68*, квадратных труб 15х15х1,5 мм ГОСТ 8639-82*. Стойки приняты из квадратных труб 50х50х 5 мм ГОСТ 8639-82*. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы глубиной 600 мм и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=27 кПа; φ=10º; р=1,78 т/м³; Е=22 МПа.

В основании фундаментов предусмотрена утрамбовка грунта тяжелыми трамбовками.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

ГРПШ

Площадка установки ГРПШ размером в плане 6х10 м – щебеночная толщиной 100 мм по уплотненной песчаной подготовке толщиной 200 мм, изоляция принята из полиэтиленовой пленки.

ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 100х8 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,7 м и заделывается бетоном класса В15, W4, F100.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ с калиткой высотой 1,6 м. Ограждение принято металлическое из профильных труб 30х20х3 мм ГОСТ 8645-68*, квадратных труб 15х15х1,5 мм ГОСТ 8639-82*. Стойки приняты из квадратных труб 50х50х5 мм ГОСТ 8639-82*. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы глубиной 600 мм и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=27 кПа; φ=10º; ρ=1,78 т/м³; Е=22 МПа.

В основании фундаментов предусмотрена утрамбовка грунта тяжелыми трамбовками.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Площадка задвижки

Площадка установки задвижки размером в плане 3х3 м – щебеночная толщиной 150 мм по уплотненному грунту.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки установки задвижки с калиткой высотой 1,6 м. Ограждение принято металлическое из профильных труб 30х20х 3 мм ГОСТ 8645-68*, квадратных труб 15х15х1,5 мм ГОСТ 8639-82*. Стойки приняты из квадратных труб 50х50х5 мм ГОСТ 8639-82*. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы глубиной 600 мм и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=27 кПа; φ=10º; ρ=1,78 т/м³; Е=22 МПа.

В основании фундаментов предусмотрена утрамбовка грунта тяжелыми трамбовками.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение

Рабочий проект электроснабжения выполнен на основании:

технических условий №07-07/ЖКХ-3654 от 27.12.2018 года, выданных ГУ «Отдел ЖКХ города Актобе»;

письма №297/13с от 15.01.2019 года о согласовании технических условий №07-07/ЖКХ-3654 от 27.12.2018 года, выданного ТОО «Энергосистема».

Электроснабжение ПГБ принято однофазным напряжением 220 В по III категории надёжности электроснабжения от угловой опоры ВЛИ-0,4 кВ существующей ВЛ-0,4 кВ «Жанаконыс-3».

Кабельная линия КЛ-0,22 кВ выполнена кабелем ВБбШв-1 сечением 2х10 мм² от опоры ВЛИ-0,4 кВ от опоры до ЩУРн, установленного снаружи на стене ПГБ длиной 160 м.

Проектируемый кабель уложен в подготовленную кабельную траншею на подушку из песка толщиной 0,15 м. Уложенный кабель засыпается песком толщиной 0,15-0,20 м. Для защиты от механических повреждений, при пересечении с инженерными коммуникациями, кабель проложен в ПНД трубе. Дальнейшая засыпка кабеля производится грунтом, изъятым при рытье траншеи.

Расчетная нагрузка составляет 4 кВт.

Основные показатели проекта:

категория электроснабжения – III;

район климатических условий – IIIB;

общая расчетная электрическая мощность Рр – 4 кВт;

напряжение сети – 220 В;

расчетный электрический ток цепи Iр – 19,14 А;

общая протяженность КЛ-0,4 кВ – 150 м;

максимальная потеря напряжения на КЛ-0,4 кВ – 4,53 %.

Молниезащита и заземление ПГБ

Рабочим проектом предусмотрена молниезащита и контур заземления ПГБ.

В соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО-153-34.21.122-2003 предусмотрена молниезащита I категории. Рабочим проектом предусмотрена установка одиночного молниеотвода МО.

Расчет выполнен для зоны защиты типа А – степень надежности 99,5%.

Молниеприемник присоединен к наружному контуру заземления.

Наружный контур заземления выполнен шестью вертикальными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм длиной 5 м, соединенных горизонтальными заземлителями из полосовой стали 40х4 мм.

Сеть молниезащиты не имеет разрывов. Все соединения выполнены при помощи хомутных, резьбовых соединений или другими утвержденными методами.

Непрерывность цепи заземления обеспечивается сваркой стыков или проваркой перемычек. Все места соединения систем молниезащиты и заземления доступны для осмотра и обслуживания.

Молниезащита и заземление ГРПШ-16-2В-У1

Рабочим проектом предусмотрены молниезащита и контур заземления ГРПШ.

Рабочим проектом предусмотрена установка одиночного молниеотвода.

Молниеприемник выполнен из круглой стали диаметром 16 мм и присоединен к наружному контуру заземления.

Наружный контур заземления выполнен двумя вертикальными заземлителями из угловой стали 50х50х5 мм длиной 2,5 м, соединенных горизонтальными заземлителями из полосовой стали 40х4 мм.

Сеть молниезащиты не имеет разрывов. Все соединения выполнены при помощи сварных соединений.

Непрерывность цепи заземления обеспечивается сваркой стыков. Все места соединения систем молниезащиты и заземления доступны для осмотра и обслуживания.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа и ПГБ необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Имеется под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций, защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №01-03-10/1008/1 от 26.07.2019 года (лист 2 – 1/2019/ГСН).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ИП «Керімбай Темірбек».

