«Ақтөбе қаласының «Ақжар плюс» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
16.07.2021 ж. № 04-0215/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Юг Газ Проект» ЖШС,
Шымкент қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласының «Ақжар плюс» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0215/21 от 16.07.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Юг Газ Проект», город Шымкент

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г.Актобе»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №190240037042/210131/00 (184) от 11.05.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Юг Газ Проект», государственная лицензия №17010676 от 12.06.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 17.04.2019 года;

постановление акимата города Актобе Актюбинской области №123 от 05.01.2020 года «О реализации решения маслихата города Актобе «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы»;

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

архитектурно-планировочное задание №KZ06VUA00217542 от 22.05.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 01.07. 2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2020 года, выполненный ТОО «Юг Газ Проект» (ГСЛ №000701 от 16.03.2007 года, приложение к лицензии от 16.07.2012 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях от 2020 года, выполненный ТОО «Шымкентгеология» (государственная лицензия №17009920 от 01.06.2017 года);

акт обследования территории №02-05-1/3492 от 14.06.2021 года о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №02-05-2/3870 от 13.07.2020 года о том, что расстояние мусорного полигона от ж/м «Акжар плюс» около 20 км и скотомогильники на территории не имеются, выданное заказчиком;

справка №02-05-3/3665 от 21.06.2021 года о потребителей газа, выданная ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №02-05-1/445 от 27.01.2021 года о начале строительства в 2021 году, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-АкГХ-2020-0000622 от 20.05.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование №1-3-540 от 09.07.2021 года рабочего проекта и о том, что совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо-согласование №36.1-36.30-1227 от 22.06.2021 года подключения к существующей системе электрохимической защиты диаметром 720 мм, выданное АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

ситуационная схема газопровода согласована с ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе» от 20.07.2020 года, ЗРДТ филиал - АО «Казахтелеком», АО «Aktobe su-energy group» от 20.07.2020 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 11.02.2020 года (альбом 238-2020-лист 2);

топографический план согласован с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 11.02.2020 года, ТУСМ-11, ЗРДТ филиал - АО «Казахтелеком» от 11.02.2020 года, АУЭС, АО «Акбулак» от 11.02.2020 года, АО «Трансэнерго» от 11.02.2020 года, РГХ УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия» от 12.02.2020 года, ТОО «РЦКУ-Запад» от 12.02.2020 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГП, ГСН, КР, ЭС;

проект организации строительства;

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

сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения жилого массива «Акжар плюс» в результате строительства подводящих и внутриплощадочных сетей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в жилом массиве «Акжар плюс» г. Актобе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;

сейсмичность района строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях от 2020 года, выполненного ТОО «Шымкентгеология», на участке изысканий пробурены 17 скважин глубиной по 3,0 м и одна скважина глубиной 6,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №1 – глины твердой и полутвердой консистенции, мощность слоя 0,6-1,5 м и 4,5 м;

ИГЭ №2 – песок мелкий, мощность слоя 0,6-1,2 м.

Физико-механические характеристики грунтов в естественном состоянии: глины (ИГЭ №1) с=28 кПа; φ=18º; р=1,97 т/м³; Е=20 МПа; песка (ИГЭ №2) с=0 кПа; φ=28º; р= 1,96 т/м³; Е=18 МПа.

Основанием фундаментов служат глины (ИГЭ №1).

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

Засоленность грунтов – от незасоленных до сильнозасоленных.

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

Грунтовые воды на участке изысканий до глубины 6,0 м не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения с установкой ГРПШ для жилого массива «Акжар плюс» г.Актобе. Территория жилого массива предназначена для малоэтажной застройки ИЖС со всеми необходимыми объектами социально-культурного назначения и инженерно-коммуникационных сетей.

Генеральный план проектируемого ГРПШ выполнен на основе топографической съемки в соответствии с заданием на проектирование и исходных данных с учетом технологической схемы, рельефа местности, подхода инженерных сетей. Система высот-Балтийская. Система координат - местная.

