«Ақтөбе қаласы Жаңа Қоныс-4 кентін газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
28.10.2020 ж. № 04-0269/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Газсервис и К» ЖШС,
Орал қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы Жаңа Қоныс-4 кентін 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

№ 04-0269/20 от 28.10.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Газсервис и К»,
город Уральск

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 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-4 г.Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №060140005361/200084/00 (200084/00) от 28.07.2020 года между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел строительства города Актобе».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Газсервис и К», государственная лицензия №13003359 от 25.02.2013 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 01.03.2018 года;

решение маслихата города Актобе №571 от 17.06.2020 года «О внесении изменений в решение маслихата города Актобе от 25.12.2019 года №503 «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы» (приложение «Перечень инвестиционных бюджетных проектов на 2020-2022 годы);

постановление акимата города Актобе №1755 от 16.03.2018 года о предоставлении ГУ «Отдел строительства города Актобе» право временного безвозмездного землепользования на земельные участки сроком на три года на период строительства для прокладки сетей газоснабжения, водоснабжения и электроснабжения в жилом массиве «Жанаконыс-3,4»;

предварительный акт выбора и согласования земельного участка от 2018 года, подписанный комиссией;

постановление акимата города Актобе № 6656 от 25.12.2017 года об утверждении ПДП малоэтажной застройки жилого массива «Жанаконыс-4» города Актобе;

архитектурно-планировочное задание №219 от 30.03.2018 года, утвержденное главным архитектором города Актобе;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 15.10.2020 года;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям от 2019 года, выполненный ТОО «Газсервис и К» (ГСЛ №005730 от 03.07.2001 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №148 от 07.09.2018 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

протокол о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе» от 12.10.2020 года;

письмо №01-01/5836 от 20.11.2019 года о том, что на территории попадающей под строительство объекта отсутствуют зеленые насаждения, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №01-02қб/0846 от 25.09.2020 года о том, что земельные акты будут оформляться по ходу СМР, выданное заказчиком;

письмо №01-02кб/0909 от 09.10.2020 года о начале строительства в апреле месяце 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2019-06436 от 22.10.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

письмо №03/5747 от 11.07.2018 года об отсутствии централизованных сетей водопровода и канализации в районе проектирования объекта, выданное АО «Акбулак»;

письмо №297/3554 от 21.10.2019 года об отсутствии линий электропередач в районе проектирования объекта, выданное ТОО «Энергосистема»;

письмо №26-01-06/3414 от 27.04.2018 года об отсутствии линий связи, принадлежащих Западной РДТ в с. Жана-Коныс-4, выданное Западной РДТ АО «Казахтелеком»;

письмо №14-06-19/310 от 14.10.2019 года об отсутствии подземных коммуникаций ТУСМ-14 в с. Жана-Коныс-4, выданное ТУМС-14 АО «Казахтелеком»;

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №0207/3458 от 13.03.2019 года рабочего проекта и о соответствии ПДП жилого массива Жана-Коныс-4, выданное ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе»;

письмо-согласование №18-13-02-05/996 от 17.09.2020 года на рабочий проект, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо №2-8-1085 от 03.12.2019 года об отсутствии совпадений с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

схема расположения проектируемой территории в плане города согласована с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» об отсутствии сетей;

ситуационный план согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1033/7 от 14.10.2019 года (лист 2 альбома 1-18-ГСН).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

альбом - ГСН - наружные сети газопровода;

альбом - чертежи нетиповых изделий (АС);

альбом - Молниезащита;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2019 году ТОО «ABC Engineering»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения пос. Жана Коныс-4 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 - 4 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 №148 от 07.09.2018 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, пылеватые, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м;

ИГЭ №3 - глины легкие, 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 - не засоленные.

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.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-06436 от 22.10.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», с указанием точки врезки по ранее выполненному рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения пос.Жана Коныс-3 г.Актобе» по техническим условиям №03-2019-06434 от 22.10.2019 года.

Согласно генплана ПДП количество участков сектора индивидуальной застройки составляет 1181 ед. Малоэтажный жилой сектор представлен 3-х этажными домами в количестве 33 шт.

Объем расхода газа на Жана Коныс-4 согласно выполненного расчета составляет 4 006 м^3/час.

