«Ақтөбе қаласы, Благодарный ауылдық округі мекенжайында орналасқан «Көк Жайлау» ЖШС агротуризмі үшін газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
21.10.2020 ж. № 04-0257/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Көк Жайлау Ақтөбе» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ТОП ПРОЕКТ» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы, Благодарный ауылдық округі мекенжайында орналасқан «Көк Жайлау» ЖШС агротуризмі үшін газ құбырын 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

№ 04-0257/20 от 21.10.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, г.Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Кок Жайлау Актобе»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ТОП ПРОЕКТ»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, 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 газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1158 от 20.08.2020 г. между РГП «Госэкспертиза» и ТОО «Кок Жайлау Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Кок Жайлау Актобе», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ТОП ПРОЕКТ», государственная лицензия №19000291 от 10.01.2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 24.06.2020 года;

постановление акимата города Актобе №2184 от 18.04.2018 года «Об изменении целевого назначения части земельного участка ТОО «Көк Жайлау Актобе»;

акт на право временного возмездного землепользования №0261993 от 16.05.2018 года с кадастровым номером 02-036-181-144, площадью 2,50 га;

письмо №ЮЛИ-00726 от 29.07.2020 года о согласовании предоставления права на земельный участок для размещения и обслуживания газопровода сроком на 1 год, выданное ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе»;

протокол городской комиссии по регулированию земельных отношений №23 от 29.07.2020 года по предоставлению права на земельный участок для размещения и обслуживания газопровода, подписанная заместителем руководителя ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе»;

архитектурно-планировочное задание №KZ47VUA00233876 от 23.06.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 01.10.2020 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам экз.№14-18 от 2020 года, выполненный ТОО «БАТЫС ГРАНД» (государственная лицензия №17020089 от 27.11.2017 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях экз.№14-18 от 2020 года, выполненный ТОО «БАТЫС ГРАНД» (государственная лицензия №17020089 от 27.11.2017 года);

письмо №18 от 09.10.2020 года об отсутствии на объекте зеленых насаждений, выданное заказчиком;

письмо №02-04-215560 от 22.09.2020 года о том, что согласно ст.42 Земельного Кодекса РК от 20 июня 2003 года №442-II собственники земельных участков или землепользователи осуществляют принадлежащие им права на земельные участки по своему усмотрению, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №11 от 24.09.2020 года о том, что ПСД разрабатывается за счет собственных средств, а в дальнейшем финансирование реализуется по программе «Дорожная карта бизнеса-2025» - Обеспечение недостающей инфраструктуры проектов предпринимателей», выданное заказчиком;

письмо №13 от 01.10.2020 года о начале строительства в 1-ом квартале 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2019-00462 от 11.02.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№06-62-501 от 06.04.2020 года на пересечение проектируемого полиэтиленового газопровода с МГ, выданные АО «Интергаз Центральная Азия»;

№711 от 18.09.2019 года на пересечение трассы проектируемого газопровода в районе 772 км трассы «Самара-Шымкент» с действующей ВЛ-500 кВ «Жетикара-Ульке», с ВОЛС, выданные АО «БАТЫС ТРАНЗИТ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №2-21/ЮЛБ-73 от 15.10.2020 года о согласовании рабочего проекта, выданное ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо-согласование №48-5-48-12-866 от 16.06.2020 года рабочего проекта, выданное Управление магистральных газопроводов «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия»;

рабочий проект, согласованный с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №01-03-10/1096/3 от 30.06.2020 года (на всех листах альбома 06/2020-ГСН).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

альбом 1 - Внеплощадочные сети газопровода. ГСН;

альбом 1.2 – Переход газопровода высокого давления через магистральный газопровод от ПК78+20,74 до ПК80+00;

альбом 1.3 – Молниезащита и заземление ГРПШ-400;

альбом - Архитектурно-строительные решения;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2020 году ТОО «Arcobaleno»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения ТОО «Көк Жайлау» в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в с.о.Благодарный, относящийся к г.Актобе. Климат района резко-континентальный с холодной зимой и жарким летом.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;

нормативная глубина сезонного промерзания грунта - 1,7 ÷ 2,45 м;
сейсмичность района строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №14-18 от 2020 года, выполненного ТОО «БАТЫС ГРАНД», инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный слой толщиной 0,2 м, плотность почвенного слоя 1,65 г/см^3;

ИГЭ №1 - вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,2 м до 3,0-3,5 м. Представлен суглинком легким песчанистым, коричневым, твердым с прослоями песка. Мощность слоя до 3,0 м. Суглинок просадочный I типа, начальное просадочное давление 0,12 МПа.

