«Ақтөбе облысы Ырғыз ауданының Нұра ауылында тартылатын және кент ішіндегі газ құбырын салу (Белшер а., Мамыр а., Дүкен а.)»
жұмыс жобасы бойынша
07.06.2021 ж. № 04-0159/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Ырғыз ауданының Нұра ауылында тартылатын және кент ішіндегі газ құбырын салу (Белшер а., Мамыр а., Дүкен а.)» 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

№ 04-0159/21 от 07.06.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Нура Иргизского района Актюбинской области (с.Белшер, с.Мамыр, с.Дукен)»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Нура Иргизского района Актюбинской области (с.Белшер, с.Мамыр, с.Дукен)»** 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 с. Нура Иргизского района Актюбинской области (с. Белшер, с. Мамыр, с. Дукен)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 30 марта 2021 года № 061240003738/210071/00 (71) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», г. Актобе (государственная лицензия от 08 февраля 2018 года №18002597, I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 03 июня 2020 года, утвержденное заместителем руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» Сертаевым Н.;

решение акима Нуринского сельского округа Иргизского района Актюбинской области от 07 февраля 2020 года №5 о предоставлении земельного участка во временное безвозмездное землепользование под строительство сетей газоснабжения;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 25 февраля 2021 года №01-07-15/468 по вопросу акта на земельный участок под строительство сетей газоснабжения;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 26 февраля 2021 года №5, утвержденное руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района» Туртаевым И.;

перечень оборудования и материалов от 25 мая 2021 года с согласованием стоимости, отсутствующих в сметно-нормативной базе по рабочему проекту, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» Кайер А.М.;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» в 2020 году (государственная лицензия от 28 февраля 2008 года ГСЛ-Ф №000040);

технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Тұрымтай» в 2020 году (государственная лицензия 20 апреля 2017 года №17006976);

акт обследования территории на предмет отсутствия зеленых насаждений на площадке строительства от 13 мая 2021 года, составленный и.о. руководителя ГУ «Отдел строительства, архитектуры, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» Бердибай Т.;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 10 марта 2021 года №01-07-17/555, о переходах газопровода через автомобильную дорогу;

протокол общественных слушаний от 18 февраля 2021 года по рабочему проекту;

письмо акима Иргизского сельского округа от 24 мая 2021 года №13-1/125 о потребителях газа;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства

Актюбинской области» от 01 июня 2021 года №01-07-15/1254, об источнике финансирования строительства объекта;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 29 апреля 2021 года №01-07-12/964, о сроке начала строительства объекта.

Технические условия:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-ИГХ-2020-00000527, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28 января 2021 года №18-15-03/114 по рабочему проекту;

письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 02 марта 2021 года №2-7/180 по рабочему проекту;

письмо Западно-Казахстанского филиала ТОО «НПЦ рыбного хозяйства» от 11 января 2021 года №2;

письмо РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» от 18 мая 2021 года №01-4-4/177;

письмо-согласование Актюбинского областного филиала АО «НК «КазАвтоЖол» от 01 июня 2021 года №19-1/19-2537-И по рабочему проекту.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марок АС, ГСН, МЗ;
сметная документация;
оценка воздействия на окружающую среду;
проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом населенные пункты Иргизского района Актюбинской области, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства, а также снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду за счет исключения из топливного баланса твердых и жидких видов топлива.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства газопровода расположен в Иргизском районе Актюбинской области.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Территория исследования по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне IIIВ.

Дорожно-климатическая зона IV.

Нормативное значение ветрового давления 0,38 кПа.

Расчетное значение веса снегового покрова 1,0 кПа.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 29,9°С.

Глубина промерзания суглинков и глин 170 см. Глубина проникновения нулевых температур 230 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические изыскания на площадке строительства были выполнены ИП «Дуйсембаев А.Т.» в 2020 году. Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, геолого-литологический разрез участка изучен 268 скважинами глубиной по 3,0 м по трассе подводящего газопровода и 9 скважинами по трассе внутрипоселкового газопровода с отбором проб грунтов для лабораторных испытаний.