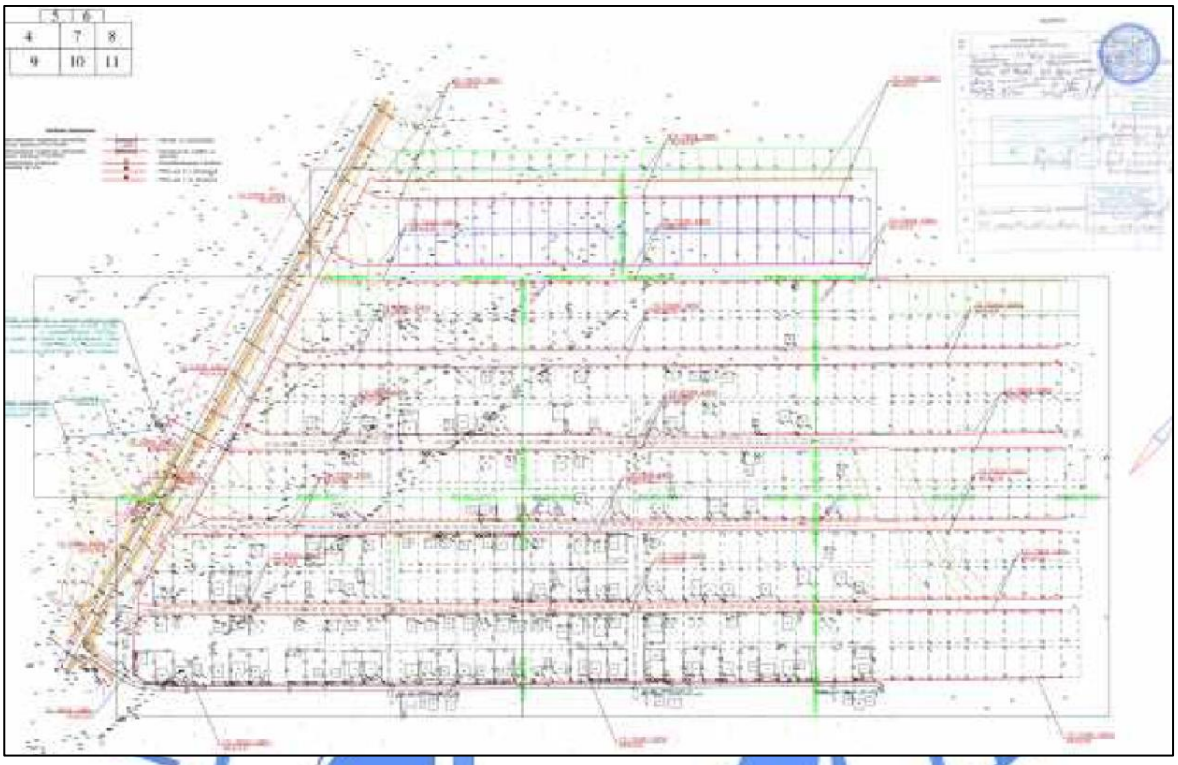
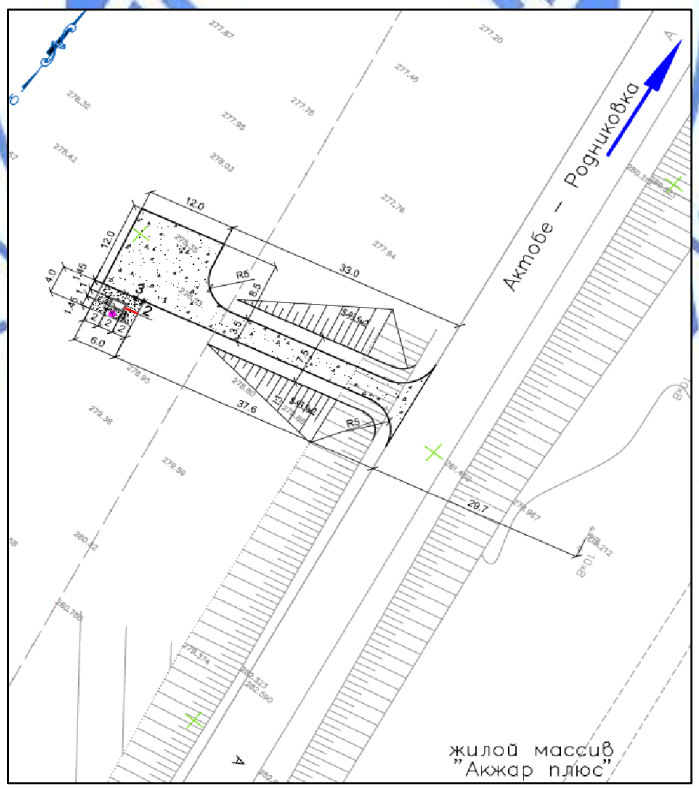


