«Ақтөбе облысы Қобда ауданының Жанаталап ауылында жеткізуші және кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
12.03.2021 ж. № 04-0081/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актобе Проект-Групп» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Қобда ауданының Жанаталап ауылында жеткізуші және кент ішіндегі 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

№ 04-0081/21 от 12.03.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актобе Проект-Групп», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области»** 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 подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0018 от 08.01.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актобе Проект-Групп», государственная лицензия №15022675 от 30.12.2015 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 27.06.2016 года;

постановление акимата Актюбинской области №251 от 10.06.2016 года о внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области от 22.12.2015 года № 461 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2016-2018 года»;

решение акима Жанаталапского сельского округа Кобдинского района №1 от 14.06.2016 года о выделении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» земельного участка на постоянное землепользование для размещения внутрипоселковых газопроводов;

решение акима Терисакканского сельского округа Кобдинского района №10 от 10.02.2021 года о выделении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» земельного участка на постоянное землепользование для размещения внутрипоселковых газопроводов;

архитектурно - планировочное задание №17 от 05.07.2016 года, утвержденное (главным архитектором Кобдинского района) ГУ «Кобдинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 23.02.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам экз.№50 от 2018 года, выполненный ТОО «Актобе Проект-Групп» (государственная лицензия №15010365 от 02.06.2015 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях №50-ГИЗ от 2018 года, выполненный ТОО «Актобе Проект-Групп» (государственная лицензия №15010365 от 02.06.2015 года);

акт обследования территории от 12.11.2020 года о том, что в охранной зоне строительства подводящего газопровода от с.Бестау до с.Жанаталап Кобдинского района зеленые насаждения отсутствуют, выданное ГУ «Кобдинской районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

протокол общественных слушаний по разделу ОВОС к рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области» от 26.08.2016 года;

справка о количестве жилых домов и социально-бытовых объектов от 17.01.2019 года, выданное акимом Терисакканского сельского округа;

письмо №01-07-14/392 от 18.02.2021 года о начале строительства во 2 квартале 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№509 от 05.07.2016 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

письмо №36.2-36.30-321 от 17.02.2021 года о том, что технические условия №509 от 05.07.2016 года действующие, выданное АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо №01-07-10/3272 от 20.11.2018 года о том, что рабочий проект зарегистрирован в Управлении за номером №01-03-10/844/5, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;

письмо-согласование №18-13-02-5/46 от 16.05.2018 года на рабочий проект, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;

письмо №2-7-1293 от 31.12.2020 года о том, что участок под строительство находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий, выданное ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природный ресурсов РК».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГСН, КР, ЭС;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «ГидроЭкоРесурс-L»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения села Жанаталап Кобдинского района в результате строительства подводящих и внутрипоселковых сетей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,7 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях №50-ГИЗ от 2018 года, выполненного ТОО «АктобеПроект-Групп», на участке изысканий пробурены 2 скважины глубиной по 6,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

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

ИГЭ №2 – суглинок (просадочный 1 типа) легкий, песчанистый, средней плотности, мощность слоя 2,1 м;

ИГЭ №3 – песок мелкий, средней плотности, мощность слоя 3,7 м.

Нормативные физико-механические характеристики грунтов в водонасыщенном состоянии: суглинка (ИГЭ №2) с=25 кПа; φ=19º; р=1,61 т/м³; Е=8 МПа; песка (ИГЭ №3) с= 2 кПа; φ=28º; р=1,62 т/м³; Е=15 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

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

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 вскрыты на глубине 5,6 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

ГРПШ-13-2В-У1

Площадка установки ГРПШ размером в плане 3х6 м – щебеночная толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

ГРПШ устанавливается на монолитную железобетонную плиту размером 1200х2000х200(h). Бетон принят класса В15, W6, F100, сетка принята из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10А400. Под плиты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ размером 3,0х6,0 м из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленных уголками 45х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,0 м и заделываются бетоном класса В15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 9,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х2,8 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 20 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Площадка задвижки

Площадка установки задвижки размером в плане 3х3 м. Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» ГОСТ 5336-80, натянутые проволоками из стержней ГОСТ 34028-2016 диаметром 6А240. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,0 м и заделываются бетоном класса В15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

ГРПШ-10, ГРПШ-6

Опоры под ГРПШ приняты из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-63 и квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 8639-82. Опоры устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделывается бетоном класса В15, W6, F100.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=25 кПа; φ=19º; р=1,61 т/м³; Е=8 МПа.