Нормативные физико-механические характеристики в водонасыщенном состоянии: с=26 кПа; φ=19º; р=1,80 т/м^3; Е=4 МПа;

ИГЭ №2 - вскрыт скважинами под грунтами ИГЭ-1 в интервале глубин от 3,0-3,5 м до 6,0 м. Грунт представлен песком мелким, сухим, водоносным с 4,0-5,0 м, рыхлого сложения, желтого цвета. Мощность слоя 3,0 м.

Основанием газопроводов служат ИГЭ №1 с физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: плотность 1,8 г/м^3; угол внутреннего трения 19°; удельное сцепление C_{II}=26 кПа; модуль деформации E_{II}=4 МПа.

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, и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

На исследуемой территории грунтовые воды вскрыты с глубины 4,0-5,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-00462 от 11.02.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», с указанием точки врезки в существующий подземный газопровод высокого давления II категории диаметром 160 мм, $P_п$=0,6 МПа, $P_{раб}$=0,55 МПа, с предполагаемым объемом расхода газа – 37,66 м^3/час для газоснабжения бытовых зданий и бани.

Объем расхода газа согласно выполненного расчета – 32,12 м^3/час.

Подводящий газопровод высокого давления II категории

В соответствии с МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», СН РК 4.03-01-2011, задания на проектирование, сортамента труб выпускаемых заводами, инженерно-геологических и климатических условий для строительства газопровода, от точки врезки подводящий газопровод высокого давления II категории до проектируемого ГРПШ-400 запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11 диаметром 63х5,8 мм = 9 915 м.

В точке врезки предусмотрена установка отключающего устройства – задвижки диаметром 50 мм марки 30с41нж надземной установки на фланцевых соединениях в ограждении 3,0х3,0 м. Для выхода из земли газопровода предусмотрены защитные футляры серии 5.905-15 с выводом от футляров контрольной трубки.

Глубина заложения газопровода - 1,2 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр в контрольных пунктах (КП) не более чем через каждые 1000 м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82, укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

