«Түркістан облысы Қазығұрт ауданының Шанақ а/о Шанақ елді мекенінде тартылатын газ құбырын салу және газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша
24.02.2021 ж. № 04-0059/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Түркістан облысы,
Қазығұрт ауданы, Қазығұрт қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Улмад» ЖШС,
Шымкент қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Қазығұрт ауданының Шанақ а/о Шанақ елді мекенінде тартылатын газ құбырын салу және газдандыру» 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

№ 04-0059/21 от 24.02.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»,
Туркестанская область,
Казыгуртский р-н, г. Казыгурт

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Улмад»,
город Шымкент

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской 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 газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 07 декабря 2020 года № 020540003590/200168/00 (168) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района», Туркестанская область, Казыгуртский р-н, г. Казыгурт.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Улмад», г. Шымкент (государственная лицензия от 23 апреля 2018 года №18008151, I категория).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Су Жоба Құрылыс», г. Шымкент (государственная лицензия от 11 ноября 2016 года №16017412, I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 15 января 2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Куралбаевым Б.;

план границ земельного участка от 10 января 2019 года под строительство сетей газоснабжения;

решение акима сельского округа Шанак от 4 мая 2019 года №21, о выделении земельного участка;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №289110216 от 13 мая 2019 года, с кадастровым номером 19-289-110-216, площадью 0,3000 га;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 25 июня 2019 года №45, утвержденное руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казыгуртского района» Баймурзаевым А.;

перечень оборудования и материалов от 9 февраля 2021 года с согласованием стоимости, отсутствующих в сметно-нормативной базе по рабочему проекту, утверждённый руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Куралбаевым Б.;

отчёт по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Улмад» в 2020 году (государственная лицензия от 8 июня 2007 года ГСЛ №000801);

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ТОО «Шымкентгеология» в 2020 году (государственная лицензия от 1 июня 2017 года №17009920);

акт обследования зеленых насаждений на площадке строительства от 13 января 2021 года, составленный руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Куралбаевым Б. и главным инженером проекта ТОО «Улмад» Турекуловым С.;

гарантийное письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 16 февраля 2021 года №57 о выделении земельного участка под площадку пункта редуцирования газа;

гарантийное письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского

транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 18 февраля 2021 года №479 о выделении земельного участка под трассу подводящего газопровода высокого давления;

справка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 17 августа 2020 года №714, о расстоянии до мусоросборника;

справка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 17 августа 2020 года №712, о расстоянии до щебеночно-песчаного карьера;

справка ГУ «Аппарат акима сельского округа Шанак» от 26 января 2021 года №20, о потребителях газа;

справка ГУ «Аппарат акима сельского округа им. К. Абдалиева» от 26 января 2021 года №39, о потребителях газа;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 17 августа 2020 года №715, об источнике финансирования строительства объекта;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 17 августа 2020 года №713, о сроке начала строительства объекта;

Технические условия:

ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 6 марта 2019 года №12-2019-01688, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

ЮК ТУМС от 26 декабря 2018 года №4-373-18/П на пересечение кабелей связи проектируемым газопроводом;

ГКП на ПХВ «Оңтүстік жолдары» управления пассажирского транспорта и автомобильных дорог Туркестанской области от 14 сентября 2020 года №09/700 на пересечение проектируемым газопроводом автомобильной дороги областного значения.

ГКП «Таза су» Казыгуртского района Туркестанской области от 10 июня 2019 года №175 на пересечение с водопроводом;

ТОО «Онтустик жарык транзит» от 24 мая 2019 года №00-00-01-1894 на пересечение с ЛЭП.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо РГУ «Туркестанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 2 февраля 2021 года №03-09/117, согласно которому территория намечаемого строительства не относится к особо охраняемым природным территориям и землям государственного лесного фонда, растения и животные, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют;

заключение Южно-Казахстанского филиала ТОО «Казэнергоэкспертиза» от 25 сентября 2020 года №16-54-15 в части промышленной безопасности;

согласование ситуационной схемы сети газоснабжения:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»;

ГУ «Аппарат акима сельского округа Шанак»;

ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

«Казыгуртские электрические сети» ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» от 2 октября 2020 года №РПП-48.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марок ГП, 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 население сельского округа Шанак, сельского округа им. К. Абдалиева Туркестанской 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 высокого и среднего давления расположен в с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области.

Природно-климатические условия площадки строительства:

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

Температура наружного воздуха:
абсолютная максимальная +49°С;
абсолютная минимальная минус 38°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки минус 20,6°С.
Нормативная глубина промерзания для суглинка 0,72 м.
Глубина проникновения 0°С в грунт для суглинка 0,82 м.
Нормативная глубина промерзания для гравийно-галечника 1,12 м.
Глубина проникновения 0°С в грунт для гравийно-галечника 1,20 м.
Район по весу снегового покрова - I.
Район по давлению ветра - III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания на площадке строительства были выполнены ТОО «Шымкентгеология» в 2020 году.

По окончании полевых и лабораторных работ выполнена их камеральная обработка с составлением отчета и прилагаемых к нему текстовых и графических приложений.