В основании фундаментов предусмотрена утрамбовка грунта 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 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.

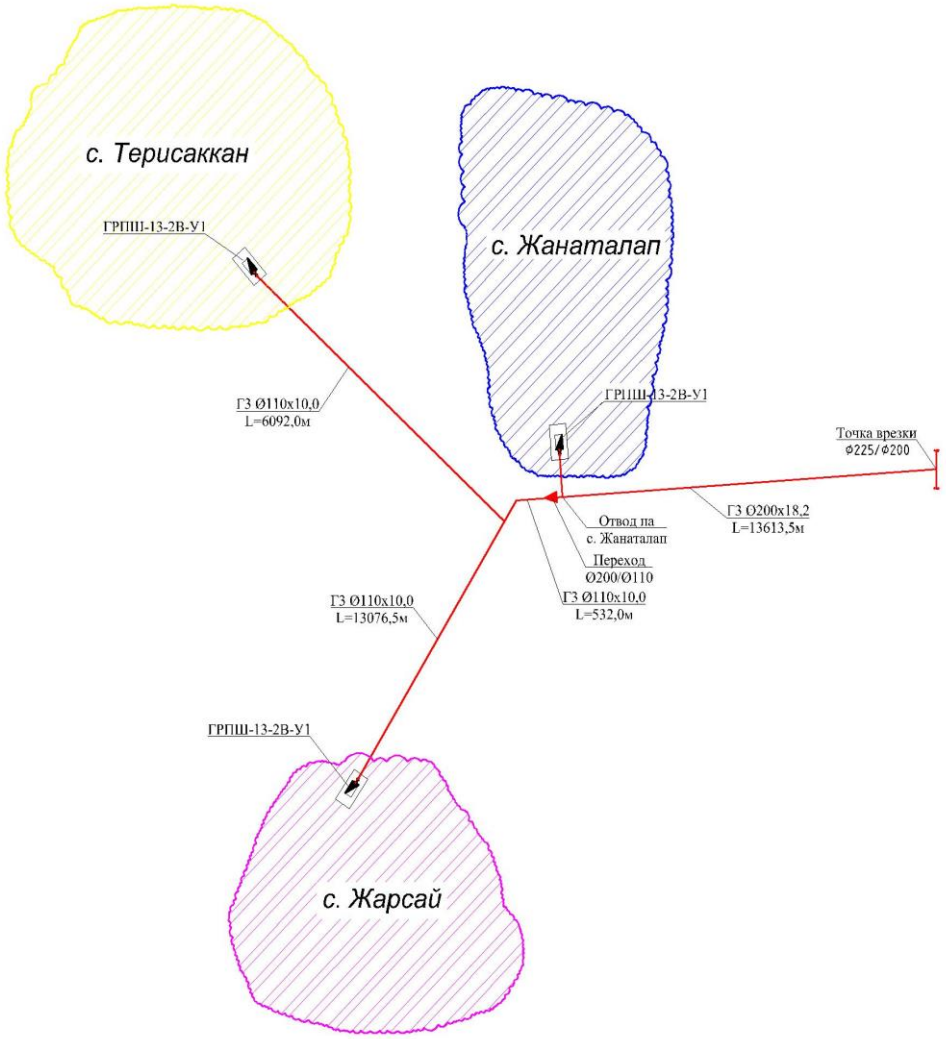

Рис.1 -Ситуационная схема

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

Рабочим проектом предусмотрена прокладка подводящего газопровода высокого давления II категории. Точка подключения от существующего полиэтиленового подземного газопровода высокого давления II категории район с.Бестау диаметром 250 мм, Р(проект) = 6,0 кгс/см², Р(раб) = 4,0 кгс/см². На точке врезки рабочим проектом предусмотрено отключающее устройство – задвижка стальная диаметром 200 мм в ограждении 3х3 м. В проектируемом газопроводе учтен также расход газа на с. Жарсай и с.Терисаккан.

Подземный газопровод высокого давления II категории от точки врезки до проектируемого ГРПШ прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью перехода ПЭ/сталь. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолированы весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно п.14 табл.14 СН РК 4.03-01-2011 для газопровода высокого давления II категории составляет 20% со средней степенью автоматизации.

При пересечении газопровода высокого давления с автодорогой предусмотрена установка футляра. Переход через речку предусмотрен методом наклонного бурения.

Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм², с выходом концов его на поверхность под ковер, также установка опознавательных столбиков вблизи газопровода на расстоянии 1,0 м справа по ходу движения газа.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости предусмотрены при помощи отводов. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Газопровод в зависимости от давления испытывается давлением воздуха:

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

надземный газопровод высокого давления II категории - на прочность - 0,75 МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,6 МПа в течении 0,5 часа.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом возле села Жанаталап предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1 в ограждении 6,0 х 3,0 м.

<u>Переход газопровода высокого давления через реку</u>

Переход газопровода высокого давления через реку осуществляется методом горизонтально направленного бурения.

Перед рекой и после предусмотрена установка отключающего устройства- задвижки стальной расчетным диаметром в надземном исполнении в ограждении 3х3 м.

Переход предусмотрен из полиэтиленовых труб SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетным диаметром. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Трасса скважины для обеспечения необходимого заглубления начинается с прямолинейного участка, наклонного к горизонту под углом входа в грунт. Углы входа скважины в грунт и выхода на поверхность в зависимости от условий строительства, вида трубопровода принимают в пределах от 8° до 20°. На всем протяжении перехода применяются длинномерные трубы. Строительство переходов рекомендуется летом при наинизшем горизонте воды. При прокладке трубопровода методом ГНБ укладка

сигнальной ленты для обозначения трассы не требуется. При прокладке газопровода методом ГНБ - отметка находится не менее чем на 2,0 м ниже прогнозируемого профиля дна. На границах прокладки трубопровода методом ГНБ устанавливаются береговые опознавательные знаки. Полиэтиленовые трубы и соединительные детали ПЭ100, SDR11 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0.

Общая протяженность подводящего газопровода - 13 617,5 м.

Внутриплощадочные сети

Рабочим проектом предусмотрена внутриквартальная прокладка газопровода среднего давления после запроектированного ГРПШ-13-2В-У1. После ГРПШ на вводе в землю предусмотрено отключающее устройство - кран шаровый расчетным диаметром.

Подземный газопровод среднего давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью перехода ПЭ/сталь. Стальные участки подземного газопровода и футляры выходов наружу изолированы весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно п.6 табл.14 СН РК 4.01-03-2011 для газопровода среднего давления составляет 50% со средней степенью автоматизации.

Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны расчетным диаметром. Для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторных пунктов на стальной опоре диаметром 57х3,0 мм по высоте Н=1,3 м. Для жилых домов, здания клуба, здания акимата и библиотеки, также для здания медицинского пункта предусмотрена установка ГРПШ-6, для здания Жанаталапской средней школы ГРПШ-10МС. Укладка газопровода осуществляется на основание из мягкого грунта толщиной 10 см и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 20 см. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Повороты полиэтиленового газопровода предусмотрены при помощи отводов. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Газопровод в зависимости от давления испытывается давлением воздуха:

надземный стальной газопровод среднего давления на прочность - 0,45 МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,3 МПа в течении 0,5 часа;

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

Общая протяженность внутриплощадочного газопровода - 6 755 м, расход газа - 307 м^3/час.

Электротехнические решения

Молниезащита

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2В-У1 использована металлическая опора высотой 9,0 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 3,0 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 и уложенным на глубине 0,7 м. 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 рабочем 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.

Представлено письмо №01-07-10/3272 от 20.11.2018 года о том, что рабочий проект зарегистрирован в Управлении за номером №01-03-10/844/5, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ТОО «ГидроЭкоРесурс-L».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: котел битумный – источник 0001, гидроизоляция битумом – источник 6001, срезка ПРС - источник 6002, работа спецтехники – источник 6003, разработка грунта вручную – источник 6004, засыпка грунта вручную – источник 6005, пересыпка инертных материалов – источник 6006, машина бурильная – источник 6007, станок для резки арматуры – источник 6008, сварка полиэтиленовых труб – источник 6009, лакокрасочные работы – источник 6010, сварочные работы - источник 6011, газовая сварка - источник 6012, передвижные источники - источник 6013.

На период строительства определены 14 источников выбросов, из них: 1 – организованный, 13 – неорганизованные.

На период эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: свеча продувочная от ГРПШ-10МС - источник 0001-001, свеча продувочная от ГРПШ-6 – источник 0002-002 - 83 ед., свеча продувочная от ГРПШ-13-2В-У1 – источник 0003-003, плановые и ремонтные работы - источник 0004-004, проверка предохранительных клапанов – источник 0005-005, неплотности запорно-регулирующей арматуры – источник 6001-006.

На период эксплуатации определены 6 источников выбросов, из них: 5 – организованные, 1 – неорганизованный.

