««Алматы облысы Іле ауданының Ақши ауылындағы мәдениет үйін газдандыру» ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

17.09.2020 ж. № 18-0138/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Іле ауданының Күрті ауылдық округі әкімінің аппараты»
мемлекеттік мекемесі
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Тараз Аркон» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Тараз қаласы

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Іле ауданының Ақши ауылындағы мәдениет үйін газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Алматы облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Алматы облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0138/20от17.09.2020 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«РП «Газификация дома культуры в.с Акши, Илийского района, Алматинской области»**»**

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение
«Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Тараз Аркон»,
город Тараз

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Газификация дома культуры в.с Акши, Илийского района, Алматинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области**.**

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация дома культуры в.с Акши, Илийского района, Алматинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №130240030341/200034/00 (22) от 26.06.2020 года между РГП «Госэкспертиза» и Государственным учреждением «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района».

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Тараз Аркон», г. Тараз (Государственная лицензия №16016213 от 21.10.2016 года на проектную деятельность II категории, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно - строительного контроля акимата Жамбылской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 21.05.2019 года, утвержденное заказчиком Государственным учреждением «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района»;

решение ГУ «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района» №04 ӊ/қ от 14.06.2019 г., «О реализации решения Илийского районного маслихата от 10.06.2019 года №43-205, «О внесении изменений в решение Илийского районного маслихата» от 09.01.2019 года №37-176, «О бюджетах поселка Боралдай и сельских округов Илийского района» на 2019-2021 годы»;

письмо ГУ «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района» 01-56№375 от 08.10.2019 года, о том, что финансирование по рабочему проекту будет осуществлено за счет бюджета, по программе 006 (Культура, спорт, туризм и информационное пространство);

письмо ГУ «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района» 01-56№304 от 25.05.2020 года, о том, что начало строительно-монтажных работ запланировано на четвертый квартал 2020 г.;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование №2104 от 06.06.2019 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Илийского района»;

перечень изделий, материалов и оборудования, принятых в проекте по прайс-листам, утвержденный заказчиком 01.09.2020 года;

акт на право постоянного землепользования №509130 от 21.02.2018 г., кадастровый номер 03-046-287-544 площадью 0,6000 га, выданный Илийским районным отделением Департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости» - филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан по Алматинской области»;

технический паспорт здания дома культуры, составленный Илийским районным отделением Департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости» - филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан по Алматинской области» 16.03.2018 г.;

экспертное заключение по промышленной безопасности №44 от 14.10.2019 г., выполненное ТОО Научно-технический центр «Промышленная технология»;

эскизный проект, согласованный главным архитектором Илийского района от 06.08.2019 г.;

акт обследования зеленых насаждений по рабочему проекту «Газификация дома культуры в с.Акши, Илийского района, Алматинской области» от 11.11.2019 г., утвержденный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Илийского района»;

справка РГП «Казгидромет» за №2681/11-01-07 от 03.09.2018г. об отсутствии постов наблюдений за фоновым загрязнением на рассматриваемой территории;

справка по метеорологическим характеристикам на рассматриваемой территории, подтвержденная гидрометеорологической службой за №22-01-21/1166 от 08.09.2020г.;

топосъемка в масштабе 1:500, выполненная 31.07.2019 года ТОО «Тараз Аркон», город Тараз, (государственная лицензия ГСЛ-ПИР No 001283 от 06.10.2016 года на изыскательскую деятельность, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно - строительного контроля акимата Жамбылской области»);

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный в августе 2019 года ТОО «Тараз Аркон», город Тараз, (государственная лицензия ГСЛ-ПИР No 001283 от 06.10.2016 года на изыскательскую деятельность, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно - строительного контроля акимата Жамбылской области»).