Литологическое строение по трассам представлено на продольных профилях. Основанием поселковой сети, при глубине заложения трубопровода до 3,0 м будут служить глины, суглинки и супеси.

Для установления физико-механических свойств грунтов основания были отобраны пробы грунта для лабораторных исследований, также были использованы материалы исследований проб грунта прошлых лет и приняты табличные данные. По результатам бурения, лабораторных исследований грунтов в разведанном разрезе выделено четыре инженерно-геологических элемента, не считая почвенно-растительного слоя. Мощность почвенно-растительного слоя 0,1 м.

ИГЭ-1. Суглинок коричневого цвета твердой консистенции. Вскрыт с поверхности до глубины 3,0 м. Мощность слоя – 2,9 м.

ИГЭ-2. Супесь песчанистая коричневого цвета твердой консистенции. Вскрыт с поверхности до глубины 3,0 м. Мощность слоя – 2,9 м.

ИГЭ-3. Глина коричневого цвета твердой консистенции. Вскрыт с поверхности до глубины 3,0 м. Мощность слоя – 2,9 м.

Гидрогеологические условия благоприятные для строительства. Грунтовые воды скважинами не вскрыты.

Коррозионная активность:

по отношению к углеродистой стали от средней до высокой, удельное электрическое сопротивление 0,9-24,5 Ом*м;

по отношению к свинцовой оболочке кабелей - низкая, массовая доля гумуса - 0,001-0,002%;

по отношению к алюминиевой оболочке кабелей высокая, массовая доля хлор-ионов - 0,009-0,410%;

по отношению к бетонам нормальной плотности на портландцементе от неагрессивной до слабоагрессивной.

Засоленность грунтов: грунты от незасоленных до среднезасоленных (сумма легкорастворимых солей составляет 0,038-2,418%).

Сейсмичность территории равна 6 баллам. Грунтовые условия по сейсмическим свойствам относятся ко II категории.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Пункт редуцирования газа

Рабочим проектом предусмотрено размещение пункта редуцирования газа на

площадке 4,0х9,0 м. Покрытие площадки - щебень фракции 20-40 мм по СТ РК 1284-2004 толщиной 150 мм по уплотненному грунту. За отметку 0,00 принята отметка верха щебеночного покрытия площадки, соответствующую абсолютной отметке 78,6.

Проектируемый пункт редуцирования газа устанавливается на рамной конструкции с размером 1,7х1,25 м.

Рамная конструкция предусмотрена из равнобоких уголков ГОСТ 8509-93 сечением 100х100х8, марка стали С245 ГОСТ 27772-2015.

Стойки рамной конструкции выполнены из равнобоких уголков ГОСТ 8509-93 сечением 100х100х8.

Монтажная сварка элементов производится по ГОСТ 5264-80 электродами типа Э-42А ГОСТ 9467-75.

Фундаменты под стойки рамной конструкции предусмотрены сечением 300х300 мм из бетона класса В15, W4, F100.

Опоры под газопровод, выполнены из труб диаметром 32х3 и 89х3,5 ГОСТ 10704-91 высотой 2,20 м и 0,7 м соответственно.

Фундамент опор принят сечением 300х300 мм из бетона класса В15, W4, F100.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки высотой 1,60 м из стальной сетки ГОСТ 5336-80 2Р-60-3,0-О и уголков ГОСТ 8509-93 толщиной 5 мм.

Стойки ограждения площадки выполнены из стальной трубы ГОСТ 10704-91 диаметром 76х4,0 мм. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции аналогичной панелям ограждения.

Фундамент под стойки ограды принят сечением 300х300х700 мм из бетона класса В15, W4, F100.