В геолого-литологическом строении территории проектируемой трассы газопровода в н.п. Шанак до изученной глубины 3,0 м принимают участие средне- верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения, представленные суглинками макропористыми, твердой консистенции.

С поверхности земли по всей трассе распространен насыпной грунт из гравия и утрамбованной супеси, мощностью 0,2-0,3 м.

По номенклатурному виду и просадочным свойствам в пределах проектируемой трассы газопровода в н.п. Шанак, до глубины 3,0 м выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1 - суглинок светло-коричневый, просадочный, макропористый, твердой консистенции, вскрытой мощностью 3,0 и более метров.

В период изысканий подземные воды пройденными разведочными скважинами глубиной по 3,0 м вскрыты не были.

Исследуемая территория расположена в зоне интенсивного естественного дренирования с обеспеченным подземным оттоком при преобладающей глубине залегания грунтовых вод 12,0 и более метров, в связи с чем не требуется определение агрессивности грунтовых вод на бетон и к арматуре железобетонных конструкций.

Тип грунтовых условий по просадочности I. Суммарная просадка от собственного веса до 3,0 см.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов до глубины 3,0 м по содержанию легко и среднерастворимых солей грунты трассы - незасолённые. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,088 - 0,140 %.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 грунты трассы по воздействию на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 - неагрессивные.

По нормативному содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl грунты трассы по воздействию на арматуру железобетонных конструкций - неагрессивные.

Сейсмическая опасность территории строительства при II типе грунтовых условий по сейсмическим свойствам по картам ОСЗ-2_{475} равна 7 баллам.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области» разработан на основании задания на проектирование, архитектурно-планировочного задания, инженерно-геодезических изысканий, выполненных ТОО «Улмад» в январе 2020 года. Система координат и высот – Балтийская.

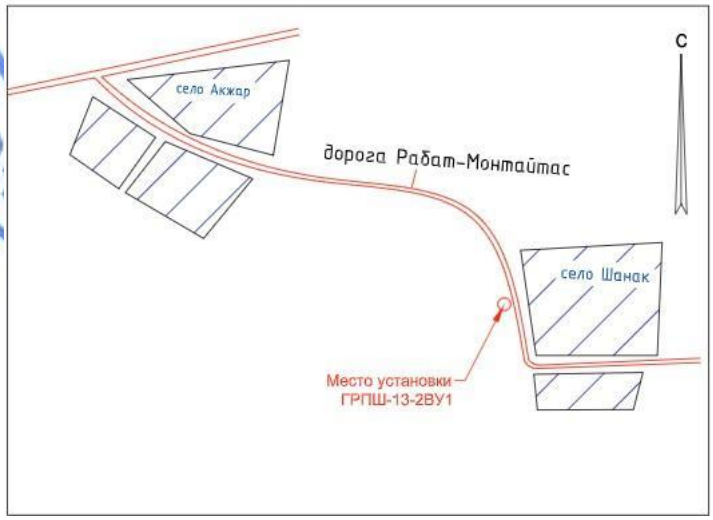


Рис.1 – Ситуационная схема

Выбор трассы газопровода произведен по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического

профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ПРГ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Площадка ПРГ размещается в полосе между красной линией жилой застройки, автодорогами и проездами. Газопровод высокого и среднего давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

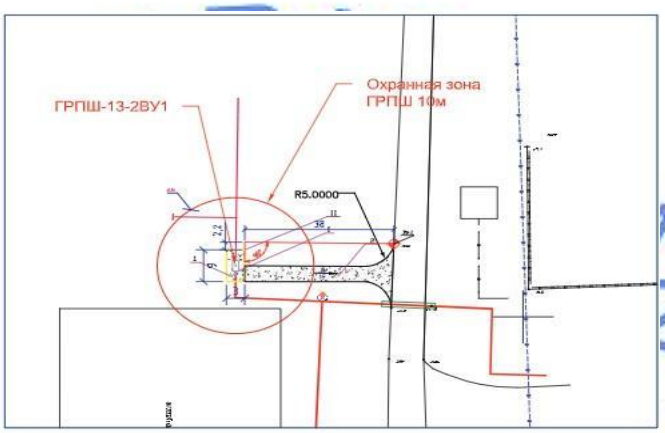


Рис.2 – Ситуационная схема генплана

В проекте предусмотрена установка ПРГ в количестве 1 шт. на площадке размером 6х3 (м). Горизонтальная привязка ПРГ выполнена от края автодороги Rp-1 на отметке 408,98.

Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ПРГ устанавливается ограждение из металлической сетки «Рабица» 45х2,5 мм с калиткой высотой 1,5 м. Панели ограждения выполняются из уголков 40х4 на сварке. К площадке предусмотрен свободный подъезд шириной 3 м с покрытием ПГС смесью №1 толщиной 10 см и смесью №6 толщиной 15 см по СТ РК 1549-2006. Покрытие на участке ПРГ из гравия по ГОСТ 8267-93* толщиной 10 см.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных трубопроводов и их объектов вокруг них устанавливаются охранные зоны, размеры которых и порядок производства в этих зонах сельскохозяйственных и других работ регламентируются требованиями охраны магистральных трубопроводов.