Подводящий газопровод высокого давления II категории (Р ≤0,6 МПа)

Врезка проектируемого газопровода производится к запроектированному подземному газопроводу диаметром 315х28,6 мм полиэтиленовой трубой диаметром 160х14,6 мм с помощью тройника. На точке врезки устанавливается задвижка диаметром 150 мм марки 30с41нж в надземном исполнении.

Подводящий газопровод высокого давления II категории от точки врезки до ГРПШ-15-2ВУ1 запроектирован из полиэтиленовых труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR-11 диаметром 160х14,6 мм - 6,0 м и из стальных труб ГОСТ 10704-91 диаметром 159х3,5 мм – 3,0 м.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода высокого давления составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления со средней степенью автоматизации - 100% согласно 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».

Пункты газорегуляторные шкафные

Для снижения давления с высокого на среднее устанавливается газорегуляторный пункт в шкафном исполнении ГРПШ-15-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов давления РДГ80В, с входной и выходной задвижками, с контрольно-измерительным комплексом КИ-СТГ-ТС-2-Ф-150/1000 в ограждении 7х4 м.

Для снижения давления со среднего на низкое устанавливаются газорегуляторные пункты ГРПШ-400М (ГРПШ-05-2У1) с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления РДНК-400м в количестве 3 шт., с пропускной способностью при входном давлении Р≤0,3 МПа Q =240 м^3/час в ограждении 4х3 м, для обеспечения газом сектора малоэтажной застройки.

Для газоснабжения сектора индивидуальной застройки предусмотрена установка на каждом участке индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6.