Под всеми фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Площадка газового крана

Рабочим проектом предусмотрено размещение газового крана на площадке 3,0х3,0 м. Ограждение площадки высотой 1,60 м из стальной сетки ГОСТ 5336-80 2Р-60-3,0-О и уголков ГОСТ 8509-93 толщиной 5 мм.

Стойки ограждения площадки выполнены из стальной трубы ГОСТ 10704-91 диаметром 76х4,0 мм. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции

Опознавательные знаки

Установка опознавательных, предупреждающих и запрещающих знаков выполнено в соответствии с СТ РК 1412-2017. Изготовление опознавательных знаков, их окраска, нанесение обозначений и надписей выполнено в соответствии с требованиями СТ РК 1125-2002 и ГОСТ 14202-69.

Стойки под знаки приняты из трубы диаметром 57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

Фундамент под стойки с размерами 300х300х1000(h) мм принят из бетона класса В15 W4 F100.

Под фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Антикоррозионная защита

Металлические элементы покрываются эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 за два раза по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все неоговоренные в проекте мероприятия по антикоррозийной защите предусматриваются в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Настоящий раздел рабочего проекта выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-ИГХ-2020-00000527, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории диаметром 225 мм возле АГРС-Иргиз.

Отключающее устройство в точке подключения – задвижка стальная типа 30с41нж.

Рабочий проект предусматривает строительство подводящего газопровода высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории к с. Нура, распределительного газопровода среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления в с. Нура, строительство газопроводов-отводов высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления к с. Белшер, с. Мамыр, с. Дукен.

Газопровод высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории

Газопровод прокладывается подземным и надземным способом.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка газопровода осуществляется на высоте в среднем 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 расчетным диаметром.

Подземный газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,2 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод.

Для снижения давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) в с. Нура предусматривается установка головного пункта редуцирования газа (ПРГ). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная в надземном исполнении.

На ПК663 трассы газопровода предусмотрен отвод на нужды газоснабжения с. Дукен с отключающим устройством в надземном исполнении в ограждении.

На ПК768 трассы газопровода предусмотрен отвод на нужды газоснабжения с. Белшер с отключающим устройством в надземном исполнении в ограждении.

На ПК861 трассы газопровода предусмотрен отвод на нужды газоснабжения с. Мамыр с отключающим устройством в надземном исполнении в ограждении.

Подводящий газопровод к с. Нура на пересечении его с автодорогой прокладывается в футляре из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 бестраншейным способом – методом горизонтально направленного бурения.

Пересечение подводящего газопровода к с. Нура с естественной преградой – р. Телькара выполнено методом горизонтально направленного бурения.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты и алюминиевого провода-спутника вдоль присыпанного по всей длине газопровода;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью желтого цвета.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к головному ПРГ на

поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Трасса распределительного газопровода выбрана согласно начертаниям кварталов.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте в среднем 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11, SDR 17 расчетным диаметром. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. При пересечении с проезжей частью проектируемый газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001, прокладываемый открытым способом.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Узел выхода газопровода из земли предусматривается для каждого жилого дома.

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются ПРГ ГРПШ-6, ГРПШ-10 для каждого жилого дома.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении перед ПРГ.

В перспективе к внутриквартальным распределительным сетям среднего давления подключаются социальные объекты поселка.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали желтого цвета.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами газопроводов, заданием на проектирование, из условий поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Основные технические показатели:

расчетный расход газа G=800 куб. нм/ч.

Молниезащита

Молниезащита сооружений газопровода выполнена в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.

Данным разделом предусмотрена молниезащита ПРГ.

По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится ко II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

Для защиты ПРГ от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприемника высотой 7 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно у ПРГ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ПРГ при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ПРГ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ПРГ.

Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5 м. Величины сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения имеют непрерывную электрическую цепь.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций проектными решениями предусматривается:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, «Требованиям по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденным приказом министра МВД РК от 09 октября 2017 года №673, техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и другим действующим нормативным документам;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с Требованиями к безопасности систем газоснабжения, утвержденными приказом министра МВД РК от 09 октября 2017 года №673.