Таблица №6.1

Технические показатели по генеральному плану

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм	Количество
1.	Общая площадь участка	га	0,0018
2.	Площадь застройки	м^2	1,58
3.	Площадь покрытия	м^2	16,42
4.	Площадь покрытия вне участка	м^2	81,30

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газификации н/п Шанак с/о Шанак Казыгуртского района выполнен согласно заданию на проектирование.

В рабочем проекте предусмотрено устройство площадки для установки пункта редуцирования газа (ПРГ).

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ)

Площадка под ГРПШ выполнена с размерами в плане 6,0х3,0 м.

Газорегуляторный пункт шкафной устанавливается на подставке рамной конструкции высотой 600 мм от уровня земли. Фундаменты под стойки подставки – столбчатые бетонные, с глубиной заложения 900 мм. Бетон класса В15, W4, F100.

Ограждение площадки предусмотрено из металлических сетчатых панелей высотой 1,60 м от уровня земли. Стойки ограждения площадки приняты из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,5 мм. Панели ограждения выполнены: каркас рамы из равнобокого уголка по ГОСТ 8509-93 сечением 40х40х4 мм и сетки, диаметр проволоки 2,5 мм по ГОСТ 5336-80. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции, аналогичной панелям ограждения.

Фундамент под стойки ограды принят монолитным сечением 400х400 мм, глубиной заложения 600 мм. Бетон класса В15, W4, F100.

Переходы газопровода через искусственные преграды

Проектируемый газопровод пересекает существующие арыки. Переход предусмотрен в надземном исполнении. Трубопровод прокладываются в металлическом футляре по ГОСТ 10704-91 диаметром 377х7 мм.

Фундаменты под стойки – столбчатые одноступенчатые, железобетонные. Высота плитной части фундаментов принята 300 мм. Бетон класса В15, W6, F100. Арматура сеток выполнена по ГОСТ 23279-2012 диаметром 6 А400 с ячейкой 200х200 мм.

Армирование подколонника принято сетками по ГОСТ 23279-2012 диаметром 6 А400. В фундаменте предусмотрены анкерные болты по ГОСТ 24379.1-2012 марки М20.

Под столбчатыми фундаментами предусмотрена бетонная подготовка толщиной 100 мм по утрамбованному грунту.

Основанием фундаментов служат грунты – суглинок просадочный, макропористый, твердой консистенции с физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии; плотность P_{II}=1,66 г/см³; угол внутреннего трения F_{II}=22°; C_{II}=5 кПа; E_{II}=6,0 МПа.

Стойка – металлическая труба по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х6 мм высотой 2,19 м; 2,39 м от уровня земли, опорной плиты ГОСТ 19903-2015 толщиной 15 мм и ребер жесткости толщиной 6 мм.

Указатели расположения подземных сетевых сооружений

Фундаменты под столбик указателя – столбчатый монолитный, с глубиной заложения 900 мм. Бетон класса В7.5, W6, F75.

Столбики – сборные железобетонные по серии 3.017-3. Табличка-указатель выполнена из стали толщиной 4,0 мм по ГОСТ 19903-2015.

Антикоррозионная защита

Металлические элементы элементов ограждений пункта редуцирования газа покрываются эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Металлические ограждения элементов переходов окрашиваются эмалью ЭП-140 ГОСТ 24709-81 за два раза по грунтовке ХС-010 ГОСТ 33290-2015.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект газоснабжения выполнен на основании технических условий ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 6 марта 2019 года №12-2019-01688, 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 315 мм.

В точке подключения предусматривается отключающее устройство в подземном исполнении с выводом управляющего штурвала под ковер.

Рабочий проект газоснабжения предусматривает строительство подводящего газопровода высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории к н.п. Шанак сельского округа Шанак, строительство газопровода-отвода высокого давления II категории к н.п. Енбекши, Кызыл-Дала, Амангелди сельского округа им. К. Абдалиева, распределительного газопровода среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления в н.п. Шанак.

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 ПЭ 80 SDR 11 расчетными диаметрами.

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

На ПК 83+70 трассы газопровода предусмотрен отвод газопровода высокого давления II категории к н.п. Енбекши, Кызыл-Дала, Амангелди сельского округа им. К. Абдалиева с отключающим устройством в подземном исполнении с выводом управляющего штурвала под ковер.

На ПК 24+7 отвода газопровода высокого давления II категории к н.п. Енбекши, Кызыл-Дала, Амангелди сельского округа им. К. Абдалиева предусматривается отключающее устройство в подземном исполнении с выводом управляющего штурвала под ковер.

Для снижения давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) на подводящем газопроводе к н.п. Шанак на ПК 83+84 предусматривается установка головного пункта редуцирования газа (ПРГ). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная в надземном исполнении.

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.

Распределительный газопровод среднего давления в н.п. Шанак (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому ПРГ.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

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 ПЭ 80 SDR 11, SDR 17,6 расчетными диаметрами. Газопровод 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.

Пересечение газопровода среднего давления с автомобильной дорогой областного значения выполнено методом горизонтально направленного бурения.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

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 пункты редуцирования газа (ПРГ) ГРПШ-6 с одним счетчиком газа, ГРПШ-10 с двумя счетчиками газа для каждого жилого дома.