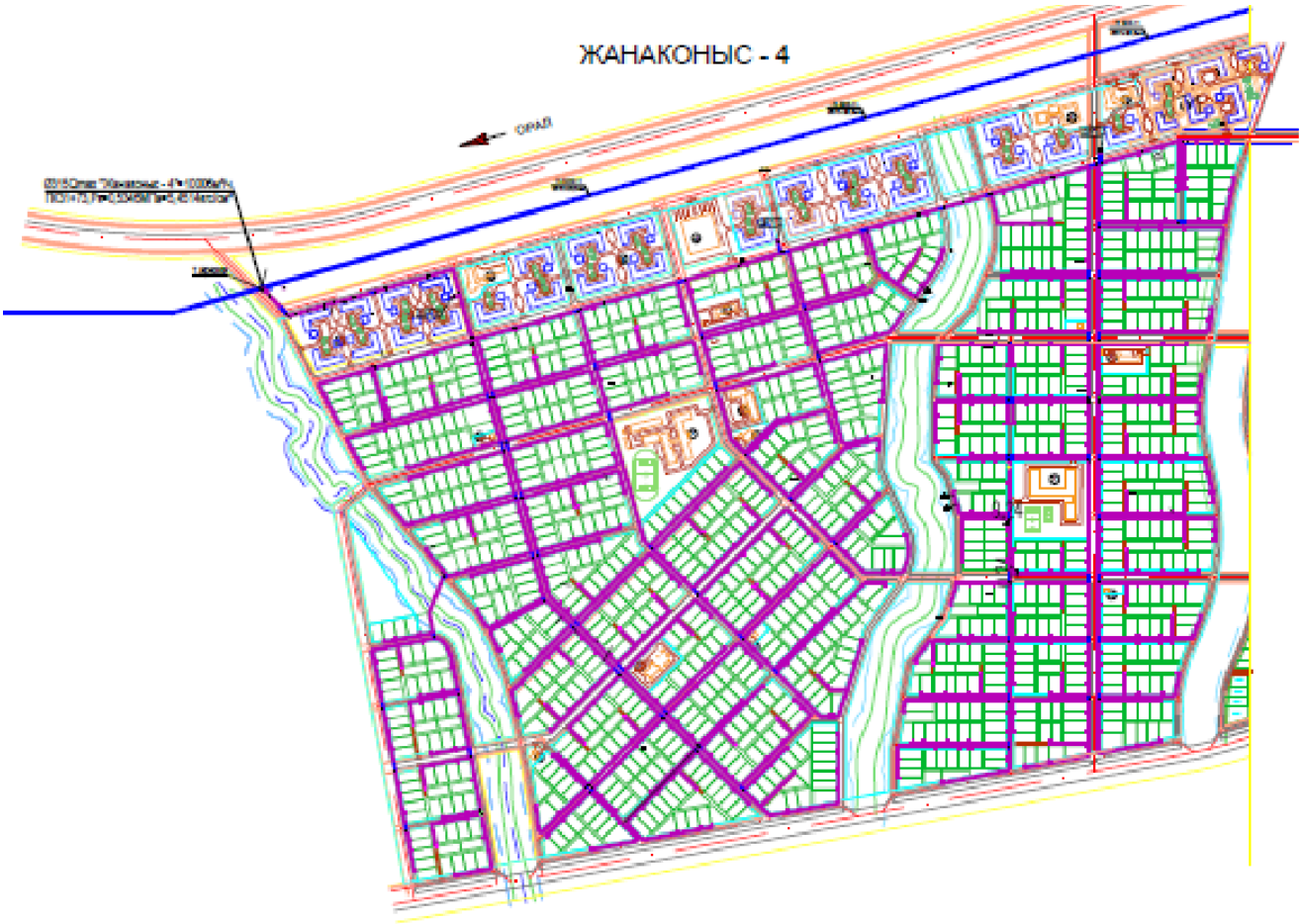

Рис.1 - Ситуационный план

Внутрипоселковый газопровод среднего давления (Р≤ 0,3МПа)

Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см^2 предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 диаметрами 225х20,5 мм (836,0 м), 160х14,6 мм (1 161,0 м), 110х10,0 мм (3 339,0 м), 63х3,8 мм (6 837,0 м), 32х3,0 мм (34 467,0 м), надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных ГОСТ 10704-91 диаметром 219х3,5 мм (3,0 м) и по ГОСТ 3262-75 диаметрами 57х3,5 мм (6,0 м), 25х3,2 мм (2 366,0 м).

На выходе из ГРПШ-15-2ВУ1 устанавливается стальная задвижка Ø200 марки 30с41нж и перед вводом трубопровода в ГРПШ-400М устанавливается запорная арматура - фланцевый шаровой газовый кран Ø50.

Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, переходы с одного диаметра на другой, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов.

На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства - краны полиэтиленовые под люк диаметрами 110 мм (4 шт.), 63 мм (2 шт.).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,25 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 мм² 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.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных столбиков (272 шт.).

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

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметром 25х2,8 мм по ГОСТ 3262-75 с установкой шаровых кранов на высоте 1,5 м от земли перед шкафным газорегуляторным пунктом – 1 181 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.

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.

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ устанавливается на фундаменты через закладные детали. Фундаменты монолитные размером 650х1050х700(h) мм из бетона класса В10, W4, F50. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Опоры под запорную арматуру - металлические из труб диаметрами 114х4,5 мм, 219х6,0 мм ГОСТ 10704-91, полки приняты из швеллеров №12, 24 ГОСТ 8240-97.

Фундаменты монолитные размером в подошве 800х800 мм из бетона класса В10, W4, F50. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 9,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х2,8 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 20 мм ГОСТ 2590-2006.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ размером 4,0х7,12 м (3,0х4,12 м) из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» №50-3,0 ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 40х3 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из труб 76х3,5 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм, глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса В10, W4, F50. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

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

В основании фундаментов предусмотрено уплотнение грунта трамбовками.

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

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

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

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76* за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотводов ГРПШ-15-2ВУ1 и ГРПШ-400М использованы металлические опоры высотой 8,0 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра с молниеприемником длиной 1,5 м из круглой стали диаметром 20 мм. Молниеотводы заглублены на глубину 2,5 м, также соединены с заземляющим устройствами, выполненными вертикальными электродами из угловой стали размером 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью размером 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющих устройств молниеотводов должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитных устройств и заземлений предусмотрены сваркой.

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.

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа 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.

Ситуационный план согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1033/7 от 14.10.2019 года (лист 2 альбома 1-18-ГСН).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «ABC Engineering», г.Уральск.

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: подогрев битума – (источник №0001), работа со строительными материалами – (источник № 6001), земляные работы (разработка и засыпка грунта) - (источник № 6002), сварочные работы – (источник №6003), газосварка - (источник №6004), сварка полиэтиленовых труб – (источник 6005), покрасочные работы – (источник №6006), гидроизоляция битумом – (источник №6007), автотранспорт - (источник №6008).