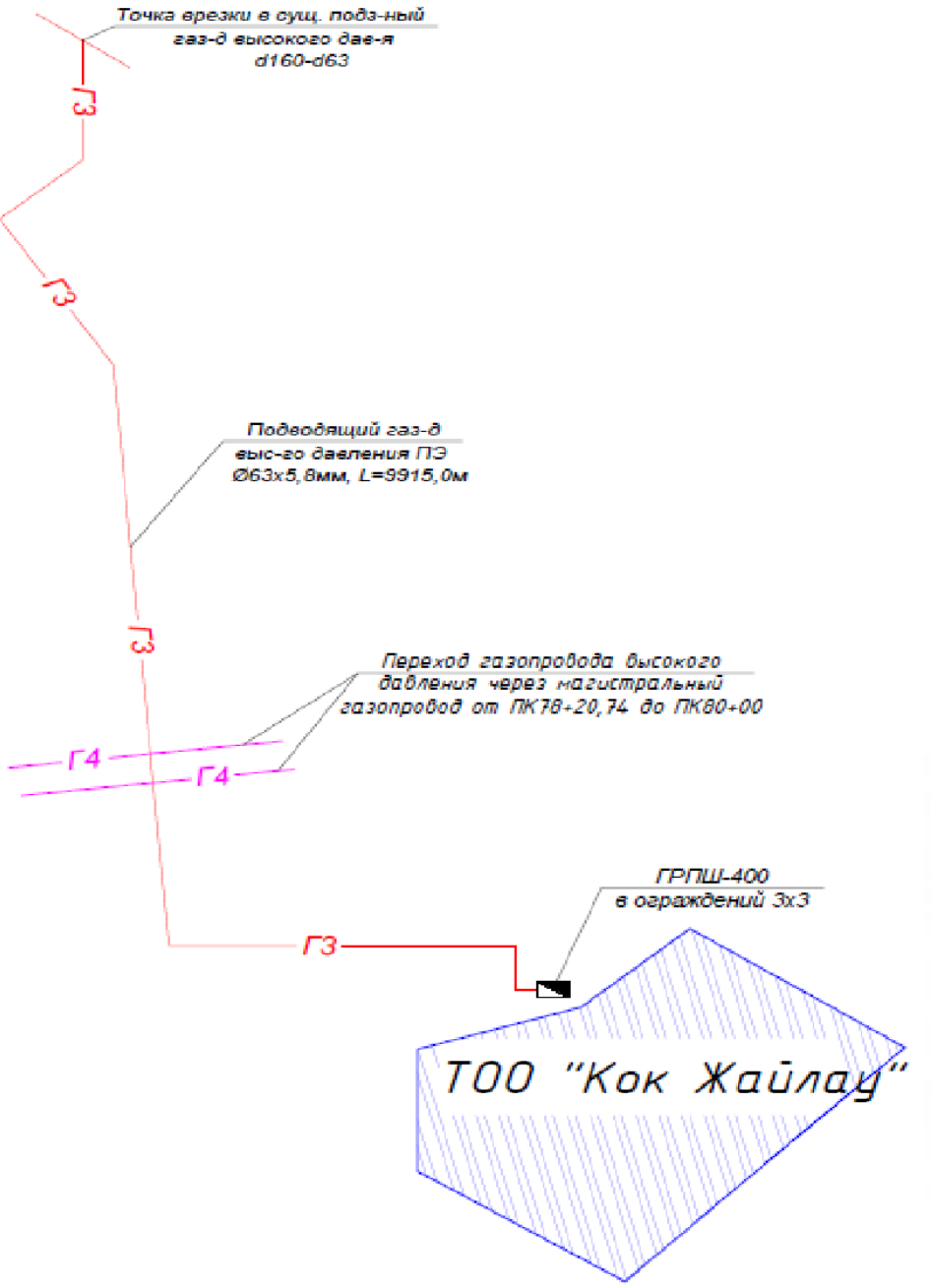


Рис.1 - Ситуационный план

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных столбиков (36 шт.) в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами.

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

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра не менее 0,9 м.

Согласно п.11.3 табл.22 поз.6 СП РК 4.03-101-2013 сварные стыки газопровода подвергаются 100% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Стальные футляры покрыты изоляцией типа «весьма усиленная».

Для защиты от коррозии окраска надземных газопроводов предусмотрена покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски.

Переход газопровода высокого давления через магистральный газопровод от ПК78+20,74 до ПК80+00

Рабочий проект пересечения выполнен в соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» и технических условий №06-62-501 от 06.04.2020 года, выданных АО «Интергаз Центральная Азия», способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления из труб ПНД 63х5,8 мм Т ГАЗ SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с действующим магистральным газопровод-отводом на г.Актобе I-ая и II-ая нитки на 114,3 км, диаметр трубы 530х8,0 мм, проектное давление 5,4 МПа, глубина заложения 0,8 м, категория участка газопровода - III, выполнено под углом не менее 60° (СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы»), расстояния между ними в свету - не менее 350 мм. Проектируемый газопровод располагается ниже относительно действующего газопровода (СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы»). Место пересечения обозначается на местности предупредительными знаками «Газопровод высокого давления».

Земляные работы после ограниченной расстоянием 2 м в обе стороны от действующего газопровода проводятся вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

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

На конце проектируемого газопровода, в районе с.о. Благодарный, устанавливается головной газораспределительный пункт шкафного типа ГРПШ-400 для понижения высокого давления II категории до низкого давления. На входе и выходе из ГРПШ-400 предусмотрена установка отключающего устройства – задвижки диаметром 50 мм марки 30с41нж надземной установки на фланцевых соединениях.

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).

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

До начала испытаний на герметичность газопровод выдерживается 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 Архитектурно-строительные решения

ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 100х7 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделывается бетоном класса В15, W6, F50.

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 20 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Рабочим проектом предусмотрено металлическое ограждение ГРПШ высотой 1,6 м. Ограждение принято металлическое из сетки «рабица» №50-3,0 ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 40х3 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из уголков 40х3 мм ГОСТ 8509-93 и швеллера №27 ГОСТ 8240-97. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм, глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса В15, W6, F50. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1) с нормативными физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: с=26 кПа; φ=19º; р=1,80 т/м³; Е=4 МПа.

В основание фундаментов предусмотрено уплотнение грунта трамбовками.

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

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

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-133 за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита и заземление ГРПШ-400

В качестве молниеотвода ГРПШ-400 использована металлическая опора высотой 7,0 м из стальных труб различного диаметра. На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 20 мм. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления 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.

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

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.

Рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №01-03-10/1096/3 от 30.06.2020 года (на всех листах альбома 06/2020-ГСН).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «Arcobaleno».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: компрессор передвижной (0001-01), котлы битумные передвижные (0002-001), ДЭС для электроснабжении (0003-001), снятие ПРС бульдозером (№6001), разработка грунта экскаватором (№6002), обратная засыпка бульдозером (№6003), уплотнение грунта (№6004), пересыпка песка (№6005), пересыпка щебня (№6006), покрасочные работы – эмалью (№6007), сварочные работы (№6008), газосварочная работа (№6009), битумные работы (№6010), передвижные источники (№6011).

В процессе строительства определены 14 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 3 – организованные, 11 - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: негерметичность неподвижных уплотнений газопровода (ЗРА и ФС) (источник № 6001).