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

Установка пунктов редуцирования газа (ПРГ) для подключения объектов социального назначения согласно заданию на проектирование рабочим проектом не предусматривается.

Надземная часть газопровода окрашивается синтетической эмалью 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:

н.п. Шанак - 1381 куб. нм/ч;

н.п. Енбекши, Кызыл-Дала, Амангелди - 1512 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 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 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.

Имеется заключение Южно-Казахстанского филиала ТОО «Казэнергоэкспертиза» от 25 сентября 2020 года №16-54-15, в части промышленной безопасности.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ТОО «Улмад».

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства осуществляются от следующих источников: №0001 – битумный котел, №0002 – компрессор, №0003 – электростанция, №0004 – сварочный агрегат, №6001 – земляные работы, №6002 – погрузочно-разгрузочные работы, №6003 – сварочные работы, №6004 – газовая резка, №6005 – сварка полиэтиленовых труб, №6006 – шлифовальная машинка, №6007 – лакокрасочные работы, №6008 – битумные работы, №6009 – отбойные молотки,

№6010 – машины бурильно-крановые, №6011 – автотранспорт. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию приведены в таблице №6.2.

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/год
Всего	0,908649157	0,917978566

Согласно таблицам «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам» при строительстве объекта расчет рассеивания требуется для диметилбензола, пыли неорганической двуокиси кремния 70-20% и группы суммации азота диоксида. Согласно проведённым расчетам рассеивания приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ и ЖЗ не превышают 1 ПДК.

Воздействия на поверхностные и подземные воды в периоды строительства и эксплуатации не оказывается, расстояние до ближайшего поверхностного водного объекта – более 3,0 км. Согласно проведенным изысканиям, подземные воды скважинами глубиной 3,0 метра не вскрыты.

С целью предотвращения загрязнения геологической среды и подземных вод выполняются следующие мероприятия: недопущение разлива ГСМ, регулярное проведение проверочных работ строительной техники и автотранспорта на исправность, недопущение к использованию при выполнении строительных работ неисправной и неотрегулированной техники, хранение отходов осуществляется только в стальных контейнерах, размещенных на предварительно подготовленных площадках с непроницаемым покрытием.

Вода для удовлетворения хозяйственно-бытовых и технических нужд привозная. Питьевая вода поставляется в бутылях. Отведение канализационных стоков строительной площадки предусмотрено в изолированный накопитель с последующим вывозом на очистные сооружения, для нужд рабочих предусмотрены биотуалеты.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на геологическую среду не оказывается.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, твердые пластмассовые отходы, твердые бытовые отходы. Нормативы размещения отходов производства и потребления приведены в таблице №6.3.

Таблица №6.3

Нормативы размещения отходов производства и потребления

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов на период строительства			
Всего:	1,639775	0	1,639775

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

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни шума, вибрации электромагнитного излучения обеспечиваются в пределах, установленных соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Основные мероприятия по защите почв: запрещение передвижения строительной техники и транспортных средств вне подъездных путей и внутрипостроечных дорог, не допускать захламления поверхности почвы отходами, для предотвращения протечек ГСМ от работающей на участке строительной техники и автотранспорта запрещается использовать неисправную и неотрегулированную технику.

В связи с кратковременностью строительных работ существенного влияния на растительный покров не оказывается. В процессе строительных работ выполняются следующие мероприятия по охране и защите растительности: категорически запрещается несанкционированная вырубка древесно-кустарниковой растительности на участках, прилегающих к территории строительных работ, при работе строительной техники и автотранспорта необходимо максимально использовать существующую инфраструктуру (автотранспортные проезды, участки) с целью снижения негативного воздействия от движущейся техники.

Представлен акт обследования, составленный специалистами ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Казыгуртского района» 13 января 2021 года, об отсутствии по трассе проектируемого газопровода зеленых насаждений.

Участок проведения работ находится на освоенной территории, где наблюдается сильное антропогенное воздействие на животный мир, исходный природный ландшафт полностью преобразован. Строительные работы не приведут к существенному нарушению местообитаний, а также миграционных путей животных. Представлено письмо РГУ «Туркестанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 2 февраля 2021 года №03-09/117, согласно которому территория намечаемого строительства не относится к особо охраняемым природным территориям и землям государственного лесного фонда, растения и животные, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газификации н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области» разработан на основании задания на проектирование от 15 января 2020 года, выданного ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района Туркестанской области».

Газопровод высокого и среднего давления разработан в подземном и надземном исполнении.

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 работ

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.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем устройства мобильной туалетной кабины «Биотуалет».

Сведения о санитарно-защитной зоне

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом МНЭ 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.

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».

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». Нормативный срок продолжительности строительства составляет 8 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 мес.

Согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района Туркестанской области» от 17 августа 2020 года №713, срок реализации проекта 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, 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-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 09 февраля 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 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021-2022 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 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 газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

1. В составе исходных данных для проектирования представлен отчет по инженерно-геодезическим изысканиям.
2. На разбивочном плане показана горизонтальная привязка площадки ПРГ от края автодороги.
3. В примечаниях (ГП-4, ГП-6, ГП-8) исправлена отметка верха автодороги.