Технические условия:

технические условия ГУ «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района » №2 от 03.06.2019 года, на водоснабжение и канализацию;

технические условия на постоянное электроснабжение №25.1-3620 от 11.07.2019 г., выданные АО «АЖК»;

технические условия дополнения на электроснабжение №25.1-3385 от 28.08.2020г. к техническим условиям за №25.1-3620 от 11.07.2019 года, выданные АО «АЖК»;

технические условия на газификацию №ТУ-51 от 15.07.2019 года, выданные ТОО «ЕР-НУР Строй и К».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

сводный план инженерных сетей согласован главным архитектором Илийского района от 06.08.2019 г., Илийским РЭС от 02.09.2020 г., ТОО «ЕР-НУР Строй и К» от 07.08.2019г.;

план газопровода, схема трасс согласованы главным архитектором Илийского района от 06.08.2019, ТОО «ЕР-НУР Строй и К» от 07.08.2019 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	*№ тома книги*	*Наименование*
1	Книга 1	Общая пояснительная записка (ОПЗ)
2	Книга 2 Альбом 1	Генеральный план (ГП)
3	Книга 2 Альбом 2	Тепломеханические решения (ТМ) Архитектурно-строительные решения(АС)
4	Книга 2 Альбом 3	Наружные сети водоснабжения и канализации (НВК)
5	Книга 2 Альбом 4	Тепловые сети (ТС)

6	Книга 2 Альбом 5	Газоснабжение (ГСН)
7	Книга 2 Альбом 6	Электроснабжение (ЭС)
8	Книга 2 Альбом 7	Топливоподача
9	Книга 3	Инженерно-геологический отчет
10	Книга 4	Сметная документация
11		Охрана окружающей среды (ОВОС)
12		Проект организации строительства
13		Паспорт проекта
14	Типовой проект	Резервуар для хранения нефтепродуктов (дизтопливо)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью проекта является газификация дома культуры в с. Акши, Илийского района, Алматинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен в с. Акши, Илийского района, Алматинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район (СП РК 2.04-01-2017) - III В.

Район по весу снегового покрова (НТП РК 01-01-3.1 (4.1)) - I (so=80 кгс/м²).

Район по давлению ветра (НТП РК 01-01-3.1 (4.1)) - II (wo=39 кгс/м²).

Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017) - минус 20,1º С.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Изыскания проведены ТОО «Тараз Аркон» в августе 2019 года.

Участок под строительство в литологическом отношении представлен супесями и песками. В литологическом разрезе приняты пять инженерно-геологических элементов:

ИГЭ-1 представлен почвенно-растительным слоем, мощностью до 0,2 м;

ИГЭ-2 - насыпным слоем - гравий, супесь, мощностью до 0,3 метра;

ИГЭ-3 представлен супесью желто-серой, от твердой до пластичной консистенции, непросадочной. Мощность до 1,3 м;

ИГЭ-4 - песком пылеватым, средней плотности, влажным, с линзами песка мелкозернистого, супеси и суглинка. Вскрытая мощность до 3,1 м;

ИГЭ-5 представлен суглинком желто-серой, пластичной консистенции, непросадочной. Мощность до 0,3 м.

Расчетные характеристики ИГЭ приведены по коэффициенту пористости согласно по СП РК 5.01-101-2013 «Земляные сооружения, основания и фундаменты».

Таблица №2

№ п.п	Наименование показателей	Единица измере-ния	Наимено - вание характе-ристик	ИГЭ-2 Супеси	ИГЭ-3 Пески	ИГЭ-4 Суглинки
				Мощность слоя		
				10,3 м	вск до3,1м	0,3

1	2	3	4	5	7	
1	Объемный вес грунта (плотность)	г/см^3	Н P_I P_{II}	1,86	1,60	1,93
2	Объемный вес скелета грунта	--//--	Н P_I P_{II}	1,58	2,67	1,63
3	Удельный вес	--//--	Н P_I P_{II}	2,69	4	2,7
4	Показатель уплотненности	--//--	Н P_I P_{II}	<0	<0	<0
5	Сцепление	кПа	Н P_I P_{II}	17 12 17	6 5.45 6	24
6	Угол вн. трение	град	Н P_I P_{II}	18 14 18	34	22
7	Модуль деформации	МПа	при ест. вл./ при водонасыщении	17	11	15
8	Расчетное сопротивление грунта	кПа		180	100	250

Н-нормативные характеристики.