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопасности; задействование дублирующих систем производственных процессов; отключение аварийного участка трубопровода, оборудования; локализацию и ликвидацию аварийной ситуации.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

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

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: №6001 – разработка грунта экскаватором, №6002 – разработка грунта бульдозером, №6003 – устройство основания из щебня, №6004 – устройство основания из грунта, №6005 – засыпка траншей и котлованов, №6006 – антикоррозийная защита металлических поверхностей, №6007 – сварочный пост, №6008 – газовая сварка и резка, №6009 – гидроизоляция, №6010 – сварка полиэтиленовых труб, №6011 –

спецтехника, №0001 – компрессор передвижной, №0002 – электростанция передвижная, №0003 – котел битумный; на период эксплуатации: №0004 – газовый обогреватель. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию приведены в таблице №6.1.

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/год
Всего	0,491214745	4,7379562214
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации		
Всего	0,000131952	0,0022552853

На основании таблицы «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период строительства», на период строительства необходимы расчеты приземных концентрации по веществам: пыль неорганическая, углерод и группе суммаций __31 (0301+0330) Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид, на период эксплуатации нет необходимости расчета приземных концентраций. Результаты моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства показали, что при регламентной работе всех объектов площадки строительства, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 1 ПДК мр составляет от источника выброса на расстоянии 105 м (ФТ) по группе суммаций __31 (0301+0330) Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид. По остальным ингредиентам величины приземных концентраций минимальные. Для уменьшения воздействия выбросов на окружающую среду проводятся следующие мероприятия: благоустройство территории, постоянный контроль за состоянием технологического оборудования, увлажнение грунта при производстве земляных работ. Газопроводы и запорная арматура, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит.

Проектом предусмотрен переход через реку Телькара методом горизонтально-направленного бурения. Ширина реки в месте пересечения методом горизонтально-направленного бурения – 60,0 м. Глубина реки в месте пересечения – 2,0 м. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Направление пересечения должно быть перпендикулярно течению реки, по возможности в наиболее узком месте русла реки. Представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 28 января 2021 года №18-15-03/114.

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

береговой полосы, при проведении работ не используются токсичные и взрывчатые вещества.

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

Источниками водоснабжения в период строительства являются: на питьевые нужды – бутилированная вода, на хозяйственно-бытовые и производственные нужды – привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в биотуалеты с последующим вывозом специализированными организациями.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, строительный мусор, пластиковые канистры из-под растворителя и твердые бытовые отходы. В процессе эксплуатации образование отходов не предусматривается. Нормативы размещения отходов производства и потребления приведены в таблице №6.2.

Таблица №6.2

Нормативы размещения отходов производства и потребления

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов на период строительства			
Всего:	1,78187	0	1,78187

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

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

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

Представлен акт обследования территории, составленный ГУ «Отдел строительства, архитектуры, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района» 13 мая 2021 года, согласно которому в охранной зоне строительства подводящего и внутрипоселкового газопровода зеленые насаждения отсутствуют.

Необратимого негативного воздействия на животный мир территории не оказывается. Представлено согласование рабочего проекта с Актюбинской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира от 2 марта 2021 года №2-7-180 при условий соблюдения требований ст. 17 Закона Республики Казахстан «Об

охране, воспроизводстве и использовании животного мира», согласно которому участки строительства подводящих и внутриквартальных сетей газопровода частично находятся на особо охраняемой природной территории «Тургайский государственный природный заказник», на участках возможны пути миграции животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, согласование с РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» от 18 мая 2021 года №01-4-4/177 с условием осуществления мероприятий по охране птиц при проведении проектируемых работ и письмо Западно-Казахстанского филиала ТОО «Научно-производственный центр рыбного хозяйства» от 11 января 2021 года №2 об отсутствии вреда рыбным ресурсам при переходе газопровода через реку Телькара.

