«Ақтөбе қаласы «Қурайлы» кентінің газбен жабдықтау желілерін салу (2-кезек)»
жұмыс жобасы бойынша
13.04.2021 ж. № 04-0097/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы «Құрайлы» кентінің газбен жабдықтау желілерін салу (2-кезек)» 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

№ 04-0097/21 от 13.04.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) 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 п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №190240037042/210040/00 (38) от 26.01.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город 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 07.01.2020 года;

постановление акимата города Актобе №6 от 08.01.2021 года «О реализации решения маслихата города Актобе «Об утверждении бюджета города Актобе на 2021-2023 годы»;

постановление акимата города Актобе №601 от 31.01.2020 года о предоставлении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок для строительства сетей газоснабжения;

архитектурно - планировочное задание №KZ66VUA00234407 от 24.06.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 12.03.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2020 года, выполненный ТОО «Тұрымтай» (государственная лицензия №17006976 от 20.04.2017 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №232 от 05.10.2020 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

акт обследования территории №02-05-3/1231 от 05.03.2021 года о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

справка о потребителях газа от 30.11.2020 года, выданная и.о. руководителя ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо-разъяснение №02-03-1/10 от 06.01.2021 года по строительству сетей газоснабжения (2-очередь), выданное заказчиком;

письмо №02-05-1/1398 от 15.03.2021 года о том, что строительство планируется на 2 ой квартал 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-гор-2020-00001997 от 25.09.2020 года на подключение к

газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№KZ66VAQ00001582 от 16.11.2020 года на пересечение с автомобильной дорогой международного и республиканского значения, выданные АОФ АО «НК «КазАвтоЖол».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо №1-8-252 от 17.03.2021 года о том, что совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»;

письмо-согласование №19-1/19-2/1009-И от 26.11.2020 года на рабочий проект, выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

рабочий проект согласован с ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актобе» от 29.12.2020 года, Актюбинским филиалом РГП на ПХВ «Госградостроительный кадастр» (альбом 1/2020/ГСН-лист 3);

план перехода газопровода высокого давления согласован ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

план газопровода среднего давления согласован ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГП, ГСН, КР, ЭС;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ИП «Керімбай Т.»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения п.Курайлы в результате строительства подводящих и внутрипоселковых сетей (2-очередь).

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в поселке Курайлы города Актобе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,8 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №232 от 05.10.2020 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 10 скважин

глубиной по 4,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

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

ИГЭ №2 - суглинок тяжелый пылеватый, коричневый, темно-коричневый, буро-коричневый, твердый, мощность слоя 3,8 м.

Нормативные физико-механические характеристики грунтов: суглинка (ИГЭ №2) с=24 кПа; φ=19º; р=1,85 т/м³; Е=11 МПа.

Основанием трубопроводов и фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

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

Грунты - не засоленные.

Агрессивность грунтов: по содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости марки W4 на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе, по содержанию хлоридов - среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды на площадке не вскрыты до глубины 4,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения с установкой ГРПШ, расположенного на линии подводящего газопровода высокого давления в п.Курайлы, относящееся в административном отношении к территорию города Актобе.

Генеральный план проектируемого ГРПШ 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.