P_I- расчетные характеристики, при доверительной вероятности-0,95;

P_{II}- расчетные характеристики, при доверительной вероятности-0,85.

Грунты непросадочные.

Степень коррозийности грунтов по стали от низкой (0,54г/сутки) до высокой (3,28 г/сутки). Коррозийная активность глинистых грунтов по содержанию водорастворимых сульфатов (320-1750 мг/кг) для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 - от неагрессивной до среднеагрессивной, для портландцементов с примесями и для сульфатостойких цементов по ГОСТ 22266-76 грунты - не агрессивные, по содержанию хлоридов ((220-750 мг/кг) грунты для железобетонных конструкций - от неагрессивной до среднеагрессивной.

Нормативная глубина промерзания для песков мелкозернистых и супесей 105 см, для суглинков 90 см.

Глубина проникновения нулевой изотермы в грунт для супесей и песков 116см, для суглинков 105 см.

Грунтовые воды на исследованной территории вскрыты на глубине 4,8 м. Максимально-возможный уровень подземных вод по архивным данным на глубине 2,8 м от поверхности земли. Из-за близкого расположения оросительного канала возможно проявление верховодки на глубине 2,0 м.

Сейсмичность площадки, согласно СП РК 2.03-30-2017 составляет 8 баллов при II категории грунтов по сейсмическим свойствам.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан на основании норм и правил СН РК 3.01-01-2013 и СН РК 4.02-12-2002, в соответствии с функциональным назначением и требованиями по благоустройству и санитарно-экологическим нормам.

Компоновка зданий и сооружений по генеральному плану произведена с учетом технологической схемы, противопожарных, экологических и санитарно-гигиенических требований.

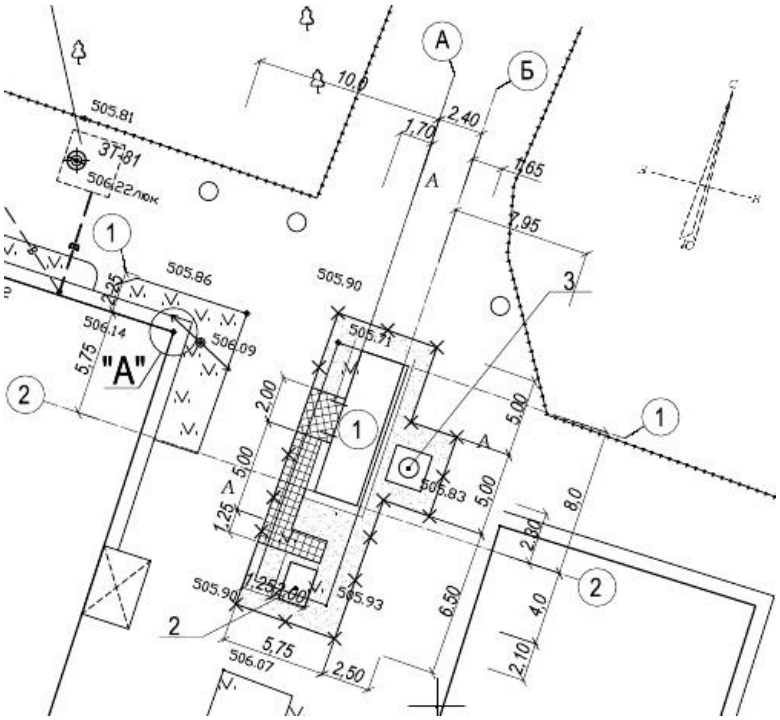

Рисунок 1. Схема расположения объекта

Рабочий проект выполнен на топографической съемке в масштабе 1:500, система координат – местная, система высот – Балтийская. Участок строительства, расположенный на территории Дома культуры с.Акши Илийского района Алматинской области, ровный с благоприятным уклоном. На момент проектирования на выделенном участке отсутствовали строения.

На участке общей площадью 0,0095 га предусматривается размещение следующих зданий и сооружений:

1) блочно-модульная котельная (степень огнестойкости II, категория Г);
2) резервуар для жидкого топлива подземного расположения;
3) дымовая труба.