Рис.1 - Ситуационный план



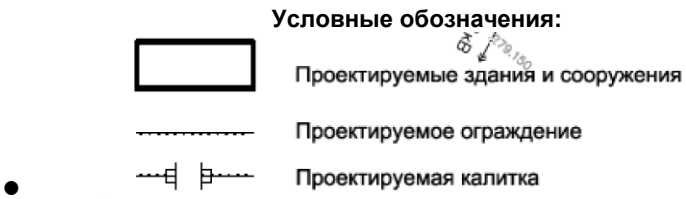


Рис. 2 - Схема генплана участка ГРПШ

Общая площадь участка ГРПШ - 24,0 м^2. В настоящее время проектируемый участок свободный от застроек. Зеленых насаждений на участке нет.

ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной)

Участок (площадка) проектируемого ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной) расположен в центре жилого массива «Акжар плюс».

Генеральный план выполнен на топографической съемке в масштабе 1:1000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м в условной системе координат и Балтийской системе высот, и является топографической основой для разработки генплана.

Существующий рельеф площадки - ровный. Водоотвод - поверхностный. Дополнительных мероприятий не требуется.

Вертикальная планировка решена с максимальным использованием существующего рельефа и нормативным уклоном для отвода поверхностных вод за пределы участка.

Предусмотрено устройство щебеночного покрытия площадки. Проектируемая площадка размером 6,0х4,0 м под ГРПШ-13-2В-У1 ограждается металлическим ограждением из сетчатых панелей высотой 1,6 м. Для входа на площадку под ГРПШ предусмотрена калитка размером 1,0х1,6 м. Покрытие предусмотрено из ПГС по уплотненному грунту всего участка и подъезд к участку с разворотной площадкой.

Технические показатели по генеральному плану участка ГРПШ

Таблица №6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0024
2	Площадь застройки	м^2	2,2
3	Площадь покрытия площадки	м^2	21,8
4	Площадь покрытия вне участка	м^2	275,0

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ устанавливается на монолитный железобетонный фундамент размером в подошве 500х1300 мм. Бетон принят класса В15, W4, F150, закладные детали приняты по серии 1.400-15.

Опоры под газопроводы приняты из труб диаметрами 89х4,0 мм, 159х4,0 мм ГОСТ 10704-91. Опоры заделывается на бетонный фундамент и анкеруется пластиной по ГОСТ 19903-2015. Бетон принят класса В15, W4, F150.

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

Основанием фундаментов служат глины (ИГЭ №1) с физико-механическими характеристиками: с=28 кПа; φ=18º; р=1,97 т/м³; Е=20 МПа.

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

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом,

принят на сульфатостойком портландцементе.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-АкГХ-2020-0000622 от 20.05.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Для газоснабжения природным газом жилого массива «Акжар плюс» г.Актюбе предусмотрен газопровод высокого и среднего давления.