Архитектурно-строительные решения

4. Представлены в составе основных комплектов рабочих чертежей общие данные по рабочим чертежам согласно требований п.4.2.4 ГОСТ 21.101-97.
5. Указаны размеры на чертежах к опорам ОП-1 и устранено применение разных шрифтов согласно требованиям ГОСТ 21.101-97.
6. Исключено применение бетона на сульфатостойком цементе и указано количество стоек в ограждении газорегуляторных пунктов в спецификации.
7. Отредактированы действия нормативных документов согласно перечню нормативных правовых и нормативных технических документов в области архитектуры, градостроительства и строительства, действующих на территории Республики Казахстан (по состоянию на январь 2020 года).
8. Указано расстояние между стойками надземного газопровода. Представлен расчет футляра по несущей способности в конструкции перехода газопроводных сетей 2, 3, в соответствии с п. 7 НТП РК 03-01-1.1-2011.

9. Представлен расчет фундаментов под опоры надземного газопровода по двум группам предельных состояний в конструкции перехода газопроводных сетей 2, 3, согласно требованиям п. 5.1 СН РК 5.01-02-2013.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

10. Представлен расчет объемов потребления газа (годового, часового) на основании справки о потребителях газа.

11. Основной комплект рабочих чертежей марки ГСН по составу приведен в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85, п. 1.2.

12. Схема газоснабжения населенного пункта соответствует требованиям п. 5.1.7 СН РК 4.03-01-2011.

13. На планах газопроводов указаны номера пикетов.

14. Исключена прокладка провода-спутника вдоль распределительного газопровода среднего давления.

15. Основание под газопровод принято естественное, присыпка газопровода выполнена обратным грунтом. Исключен песок из спецификации. Исключена из ведомости объемов земляных работ послойная трамбовка грунта в траншее с увлажнением как необоснованная.

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

17. Марка полиэтиленовых труб и коэффициент запаса прочности приняты в соответствии с таблицей ДА.1 Приложения ДА (информационного) СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

18. Сечение траншеи принято 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. Представлена ведомость объемов земляных работ.

19. Для прокладки газопровода бестраншейным методом (горизонтально направленное бурение) в спецификации учтены компоненты и их количество (в тоннах) для приготовления бурового раствора.

20. Для подземных и надземных газопроводов всех давлений число стыков, подлежащих контролю, принято в соответствии с таблицей 22 СП РК 4.03-101-2013.

Охрана окружающей среды

21. Расчеты выбросов загрязняющих веществ от компрессора, электростанции и сварочного агрегата на период строительства откорректированы, разночтения в указании кодов загрязняющих веществ в расчетах выбросов и в таблицах ОВОС устранены.

22. Подраздел 2.2 откорректирован согласно пп. 2 п. 26 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.

23. Данные, не соответствующие содержанию рабочего проекта, исключены из аннотации к ОВОС, разделов 1, 2.7, 2.10.

24. Представлен акт обследования, составленный специалистами ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Казыгуртского района» 13 января 2021 года, об отсутствии по трассе проектируемого газопровода зеленых насаждений.

25. Представлено письмо РГУ «Туркестанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 2 февраля 2021 года №03-09/117, согласно которому территория намечаемого строительства не относится к особо охраняемым природным территориям и землям государственного лесного фонда, растения и животные, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют.

Санитарно-эпидемиологический раздел

26. В проекте ОВОС при обосновании размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ), установлено, что очагов опасных инфекционных заболеваний на строительной площадке отсутствуют и строительство ведется в черте населенного пункта.

27. В проекте ОВОС в списке использованной литературы сделана ссылки на санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.

Рассмотрение ценовых предложений в сметной документации

28. 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, утвержденного 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 – 65 позиций, утвержденный заказчиком от 09 февраля 2021 г.).

Сметный раздел

29. На основании приказов Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК, №141-нк от 25 сентября 2020 г. и №134-нк от 21 сентября 2020 г. «Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», введенным в действие 5 октября 2020 года, сметная документация проектируемого объекта выполнена в текущих ценах.

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

31. Представлены объектные сметы.

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

33. Откорректированы расценки согласно проектным решениям и составу работ.

7.2 Оценка 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 «Строительство подводящего газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области» 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 газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно- эпидемиологические требования к зданиями и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 г. №174, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, «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 (н.п. Шанак)	куб. нм/ч	1381	1381
2	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤0,6 МПа) среднего давления (Р≤0,3 МПа) низкого давления (Р≤0,005 МПа)	км	13,851 1,1 24,2	10,795 19,824 -
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2022 гг., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	942,720 780,943 8,423 153,354	440,646 338,829 19,048 82,769
4	Из них: 2020 год (ПИР и госэкспертиза) 2021 год 2022 год	млн. тенге		21,945 310,145 108,556
5	Продолжительность строительства	мес.	8,0	8,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

газопотребление (н.п. Шанак) - 1381 куб. нм/ч;
протяженность газопровода:
высокого давления (Р≤0,6 МПа) - 10,795 км;
среднего давления (Р≤0,3 МПа) - 19,824 км;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2022 г.г., всего, - 440,646 млн. тенге;
в том числе: СМР - 338,829 млн. тенге;
оборудование - 19,048 млн. тенге;
прочие затраты - 82,769 млн. тенге;
продолжительность строительства - 8,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» в соответствии с условиями договора от 07 декабря 2020 года № 020540003590/200168/00 (168).