К участку БМК предусмотрен подъезд шириной не менее 3,0 м, увязанный с существующими проездами.

Горизонтальная привязка БМК выполняется от существующих зданий, а также от границ участка. План организации рельефа решен методом проектных отметок с учетом минимальной разработки земляных масс. Отвод поверхностных вод осуществляется от зданий и сооружений, а также с территории участка по проездам на пониженные участки рельефа.

За условную отметку 0,000 по БМК принят уровень чистого пола, что соответствует абсолютной отметке на генплане 967,15.

Покрытие площадок – тротуарная плитка и бетон. Свободная от застройки, проездов и площадок территория озеленяется путем восстановления газона. Территория котельной ограждается металлическим ограждением высотой 2,0 м.

Технико-экономические показатели:

Таблица №3

№№ п.п.	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
1	Площадь участка	га	0,0095
2	Площадь застройки	м2	29,32
3	Площадь покрытий	м2	13,81
4	Площадь озеленения	м2	51,87

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Рабочим проектом предусмотрено устройство: фундаментов под БМК с дымовой трубой; фундаментов под газорегуляторные пункты шкафные (ГРПШ); ограждения площадок ГРПШ, высотой панелей 1,500 м, с установкой ворот и калиток из металлических сетчатых панелей на стойках из стальных труб; трубопроводных опор.

Фундамент под БМК выполнен ленточным, фундамент под дымовую трубу выполнен отдельно стоящий, размерами по подошве в плане 3,500х4,000 м.

Материал фундаментов - бетон класса В15/W4/F100. Армирование фундаментов выполнено арматурными стержнями класса А240, А400 по ГОСТ 34028-2016.

Установка ГРПШ предусматривается на стальные рамы, выполненные из уголков по ГОСТ 8509-93. Стойки рам забетонированы в бетоне класса В15/W6/F50.

Ограждение площадок выполнено из сетчатых панелей, из сеток по ГОСТ 5336-80, обрамленных стальными уголками по ГОСТ 8509-93. Стойки панелей забетонированы в бетоне сечением 0,300х0,300 м высотой 0,850 (h) м. Бетон фундаментов принят класса В15/F50/W6. Соединение элементов ограждения выполнено ручной сваркой электродами Э-42 ГОСТ 9467-86*.

Надземные опоры трубопроводов выполнены из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки опор – бетонные, сечением 0,600х0,600 м высотой 1,00 (h) м. Бетон принят класса В12,5/F50/W6.

Подготовка под подошвой всех фундаментов предусмотрена из бетона класса В7,5 толщиной по 0,100 м.

Лотки и плиты покрытия подземных каналов теплотрассы приняты сборные железобетонные по серии 3.006.1-8.3-1. Под сборные железобетонные лотки предусматривается песчанная подготовка, толщиной 0,100 м.

Стенки тепловой камеры и днища – монолитные железобетонные, толщиной 0,250 м и 0,300 м, соответственно, из бетона класса В15/F100/W4. Армирование выполнено из отдельных арматурных стержней класса А400, А240 по ГОСТ 34028-2016. Плиты покрытия приняты сборные железобетонные по серии 3.006.1-8. Подготовка под камеры выполнена бетонная, из бетона класса В3,5, толщиной 0,100 м по предварительно подготовленному основанию из местного грунта.

Проектом предусматривается подземная установка емкости (резервуара) под топливо. Поддон под резервуар выполнен размерами в плане 2,600х2,00 м из бетона класса В12,5, армированный сеткой из арматурных стержней класса А400, А240 по ГОСТ 34028-2016. Днище и бортики выполнены толщинами по 0,150 м. Подготовка под поддоном – бетонная, толщиной 0,100 м из бетона класса В7,5.

Защита строительных конструкций

Защита строительных конструкций от коррозии производится в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Боковые поверхности подземных бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за два раза.

Все металлоконструкции окрашиваются антикоррозийным покрытием.

Поверхность металлоконструкций покрывается двумя слоями эмали ПФ-115 по ТУ 51-164-83 по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ТУ 51-33-019-80.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия в проекте выполнены в соответствии требований и с учетом сейсмичности площадки строительства и категории грунтов по сейсмическим свойствам для расчетной сейсмичности участка 8 баллов, согласно требованиям СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан», СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции. Нормы проектирования».