По рабочему проекту проведены общественные слушания методом открытых собраний в форме видеоконференции 18 февраля 2021 года, протокол представлен.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Нура Иргизского района Актюбинской области (с. Белшер, с. Мамыр, с. Дукен)» разработан на основании задания на проектирование, выданного ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

Проектом предусматривается строительство сетей газоснабжения в с Нура.

Проектом предусматривается размещения ПРГ на площадке размером 9,0х4,0 м.

Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой.

В проекте представлены основные потребители газа, расчет потребности в природном газе, гидравлический расчет газопровода, выбор оборудования и мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии.

Санитарно-гигиенические условия при строительно-монтажных работах

Согласно действующим санитарным нормам на территории РК на объекте предусматривается нижеследующие мероприятия по улучшению санитарно-гигиенических условий труда:

строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается;

при выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды;

рабочим и инженерно-техническому персоналу выдается специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты в соответствии с порядком и нормами обеспечения работников;

на каждой строительной площадке предоставляется и обеспечивается следующее обслуживание в зависимости от числа работающих и продолжительности работ: санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, хранения и сушки одежды, помещения для принятия пищи и для укрытия людей при перерывах в работе по причине неблагоприятных погодных условий;

в санитарно-бытовые помещения входят: комнаты обогрева и отдыха, гардеробные, временные душевые кабины с подогревом воды, туалеты, умывальные, устройства питьевого водоснабжения, сушки, обеспыливания и хранения специальной одежды.

гардеробные для хранения личной и специальной одежды оборудуются индивидуальными шкафчикам;

на всех участках и в бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи;

работающие обеспечиваются горячим питанием.

Сведения о санитарно-защитной зоне

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237, санитарно-защитная зона на период строительства не устанавливается, так как строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов. В соответствии со ст. 40 Экологического кодекса виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Анализ результатов расчета рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, образующихся в период строительных работ показал отсутствие превышение нормативных максимально-разовых значений ПДК. Карты-схемы с изолиниями расчетных концентраций (результаты расчетов рассеивания) приведены в приложении.

6.6 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании задания на проектирование и принятых проектных решений в соответствии с государственными нормативами СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

Производство всех видов работ на строительной площадке допускается выполнять при наличии технологической документации (ППР, ПОС и др.) у лица, осуществляющего строительство, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011, п. 5.9.1. К строительно-монтажным работам разрешено приступать только при наличии проекта производства работ, согласованного службой безопасности строительно-монтажной организации. Производство строительно-монтажных работ на объекте необходимо осуществлять с соблюдением требований СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Расчет продолжительности строительства представленного проекта выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II», таблица Б.5.2.1 Коммунальное строительство. Нормативный срок продолжительности строительства составляет 8 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 мес.

Согласно письму ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства, Актюбинской области» от 29 апреля 2021 года №01-07-12/964, срок начала строительства запланирован на июль 2021 года, разбивка инвестиций составит 2021 год - 75% объема инвестиций и 2022 год- 25% объема инвестиций.

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 (с изменениями и дополнениями к приказу КДС и ЖКХ МИР РК от 30 июля 2020 года № 110-НҚ), на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.1.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

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

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 21;

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, на 2021 год;

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

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

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 25 мая 2021 года, 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 30 июля 2020 года № 110-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. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции,

установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

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 «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Нура Иргизского района Актюбинской области (с. Белшер, с. Мамыр, с. Дукен)» внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерно-геологические изыскания

1. Инженерно-геологическая съемка выполнена в соответствии с требованиями табл. 3 п. 6.5 СП РК 1.02-102-2014.
2. Отчет по ИГИ дополнен графической частью технического отчета о выполненных изысканиях, согласно требованиям, п.4.13 СП РК 1.02-102-2014.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