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 өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Түркістан облысы Қазығұрт ауданының Шанақ а/о Шанақ елді мекенінде тартылатын газ құбырын салу және газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ тұтыну (Шанақ е.м.)	- 1381 текше нм/сағ;
газ құбырының ұзындығы:	
жоғары қысымды (Р≤0,6 МПа)	- 10,795 км;
орташа қысымды (Р≤0,3 МПа)	- 19,824 км;
2020-2022 жж. ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 440,646 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 338,829 млн. теңге;
жабдықтар	- 19,048 млн. теңге;
өзге шығындар	- 82,769 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 8,0 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 07 желтоқсандағы №020540003590/200168/00 (168) шарттың талаптарына сәйкес «Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

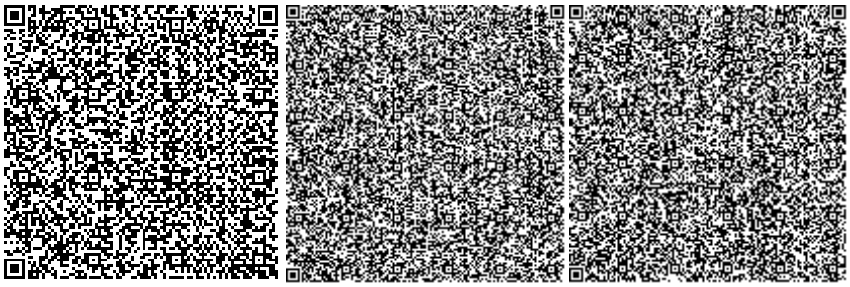
3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

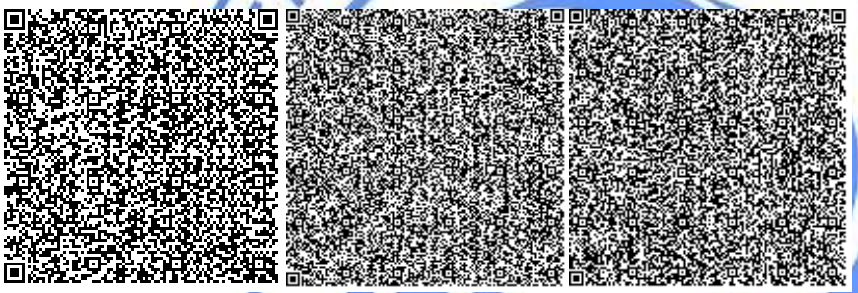
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Валиев А.М.

Директор департамента

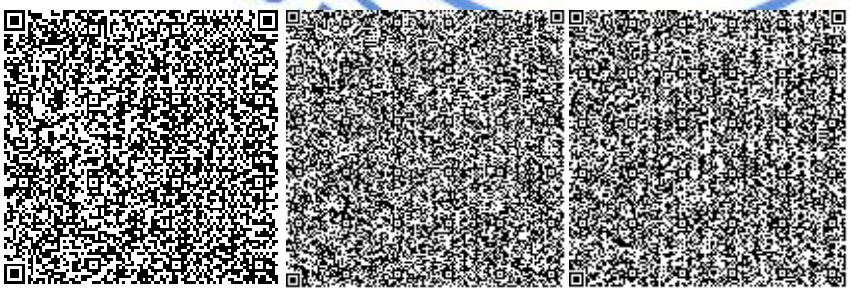
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Мендыгалиев С.М.

Начальник производственного отдела

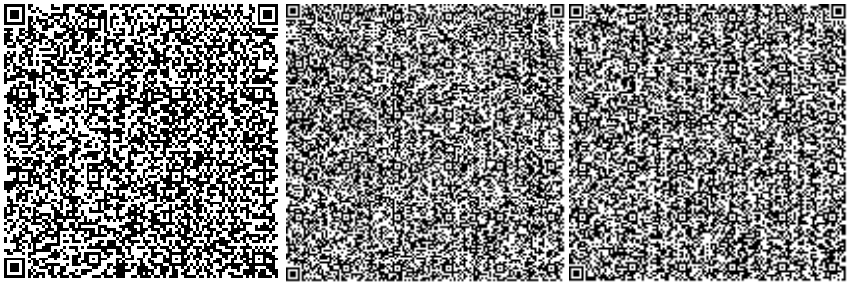
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Маркова Н.Г.