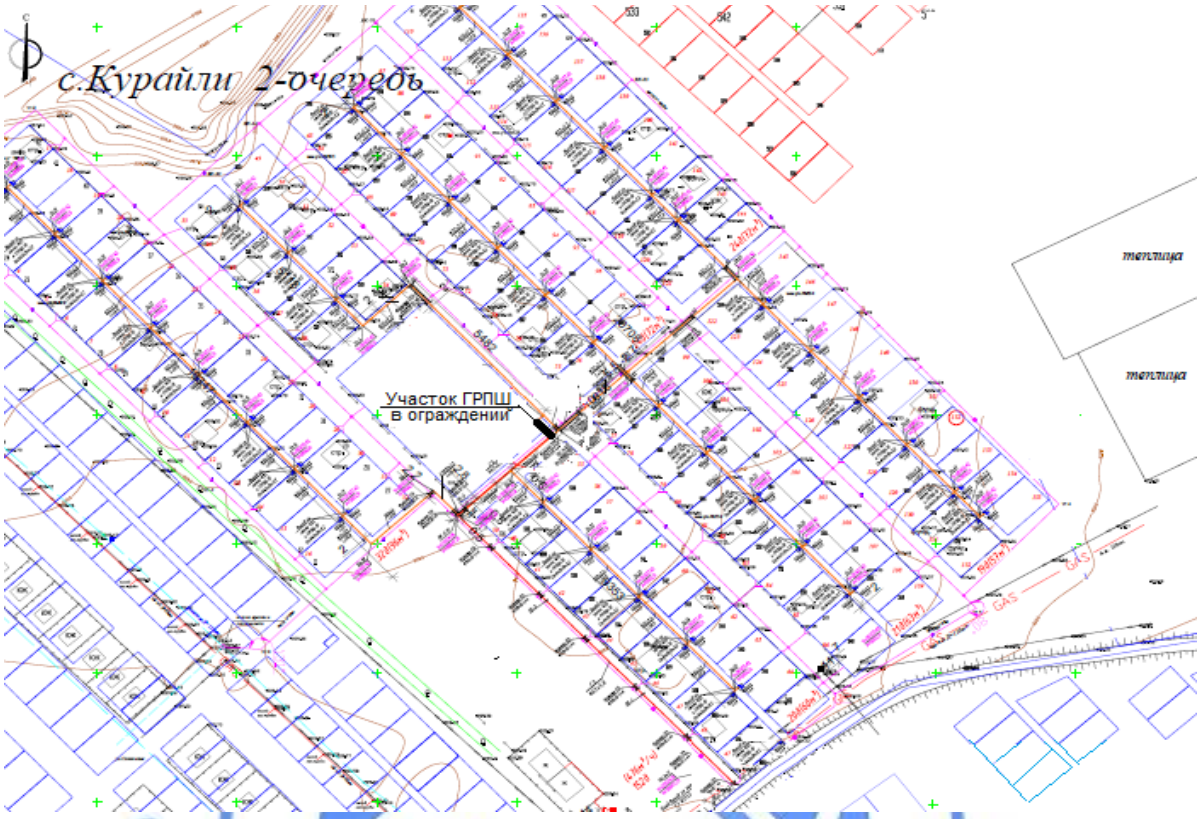


Рис.1 - Ситуационная схема п.Курайлы

Рис. 2 - Схема генплана участка ГРПШ

На участке предусмотрено размещение ГРПШ с наружными размерами в плане 2,0х1,44 м устанавливаемого на бетонной площадке с размерами 3,0х1,8 м.

Территория участка прямоугольная с размерами 10,0х4,0 м и по периметру предусмотрено ограждение высотой 1,6 м из металлического решетчатого ограждения по металлическим столбам. В ограждении предусмотрена калитка шириной 1,0 м для прохода на участок ГРПШ.

Покрытие всего участка – щебеночное по уплотненному грунту, предусмотрен необходимый уклон для стока ливневых вод.

За условную отметку 0,000 принята отметка верха бетонной площадки под ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке 208,80.

Технические показатели по генеральному плану участка ГРПШ

Таблица № 6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0040
2	Площадь бетонной площадки в том числе площадь застройки ГРПШ	$м^2$ $м^2$	5,4 2,88
3	Площадь щебеночного покрытия площадки	$м^2$	34,6

6.2.2 Конструктивные решения

Опоры

Опоры под трубопроводы приняты из труб диаметром 57х3 мм ГОСТ 10704-91, пластины приняты по ГОСТ 19903-2015, хомуты приняты из круглой стали ГОСТ 2590-2006. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F100.

ГРПШ

Площадка установки ГРПШ размером в плане 4х10 м – щебеночная толщиной 100 мм по уплотненной песчаной подготовке толщиной 200 мм, изоляция принята из полиэтиленовой пленки.

ГРПШ устанавливается на сборную железобетонную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненной песчаной подушке толщиной 200 мм.

Молниезащита высотой 8,0 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 16 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ с калиткой. 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=24 кПа; φ=19º; ρ=1,85 т/м³; Е=11 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 установки 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. 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=24 кПа; φ=19º; р=1,85 т/м³; Е=11 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.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

Подводящий газопровод

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-гор-2020-00001997 от 25.09.2020 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ». Точка врезки - существующий газопровод высокого давления II категории, в районе п.Курайлы (2-я очередь) диаметром 225 мм, Рп=0,6 МПа, Рраб=0,5 МПа.

Газопровод пересекает автодорогу А-24 Актобе-Мартук в районе километрового пикета 15 км+975,5 м. Переход автодороги А-24 Актобе-Мартук выполнен наклонно горизонтальным бурением, прокладка газопровода предусмотрена полиэтиленовыми трубами СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 ГАЗ С SDR-11 расчетным диаметром в полиэтиленовом футляре по ГОСТ 18599-2001 расчетным диаметром.