В процессе строительства определены 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 1 – организованный, 7 – неорганизованные и 1 – передвижной источник.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: свеча продувочная (источник № 0001÷№0004), неплотности газопровода –3 РА (источник № 6001).

При эксплуатации определены 5 источника выбросов, из них: 4 – организованных, 1 – неорганизованный.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве -1.54093975 т/пер;

при эксплуатации - 17.86671312 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение на 2020 год		на 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.011467	0.009984	0.011467	0.009984	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.001863	0.001622	0.001863	0.001622	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.001042	0.000907	0.001042	0.000907	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.0245	0.021332	0.0245	0.021332	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.057938	0.050447	0.057938	0.050447	2021
Итого по организованным				0.09681	0.084292	0.09681	0.084292	
источникам:								
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6003	0	0	0.000594	0.00694	0.000594	0.00694	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6003	0	0	0.0000511	0.000597	0.0000511	0.000597	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6003	0	0	0.0000667	0.000779	0.0000667	0.000779	2021
	6004	0	0	0.000978	0.0004336	0.000978	0.0004336	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6003	0	0	0.00001083	0.0001266	0.00001083	0.0001266	2021
	6004	0	0	0.000159	0.00007055	0.000159	0.00007055	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6003	0	0	0.000739	0.00863	0.000739	0.00863	2021
	6005	0	0	0.00003	0.00014	0.00003	0.00014	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6003	0	0	0.0000417	0.000487	0.0000417	0.000487	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Строительная площадка	6003	0	0	0.0001833	0.00214	0.0001833	0.00214	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6006	0	0	0.01306	0.03958	0.01306	0.03958	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6006	0	0	0.01722	0.04756	0.01722	0.04756	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6005	0	0	0.000013	0.000061	0.000013	0.000061	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6006	0	0	0.00333	0.009206	0.00333	0.009206	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6006	0	0	0.00722	0.019954	0.00722	0.019954	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6006	0	0	0.0278	0.01175	0.0278	0.01175	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6007	0	0	0.000085	0.004172	0.000085	0.004172	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	0	0	0.002528	0.000367	0.002528	0.000367	2021
	6002	0	0	0.215401	1.302745	0.215401	1.302745	2021
	6003	0	0	0.0000778	0.000909	0.0000778	0.000909	2021
Итого по неорганизованным				0.28958843	1.45664775	0.28958843	1.45664775	
источникам:								
Всего по предприятию:				0.38639843	1.54093975	0.38639843	1.54093975	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		на 2021 год		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Строительная площадка	0001	0	0	0	0.00000053	0	0.00000053	2021
	0002	0	0	0	0.00000053	0	0.00000053	2021
	0003	0	0	0	0.00000053	0	0.00000053	2021
	0004	0	0	0	0.00000053	0	0.00000053	2021
Итого по организованным источникам:				0	0.00000212	0	0.00000212	2021
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Строительная площадка	6001	0	0	2.039579	17.866711	2.039579	17.866711	2021
Итого по неорганизованным источникам:				2.039579	17.866711	2.039579	17.866711	
Всего по предприятию:				2.039579	17.86671312	2.039579	17.86671312	

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5.

Анализ результатов моделирования показывает, что при одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения предприятия при эксплуатации по всем загрязняющим веществам находятся в пределах нормативных величин.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Жинишке, протекающая на расстоянии в 470 м.

Согласно Постановления акимата Актюбинской области от 23 ноября 2012 года №423 «Об установлении водоохранных зон и полос реки Илек в границах крупных населенных пунктов (Актобе, Алга, Кандыагаш, Мартук)» минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу рек области принимается от уреза воды при среднемноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс расстояние 500 м. Проектируемый объект попадает в водоохранную зону.

Представлено согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 17.09.2020 года за №18-13-02-05/996.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

На период строительства объекта предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды. Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной водой. Для строительных работ вода используется технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся во временный септик с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: тара из-под лакокрасочных материалов, огарыши сварочных электродов, твердые бытовые отходы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего	1,542435	-	1,542435
в т.ч. отходов производства	0,032435	-	0,032435
отходов потребления	1,51	-	1,51
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов AD070	0,0227	-	0,0227
Зеленый уровень опасности			
Огарыши сварочных электродов GA090	0,009735	-	0,009735
Твердые бытовые отходы GO060	1,51	-	1,51