6.2.3 Инженерное оборудование, сети и системы

Тепломеханические решения котельной

Источником теплоснабжения принята проектируемая автономная котельная мощностью Q-0,290 МВт с котлами на газообразном и жидком топливе.

Котельная по надежности отпуска тепла и надежности теплоснабжения относится ко второй категории. В котельной установлено два котла, производительностью 174 кВт и 116квт.

Система теплоснабжения котельной двухтрубная. Теплоносителем является вода с параметрами для нужд отопления 95-70°С.

В проекте выполнена закольцовка котлов на случай выхода из строя одного из них. Управление работой котлов производится панелями управления котлов, оснащенными регулирующими и предохранительными термостатами. Котлы оснащены приборами КИП и защиты: клапанами предохранительными и блокирующими реле давления. Котлы оснащены автоматизированными двухступенчатыми комбинированными горелками.

Для подачи теплоносителя в систему теплоснабжения установлен блок с двумя сетевыми насосами, с электронным блоком управления (один насос рабочий, второй резервный), с трехходовым смесителем, управляемым регулятором температуры, с датчиком температуры наружного воздуха.

Подпитка системы производится умягченной водой, которая накапливается в баке запаса и в автоматическом режиме подается в обратный трубопровод перед котлами.

В качестве основного топлива принято газообразное топливо, аварийное топливо-дизельное.

Трубопроводы в котельной выполнены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,2% в сторону движения среды. В верхних точках системы установлены воздушники, в нижних точках системы установлены вентили для спуска.

Сброс дренажа от котлов и предохранительных клапанов отводится через приямок в канализационный колодец.

Для отвода дымовых газов от котлов устанавливаются две металлические дымовые трубы диаметром 325 мм, высотой 12,0 м.

Топливоснабжение

В качестве аварийного топлива предусмотрено жидкое топливо. Для приема и хранения топлива предусмотрен подземный резервуар емкостью 3,0 м.куб.

Доставка топлива осуществляется автотранспортом.

Схема подачи топлива к котлу- двухконтурная. Топливопроводы приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, с установкой стальной арматуры.

Основные показатели по чертежам отопления и вентиляции:

Таблица №4

Наименование здания	Периоды года при Тн,°С	Расход тепла, кВт			
		На отопление	На вентиляцию	На горячее Водоснабжение	Общий
Клуб	-20,1	250,000	-	-	250,000

Тепловые сети

В рабочем проекте запроектирована подземная тепловая сеть в непроходных монолитных железобетонных каналах. Система теплоснабжения двухтрубная. Температура теплоносителя 95-70° С.

Общая длина проектируемой теплотрассы – 14,6м.

Профили тепловых сетей разработаны с учётом натурных отметок земли. Трубопроводы тепловых сетей прокладываются на скользящих опорах. Скользящие опоры обеспечивают возможность теплового перемещения трубопровода, как в направлении его оси, так и в поперечном направлении.

Компенсация тепловых удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных углов поворота теплотрассы.

В рабочем проекте предусмотрены затраты на проверку качества сварных швов неразрушающими методами контроля - ультразвуковой дефектоскопией, согласно требований СНиП 3.05.03-85 «Тепловые сети».

Трубопроводы тепловых сетей относятся к IV категории, согласно «Требования промышленной безопасности по устройству и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды» (приказ № 245 от 21.10.2009 г.).

Трубы для тепловых сетей приняты стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91, из качественной углеродистой стали ст3 по ГОСТ 380-2005* с поставкой по группе «В».

Дренажная арматура для тепловых сетей принята стальная под приварку. После завершения монтажных работ производятся гидравлические испытания трубопроводов, давлением 1,25 рабочего.

Тепловая изоляция трубопроводов и арматуры принята в соответствии с требованиями СН РК 4.02-02-2011 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов». Для защиты наружной поверхности трубопроводов от коррозии принято антикоррозийное органосиликатное покрытие в четыре слоя с отвердителем естественной сушки ОС-51-03.