В точке врезки устанавливается приварной стальной шаровый кран расчетным диаметром в надземном исполнении с ручным управлением крана в ограждении из сетки «Рабица» по стальным столбикам.

Газопровод высокого давления II категории предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 ГАЗ С SDR-11 расчетным диаметром протяженностью - 1460 м.

Для газоснабжения жилых домов и других потребителей устанавливается автоматический пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-13-2В-У1 заводского изготовления с узлом учета расхода газа, отоплением, предназначенный для снижения

давления газа с высокого 0,6 МПа до рабочего 0,25 МПа. ГРПШ-13-2В-У1 обвязывается и устанавливается запорная арматура. Для ГРПШ-13-2В-У1 предусмотрено ограждение из сетки «Рабица» с калиткой по стальным столбикам.

Внутриплощадочные сети

Газопровод среднего давления предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 ГАЗ С SDR-17,6 расчетными диаметрами с общей протяженностью - 2567 м.

Для снижения давления газа с 0,25 МПа до рабочего 0,2 кПа для газоснабжения жилых домов предусмотрены ГРПШ-10МС. На границе участков жилых домов предусмотрен выход газопровода из земли с запорной арматурой и установка ГРПШ-10МС. Проектная мощность газопровода для газоснабжения жилой застройки п.Курайлы (2-я очередь) с учетом перспективного развития составляет 700 м^3/час. Защита от коррозии надземных трубопроводов осуществляется покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений, толщиной не менее 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Для защиты от механического повреждения выхода газопровода из земли, устанавливается стальной футляр в изоляции типа «весьма усиленная» полимерными полиэтиленовыми лентами. Вдоль присыпанного газопровода укладывается сигнальная полиэтиленовая лента желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документаций), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. По окончании строительно-монтажных работ трубопроводы перед испытанием продуваются сжатым воздухом. Газопровод высокого давления II категории подвергается испытанию воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часа. Газопровод среднего давления подвергается испытанию воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Электротехнические решения

Молниезащита

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2ВУ1 использована металлическая опора высотой 8,0 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра (57х3,0 мм, 32х2,8 мм) с молниеприемником на конце молниеотвода длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 16 мм. Молниеотвод заглублен на глубину 2,5 м, также соединен с заземляющим устройством, выполненным 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

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключения других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудования и т. д.;

протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ИП «Керимбай Т.».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: срезка почвенно-растительного слоя – источник 6001, разработка грунта в отвал экскаваторами– источник 6002, устройство подстилающих слоев из щебня - источник 6003, устройство основания из песка – источник 6004, засыпка траншей и котлованов – источник 6005, антикоррозийная защита металлических поверхностей – источник 6006, сварочный пост – источник 6007, пост газового резака – источник 6008, агрегат для сварки полиэтиленовых труб-источник 6009, гидроизоляция – источник 6010, спецтехника – источник 6011, компрессор передвижной, 36 кВт – источник 0001, электростанция передвижная, 4 кВт- источник 0002, сварочный агрегат САГ, 4 кВт – источник 0003, котел битумный – источник 0004.

В процессе строительства определены 15 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 4 – организованные, 11 - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: труба ОГШН для ГРПШ-13-2В-У1- источник 0005, продувочная свеча ГРПШ-13-2ВУ1- источник 0006, продувочная свеча ГРПШ-13-2ВУ1- источник 0007, продувочная свеча ГРПШ -10 МС – источник 0008, продувочная свеча ГРПШ -10 МС – источник 0009.

При эксплуатации определены 5 организованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Валовый выброс загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляет:

при строительстве -0,1934786997 т/пер.;

при эксплуатации - 0,0079331046 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/пер.
Всего:	0,469363059	0.1934786997
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации		
	г/с	т/год
Всего:	0,00013195167	0,0079331046

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 1.7.

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показали, что при регламентной работе проектируемого объекта планируемые приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляют менее 1 ПДК.

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

Водные ресурсы

Ближайшим поверхностным водным источником является река Илек, протекающая в восточном направлении на расстоянии 1760 м от проектируемого объекта. Проектируемый объект расположен вне водоохранной зоны поверхностных водных объектов.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды в пределах участка строительства не вскрыты до глубины 4,0 м от дневной поверхности.