Все образующиеся в результате строительства и эксплуатации объекта отходы производства и потребления временно хранятся в соответствующих контейнерах и передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров. Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: 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, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Актобе» от 20.11.2019 года №01-01/5836, о том, что на территории подпадающий под «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 03.12.2019 года №2-8-1085, в котором отмечается, что при рассмотрении рабочего проекта «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе» в пределах проектируемого участка места обитания и пути миграции животных, а также наличие деревьев и кустарников, занесенных в Красную книгу РК, отсутствуют. Кроме того, совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории не имеются.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Представлен протокол о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи (программы «ZoomVideoCommunications») по проекту «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» от 12 октября 2020 года.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения поселка Жанаконыс-4 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 Жанаконыс-4 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 7 месяцев. Начало реализации проекта - апрель месяц 2021 года согласно письма заказчика №01-02кб/0909 от 09.10.2020 года, 2021 год – 100%.

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 проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019.

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. 20, 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. 85, 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 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года №9.

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-геологические изыскания

1. Согласно АГСК-1, АГСК-3.1 указаны действующие нормативно-правовые документы, согласно которых разрабатывался данный отчет.

2. Климатический подрайон принят согласно СП РК 2.04-01-2017.

3. В отчете об инженерно-геологических изысканиях откорректированы ед.изм. поз.12, 13 таблицы №1. Отчет откорректирован в соответствие требований СП РК 1.02-102-2014 и загружен на электронный портал согласно требований СН РК 1.02-03-2011.

Газоснабжение

4. Представлено решение маслихата города Актобе №571 от 17.06.2020 года «О внесении изменений в решение маслихата города Актобе от 25.12.2019 года №503 «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы».

5. Представлено письмо №01-02қб/0846 от 25.09.2020 года об отсутствии земельного акта, оформление которого будет производится по ходу СМР, выданное заказчиком.

6. Расчет газопотребления выполнен согласно СП РК 4.03-101-2013 на количество потребителей согласно утвержденного ПДП малоэтажной застройки жилого массива «Жана-Коныс-4» г. Актобе.

7. Исключена надземная пофасадная разводка газопровода низкого давления от ШРП1, ШРП2, ШРП3 для многоэтажных домов.

8. Представлены функциональная и габаритная схемы ГРПШ-15-2ВУ1 с контрольно-измерительным комплексом КИ-СТГ-ТС-2-Ф-150/1000.

9. Представлена ситуационная схема с указанием точки врезки и ГРПШ.

Конструктивные решения

10. Согласно требований СН РК 1.02-03-2011 на электронный портал представлены чертежи марки АС (фундаменты и ограждение ГРПШ), выполненные в соответствие требований ГОСТ 21.501-2011.

11. Указаны какие грунты служат основанием фундаментов (под ГРПШ, опоры ограждений) согласно отчета ИГИ, предусмотрены мероприятия в зависимости от характеристик грунтов основания в соответствие п.2.6 СН РК EN 1992-1-1:2004/2011.

Молниезащита и заземление

12. Молниезащита предусмотрена для ГРПШ-15-2ВУ1 и ГРПШ-400М, указана в штампе и чертеже.

Оценка воздействия на окружающую среду

13. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ приведены в соответствие со сметной документацией, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие с проектом организации строительства.

14. Представлен расчет выбросов от спецтехники. Приведен в соответствие с пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее-Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

15. В таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» при строительстве и эксплуатации исправлено существующее положение.

16. В ситуационном плане указаны расстояние до реки Жинишке, рядом расположенные объекты, граница санитарно-защитной зоны, селитебной территории и т.д. Приведены в соответствие с требованием п.3.6.3. РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия РК».

17. Представлено согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 17.09.2020 года за №18-13-02-05/996. Представлен протокол о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи (программы «ZoomVideoCommunications») по проекту «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» от 12 октября 2020 года.

18. Представлены расчеты выбросов загрязняющих веществ от ГРПШ при эксплуатации проекта.

19. Представленное количество ЗРА в расчете выбросов приведено в соответствие с ГСН рабочего проекта.

20. Исключены из нормативов г/с от источника №0001÷0004 при эксплуатации объекта, приведены в соответствие с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом МООС, утвержденный от 16 апреля 2012 года №110-п.

21. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» указано отсутствие грунтовых вод, приведено в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции.