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: №6001 – срезка ПРС, №6002 – разработка грунта в отвал экскаваторами, №6003 – разработка вытесненного грунта, №6004 – восстановление растительного слоя, №6005 – устройство песчаного основания, №6006 – устройство щебеночного основания, №6007 – обратная засыпка траншей и котлованов, №6008 – антикоррозийная защита металлических поверхностей, №6009 – сварочный пост, №6010 – гидроизоляция, №6011 – агрегат для сварки полиэтиленовых труб, №6012 – аппарат газовой сварки и резки, №6013 – спецтехника, №0001 – котел битумный, №0002 – компрессор передвижной, №0003 – электростанция передвижная, №0004 – сварочный агрегат, на период эксплуатации: №6014 – негерметичность уплотнений, №6015 – ГРПШ 16-2В-У1, №6016 – ПГБ 16-2В-У1, №6017-6126 – ГРПШ-6. Валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составляет 1,6480120971 тонн, на период эксплуатации – 59,223656535 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица №3

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение		на 2020-2021 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.001032	0.00003037	0.001032	0.00003037	2020
	0002	0	0	0.0824	0.3053688	0.0824	0.3053688	2020
	0003	0	0	0.009155556	0.001376	0.009155556	0.001376	2020
	0004	0	0	0.009155556	0.0016856	0.009155556	0.0016856	2020
Итого:		0	0	0.101743111	0.30846077	0.101743111	0.30846077	
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.0001677	0.00000493	0.0001677	0.00000493	2020
	0002	0	0	0.01339	0.04962243	0.01339	0.04962243	2020
	0003	0	0	0.001487778	0.0002236	0.001487778	0.0002236	2020
	0004	0	0	0.001487778	0.00027391	0.001487778	0.00027391	2020
Итого:		0	0	0.016533256	0.05012487	0.016533256	0.05012487	
***Углерод черный (Сажа) (0328)								
Площадка строительства	0002	0	0	0.007	0.026631	0.007	0.026631	2020
	0003	0	0	0.000777778	0.00012	0.000777778	0.00012	2020
	0004	0	0	0.000777778	0.000147	0.000777778	0.000147	2020
Итого:		0	0	0.008555556	0.026898	0.008555556	0.026898	
***Сера диоксид (0330)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.004	0.0001176	0.004	0.0001176	2020
	0002	0	0	0.011	0.0399465	0.011	0.0399465	2020
	0003	0	0	0.001222222	0.00018	0.001222222	0.00018	2020
	0004	0	0	0.001222222	0.0002205	0.001222222	0.0002205	2020
Итого:		0	0	0.017444444	0.0404646	0.017444444	0.0404646	
***Углерод оксид (0337)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.00945	0.000278	0.00945	0.000278	2020
	0002	0	0	0.072	0.26631	0.072	0.26631	2020
	0003	0	0	0.008	0.0012	0.008	0.0012	2020
	0004	0	0	0.008	0.00147	0.008	0.00147	2020
Итого:		0	0	0.09745	0.269258	0.09745	0.269258	
***Бенз/а/пирен (0703)								
Площадка строительства	0002	0	0	0.00000013	0.0000004882	0.00000013	0.0000004882	2020

	0003	0	0	0.000000014	0.0000000022	0.000000014	0.0000000022	2020
	0004	0	0	0.000000014	0.0000000027	0.000000014	0.0000000027	2020
Итого:		0	0	0.000000159	0.0000004931	0.000000159	0.0000004931	
***Формальдегид (1325)								
Площадка строительства	0002	0	0	0.0015	0.0053262	0.0015	0.0053262	2020
	0003	0	0	0.000166667	0.000024	0.000166667	0.000024	2020
	0004	0	0	0.000166667	0.0000294	0.000166667	0.0000294	2020
Итого:		0	0	0.001833333	0.0053796	0.001833333	0.0053796	
***Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (2754)								
Площадка строительства	0002	0	0	0.036	0.133155	0.036	0.133155	2020
	0003	0	0	0.004	0.0006	0.004	0.0006	2020
	0004	0	0	0.004	0.000735	0.004	0.000735	2020
Итого:		0	0	0.044	0.13449	0.044	0.13449	
Итого по организованным:		0	0	0.287559859	0.8350763331	0.287559859	0.8350763331	
Неорганизованные источники								
***Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (0123)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.00217	0.003904	0.00217	0.003904	2020
	6012	0	0	0.02025	0.00548	0.02025	0.00548	2020
Итого:		0	0	0.02242	0.009384	0.02242	0.009384	
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.0003844	0.000691	0.0003844	0.000691	2020
	6012	0	0	0.0003056	0.0000827	0.0003056	0.0000827	2020
Итого:		0	0	0.00069	0.0007737	0.00069	0.0007737	
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Площадка строительства	6012	0	0	0.01083	0.00293	0.01083	0.00293	2020
***Углерод оксид (0337)								
Площадка строительства	6011	0	0	0.0000028	0.00002237	0.0000028	0.00002237	2020
	6012	0	0	0.01375	0.00372	0.01375	0.00372	2020
Итого:		0	0	0.0137528	0.00374237	0.0137528	0.00374237	
***Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний (0342)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.0000889	0.0001598	0.0000889	0.0001598	2020
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Площадка строительства	6008	0	0	0.01567	0.034024	0.01567	0.034024	2020
***Толуол (0621)								
Площадка строительства	6008	0	0	0.02067	0.00218004	0.02067	0.00218004	2020
***Хлорэтилен (Винилхлорид) (0827)								
Площадка строительства	6011	0	0	0.0000012	0.0000097	0.0000012	0.0000097	2020
***Бутилацетат (1210)								
Площадка строительства	6008	0	0	0.004	0.000421944	0.004	0.000421944	2020
***Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Площадка строительства	6008	0	0	0.00867	0.00091421	0.00867	0.00091421	2020
***Уайт-спирит (2752)								
Площадка строительства	6008	0	0	0.0333	0.0274	0.0333	0.0274	2020
***Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (2754)								
Площадка строительства	6010	0	0	0.00089	0.000321	0.00089	0.000321	2020
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (2908)								
Площадка строительства	6001	0	0	0.0192	0.057	0.0192	0.057	2020
	6002	0	0	0.032	0.333	0.032	0.333	2020
	6003	0	0	0.01067	0.00553	0.01067	0.00553	2020
	6004	0	0	0.01067	0.0562	0.01067	0.0562	2020
	6005	0	0	0.0144	0.00228	0.0144	0.00228	2020
	6006	0	0	0.002133	0.000265	0.002133	0.000265	2020
	6007	0	0	0.032	0.2764	0.032	0.2764	2020
Итого:		0	0	0.121073	0.730675	0.121073	0.730675	
Итого по неорганизованным:		0	0	0.2520559	0.812935764	0.2520559	0.812935764	
Всего по предприятию:		0	0	0.539615759	1.6480120971	0.539615759	1.6480120971	
Твердые:		0	0	0.152738714	0.7677311931	0.152738714	0.7677311931	
Газообразные, жидкие:		0	0	0.386877044	0.880280904	0.386877044	0.880280904	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Таблица №4