На период строительства объекта предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды по договору. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет 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: отходы лакокрасочных материалов, промасленная ветошь, пластиковые канистры из-под растворителей. твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, строительный мусор.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.3

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	1,698321	-	1,698321

Все образующиеся 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 и подземные воды.

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.

В ходе строительных работ предусматривается снятие плодородного слоя почвы с последующим использованием при рекультивации нарушенных земель.

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

Представлен акт обследования ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 05.03.2021 года №02-05-3/1251, о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство сетей газоснабжения п.«Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 17.03.2021 года №1-8-252, в котором отмечается, при рассмотрении рабочего проекта «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» на указанных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. По растительному миру инспекция сведений не имеет. Также согласно представленных координатных точек 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.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) 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 п.«Курайлы» (2 очередь) 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 (газопровода) организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2 очередь) 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 2 месяца. Начало реализации проекта – 2-ой квартал 2021 года, согласно письма заказчика №02-05-1/1398 от 15.03.2021 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 20.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020 (Выпуск 1) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020 (Выпуск 1);

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 ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2019 изменения и дополнения выпуск 18;

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

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 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 г. выполнен с учетом прогнозного уровня инфляции, установленного, согласно приложению 1 к «Прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы» протокол №9 от 4 мая 2020 года.

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:

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

1. Представлена справка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» о потребителях газа.

2. Представлен расчет объемов потребления газа.

3. В пояснительной записке указаны действующие нормативные документы на полиэтиленовые трубы.

4. Исключена прокладка провода-спутника для внутрипоселковых сетей, как необоснованные затраты.

5. Откорректированы протяженности газопроводов.

6. Гидравлический расчет приведен в соответствие.

7. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001.

8. Конструктивные решения по опорам отнесены к соответствующему разделу.

9. Все надписи в рабочих приведены в соответствие с СПДС.

10. Отредактированы пояснительная записка и паспорт рабочего проекта согласно выданных мотивированных замечаний по рабочему проекту.

Оценка воздействия на окружающую среду

11. 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.

12. Предусмотрены аварийные выбросы на газопроводе и выбросы при ремонте оборудования ГРПШ (продувочной свечи) при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с рабочим проектом и 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.

13. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

14. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» глубина грунтовых вод приведена в соответствие с инженерно-геологическим отчетом.

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

16. Представлен акт обследования ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 05.03.2021 года №02-05-3/1251 о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

17. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 17.03.2021 года №1-8-252, в котором отмечается, что при рассмотрении рабочего проекта «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» на указанных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. По растительному миру инспекция сведений не имеет. Также согласно представленных координатных точек совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются.

18. 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.

Ценовые предложения по сметной документации

19. 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 (15 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

20. Сводный сметный расчет стоимости строительства, затраты на ПИР и проведение госэкспертизы приняты согласно расчетам («Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», п. 78).

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

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

7.2 Оценка принятых проектных 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 №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность подводящего газопровода	м	1 460	1 460
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	м	2 567	2 567
3	Потребляемый расход газа	м^3/час	700	700
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	79,608 64,537 - 17,017	66,993 50,295 - 16,698
5	Продолжительность строительства	мес.	1,8	2

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике

Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность подводящего газопровода	- 1 460 м;
протяженность внутриплощадочного газопровода	- 2 567 м;
потребляемый расход газа	- 700 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства	
в текущих ценах 2021 года	- 66,993 млн. тенге;
в том числе: СМР	- 50,295 млн. тенге;
прочие затраты	- 16,698 млн. тенге;
продолжительность строительства	- 2 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» в соответствии с условиями договора №190240037042/210040/00 (38) от 26.01.2021 года.

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.

5. Заказчику до начала реализации проекта привести в соответствие градостроительную документацию в установленном порядке.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласы «Құрайлы» кентінің газбен жабдықтау желілерін салу (2-кезек)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

жеткізуші газ құбырының ұзындығы	- 1 460 м;
алаң ішіндегі газ құбырының ұзындығы	- 2 567 м;
тұтынылатын газ шығыны	- 700 м^3/сағатына;
2021 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 66,993 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 50,295 млн. теңге;
өзге шығындар	- 16,698 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 2 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 26.01.2021 жылғы №190240037042/210040/00 (38) шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