Протяженность трассы (трубопроводов):

высокого давления 0,6-1,2 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром – 122,0 м;

среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17 расчетными диаметрами – 15 192 м.

Максимально часовая потребность (расчетный расход) газового топлива – 1813,0 м^3/час.

Подводящий газопровод высокого давления

Газопровод высокого давления принят из стальных труб по ГОСТ 10704-91 в подземном исполнении и частично в надземном варианте из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Диаметры газопровода высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Прокладка газопровода до верха трубы - 1,5 м. Газопровод в траншею укладывается на просеянный грунт без твердых включений. Обозначение трассы газопровода предусмотрен путем установки опознавательных знаков. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с рабочим проектом.

Для защиты от коррозии надземных газопроводов предусмотрена защита покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установка арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, также на прямолинейных участках трассы (через 500 м) устанавливаются опознавательные знаки.

Для понижения давления с высокого давления до среднего давления для социальных объектов и для жилых домов рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного блочного пункта с двумя линиями редуцирования, регуляторами на среднее выходное давление с узлом учета ГРПШ-13-2В-У1.

По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления II категории подвергается испытанию.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

Точка врезки - выход из проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 газопровода среднего давления, Рраб. = 3,0 кгс/см².

Внутриквартальный газопровод среднего давления для социальных объектов предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами. На границе участков предусмотрен выход из земли с установкой ГРПШ потребителям для понижения среднего давления до низкого и поддержания на заданном уровне. Укладка газопровода и соединений осуществляется на основание толщиной не менее 0,1 м и присыпается слоем грунта на высоту не менее 0,2 м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным предусмотрено неразъемным. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрывают изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрен стальной футляр из электросварных труб ГОСТ 10704-91 длиной не менее 0,8 м.

По окончании строительно-монтажных работ газопровод среднего давления подвергается испытанию:

на прочность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа;

на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Электротехнические решения

Молниезащита

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2В-У1 сетей газопровода использован металлический молниеотвод высотой 6,0 м (над уровнем земли) МОГК-6 заводского изготовления, установленный на специальный фундамент (идет в комплекте с молниеотводом), заглубленный в грунт. Молниеотвод и ГРПШ соединены с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали размером 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 3,0 м, соединенных между собой полосовой сталью 50х5 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

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

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

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

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

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключения других линий или оборудования от испытываемых;
используемое испытательное оборудования и т. д.;
протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

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

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ИП «Керімбай Т.».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: срезка почвенно-растительного слоя – источник 6001, разработка грунта в отвал экскаваторами– источник 6002, устройство подстилающих слоев из ПГС - источник 6003, устройство оснований из песка – источник 6004, покрытия и основания из щебня – источник 6005, засыпка траншей и котлованов – источник 6006, установка одностоечных опор – источник 6007, гидроизоляция – источник 6008, сварочный пост – источник 6009, пост газового резака – источник 6010, антикоррозийная защита металлических поверхностей – источник 6011, агрегат для сварки полиэтиленовых труб-источник 6012, спецтехника – источник 6013, сварочный агрегат САГ, 4 кВт – источник 0001, электростанция передвижная, 4 кВт- источник 0002, компрессор передвижной, 36 кВт – источник 0003, котел битумный – источник 0004.

В процессе строительства определены 17 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 4 – организованные, 13 - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: газовый обогреватель "ГИК-1,8" для обогрева ГРПШ-13-2В-У1 – источник 0005, свеча ГРПШ-13-2В-У1 - источник 0006 (выбросы от ПСК), свеча ГРПШ-13-2В-У1 – источник 0007 (при ремонтно-профилактических работах).

При эксплуатации определены 3 источника выброса загрязняющих веществ, из них: все – организованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:
при строительстве - 0.7512347771 т/пер.;
при эксплуатации - 0.004139739 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2021г.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.506538059	0.7512347771
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2021г. – бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.00058392	0.004139739

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА. V 1.7.», НПО «Логос», г. Новосибирск, согласованному ГГО им. Воейкова, Санкт-Петербург и МПРООС Республики Казахстан.