В качестве основного слоя теплоизоляционной конструкции трубопроводов, арматуры приняты минераловатные маты URSA М-25, толщиной 50 мм.

В качестве покровного слоя теплоизоляционной конструкции трубопроводов и арматуры принят рулонный стеклопластик РСТ-250.

В местах примыкания каналов тепловых сетей к зданиям и камере, проектом предусмотрены деформационные швы. Трубопроводы в каналах укладываются на опорные железобетонные подушки.

В нижних точках трубопроводов предусматриваются штуцера с запорной арматурой для спуска воды в дренажные колодцы.

Обратная засыпка траншей выполняется местным грунтом с уплотнением слоями 20-30 см до достижения плотности 1,65 т/м^3.

Наружные сети водопровода и канализации

Водоснабжение предусмотрено от существующих внутриплощадочных сетей водопровода диаметром 100 мм, согласно технических условий ГУ «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района» №2 от 03.06.2019 года. Давление в точке подключения 0,12 МПа.

Трубопровод водопровода принят от точки подключения до блочно-модульной котельной из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 45х2.5 мм. Общая протяженность трубопровода 28,0 метров.

На сети водопровода монтируется водопроводный колодец, в котором предусматривается установка запорной арматуры для отключения ремонтных участков и водомерного узла диаметром 32 мм. Расход воды на наружный пожар принят 10 л/сек согласно технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности» приложение 5.

Канализация предусмотрена производственная, отводящая сточные воды от здания котельной в выгреб.

Самотечные сети выполнены из чугунных самотечных труб диаметром 100 мм, по ГОСТ 6942-98. Общая протяженность трубопровода 6,0 метров. Трубы укладываются на естественно выровненное основание. Защитный слой выполнен из местного мягкого грунта, не содержащего твердых включений, толщиной 30см. Стальной трубопровод покрывают гидроизоляцией типа «весьма усиленная». Трубопровод канализации покрывается кузбасслаком.

Проектом предусмотрено строительство круглых водопроводных и канализационных колодцев по ГОСТ 8020-90, из сборных железобетонных элементов диаметром 1500 мм по серии 3.900.1-14.1, ТПР 902-09-22.84 альбом II; альбом IV. Антисейсмические мероприятия предусмотрены в соответствии ТПР 901-09-11.84 альбом VI.88, ТПР 902-09-22.84 альбом VIII.88.

Основные показатели по чертежам водопровода и канализации

Таблица №5

Наименование системы	Расчетный расход воды			Примечание
	м^3/сут	м^3/час	л/сек	
Водопровод хоз-питьевой –В1-	1,6	0,8	0,3	На пожар 10л/сек

Газоснабжение

Газоснабжение блочно модульной котельной дома культуры в с.Акши, предусмотрено согласно технических условий ТОО «Ер-Нур Строй и К» №ТУ-51 от 15 июля 2019 года, от надземного газопровода среднего давления диаметром 89 мм.

Для газоснабжения здания котельной принята двухступенчатая схема газоснабжения:

1-ая ступень - подводящий газопровод среднего давления 0,3 МПа;

2-ая ступень - газопроводы низкого давления 0,005 МПа.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены расчеты. Расчетный расход газа Q=31,2 м^3/ч.

Основным топливом для котельной принят попутный природный газ Qрн=8000Ккал/м^3.

Газопровод среднего давления 1-ая ступень до 0,3 МПа. Проектом предусмотрено строительство газопровода от надземного газопровода среднего давления до проектируемой площадки ГРПШ 07-1У-1 с РНДК-1000 и узлом учета газа РГС-50 G-40, протяженностью 5м.

Прокладка газопровода принята надземно из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,5 мм, прокладка труб принята на опорах.

ГРПШ

Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ 07-1У-1 с редуктором РДНК-1000 и счетчиком газа РГС-50 G-40 предусмотрен для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход и учета расхода газа. Для отключения подачи газа ГРПШ на надземном газопроводе устанавливаются газовые шаровые краны под приварку.