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

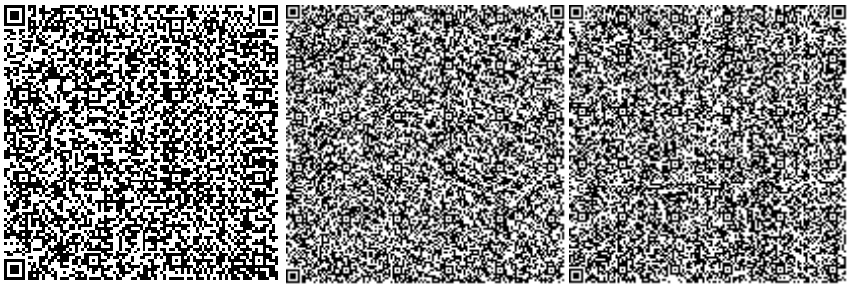
4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

5. Жобаны іске асыру басталғанға дейін тапсырыс беруші белгіленген тәртіппен қала құрылысы құжаттамасын сәйкес келтірсін.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

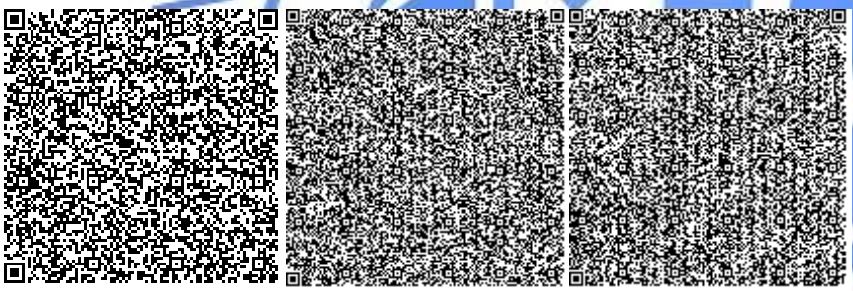
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

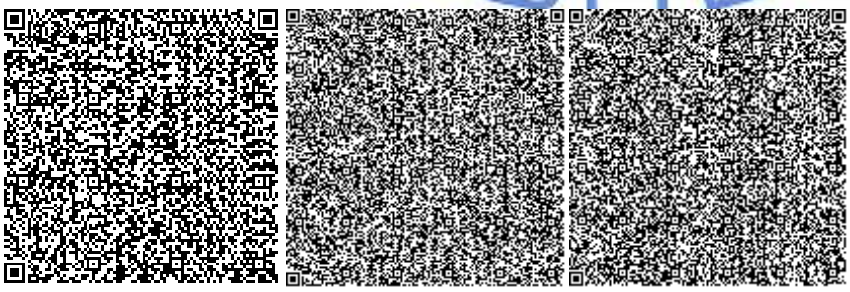
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Алтаева А.Г.

Эксперт

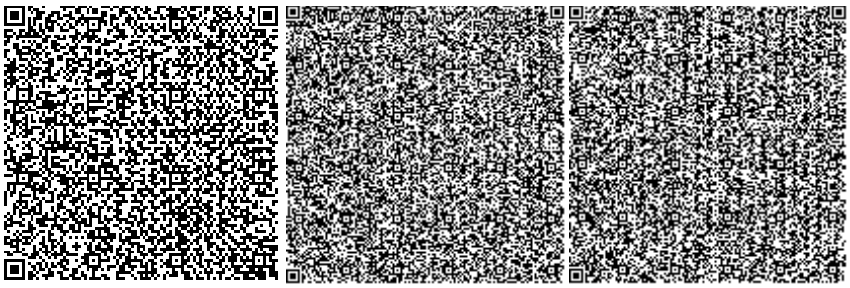
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

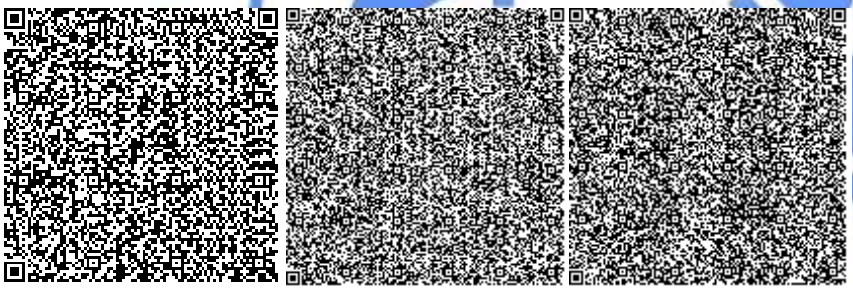
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