Эксперт

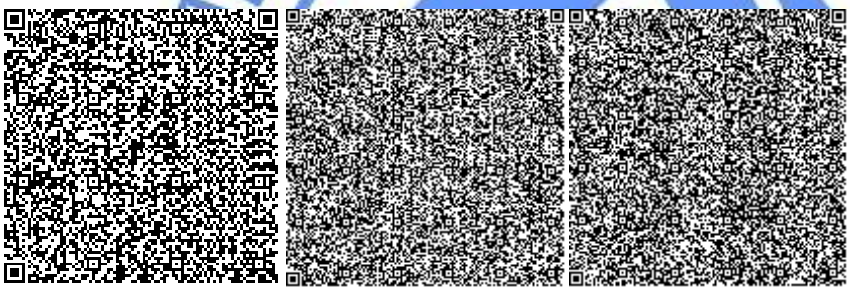
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

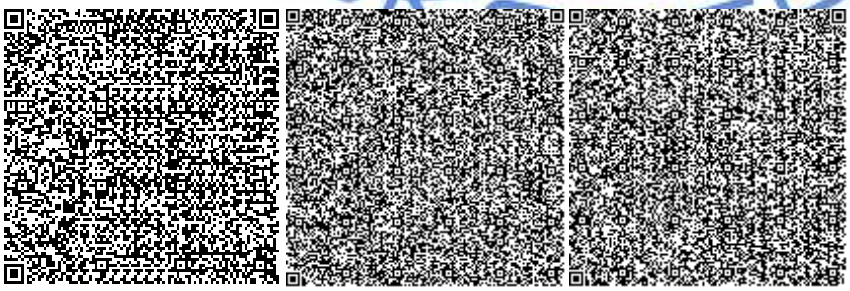
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

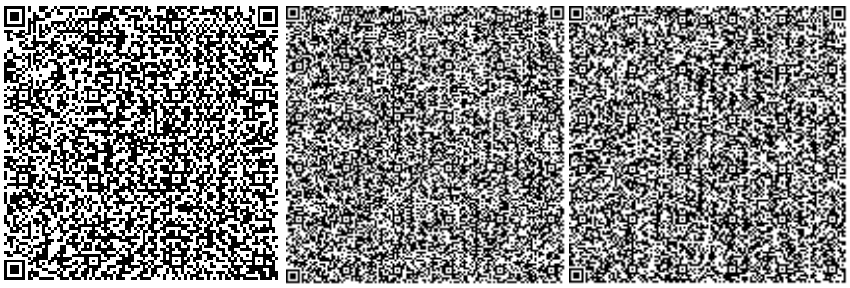
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Кенжина А.С.

Эксперт

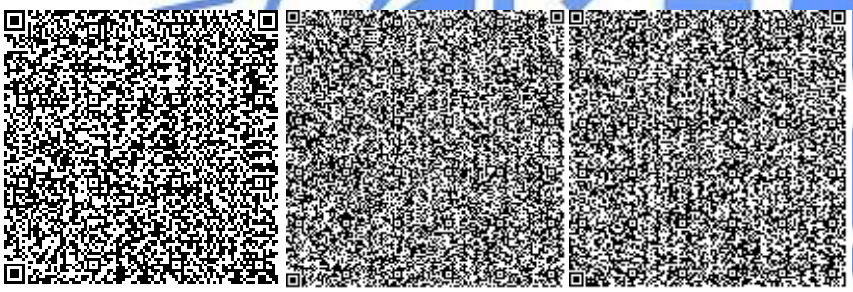
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Ермончик И.В.

Эксперт

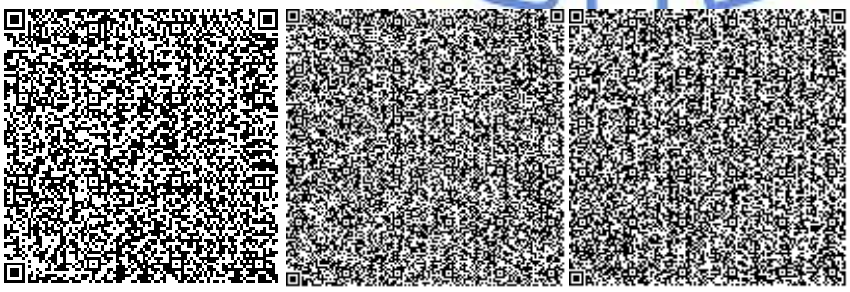
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Иванюк В.Г.

Эксперт

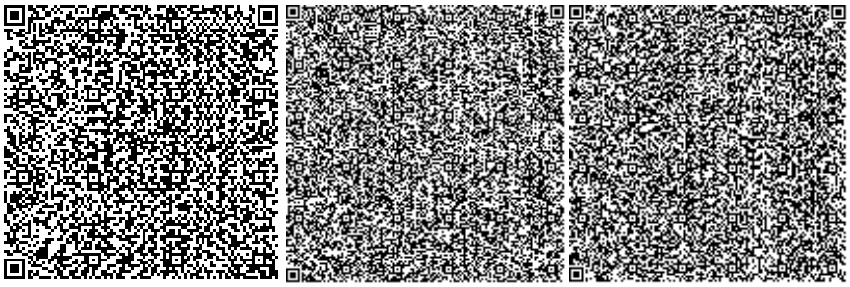
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бектемирова Р.Т.