3. Представлена справка о потребителях газа. Представлен расчет объемов потребления газа (годового, часового) на основании справки о потребителях газа.
4. Исключен аварийный запас труб из спецификации.
5. Учтен в спецификации контроль физическими методами сварных стыков газопровода в соответствии с требованиями раздела 11.3 и таблицы 22 СП РК 4.03-101-2013.
6. Учтены в спецификации испытания газопровода на герметичность.
7. Представлено сечение траншеи на основании отчета по инженерно-геологическим изысканиям. Крутизна откосов принята в соответствии с Таблицей 3 СП РК 1.03-106-2012. Ширина траншеи по постели принята в соответствии с п. 5.8 МСП 4.03-103-2005.
8. Предусмотрена расстановка опознавательных знаков (ОЗ) по трассе газопровода высокого давления согласно требованиям, п. 5.3.12 СП РК 4.03-101-2013, опознавательные знаки учтены в спецификации.
9. Для прокладки газопровода бестраншейным методом (горизонтально направленное бурение) учтены в спецификации компоненты и их количество (в тоннах) для приготовления бурового раствора.
10. Исключена установка отключающих устройств при пересечении газопроводом реки Телькара.
11. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001.
12. Исключена прокладка провода-спутника вдоль распределительного газопровода среднего давления.

Охрана окружающей среды

13. Год нормирования и достижения ПДВ в таблицах «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и на год достижения ПДВ» и «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации и на год достижения ПДВ» откорректирован согласно начала и продолжительности строительства.

14. Представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 28 января 2021 года №18-15-03/114. Раздел 6 дополнен указанием глубины залегания грунтовых вод в районе проектируемых работ.

15. Представлен акт обследования территории, составленный ГУ «Отдел строительства, архитектуры, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района» 13 мая 2021 года, согласно которому в охранной зоне строительства подводящего и внутрипоселкового газопровода зеленые насаждения отсутствуют.

16. Раздел ОВОС и заявление об экологических последствиях приведены в соответствие с откорректированными согласно замечаниям разделами рабочего проекта.

Проект организации строительства

17. Представлено письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства, Актюбинской области» от 29 апреля 2021 года №01-07-12/964 о сроках начала строительства.

Санитарно-эпидемиологический раздел

18. В проекте организации строительства (ПОС), раздел 1.1. «Место реализации проекта с. Нура в Иргизском районе» (Приведено в соответствие).

19. В проекте организации строительства (ПОС) предусмотрены санитарно-эпидемиологические мероприятия.

20. В проекте организации строительства предусмотрены санитарно-бытовые условия для работников при строительстве объекта, проведен расчет потребности временных зданий и сооружений в том числе санитарно-бытовые помещения.

21. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль (при наличии асфальта) оборудован пункт мойки колес.

22. В разделе ПОС в списке использованных нормативных документов сделана ссылка на санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденный приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Рассмотрение ценовых предложений в сметной документации

23. 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 – 7 позиций, утвержденный заказчиком от 25 мая 2021 года).

Сметный раздел

24. На основании приказов Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК, Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 172-нк от 10 декабря 2020 года и №155-нк от 28 октября 2020 года «Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», вводящим в действие с 5 января 2021 сметная документация проектируемого объекта представлена в текущих ценах.

25. Пояснительная записка приведена в соответствие с обновленными данными сметно-нормативной базы.

26. Произведена разбивка инвестиций по годам согласно письму ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства, Актюбинской области» от 29 апреля 2021 года №01-07-12/964, о сроке начала строительства.

27. Затраты на проектно-изыскательские работы включены согласно смете на ПИР, затраты на проведение государственной экспертизы приняты согласно договору.

28. В главу 1 включены затраты на разбивку трассы (приложение 1 п.1.1 к государственному нормативу по определению сметной стоимости строительства в РК).

29. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с чертежами.

30. Откорректированы расценки согласно проектным решениям и составу работ.