При эксплуатации определен 1 неорганизованный источник.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:
при строительстве -7.0170032425 /пер.;
при эксплуатации - 0.0017010428 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		Период строительства на 2021 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительства	0001	-	-	0.001667	0.174	0.001667	0.174	2021
	0002	-	-	0.0003784	0.00001608	0.0003784	0.00001608	2021
	0003	-	-	0.00333	0.105	0.00333	0.105	2021
(0304) Азот (II) оксид	(6)							
Строительства	0001	-	-	0.002167	0.226	0.002167	0.226	2021
	0002	-	-	0.0000615	0.000002613	0.0000615	0.000002613	2021
	0003	-	-	0.00433	0.1365	0.00433	0.1365	2021
(0328) Углерод (593)								
Строительства	0001	-	-	0.000278	0.029	0.000278	0.029	2021
	0003	-	-	0.000556	0.0175	0.000556	0.0175	2021
(0330) Сера диоксид (526)								
Строительства	0001	-	-	0.000556	0.058	0.000556	0.058	2021
	0002	-	-	0.001383	0.0000588	0.001383	0.0000588	2021
	0003	-	-	0.00111	0.035	0.00111	0.035	2021
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительства	0002	-	-	0.00327	0.000139	0.00327	0.000139	2021
	0003	-	-	0.00278	0.0875	0.00278	0.0875	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (482)								
Строительства	0001	-	-	0.0000667	0.00696	0.0000667	0.00696	2021
	0003	-	-	0.0001333	0.0042	0.0001333	0.0042	2021
(1325) Формальдегид (619)								
Строительства	0001	-	-	0.0000667	0.00696	0.0000667	0.00696	2021
	0003	-	-	0.0001333	0.0042	0.0001333	0.0042	2021
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительства	0001	-	-	0.000667	0.0696	0.000667	0.0696	2021
	0003	-	-	0.001333	0.042	0.001333	0.042	2021
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)								
Строительства	0002	-	-	0.0000522	0.00000222	0.0000522	0.00000222	2021
Итого по организованным источникам:		-	-	0.0243191	1.002638713	0.0243191	1.002638713	
Т в е р д ы е:		-	-	0.0008862	0.04650222	0.0008862	0.04650222	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	0.0234329	0.956136493	0.0234329	0.956136493	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительства	6008	-	-	0.000943	0.0000646	0.000943	0.0000646	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительства	6008			0.0001403	0.00000961	0.0001403	0.00000961	2021
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)								
Строительства	6008	-	-	0.0001806	0.00001237	0.0001806	0.00001237	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительства	6008	-	-	0.000118	0.00000809	0.000118	0.00000809	2021
	6009	-	-	0.00833	0.000518	0.00833	0.000518	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Строительства	6008	-	-	0.000000139	0.0000000095	0.000000139	0.0000000095	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(625)								

Строительства	6008	-	-	0.0002083	0.00001427	0.0002083	0.00001427	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительства	6007	-	-	0.1523	0.006746	0.1523	0.006746	2021
(0621) Метилбензол (353)								
Строительства	6007	-	-	0.003444	0.0000312	0.003444	0.0000312	2021
(1210) Бутилацетат (110)								
Строительства	6007	-	-	0.000667	0.00000604	0.000667	0.00000604	2021
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительства	6007	-	-	0.001444	0.00001308	0.001444	0.00001308	2021
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительства	6007	-	-	0.00635	0.0006585	0.00635	0.0006585	2021
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительства	6010	-	-	0.000794	0.00003376	0.000794	0.00003376	2021
(2902) Взвешенные вещества								
Строительства	6007	-	-	0.0374	0.00182	0.0374	0.00182	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% (Динас и др.) (502)								
Строительства	6005	-	-	0.0567	0.0022	0.0567	0.0022	2021
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительства	6001	-	-	0.0529	0.5	0.0529	0.5	2021
	6002	-	-	0.3306	1.852	0.3306	1.852	2021
	6003	-	-	0.3306	1.907	0.3306	1.907	2021
	6004	-	-	0.302	1.743	0.302	1.743	2021
	6006	-	-	0.00756	0.000229	0.00756	0.000229	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	1.292679339	6.0143645295	1.292679339	6.0143645295	
Твердые:		-	-	1.1192322	6.00634985	1.1192322	6.00634985	
Газообразные, жидкие:		-	-	0.173447139	0.0080146795	0.173447139	0.0080146795	
Всего по предприятию:		-	-	1.316998439	7.0170032425	1.316998439	7.0170032425	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2021 год - бессрочно		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
Эксплуатация	6001			0.00005346	0.0017	0.00005346	0.0017	2021
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Эксплуатация	6001			0.000000033	0.0000010428	0.000000033	0.0000010428	2021
Итого по неорганизованным:				0.000053493	0.0017010428	0.000053493	0.0017010428	
Всего по предприятию:				0.000053493	0.0017010428	0.000053493	0.0017010428	

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.0.