22. Исправлены номер и дата Постановления акимата Актюбинской области «Об установлении водоохранных зон и полос реки Илек в границах крупных населенных пунктов (Актобе, Алга, Кандыагаш, Мартук)».

23. Расчеты водопотребления, образования ТБО приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

24. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

25. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического Кодекса РК.

26. Представлено письмо ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 03.12.2019 года №2-8-1085, в котором отмечается, что при рассмотрении рабочего проекта «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе» в пределах проектируемого участка места обитания и пути миграции животных, а также наличие деревьев и кустарников, занесенных в Красную книгу РК, отсутствуют. Кроме того, совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории не имеются.

Ценовые предложения по сметной документации

27. 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 (16 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

28. В сводном сметном расчете стоимости строительства откорректированы затраты на проведение госэкспертизы согласно расчета.

29. Виды и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными спецификациями и чертежами проекта после внесения изменений по замечаниям экспертов других разделов.

30. Расценки в локальных сметах приведены в соответствие со сметно-нормативной базой и принятыми проектными решениями.

31. Откорректирована сметная документация согласно сметно-нормативной базе в текущих ценах 2020 года (редакция 2020.3).

32. Сметная документация пересчитана в цены 2021 года согласно письма заказчика.

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 №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Мощность газопровода на п.Жана Коныс - 4	м³/час	4 006,0	4 006,0
2	Газопровод высокого давления II кат. ПЭ сталь	м	6,0 3,0	6,0 3,0
3	Газопровод среднего давления ПЭ сталь	м	46 640,0 2 375,0	46 640,0 2 375,0
4	ГРПШ-15-2В-У1	шт.	1	1
5	ГРПШ-400М	шт.	3	3
6	ГРПШ-6	шт.	1 181	1 181
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	373,216 242,082 46,181 84,953	295,446 182,843 38,911 73,692
8	Продолжительность строительства	мес.	7	7

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 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 на п.Жана Коныс-4 - 4 006,0 м³/час;
общая протяженность газопровода - 49 024,0 м;
ГРПШ-15-2В-У1 - 1 шт.;
ГРПШ-400М - 3 шт.;
ГРПШ-6 - 1 181 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов - 295,446 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 182,843 млн.тенге;
оборудование - 38,911 млн.тенге;
прочие затраты - 73,692 млн.тенге;
продолжительность строительства - 7 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 28.07.2020 года №060140005361/200084/00 (200084/00).

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 қаласы Жаңа Қоныс-4 кентін 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-4 кентінің газ құбырының қуаттылығы	- 4 006,0 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы	- 49 024,0 м;
ГРПШ-15-2В-У1	- 1 дана;
ГРПШ-400М	- 3 дана;
ГРПШ-6	- 1 181 дана;
2020-2021 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 295,446 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 182,843 млн.теңге;
жабдықтар	- 38,911 млн.теңге;
өзге шығындар	- 73,692 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 7 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 28.07.2020 жылғы №060140005361/200084/00 (200084/00) 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

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Мазенова А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кудзибаева С.Р.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ62VDD00152716

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, улица И.Алтынсарина, дом № 31, 57е

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140005361

Наименование производственного объекта: РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А., Новый с.о., с.Жанаконыс ,

Актюбинская область, Актобе Г.А., Новый с.о., с.Жанаконыс ,

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 обоснованные 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.

И.о. руководителя Жумина Гульфарида Жанбырбаевна

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 23.10.2020 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:	2,42597743	19,40765287
РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе" "при строительстве"	0,38639843	1,54093975
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0278	0,01175
Углерод	0,001042	0,000907
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)	0,2180068	1,304021
Сера диоксид	0,0245	0,021332
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000417	0,000487
Хлорэтилен	0,000013	0,000061
Углерод оксид	0,058707	0,059217
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0001833	0,00214
Пропан-2-он	0,00722	0,019954
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,000085	0,004172
Бутилацетат	0,00333	0,009206
Азот (II) оксид	0,00203283	0,00181915
Азота (IV) диоксид	0,0125117	0,0111966
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000511	0,000597
Метилбензол	0,01722	0,04756
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01306	0,03958
Железо (II, III) оксиды	0,000594	0,00694
РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Жана Коныс-4 г.Актобе" "при эксплуатаций"	2,039579	17,86671312
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	2,039579	17,86671312
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 своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса 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.