Валовый выброс загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляет:

при строительстве - 0.628919153 т/пер.;

при эксплуатации - 0,01643064 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.2917885	0.628919153
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации		
	г/с	т/год
Всего:	0.000521016	0,01643064

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА. V 2.5.», НПО «Логос» г. Новосибирск, согласованному ГГО им. Воейкова, Санкт-Петербург и МПРООС Республики Казахстан.

Анализ результатов моделирования приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при строительстве объекта соответствуют критериям качества атмосферного воздуха.

На период эксплуатации определено, что нет необходимости расчетов приземных концентраций по ингредиентам, приведенным в таблицах «Определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период эксплуатации», на основании п. 5.21 Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана 2008 год. Максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК.

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

Водные ресурсы

Переход газопровода высокого давления через реку Терисаккан осуществляется методом горизонтально-направленного бурения. Представлено согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 16.05.2018 года №18-13-02-5/46.

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды вскрыты на глубине 5,6 м от дневной поверхности.

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

Водоснабжение рабочего персонала на питьевые нужды осуществляется привозной бутилированной водой.

Водоснабжение для технических нужд привозная в автоцистернах по договору.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет, по мере заполнения вывозятся сторонними организациями.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, промасленная ветошь, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, строительные отходы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.2

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	8,84641	-	8,84641

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.

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 территории ГУ «Кобдинской районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 12.11.2020 года о том, что при обследовании территории «Строительства подводящего газопровода от с. Жанаталап до с. Терисаккан Кобдинского района» выявлено, что в охранной зоне строительства подводящего газопровода от с. Бестау до с. Жанаталап Кобдинского района зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 31.12.2020 года №2-7-1293, в котором отмечается, что участок под «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области» находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий и не является местом концентрации и миграции диких животных.

Экологические риски намечаемой деятельности

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

Представлен протокол общественных слушаний в форме открытых собраний от 26 августа 2016 года.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу РК от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области.

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

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области» 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 – 2 квартал 2021 года согласно письма заказчика №01-07-14/392 от 18.02.2021 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 соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС (версия 2021.1.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, (СЦЭМ РК 8.04-11-2020)2021;

сборник тарифных ставок в строительстве, (СТС РК 8.04-07-2020) на 2021 год;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 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:

Конструктивные решения

Альбом №1.2

1. Согласно требований СН РК 1.02-03-2011 на электронный портал представлены рабочие чертежи фундаментов под ГРПШ, выполненные в соответствие требований ГОСТ 21.501-2011.

2. Климатический подрайон и климатические условия района строительства приняты согласно СП РК 2.04-01-2017.

3. Грунтовые условия и физико-механические характеристики грунтов основания фундаментов в рабочем проекте приведены в соответствие отчету по ИГИ, предоставленному на электронном портале, исключено разночтение. В соответствие п.2.6 СН РК EN 1992-1-1:2004/2011 учтены дополнительные требования к фундаментам (грунты просадочные).

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

Инженерно-геологические изыскания

5. Согласно требований СН РК 1.02-03-2011 на электронный портал предоставлен отчет ИГИ.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

6. Предоставлен полный расчет потребления газа для трех сел.

7. Для внутрипоселкового газопровода исключена прокладка алюминиевого провода согласно п.5.6 МСП 4.03-103-2005.

8. Приведена в соответствие спецификация оборудования.

9. Трубопроводы приняты по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (спецификация, пояснения и так далее).

Оценка воздействия на окружающую среду

10. Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» приведен в соответствие с рабочим проектом.

11. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ и перечень строительной техники при строительстве объекта приведены в соответствие со сметной документацией.

12. Исключены расчеты выбросов от отопительного котла, при заправке одорантом емкости хранения при эксплуатации объекта. Приведено в соответствие с рабочим проектом.

13. При расчете выбросов от неплотности газопровода количество задвижек и фланцевых соединений приведено в соответствие с рабочим проектом.

14. Предусмотрены аварийные выбросы на газопроводе и выбросы при ремонте оборудования ГРПШ (продувочной свечи) при эксплуатации объекта.

15. В таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» при строительстве год достижения ПДВ исправлен на 2021 год. Таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ приведена в соответствие с приложением №5 приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года №110-ө «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

16. В таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» при эксплуатации нормативы установлены с 2021 года. Год достижения ПДВ исправлен на 2021 год.

17. Таблица «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» исправлена на 2021 год.

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

19. Представлено согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 16.05.2018 года №18-13-02-5/46.