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение		на 2021 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
***Сероводород (0333)								
Эксплуатация	6014	0	0	0.000000006	0.000000194	0.000000006	0.000000194	2021
	6015	0	0	9.E-10	0.000000028	9.E-10	0.000000028	2021
	6016	0	0	7.E-10	0.000000021	7.E-10	0.000000021	2021
	6017	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6018	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6019	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6020	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6021	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6022	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6023	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6024	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6025	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6026	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6027	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6028	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6029	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6030	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6031	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6032	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6033	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6034	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6035	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6036	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6037	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6038	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6039	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6040	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6041	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6042	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6043	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6044	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6045	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6046	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6047	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6048	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6049	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6050	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6051	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6052	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6053	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6054	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6055	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6056	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6057	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6058	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6059	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6060	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6061	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6062	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021

	6063	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6064	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6065	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6066	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6067	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6068	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6069	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6070	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6071	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6072	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6073	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6074	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6075	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6076	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6077	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6078	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6079	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6080	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6089	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6090	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6091	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6092	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6093	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6094	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6095	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6096	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6097	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6098	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6099	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6100	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6101	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6102	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6103	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6104	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6105	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6106	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6107	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6108	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6109	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6110	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6111	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6112	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6113	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6114	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6115	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6116	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6117	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6118	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6119	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6120	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6121	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6122	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6123	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6124	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6125	0	0	0.000000002	0.00000007	0.000000002	0.00000007	2021
	6126	0	0	0.000000002	0.000000062	0.000000002	0.000000062	2021
Итого:		0	0	0.000000228	0.000007935	0.000000228	0.000007935	
***Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0415)								
Эксплуатация	6014	0	0	0.0463694	1.4623055	0.0463694	1.4623055	2021
	6015	0	0	0.0066242	0.2089008	0.0066242	0.2089008	2021
	6016	0	0	0.0049682	0.1566756	0.0049682	0.1566756	2021
	6017	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6018	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6019	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6020	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6021	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021

	6022	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6023	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6024	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6025	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6026	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6027	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6028	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6029	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6030	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6031	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6032	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6033	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6034	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6035	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6036	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6037	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6038	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6039	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6040	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6041	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6042	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6043	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6044	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6045	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6046	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6047	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6048	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6049	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6050	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6051	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6052	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6053	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6054	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6055	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6056	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6057	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6058	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6059	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6060	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6061	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6062	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6063	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6064	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6065	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6066	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6067	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6068	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6069	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6070	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6071	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6072	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6073	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6074	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6075	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6076	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6077	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6078	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6079	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6080	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6081	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6082	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6083	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6084	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6085	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6086	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6087	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021

	6088	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6089	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6090	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6091	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6092	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6093	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6094	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6095	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6096	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6097	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6098	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6099	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6100	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6101	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6102	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6103	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6104	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6105	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6106	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6107	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6108	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6109	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6110	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6111	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6112	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6113	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6114	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6115	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6116	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6117	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6118	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6119	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6120	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6121	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6122	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6123	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6124	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6125	0	0	0.0165605	0.522252	0.0165605	0.522252	2021
	6126	0	0	0.0149045	0.4700268	0.0149045	0.4700268	2021
Итого:		0	0	1.8779608	59.2233767	1.8779608	59.2233767	
***Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в (1716)								
Эксплуатация	6014	0	0	0.00000021	0.0000066	0.00000021	0.0000066	2021
	6015	0	0	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2021
	6016	0	0	0.000000022	0.0000007	0.000000022	0.0000007	2021
	6017	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6018	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6019	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6020	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6021	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6022	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6023	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6024	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6025	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6026	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6027	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6028	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6029	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6030	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6031	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6032	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6033	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6034	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6035	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6036	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6037	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6038	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021