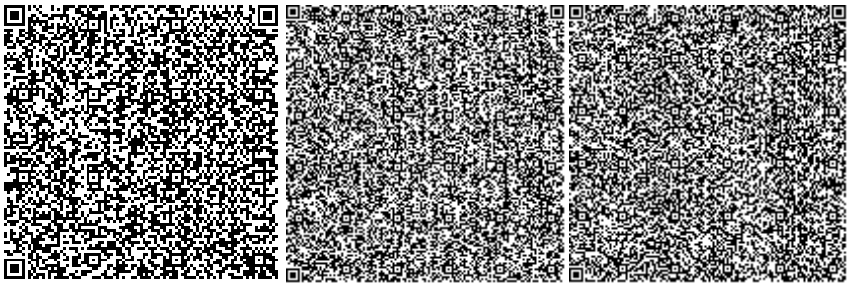
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Кенжина Ж.К.

Эксперт

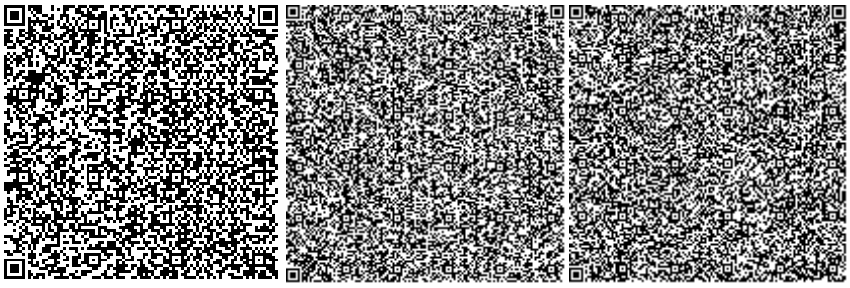
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Калменов Б.К.

Эксперт

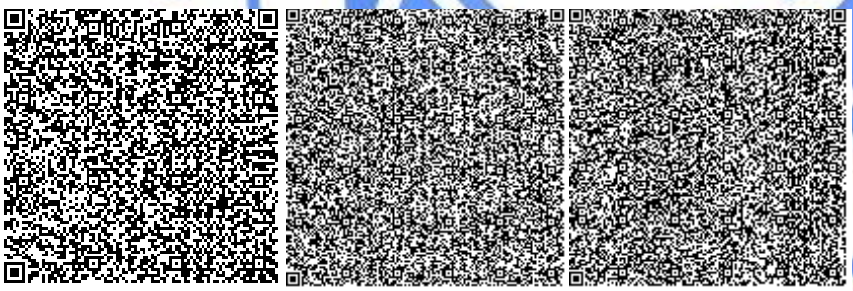
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Біртай Б.Б.

Эксперт

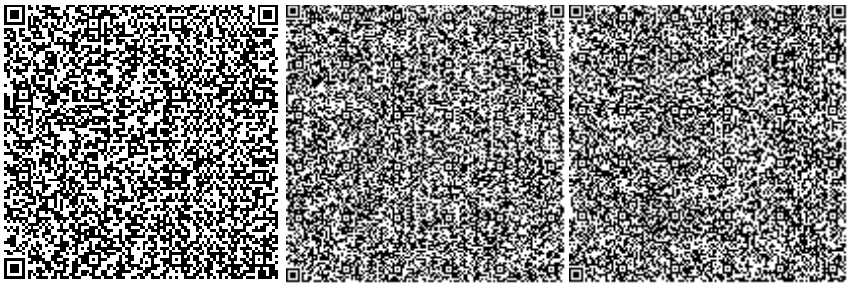
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

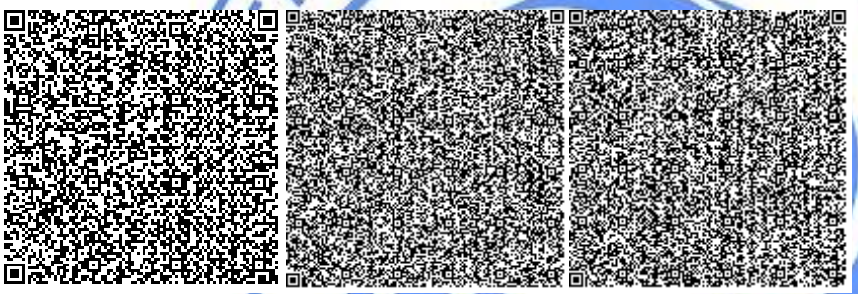
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бойченко Д.А.