Газопровод низкого давления PN-0,005МПа – прокладка газопровода принята надземная от проектируемого ГРПШ до котельной, из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,5 мм. Прокладка труб принята на опорах высотой 2,5м. На пересечении с автомобильной дорогой газопровод проложен на опорах высотой 5,0м. Протяженность – 177,6м.

В местах пересечения проектируемого надземного газопровода с ЛЭП 6 кВ и более, предусмотрена установка металлического ограждения для защиты от падения проводов.

На вводе в котельную предусмотрена отключающая арматура.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода.

Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности.

Монтаж и испытание газопровода приняты в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СНРК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013.

Испытание газопровода на герметичность:

надземный газопровод среднего давления - 0,45 МПа, продолжительность 1 час;

надземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 1 час.

Электротехнические решения

Электроснабжение

Электроснабжение на подключение вновь вводимой котельной дома культуры выполнено на основании задания на проектирование и в соответствии с ТУ №25.1-3620 от 11.07.2019года и дополнением за №25.1-3385 от 28.08.2020г., выданными АО "АЖК", от существующей ТП №832 РУ-0,4кВ.

Так как котельная относится к потребителям второй категории электроснабжения, обесточивание которой приводит к тяжелым последствиям в виде размораживания системы, предусмотрен резервный источник питания - переносная бензиновая электростанция, 3 фазная, мощностью 7,5 кВт.

Предусмотрена установка автоматического выключателя типа АЕ 2056 в РУ-0,4 кВ ТП № 832, для точки подключения.

Строительство ВЛ-0,4кВ предусмотрено от РУ-0,4 кВ существующей ТП № 832 по существующей опоре ВЛ-0,4 кВ с установкой дополнительной арматуры на ней до проектируемой угловой анкерной и далее до концевой проектируемой опоры, установленной рядом с котельной с протяженностью трассы 70м, с подвесом провода марки СИП4 сечением 4х16мм². Далее от проектируемой опоры ВЛ-0,4кВ выполнено строительство кабельной линии марки АВБбШв-0,66 расчетного сечения,

протяженностью 28м, проложенной в траншее под засыпку грунтом. Прокладка кабеля выполняется на глубине 0,7 м от поверхности земли. Защита кабельной линии выполняется сигнальной лентой ЛСЭ-150. Защита кабельной линии на пересечении с коммуникациями выполнена полиэтиленовыми трубами.

Заземление электрооборудования котельной выполняется путем присоединения к внутреннему контуру заземления или к специальному защитному проводнику PE электросети, в соответствии с ПУЭ РК.

Проектом предусмотрена молниезащита дымовой трубы. В качестве молниеприемника используется металлическая труба. В качестве заземлителя предусмотрен заземлитель из 3 вертикальных стержней, соединенных горизонтальными электродами.

Основные показатели:

Категория электроснабжения - 2.
Напряжение питания - 380/220В.
Расчетная мощность - 7,5кВт.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Расход воды на наружный пожар принят 10 л/сек согласно технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности» приложение 5.

Монтажные работы следует вести по проекту в соответствии с требованиями СН 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Представленная "Оценка воздействия на окружающую среду" выполнена с целью оценки воздействия строительных работ по газификации объекта на окружающую среду и в период эксплуатации объекта. ОВОС выполнен ИП Назарбеков Е.Б., ГЛ на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды за №001012 от 24.05.2007 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. В составе ОВОС имеется заявление об экологических последствиях.

Объект расположен в с. Акши Илийского района, по улице Д. Кунаева, № 31. Ближайшая жилая застройка от проектируемого объекта располагается на расстоянии 77 м с восточной стороны.

Инженерное обеспечение объекта:

водоснабжение – на период строительных работа привозное, в период эксплуатации объекта от существующей сети села;

канализация - на период строительных работ предусматривается установка биотуалета, на период эксплуатации, в гидроизолированный выгреб с последующей откачкой;

теплоснабжение – на период строительных работ не предусматривается, в период эксплуатации от вновь устанавливаемой блочно-модульной котельной, работающей на газе, в качестве резервного топлива предусматривается дизельное топливо.

электроснабжение – от существующих сетей и ДЭС.

Воздушная среда.