	6039	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6040	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6041	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6042	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6043	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6044	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6045	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6046	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6047	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6048	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6049	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6050	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6051	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6052	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6053	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6054	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6055	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6056	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6057	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6058	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6059	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6060	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6061	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6062	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6063	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6064	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6065	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6066	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6067	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6068	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6069	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6070	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6071	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6072	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6073	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6074	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6075	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6076	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6077	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6078	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6079	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6080	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6081	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6082	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6083	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6084	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6085	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6086	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6087	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6088	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6089	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6090	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6091	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6092	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6093	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6094	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6095	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6096	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6097	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6098	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6099	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6100	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6101	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6102	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6103	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6104	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021

	6105	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6106	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6107	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6108	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6109	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6110	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6111	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6112	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6113	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6114	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6115	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6116	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6117	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6118	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6119	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6120	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6121	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6122	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6123	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6124	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6125	0	0	0.00000007	0.0000024	0.00000007	0.0000024	2021
	6126	0	0	0.000000067	0.0000021	0.000000067	0.0000021	2021
Итого:		0	0	0.000007959	0.0002719	0.000007959	0.0002719	
Итого по неорганизованным		0	0	1.877968987	59.223656535	1.877968987	59.223656535	
Всего по предприятию:		0	0	1.877968987	59.223656535	1.877968987	59.223656535	
Т в е р д ы е:		0	0	0	0	0	0	
Газообразные, ж и д к и е:		0	0	1.877968987	59.223656535	1.877968987	59.223656535	

На основании таблицы «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период строительства» на период строительства необходимы расчеты приземных концентраций по веществам: азота диоксид, пыль неорганическая, углерод, на период эксплуатации нет необходимости расчета приземных концентраций. Анализ уровня загрязнения атмосферы показал, что при строительстве и эксплуатации объекта приземные концентрации имеют величины меньше нормативных критериев качества по атмосферному воздуху. Для уменьшения воздействия выбросов на окружающую среду проводятся следующие мероприятия: благоустройство территории, постоянный контроль за состоянием технологического оборудования, увлажнение грунта при производстве земляных работ.

Рабочим проектом предусмотрен переход через реку Женишке методом наклонно направленного бурения. Применение данного способа при строительстве подводных переходов позволяет: прокладывание газопроводов ниже прогнозируемого уровня изменения русла, исключение выполнениея дноуглубительных, подводных, водолазных и берегоукрепительных работ, не нарушение рыболовного режима водоема, сохранение естественно-экологическое состояние водоема. Представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 18 января 2019 года №KZ96VRC00004641.

Для предотвращения негативного воздействия на водную среду и рыбные ресурсы соблюдаются следующие требования: на участке проведения проектируемых работ не допускается мойка автотранспорта, свалка бытовых и производственных отходов, складирование ГСМ и других токсичных для окружающей среды веществ, технические средства и транспорт не должны допускать утечки топлива и масла, ежедневно руководящим персоналом участка работ проводится проверка техсредств и транспорта на предмет наличия топлива и масла, пункты стоянки, заправки и ремонта транспорта устанавливаются на расстоянии не менее 100 м от водоема, передвижение транспорта в береговой полосе проводится только по накатанным дорогам, не допускается загрязнение воды и береговой полосы водоема, незаконный лов рыбы на участке работ, временные бытовые и производственные помещения для обеспечения проектных работ размещаются

на расстоянии не менее 100 м от уреза воды, назначаются ответственные лица за проведение мероприятий по охране рыбных ресурсов и водной среды водоема на участке проектируемых работ, по окончании работ проводится рекультивация русла реки и береговой полосы, при проведении работ не используются токсичные и взрывчатые вещества.

Согласно проведенным изысканиям, грунтовые воды в районе проведения проектируемых работ до глубины 3 м не вскрыты.

Источниками водоснабжения в период строительства являются: на питьевые нужды - бутилированная вода, на хозяйственно-бытовые и производственные нужды – привозная вода. Объем водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды составляет: на 2020 год – 12,946 м^3, на 2021 год – 7,967 м^3, на технические нужды: на 2020 год – 213,2223 м^3, на 2021 год – 131,2137 м^3. Для нужд рабочего персонала предусмотрены биотуалеты.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, строительный мусор, пластиковые канистры из-под растворителя и твердые бытовые отходы. В процессе эксплуатации образование отходов не предусматривается.