20. Устранены некорректности в расчетах образования ТБО.

21. Исправлен код твердых бытовых отходов.

22. Исключены образование бурового шлама и отработанных люминесцентных ламп.

23. Представлена таблица нормативов размещения отходов производства и потребления. Приведена в соответствие с приложением №10 приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года №110-ө «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

24. Представлены особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (индекс опасности, токсичность, физическое состояние), а также рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов. Приведены в соответствие с пп.4 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.

25. Представлены планируемые мероприятия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя. Приведены в соответствие с пп.6 п.26 Инструкции.

26. Оценка воздействия на растительный и животный мир приведена в соответствие с пп.7, пп.8 п.26 Инструкции.

27. Глава «Социально-экономическая среда» приведена в соответствие с пп.9 п.26 Инструкции.

28. 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 Республики Казахстан.

29. Раздел ОВОС доработан после исправления технической части рабочего проекта.

30. Представлен акт обследования территории ГУ «Кобдинской районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 12.11.2020 года о том, что при обследовании территории «Строительства подводящего газопровода от с. Жанаталап до с. Терисаккан Кобдинского района» выявлено, что в охранной зоне строительства подводящего газопровода от с. Бестау до с. Жанаталап Кобдинского района зеленые насаждения отсутствуют.

31. Представлено письмо ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 31.12.2020 года №2-7-1293, в котором отмечается, что участок под «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области» находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий и не является местом концентрации и миграции диких животных.

Организация строительства

32. ПОС откорректирован согласно замечаний по технической части.

Рассмотрение ценовых предложений в сметной документации

33. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденный приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ, а также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений – 26 позиций, утвержденный заказчиком от 23 февраля 2021 г.).

Сметная документация

34. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

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	2	3	4	5
1	Протяженность подводящего газопровода	м	13 617,5	13 617,5
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	м	6 755	6 755
3	Потребляемый расход газа с.Жанаталап	$м^3$/час	307	307

1	2	3	4	5
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	692,559 417,272 165,728 109,559	317,756 248,488 6,446 62,822
5	Продолжительность строительства	мес.	4	4

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность подводящего газопровода - 13 617,5 м;
протяженность внутриплощадочного газопровода - 6 755 м;
потребляемый расход газа с.Жанаталап - 307 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2021 года - 317,756 млн. тенге;
в том числе: СМР - 248,488 млн. тенге;
оборудование - 6,446 млн. тенге;
прочие затраты - 62,822 млн. тенге;
продолжительность строительства - 4 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора №01-0018 от 08.01.2021 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.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Қобда ауданының Жанаталап ауылында жеткізуші және кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

жеткізуші газ құбырының ұзындығы - 13 617,5 м;
кент ішіндегі газ құбырының ұзындығы - 6 755 м;
Жаңаталап ауылының тұтынылатын газ шығыны - 307 м^3/сағатына
2021 жылғы ағымды бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, - 317,756 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 248,488 млн. теңге;
жабдықтар - 6,446 млн. теңге;
өзге шығындар - 62,822 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 4 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 08.01.2021 жылғы №01-0018 шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

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

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

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

Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

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

Каражаков А.С.

Эксперт

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

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

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

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

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

Бойченко Д.А.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ25VDD00162112

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 "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" 030010, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Хобдинский район, Терисакканский с.о., с.Жанаталап ,

Актюбинская область, Хобдинский район, Терисакканский с.о., с.Жанаталап ,

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:** 09.03.2021 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:	0,29230951557	0,6453497965
РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области" (при строительстве)	0,2917885	0,628919153
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,01099	0,000588
Уайт-спирит	0,0278	0,0328431
Пыль абразивная	0,0046	0,000002
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)	0,1379514	0,503642173
Хлорэтилен	0,0000066	0,000019
Азот (II) оксид	0,0008334	0,00027425
Углерод	0,000468	0,000025
Углерод оксид	0,026005	0,001433
Пропан-2-он	0,0278	0,04688359
Бутилацетат	0,00333	0,00040794
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,011	0,0000048
Азота (IV) диоксид	0,005129	0,0016873
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00324	0,00017
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000481	0,0001437
Метилбензол	0,01722	0,0021078
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01493	0,0374365
Железо (II, III) оксиды	0,000437	0,001251
РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Жанаталап Кобдинского района Актюбинской области" (при эксплуатации)	0,00052101557	0,0164306435
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000000112	0,000000353
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000000043	0,0000001401
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000000007	0,0000000024
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000521	0,016430148
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.