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

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

Водные ресурсы

Ближайшим поверхностным водным источником является река Бутак - правый приток реки Каргалы, расположена в северо-восточном направлении от проектируемого объекта на расстоянии 1900 м. Проектируемый объект расположен вне водоохранной зоны поверхностных водных объектов.

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды на участке изысканий до глубины 6,0 м не вскрыты.

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

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

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, пластиковые канистры из-под растворителя, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, строительный мусор.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.3

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	14,488	-	14,488

Все образующиеся в результате строительства отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлен акт обследование ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 14.06.2021 года №02-05-1/3492 о том, что на отведенном под «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 09.07.2021 года №1-3-540 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе» сообщает, что на данных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются.

Экологические риски намечаемой деятельности

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

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года №212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г.Актобе» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Рабочим проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 4 месяца. Начало реализации проекта – 2021 год согласно письма заказчика №02-05-1/445 от 27.01.2021 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на 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, выпуски 1-20;

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

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, 17 сборников;

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

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

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

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства.

Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства.

Отдел 2 Железнодорожные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год.

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 01.07.2021 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 2021 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

1. Топографическая съемка в масштабе М 1:500 согласованы с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе и владельцами инженерных сетей согласно задания на проектирование (п.14).

2. Предоставлен технический отчет по топографо-геодезическим работам согласно СН РК 1.02-03-2011 и приложение 5 приказа Министра национальной экономики РК №299 от 01.04.2015 года.

Конструктивные решения

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

Инженерно-геологические изыскания

4. Технический отчет дополнен печатью организации и подписями исполнителей в соответствие требований СН РК 1.02-03-2011.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

5. Откорректированы климатические данные по г.Актобе.

6. Паспорт проекта выполнен по форме Ф-2 приложения И СН РК 1.02-03-2011.

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

8. Представлен расчет объемов потребления газа (годового, часового) на основании справки о потребителях газа в соответствии с положениями раздела 4.2 СП РК 4.03-101-2013 (п. 12.2 СН РК 1.02-03-2011).

9. Внутриплощадочные сети выполнены согласно п. 5.1.7 СН РК 4.03-01-2011.

10. Полиэтиленовые трубы, применяемые для строительства газопроводов, приняты согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (п. 5.2.4 МСН 4.03-01-2003).

11. Продольный профиль газопровода выполнен согласно п. 4.2 ГОСТ 21.610-85.

12. Сечение траншеи принято на основании технического отчета об инженерно-геологических изысканиях.

13. Исключена песчаная подушка из песка и обратная засыпка как необоснованные затраты.

14. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001. Принят минимально возможный диаметр футляров по таблице 2 МСП 4.03-103-2005.

15. Обоснован выбор SDR для полиэтиленового газопровода согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, МСП 4.03-101-2005 раздел 4.

16. Представлен гидравлический расчет газопроводов высокого, среднего давлений на основании справки о потребителях и расчетов газопотребления (СН РК 1.02-03-2011, п. 12.2).

17. Исключена продувка газопровода, как необоснованные затраты.

18. Исключена прокладка провода-спутника для внутриплощадочных сетей как необоснованные затраты.

19. Согласно технических условий предусмотрен единый узел учета.

20. Исключен ПГБ (как необоснованные затраты) и заменен на ГРПШ шкафного типа.

Электротехнические решения

21. Исправлены ГОСТ(ы) на материалы в спецификации альбома М3. Спецификация приведена в соответствие с чертежом.

Оценка воздействия на окружающую среду

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

23. Обоснованы расходы топлива в расчетах выбросов от котла КСГ-10, газового обогревателя ГИК-1,8 при эксплуатации объекта.

24. Предусмотрены аварийные выбросы на газопроводе и выбросы при ремонте оборудования ГРПШ (продувочной свечи), при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с рабочим проектом и пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее - Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

25. Представлена справка о фоновых концентрациях 2020 года. Приведена в соответствие.

26. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

27. В таблицах «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» год достижения ПДВ исправлен на 2021 год, «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» период строительства исправлен на 2021 год, год достижения ПДВ - 2021 год.

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

29. Представлен акт обследование ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Актобе» от 14.06.2021 года №02-05-1/3492 о том, что на отведенном под строительство земельном участке «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

30. Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 09.07.2021 года №1-3-540 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе» сообщает, что на данных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются.

31. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического кодекса РК.

Организация строительства

32. ПОС откорректирован согласно замечаний по технической части.

Ценовые предложения по сметной документации

33. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (25 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

34. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность подводящего газопровода	м	122,0	122,0
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	м	15 192,0	15 192,0
3	Потребление газа ж/м «Акжар плюс»	м^3/час	1813	1813
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	218,399 172,730 3,103 42,566	161,718 93,414 27,926 40,378
5	Продолжительность строительства	мес.	4	4

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Акжар плюс» г. Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность подводящего газопровода - 122,0 м;
протяженность внутриплощадочного газопровода - 15 192,0 м;
потребление газа ж/м «Акжар плюс» - 1813 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2021 года - 161,718 млн. тенге;
в том числе: СМР - 93,414 млн. тенге;
оборудование - 27,926 млн. тенге;
прочие затраты - 40,378 млн. тенге;

продолжительность строительства - 4 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов(данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» в соответствии с условиями договора от 11.05.2021 года №190240037042/210131/00 (184).

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласының «Ақжар плюс» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

жеткізуші газ құбырының ұзындығы	- 122,0 м;
алаң ішіндегі газ құбырының ұзындығы	- 15 192,0 м;
«Ақжар плюс» т/а газды тұтыну	- 1813 м^3/сағатына;
2021 жылғы ағымды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 161,718 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 93,414 млн. теңге;
жабдықтар	- 27,926 млн. теңге;
өзге шығындар	- 40,378 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 11.05.2021 жылғы №190240037042/210131/00 (184) шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының тұрғынүй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

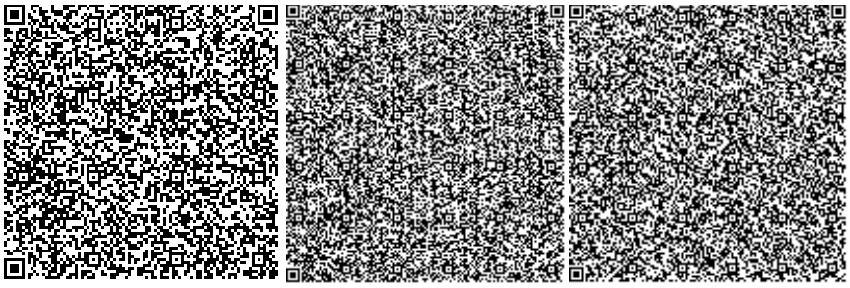
3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Кандыгулов К.К.

Директор

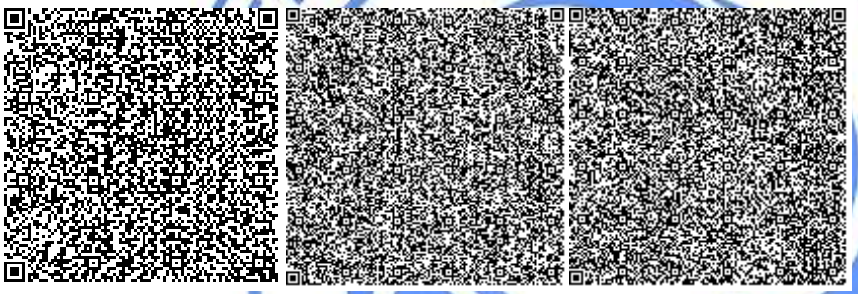
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Мазенова А.С.