Анализ результатов моделирования показывает, что при одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения предприятия 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

Ближайший водный объект – Актюбинское водохранилище расположено на расстоянии 18,66 км.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды во время проведения изысканий вскрыты на глубине 4,0-5,0 м от дневной поверхности.

На период строительства объекта предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды. Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется привозной бутилированной 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: отходы лакокрасочных материалов, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, строительные отходы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего:	14,515148	-	14,515148
в т. ч. отходов производства	13,652148	-	13,652148
отходов потребления	0,863	-	0,863
Янтарный список			
Тара из-под лакокрасочных материалов (AD070)	0,001971	-	0,001971
Зеленый список			
ТБО (GO060)	0,863	-	0,863
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,000177	-	0,000177
Строительные отходы (GG170)	13,65	-	13,65

Все образующиеся в результате строительства отходы производства и потребления 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.

В ходе строительства предусмотрено снятие почвенно-растительного слоя с последующим использованием для благоустройства и озеленение территории.

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 ТОО «Көк жайлау Актобе» от 09.10.2020 года за №18 об отсутствии зеленых насаждении по объекту «Строительство газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, г. Актобе».

Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 22.09.2020 года №02-04-215560 о том, что согласно ст.42 Земельного Кодекса РК от 20 июня 2003 года №442-II собственники земельных участков или землепользователи осуществляют принадлежащие им права на земельные участки по своему усмотрению.

Представлено согласование ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира от 15.10.2020 года №2-21/ЮЛБ-73, в котором отмечается, что при рассмотрении рабочего проекта «Строительство газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, г. Актобе» на данных участках отсутствуют сохранения среды обитания, места концентрации и пути миграции животных, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Из пушных зверей обитают: карсак, лиса, волк, степной хорь и заяц. На данных территориях из животного мира обитают такие представители отряда пернатых, как степной орел, стрепет, филин. Совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории не имеются. Видами растении, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан сведениями не располагают.

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 газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, 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 газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» по адресу: г. Актобе, Благодарный сельский округ.

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 газопровода организация санитарно- защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, 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 4 месяца. Начало реализации проекта – 1 квартал 2021 года согласно письма заказчика №13 от 01.10.2020 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 20.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 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:

Технологические решения

Газоснабжение

1. Представлено письмо №11 от 24.09.2020 года о том, что ПСД разрабатывается за счет собственных средств, а в дальнейшем финансирование по программе «Дорожная карта бизнеса-2025» - Обеспечение недостающей инфраструктуры проектов предпринимателей», выданное заказчиком.

2. Представлены функциональная и габаритная схемы ГРПШ-400.

3. Продольный профиль выполнен в полном объеме на 9 915 м, с указанием всех пересечений с другими инженерными коммуникациями.

4. Представлена ситуационная схема.

Архитектурно-строительные решения

5. В общих указаниях откорректировано проектное решение по ограждению территории ГРПШ, исключено разночтение.

6. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

Молниезащита

7. Указаны действующие ГОСТ(ы) на материалы заземляющего устройства молниеотвода в спецификации альбома.

Оценка воздействия на окружающую среду

8. Представлен ситуационный план расположения проектируемого объекта с указанием рядом расположенных объектов, границы санитарно-защитной зоны, селитебной территории и т.д. Приведен 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».

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

10. Представлены расчеты выбросов при эксплуатации объекта. Приведены 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.

11. В главе «Оценка воздействия на водную среду» указаны расстояние до ближайшего водного объекта, глубина залегания грунтовых вод в районе проектируемых работ, описаны мероприятия по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на поверхностные и подземные воды, приведены в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции.

12. Указан источник технического водоснабжения.

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

14. Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 22.09.2020 года №02-04-215560 о том, что согласно ст.42 Земельного Кодекса РК от 20 июня 2003 года №442-II собственники земельных участков или землепользователи осуществляют принадлежащие им права на земельные участки по своему усмотрению.

15. Представлено согласование ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 15.10.2020 года №2-21/ЮЛБ-73, в котором отмечается, что при рассмотрении рабочего проекта «Строительство газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, г. Актобе» на данных участках отсутствуют сохранения среды обитания, места концентрации и пути миграции животных, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Из пушных зверей обитают: карсак, лиса, волк, степной хорь и заяц. На данных территориях из животного мира обитают такие представители отряда пернатых, как степной орел, стрепет, филин. Совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории не имеются. Видами растении, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан сведениями не располагают.

16. 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.

17. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

18. После доработки раздела ОВОС откорректирована заявка на получение эмиссий в окружающую среду.

19. Нормативы эмиссий в окружающую среду в заявке (март-июнь 2021 года) приведены в соответствие с ПОС.