Нормативы размещения отходов на период строительства

Таблица №5

Наименование отходов	Образование, тонн	Размещение, тонн	Передача сторонним организациям, тонн
Период строительства на 2020 год			
Всего:	23.91609	0	23.91609
В т.ч. отходов производства:	22.20609	0	22.20609
отходов потребления:	1.71	0	1.71
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски/ AD070	0.0095	0	0.0095
Пластиковые канистры из-под растворителя/ AD070	0.0006	0	0.0006
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы/ GO060	1.71	0	1.71
Огарыши сварочных электродов/ GA090	0.00599	0	0.00599
Строительный мусор/ GG170	22.19	0	22.19
Период строительства на 2021 год			
Всего:	14.71809	0	14.71809
В т.ч. отходов производства:	13.66609	0	13.66609
отходов потребления:	1.052	0	1.052
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски/ AD070	0.0095	0	0.0095
Пластиковые канистры из-под растворителя/ AD070	0.0006	0	0.0006
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы/ GO060	1.052	0	1.052
Огарыши сварочных электродов/ GA090	0.00599	0	0.00599
Строительный мусор/ GG170	13.65	0	13.65

Все отходы собираются в специально отведенных местах и ежемесячно вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства объектов. Наиболее явно на площадке строительства проявляет себя шумовое воздействие. В отношении защиты от шума выполняются требования соответствующих нормативов, принимаются все необходимые меры к их обеспечению.

При строительных работах оказывается механическое воздействие на почвенный покров. На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта проводятся следующие работы: уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств, распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, засыпка или выравнивание рытвин и ям, мероприятия по предотвращению эрозионных процессов. С целью снижения отрицательного техногенного воздействия проектируемых работ на почвенно-растительный покров выполняются экологические требования и проводятся следующие природоохранные мероприятия: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Рабочим проектом предусмотрен вынужденный снос деревьев породы вяз в количестве 220 шт. при пересечении планируемых сетей газоснабжения с лесонасаждениями вдоль автомобильной дороги. Представлены: письмо ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 16 августа 2019 года №2-21/ЮЛК-42 об отсутствии совпадении территории проектируемых работ с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, путей миграции животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 30 сентября 2019 года №01-02/4790 о том, что участки защитной лесополосы, расположенные вдоль автомобильной дороги республиканского значения «Самара – Шымкент», не входят в ведение отдела, письма Актюбинского областного филиала АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» от 6 сентября 2019 года №20-01/20-02-810-и о том, что лесонасаждения, расположенные вдоль международной трассы М-32 «Граница РФ (на Самару) – Шымкент» км 709+354 и 717+900, состоят на балансе РГУ «Комитет автомобильных дорог Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан» и от 5 февраля 2019 года №20-01/20-02-111-и об общей сумме платы за вынужденный снос зеленых насаждений с указаниями реквизитов для уплаты восстановительной стоимости и актом совместного обследования и определения суммы возмещения потерь

Представлено гарантийное письмо №01-02кб/0090 от 12.02.2020 года о том, что компенсационная посадка деревьев не входит в стоимость СМР и будет рассматриваться отдельным бюджетом, выданное ГУ «Отдел строительства города Актобе».

Необратимого негативного воздействия на животный мир территории не оказывается. Представлено согласование рабочего проекта с Актюбинской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира от 30 января 2019 года №4-9/ЮЛК-4 в соответствии с п. 1 ст. 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и письмо Западно-Казахстанского филиала ТОО «Казахский научно-исследовательский институт рыбного хозяйства» об отсутствии вреда рыбным ресурсам при переходе газопровода через реку Жинишке.

По рабочему проекту проведены общественные слушания методом открытых собраний 20 декабря 2018 года, представлены эфирная справка о трансляции объявления о проведении общественных слушаний на радио и протокол общественных слушаний.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 года №110-п, Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г.Актобе» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03.102-2014 и составляет 10,5 месяцев. Начало реализации проекта – апрель месяц 2020 года, 2020 год – 85%, 2021 год – 15% согласно письма заказчика №01-02қб/0673 от 26.07.2019 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств

субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA–2015 (версия 19.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019 (Выпуск 3) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019 г. (Выпуск 2);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 изменения и дополнения выпуск 16;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии с п. 4 статьи 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года №113 -VI, со статьей 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2019-2021 годы» от 30 ноября 2018 года №197-VI, с Приложением 1 «Прогноз социально-экономического развития на 2020 – 2024 годы», протокола заседания республиканской бюджетной комиссии от 29 апреля 2019 года №8 на 2019, 2020 годы:

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 651 тенге;

2021 год – 2 784 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерно-чеологические изыскания

1. Отчет об инженерно-геологических изысканиях дополнен указанием типа просадочности суглинка (ИГЭ №2) согласно требований СП РК 1.02-102-2014, СП РК 1.02-105-2014.

2. Согласно приказам №320-НҚ КДС ЖКХ от 25.12.2017 года, №331-НҚ КДС ЖКХ от 29.12.2017 года «Об отмене некоторых нормативно-технических документов» указаны действующие нормативно-правовые документы, согласно которых разрабатывался данный отчет.

Технологические решения

Газоснабжение

3. Представлен ПДП с указанием количества потребителей малоэтажной застройки жилого массива «Жана Коныс-3» г.Актобе, согласованный заказчиком - ГУ «Отдел строительства города Актобе».

Подводящий газопровод

4. Представлены функциональная и габаритная схемы ГРПШ-16-2В-У1 и ПГБ.

5. Продольный профиль выполнен в полном объеме с указанием всех пересечений с автодорогами, речкой и другими инженерными коммуникациями.

6. В спецификации откорректированы протяженности газопроводов, за вычетом пересечений с автодорогами и рекой Женишке, так как на них даны отдельные спецификации.