Эксперт

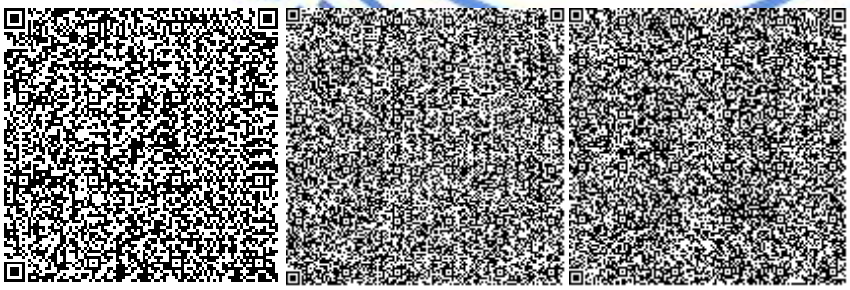
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

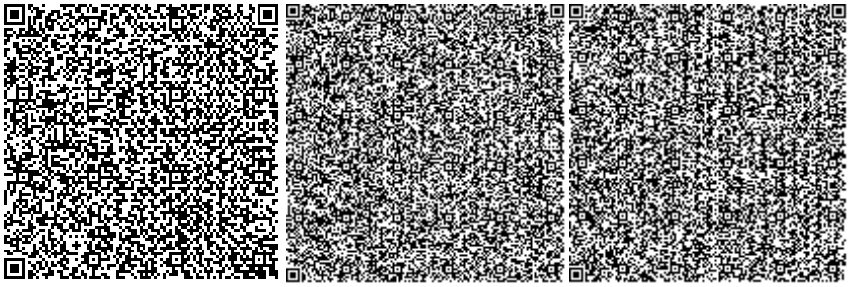
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

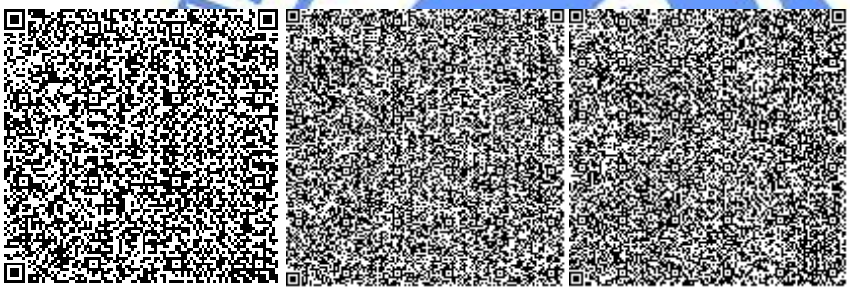
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Каражаков А.С.

Эксперт

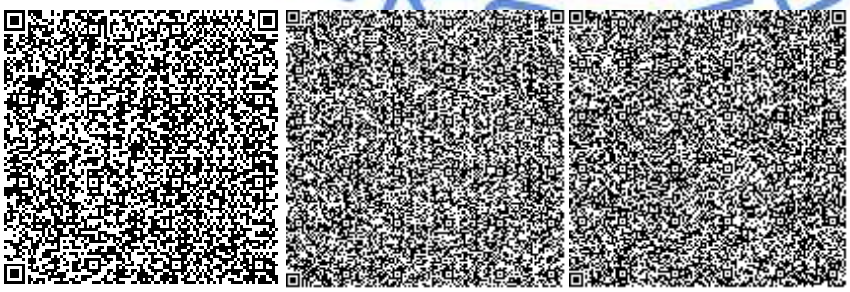
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Калменов Б.К.