Ценовые предложения по сметной документации

20. 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 (1 - позиция), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

21. 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).

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

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

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	2	3	4	5
1	Мощность газопровода	м^3/час	32,12	32,12
2	Газопровод высокого давления II категории	м	9 915	9 915
3	ГРПШ-400	шт.	1	1

1	2	3	4	5
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	64,965 45,837 0,158 18,970	61,681 45,833 0,158 15,690
5	Продолжительность строительства	мес.	4,2	4

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, г.Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению с вышеуказанными технико-экономическими показателями.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Кок Жайлау Актобе» в соответствии с условиями договора от 20.08.2020 года №01-1158.

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, Благодарный ауылдық округі мекенжайында орналасқан «Көк Жайлау» ЖШС агротуризмі үшін газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және жоғарыда көрсетілген техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 20.08.2020 жылғы №01-1158 шарт талаптарына сәйкес «Көк Жайлау Ақтөбе» ЖШС кепілдік етеді.

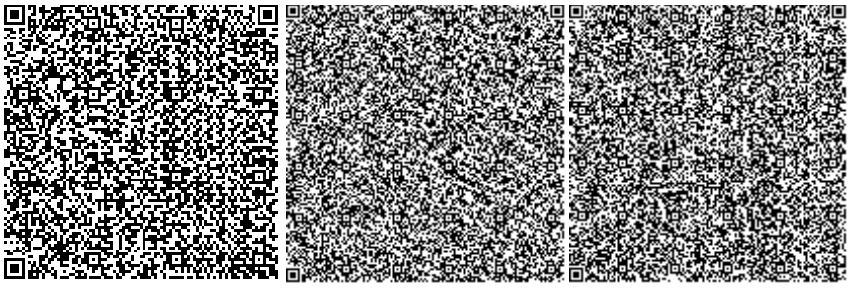
3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

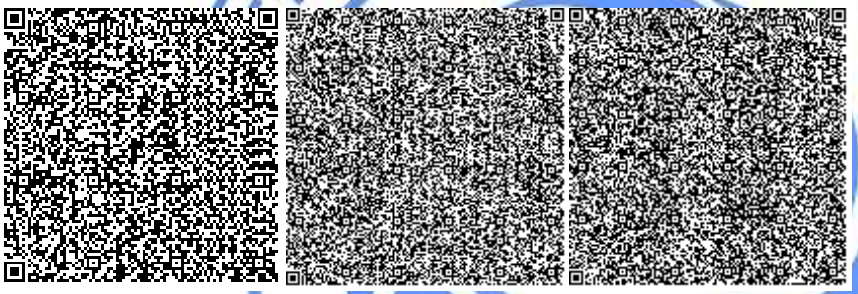
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Умирзаков Е.А.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

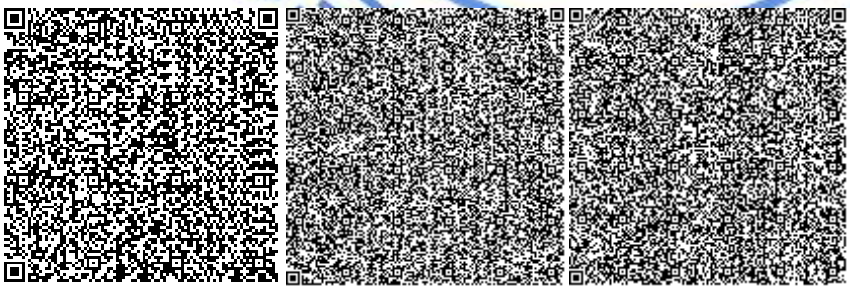
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Алтаева А.Г.

Эксперт

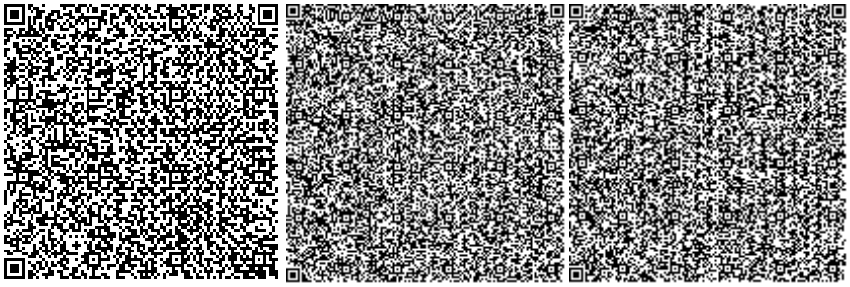
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