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 «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Нура Иргизского района Актюбинской области (с. Белшер, с. Мамыр, с. Дукен)» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

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

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Нура Иргизского района Актюбинской области (с. Белшер, с. Мамыр, с. Дукен)» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требованиям к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №174, Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Газопотребление	куб. нм/ч	800	800
	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤0,6 Мпа) среднего давления (Р≤0,3 МПа)	км	85,974 8,600	86,215 8,600
	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2021, 2022 гг., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	1873,971 1565,360 3,490 305,121	1004,664 819,969 2,396 182,299
	Из них: 2021 год 2022 год	млн. тенге		754,733 249,931
	Продолжительность строительства	мес.	8	8

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Нура Иргизского района Актюбинской области (с. Белшер, с. Мамыр, с. Дукен)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико- экономическими показателями:

газопотребление - 800 куб. нм/ч;
протяженность газопровода:
высокого давления (Р≤0,6 Мпа) - 86,215 км;
среднего давления (Р≤0,3 МПа) - 8,600 км;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2021-2022 гг., всего - 1004,664 млн. тенге;
в том числе: СМР - 819,969 млн. тенге;
оборудование - 2,396 млн. тенге;
прочие затраты - 182,299 млн. тенге;
продолжительность строительства - 8 мес.

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 от 30 марта 2021 года №061240003738/210071/00 (71).

3. Заказчик при приемке документации по 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 Ырғыз ауданының Нұра ауылында тартылатын және кент ішіндегі газ құбырын салу (Белшер а., Мамыр а., Дүкен а.)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында

қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газды тұтыну	- 800 текше нм/сағ;
газ құбырының ұзындығы:	
жоғары қысымды (Р≤0,6 МПа)	- 86,215 км;
орташа қысымды (Р≤0,3 МПа)	- 8,600 км;
2021-2022 жж. ағымды және болжамды бағалардағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 1004,664 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 819,969 млн. теңге;
жабдықтар	- 2,396 млн. теңге;
өзге шығындар	- 182,299 млн. теңге;
құрылыстың ұзақтығы	- 8 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 30 наурыздағы №061240003738/210071/00 (71) шарттың 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 салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Кандыгулов К.К.

И.о. директора

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

Мендыгалиев С.М.

Начальник производственного отдела

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

Валиев А.М.

Директор департамента

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

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

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

Кенжина А.С.

Эксперт

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

Ермончик И.В.

Эксперт

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

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

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

Маркова Н.Г.

Эксперт

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

Малышев А.А.

Эксперт

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

Егоров С.Ю.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ20VDD00167149

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, 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 с.Нура Иргизского района Актюбинской области (с.Белшер, с.Мамыр, с.Дукен)" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Иргизский район .

Актюбинская область, Иргизский район .

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 02.06.2021 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:	0,491346697	4,7402115067
РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Нура Иргизского района Актюбинской области (с.Белшер, с.Мамыр, с.Дукен)" (при строительстве)	0,491214745	4,7379562214
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,016222222	0,0919415
Уайт-спирит	0,0333	0,0347
Пропан-2-он	0,00867	0,000751
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)	0,094133	2,7156038
Формальдегид	0,001666667	0,0122118
Хлорэтилен	0,000003	0,000044632
Углерод	0,007777778	0,061059
Углерод оксид	0,103206	0,619987
Метилбензол	0,02067	0,00155
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,041377	0,308765
Бенз/а/пирен	0,000000144	0,0000011194
Азот (II) оксид	0,015045478	0,11378807
Азота (IV) диоксид	0,103417556	0,7069043
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,04637
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,001293
Бутилацетат	0,00785	0,000946
Железо (II, III) оксиды	0,02233	0,02204
РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Нура Иргизского района Актюбинской области (с.Белшер, с.Мамыр, с.Дукен)" (при эксплуатации)	0,000131952	0,0022552853
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,00000001	0,0000001653
Углерод оксид	0,0001262	0,002157
Азот (II) оксид	0,000000802	0,00001372
Азота (IV) диоксид	0,00000494	0,0000844
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.