Эксперт

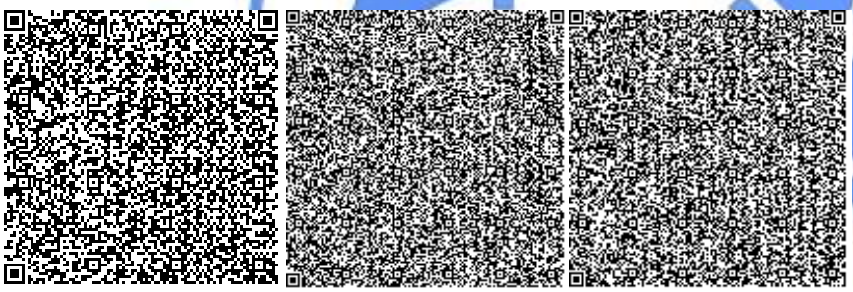
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Малышев А.А.

Эксперт

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



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ81VDD00160910

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района" 160300, Республика Казахстан, Туркестанская область, Казыгуртский район, Казыгуртский с.о., с.Казыгурт, улица Д.Кунаев, дом № 95

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020540003590

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Казыгуртский район, Шанакский с.о., с.Шанак .

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.

Заместитель руководителя Изтилеуов Нуржан Жаксылыкович

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

Место выдачи: Туркестанская область

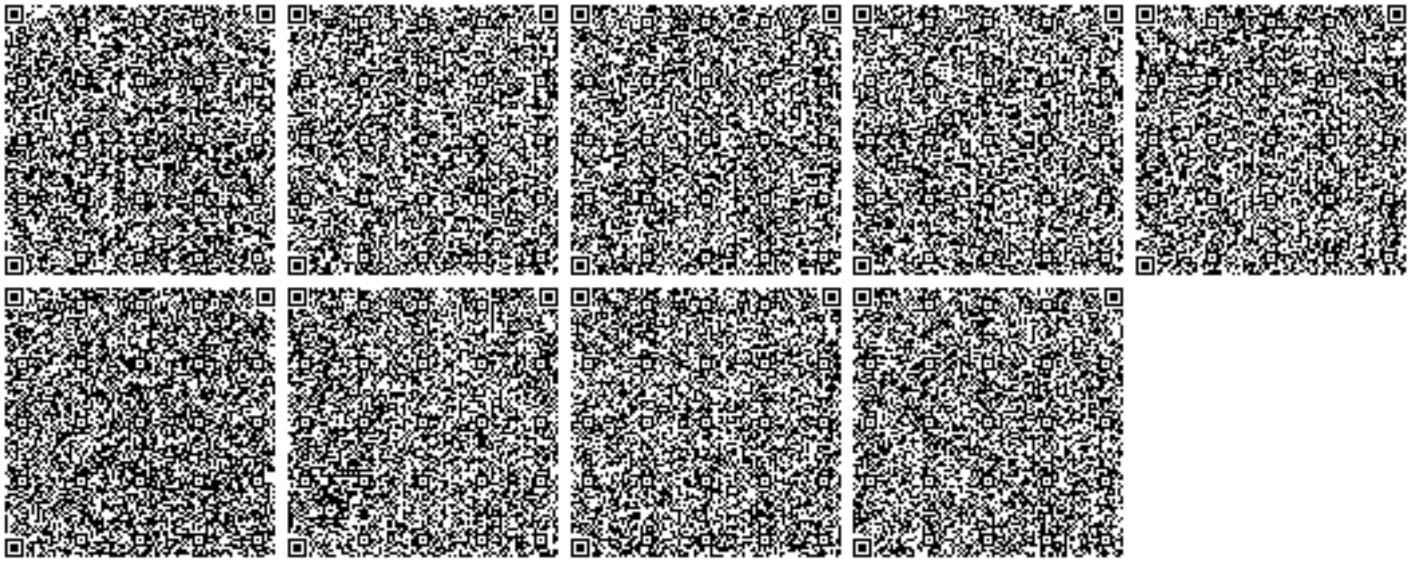
Дата выдачи: 19.02.2021 г.

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:	0,908649157	0,917978566
Строительство подводящего газопровода и газификация н.п. Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области	0,908649157	0,917978566
в т.ч. по ингредиентам:		
Метилбензол	0,03444	0,00496
Бутилацетат	0,01667	0,00186
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0792	0,31743
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002625	0,002465608
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000278	0,000294
Пропан-2-он	0,01667	0,00298
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)	0,1807	0,190086
Пыль абразивная	0,0034	0,002375
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0281	0,111455
Уксусная кислота	0,000321	0,000184
Уайт-спирит	0,0556	0,07252
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,067185	0,03073
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0001653	0,0015474
Азота (IV) диоксид	0,157574	0,06874444
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004028	0,00095778
Титан диоксид	0,00000583	0,0000497
Железо (II, III) оксиды	0,021278	0,0130623
Азот (II) оксид	0,0256055	0,011170934
Бенз/а/пирен	0,000000227	0,000000104
Формальдегид	0,002625	0,00114
Углерод оксид	0,172571	0,068337
Углерод	0,012825	0,0057563
Сера диоксид	0,03277	0,009873
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. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Ежеквартально представлять отчет по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды - (пп.5 п.2 ст.130 Экологического кодекса РК)
5. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 01.07.2021 год - 30.02.2022 год.