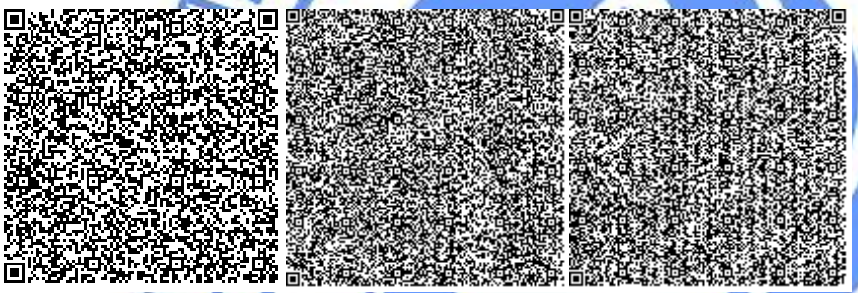
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

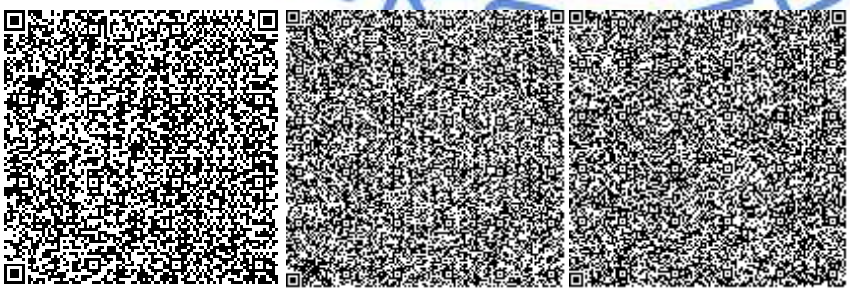
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Калменов Б.К.

Эксперт

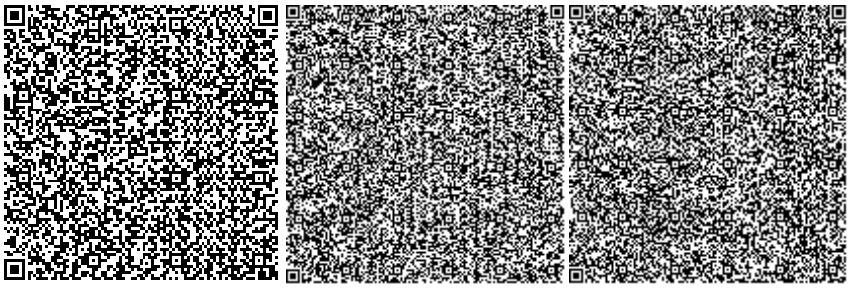
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

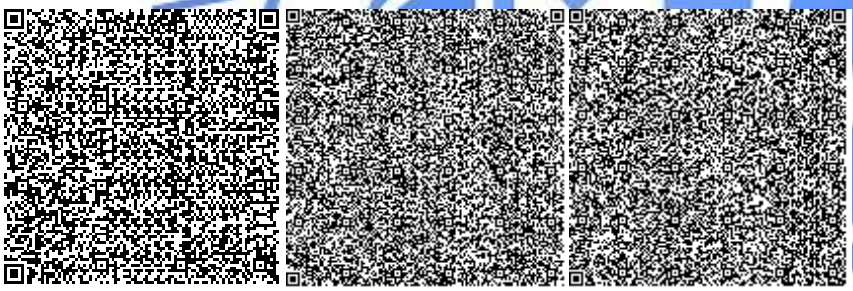
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Куздибаева С.Р.

Эксперт

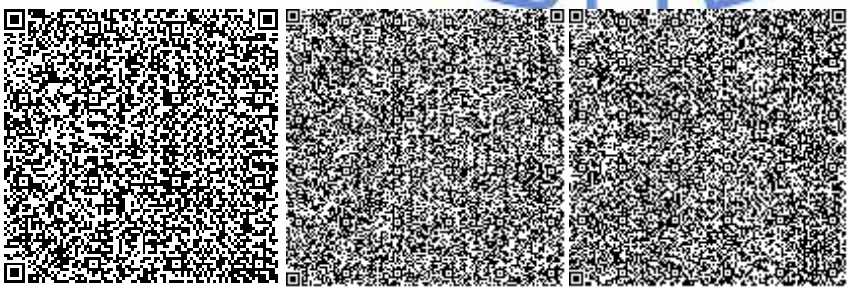
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Каражаков А.С.

Эксперт

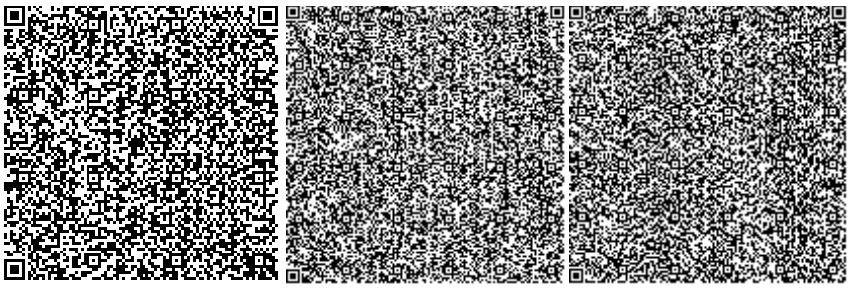
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Кенжина Ж.К.