Конструктивные решения

7. На чертеже фундаментов указаны грунты с физико-механическими характеристиками, которые служат основанием фундаментов согласно отчета инженерно-геологического изыскания, в основании фундаментов предусмотрены специальные защитные мероприятия по МСП 5.01-102-2002.

Электротехнические решения

8. Технические условия на электроснабжение ПГБ предоставлены от существующих сетей.

9. Указан ГОСТ 32397-2013 на щит ЩУРн в спецификации альбома ЭС.

Оценка воздействия на окружающую среду

10. Приложена справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по г. Актобе.

11. Установлены нормативы выбросов загрязняющих веществ от источников №0001 – 0004 на период строительства.

12. Некорректности в заполнении таблицы «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и на год достижения ПДВ» устранены.

13. Раздел «Воздействие на поверхностные и подземные воды» дополнен в соответствии с требованиями Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

14. Срок строительства, указанный в исходных данных, приведен в соответствие со сроком, рассчитанным в проекте организации строительства.

15. Объемы выбросов загрязняющих веществ от источника №6017 на период эксплуатации, указанные в таблицах 5.1, 5.2, 5.4, приведены в соответствие с объемами, полученными в результате рачетов выбросов.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

16. В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Ценовые предложения по сметной документации

17. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (52 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

18. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части проекта.

19. Откорректированы заделы по годам строительства. В сметном расчете стоимости строительства откорректирован коэффициент МРП на 2021 год.

20. В сметную документацию добавлены ранее не учтенные локальные сметы по переходам через автодороги, реку Женишке и откорректировано количество ГРПШ-6.

21. Исключена компенсационная посадка деревьев.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	2	3	4	5

1	2	3	4	5
1	Мощность газопровода в том числе на п.Жана коныс - 3 на п.Жана коныс - 4 на п.Жана коныс - 5	м³/час	20 115 7 109 10 006 3 000	20 115 7 109 10 006 3 000
2	Газопровод высокого давления I категории	м	7,0 + 5,0	7,0 + 5,0
3	Газопровод высокого давления II категории	м	9 300	9 300
4	Газопровод среднего давления ПЭ сталь	м	34 230 975	34 230 975
5	ГРПШ-16-2В-У1	шт.	1	1
6	ПГБ-16-2В-У1 с узлом учета и телеметрией	шт.	1	1
7	ГРПШ-6	шт.	1 099	1 099
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2021 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	792,303 625,149 30,967 136,187	825,887 643,420 41,429 141,038
9	Продолжительность строительства	мес.	10,5	10,5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода п.Жана коныс – 3 - 7 109,0 м³/час;
общая протяженность газопровода - 44 517 м;
ГРПШ-16-2В-У1 - 1 шт.;
ПГБ-16-2В-У1 - 1 шт.;
ГРПШ-6 - 1 099 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2019-2021 годов - 825,887 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 643,420 млн.тенге;
оборудование - 41,429 млн.тенге;
прочие затраты - 141,038 млн.тенге;
продолжительность строительства - 10,5 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства города Актобе» в соответствии с условиями договора от 04.12.2019 года №01-2081.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласының Жаңа Қоныс-3 кентінің газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

Жаңа Қоныс-3 кентінің газ құбырының қуаттылығы - 7 109,0 м³/сағатына;

газ құбырының жалпы ұзындығы	- 44 517 м;
ГРПШ-16-2В-У1	- 1 дана;
ПГБ-16-2В-У1	- 1 дана;
ГРПШ-6	- 1 099 дана;
2019-2021 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 825,887 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 643,420 млн.теңге;
жабдықтар	- 41,429 млн.теңге;
өзге шығындар	- 141,038 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 10,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 04.12.2019 жылғы №01-2081 шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

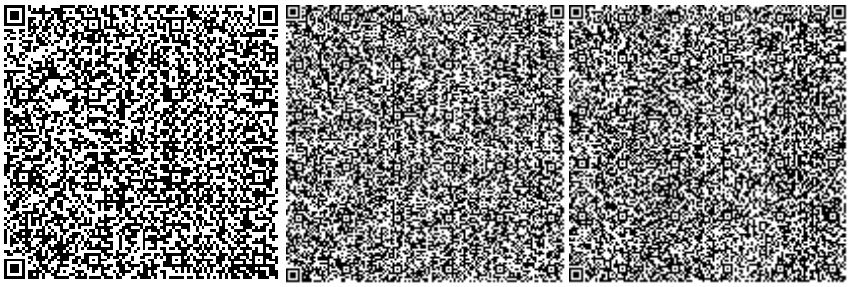
Директор

Біртай Б.Б.

Эксперт

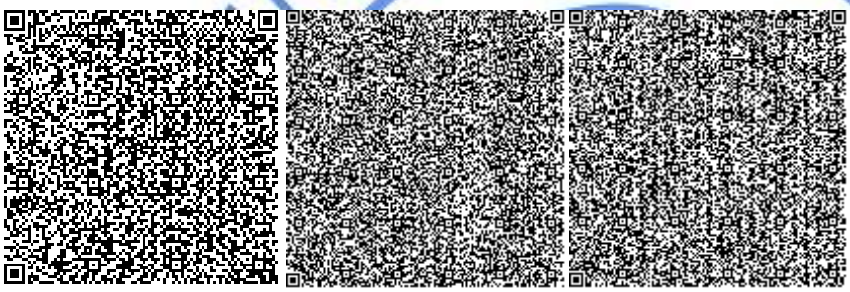
Каражаков А.С.