Эксперт

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



Каражаков А.С.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ78VDD00163680

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 жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе" 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 10, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190240037042

Наименование производственного объекта: РП «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

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.

Руководитель управления Иманкулов Жаксагалей Исламович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 06.04.2021 г.

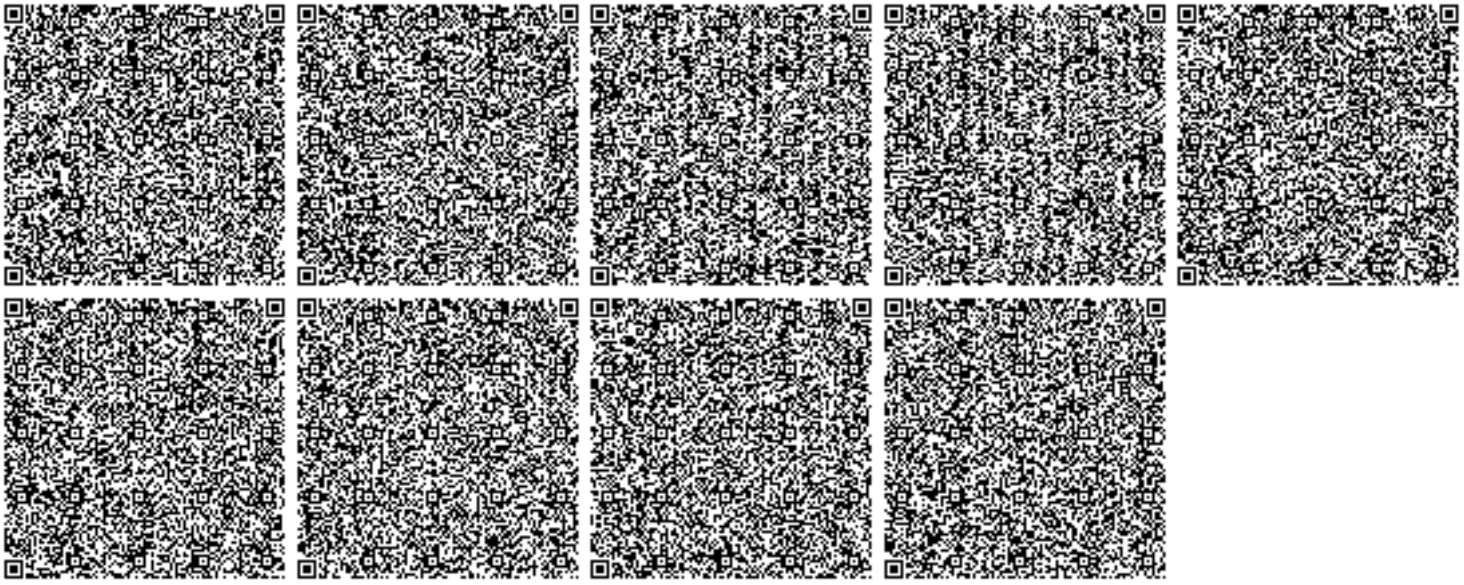
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	0,46949501067	0,2014116811
РП «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» (при строительстве)	0,469363059	0,1934786997
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,017444444	0,004043
Уайт-спирит	0,0333	0,01255
Пропан-2-он	0,00867	0,0001066
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)	0,04906	0,0849359
Формальдегид	0,001833333	0,0004764
Хлорэтилен	0,0000023	0,000001646
Углерод	0,008555556	0,002382
Углерод оксид	0,111205	0,0255398
Метилбензол	0,02067	0,000254
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,04764	0,01227
Бенз/а/пирен	0,000000159	0,0000000437
Азот (II) оксид	0,016533256	0,00445819
Азота (IV) диоксид	0,112573111	0,027911
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,0154265
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,00023842
Бутилацетат	0,004	0,0000492
Железо (II, III) оксиды	0,02233	0,002836
РП «Строительство сетей газоснабжения п. «Курайлы» (2-очередь) г. Актобе» (при эксплуатации)	0,00013195167	0,0079329814
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0	0
Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000000565
Углерод оксид	0,0001262	0,002157
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0000002396
Азота (IV) диоксид	0,00000494	0,0000844
Азот (II) оксид	0,000000802	0,00001372
Сера диоксид	0,00000000967	0,0000001653

Метан	0	0,0056774
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.