Эксперт

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



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ23VDD00152351

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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кок Жайлау Актобе" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Макаренко, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 170140007608

Наименование производственного объекта: РП "Строительство газопровода для агротуризма ТОО "Көк Жайлау" расположенного по адресу: Благодарный сельский округ, г. Актобе" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А. ,

Актюбинская область, Актобе Г.А. ,

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:** 19.10.2020 г.

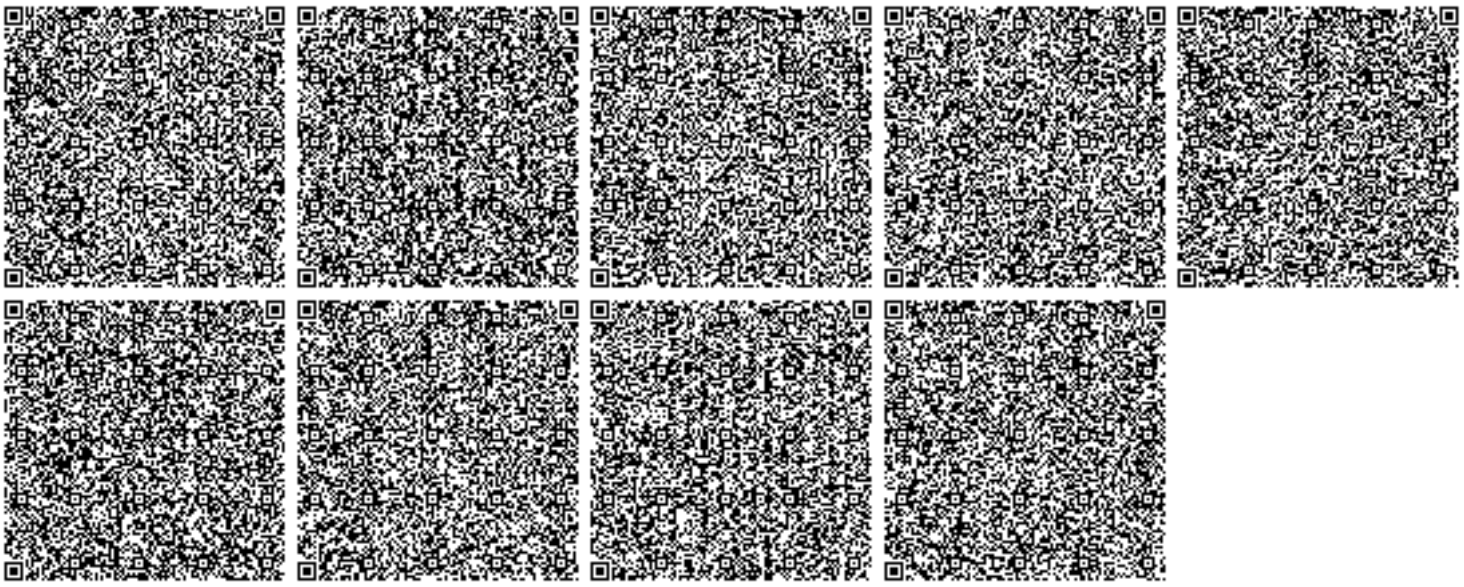
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	1,31705193185	7,0187042853
«Строительства газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: г. Актобе, Благодарный сельский округ » (на период строительства)	1,316998439	7,0170032425
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,00635	0,0006585
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,002794	0,11163376
Сера диоксид	0,003049	0,0930588
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0567	0,0022
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)	1,02366	6,002229
Углерод	0,000834	0,0465
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000000139	0,0000000095
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0001806	0,00001237
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0002083	0,00001427
Углерод оксид	0,00605	0,087639
Формальдегид	0,0002	0,01116
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0374	0,00182
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1523	0,006746
Бутилацетат	0,000667	0,00000604
Азот (II) оксид	0,0065585	0,362502613
Азота (IV) диоксид	0,0138234	0,27954217
Железо (II, III) оксиды	0,000943	0,0000646
Проп-2-ен-1-аль	0,0002	0,01116
Пропан-2-он	0,001444	0,00001308
Метилбензол	0,003444	0,0000312
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,0000522	0,00000222
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001403	0,00000961

«Строительства газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: г. Актобе, Благодарный сельский округ » (на период эксплуатации)	0,00005349285	0,0017010428
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000003285	0,0000010428
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00005346	0,0017
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.