Эксперт



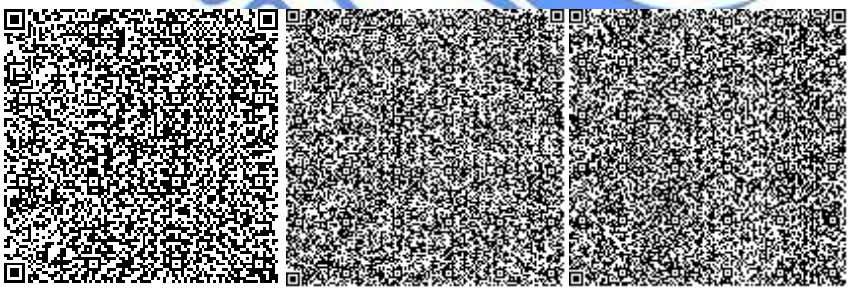
Кенжина А.С.

Эксперт



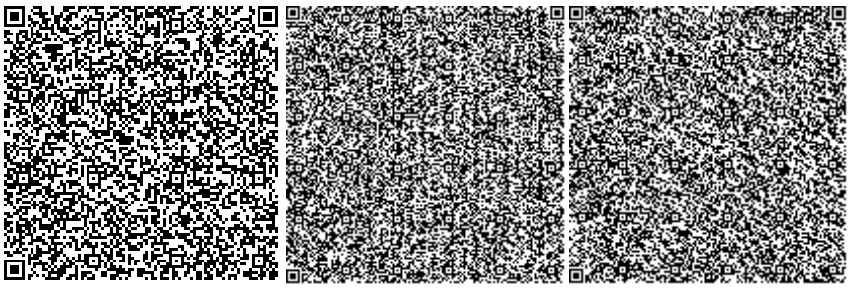
Маженова А.С.

Эксперт



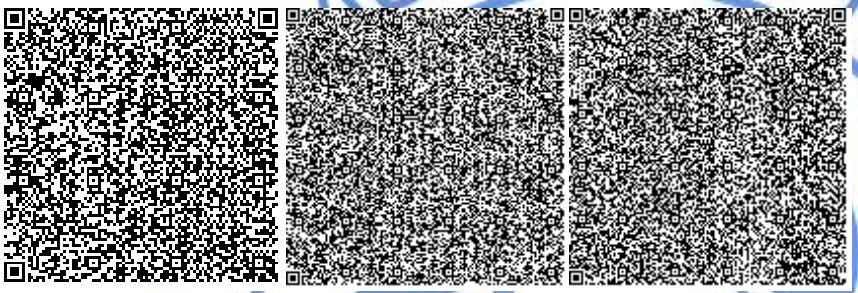
Кандыгулов К.К.

Заместитель директора



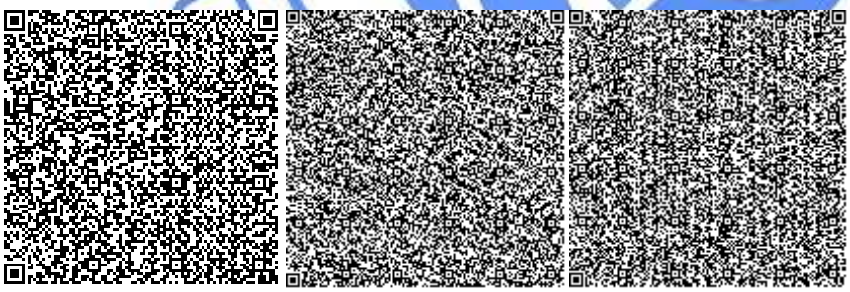
Калменов Б.К.

Эксперт



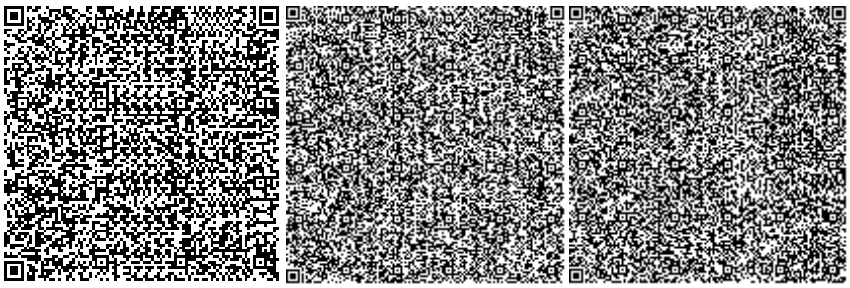
Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела



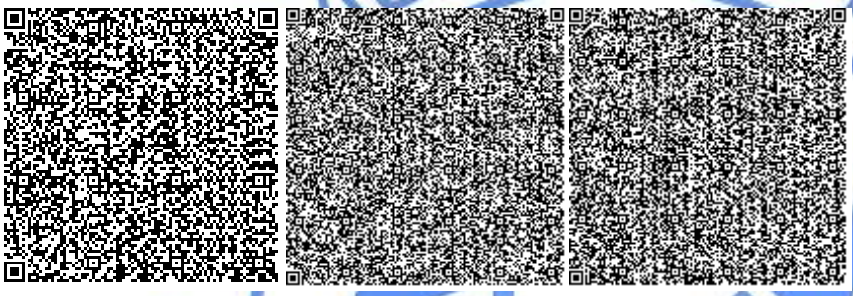
Куздибаева С.Р.