Эксперт

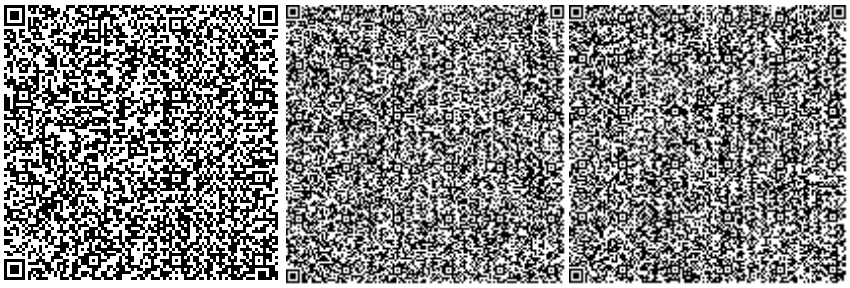
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бойченко Д.А.

Эксперт

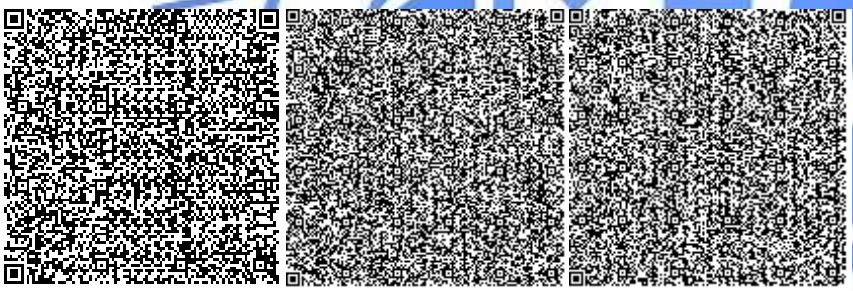
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Досмуратов Б.К.

Эксперт

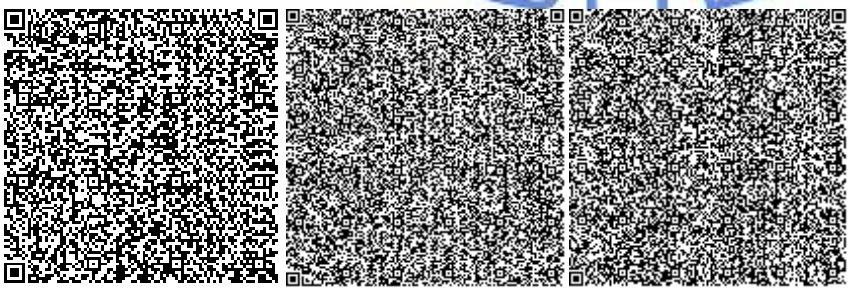
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Алтаева А.Г.

Эксперт

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



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ74VDD00169475

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

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

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190240037042

Наименование производственного объекта: РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Акжар плюс" г. Актобе" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

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

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

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 12.07.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

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:	0,50712205089	0,7553745156
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Акжар плюс" г. Актобе" (на период строительства)	0,50653805889	0,7512347771
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,086463	0,223826
Сера диоксид	0,01744444444	0,023018
Толуол	0,02067	0,005891
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,02033
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,0005825
Пропан-2-он	0,00867	0,003278
Углерод оксид	0,1112061	0,15321141
Формальдегид	0,00183333333	0,0030228
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000556	0,0001282
Уайт-спирит	0,0333	0,013427
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,044228	0,075592
Углерод	0,00855555556	0,015114
Хлорэтилен	0,0000026	0,00000581
Азот (II) оксид	0,01653325556	0,02817698
Железо (II, III) оксиды	0,021607	0,004953
Азота (IV) диоксид	0,11257311111	0,1743718
Бутилацетат	0,00785	0,006306
Бенз/а/пирен	0,00000015889	0,0000002771
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Акжар плюс" г. Актобе" (на период эксплуатации)	0,000583992	0,0041397385
в т.ч. по ингредиентам:		
Азот (II) оксид	0,00000545	0,00003744
Метан	0	0,0001316
Азота (IV) диоксид	0,0000335	0,0002304
Сера диоксид	0,000000042	0,000000286
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0000000056
Углерод оксид	0,000545	0,00374

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000000021
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0	0,0000000048
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

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.
8. По окончанию работ направить в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области» письменное обращение об аннулировании разрешения.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w