Эксперт



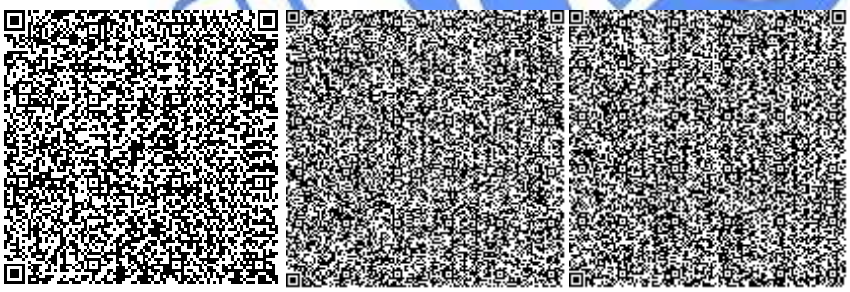
Умирзаков Е.А.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)



Алтаева А.Г.

Эксперт



Номер: KZ95VDD00138542

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел строительства города Актобе" Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, улица И.Алтынсарина, дом № 31, 57е

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140005361

Наименование производственного объекта: Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А. п.Жаңа Қоныс-3

Актюбинская область, Актобе Г.А. п.Жаңа Қоңыс-3

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

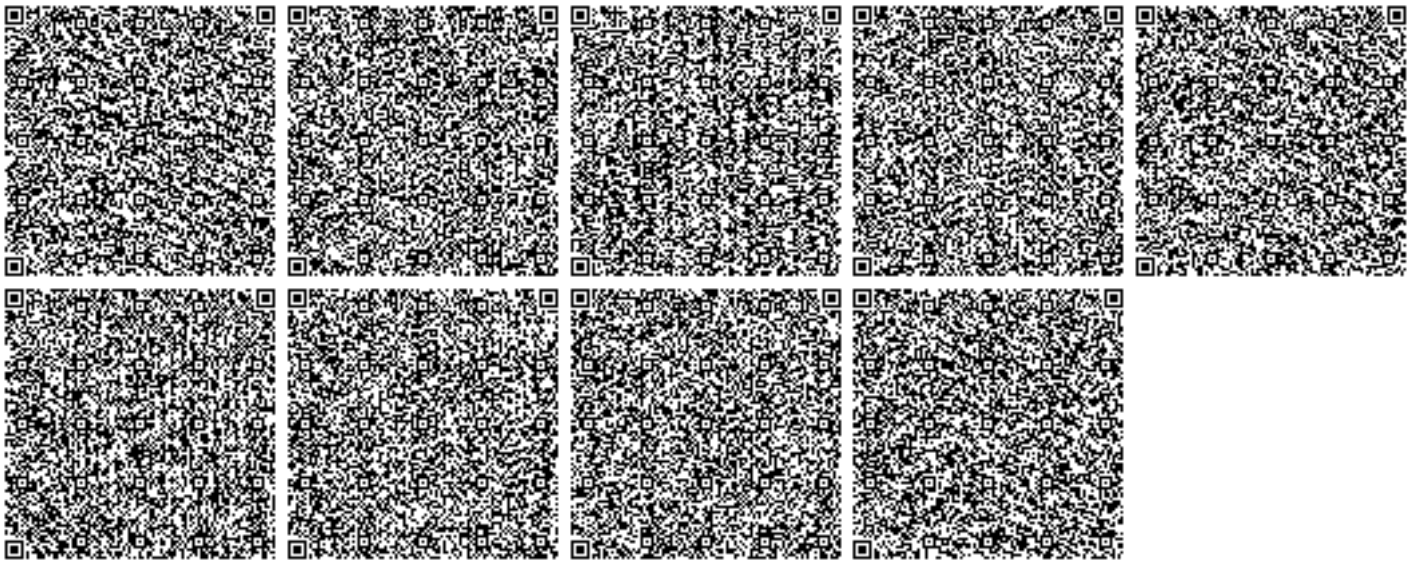
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 07.02.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,41758474569	60,8716686321
РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе" (на период строительства)	0,53961575889	1,6480120971
в т.ч. по ингредиентам:		
Толуол	0,02067	0,00218004
Уайт-спирит	0,0333	0,0274
Сера диоксид	0,01744444444	0,0404646
Хлорэтилен	0,0000012	0,0000097
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,121073	0,730675
Формальдегид	0,00183333333	0,0053796
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000889	0,0001598
Углерод оксид	0,1112028	0,27300037
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,04489	0,134811
Углерод	0,00855555556	0,026898
Азота (IV) диоксид	0,11257311111	0,31139077
Бенз/а/пирен	0,00000015889	0,0000004931
Пропан-2-он	0,00867	0,00091421
Азот (II) оксид	0,01653325556	0,05012487
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,01567	0,034024
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00069	0,0007737
Бутилацетат	0,004	0,000421944
Железо (II, III) оксиды	0,02242	0,009384
РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-3 г. Актобе" (на период эксплутации)	1,8779689868	59,223656535
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000002278	0,000007935
Смесь углеводородов предельных С1-С5	1,8779608	59,2233767
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000007959	0,0002719
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В процессе деятельности требования, установленные в Экологическом Кодексе РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.