На период строительства объекта выявлено 4 организованных и 17 неорганизованных источников загрязнения воздушной среды. Основными источниками загрязнения атмосферы будут являться: работа битумоплавильного котла, ДЭС, компрессора, сварочного агрегата (0001-0004); разгрузка и хранение инертных материалов (6001,6002); покрасочные работы (6003); сварка с применением сварочной проволоки (6004); электросварочные работы (6005-6007); паяльные работы (6008); газосварочные работы (6009); автотранспортные работы (6010); земляные работы (6011,6012); гидроизоляционные работы (6013); сварка полиэтиленовых труб (6014); работа шлифовальной машины (6015); работа перфоратора (6016); газовые выбросы от работающей техники (6017) – ненормируемый источник) источниками в атмосферу будут выделяться вредные вещества 25 наименований: 1 класса опасности – 3 вещества; 2 класса опасности – 5 веществ; с ОБУВ – 4 вещества; остальные 3,4 класса опасности. Из них эффектом суммации вредного воздействия обладают: азота диоксид + сера диоксид; сера диоксид + свинец и его неорганические соединения; сера диоксид + фтористые газообразные соединения; фтористые газообразные соединения + фториды неорганические плохо растворимые. Твердые вещества объединены в сумму пылей с ПДК=0,5 мг/м3.

На период эксплуатации выявлено 3 организованный источника загрязнения воздушной среды. Основными источниками загрязнения будут являться: работа котельной (0001); резервуар для хранения дизельного топлива (0002); ДЭС (0003).

Источниками в атмосферу будут выделяться вредные вещества 10 наименований: 1 класса опасности – 1 вещество; 2 класса опасности – 3 вещества; с ОБУВ – 1 вещество; остальные 3,4 класса опасности. Из них эффектом суммации вредного воздействия обладают: азота диоксид + сера диоксид; сера диоксид + сероводород.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнен по программе «Эра» V 1.7, на летний и зимний периоды года, без учета фона (справка РГП «Казгидромет» за №2681/11-01-07 от 03.09.2018г. об отсутствии постов наблюдений за фоновым загрязнением на рассматриваемой территории).

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы показал, что по всем рассматриваемым загрязняющим веществам превышение ПДК в жилой зоне и на границе СЗЗ не обнаружено.

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов на период строительства и эксплуатации объекта установлены в объеме:

Период строительства.

Таблица №6

Производство цех, участок	№ ис-точника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020г		на 2020 год		П Д В		год дос-тижения ПДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/г	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строительство	0001			0.01433	0.014	0.01433	0.014	2020
	0002			0.157866667	0.113664	0.157866667	0.113664	2020
	0003			0.157866667	0.113664	0.157866667	0.113664	2020

	0004			0.157866667	0.113664	0.157866667	0.113664	2020
Итого:				0.487930001	0.354992	0.487930001	0.354992	
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
Строительство	0001			0.00186	0.002	0.00186	0.002	2020
	0002			0.0256533	0.0184704	0.0256533	0.0184704	2020
	0003			0.0256533	0.0184704	0.0256533	0.0184704	2020
	0004			0.0256533	0.0184704	0.0256533	0.0184704	2020
Итого:				0.0788199	0.0574112	0.0788199	0.0574112	
***Углерод (Сажа) (0328)								
Строительство	0001			0.0017	0.00072	0.0017	0.00072	2020
	0002			0.010277778	0.0074	0.010277778	0.0074	2020
	0003			0.010277778	0.0074	0.010277778	0.0074	2020
	0004			0.010277778	0.0074	0.010277778	0.0074	2020
Итого:				0.032533334	0.02292	0.032533334	0.02292	
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (0330)								
Строительство	0001			0.036	0.016	0.036	0.016	2020
	0002			0.024666667	0.01776	0.024666667	0.01776	2020
	0003			0.024666667	0.01776	0.024666667	0.01776	2020
	0004			0.024666667	0.01776	0.024666667	0.01776	2020
Итого:				0.110000001	0.06928	0.110000001	0.06928	
***Углерод оксид (0337)								
Строительство	0001			0.09798	0.0423	0.09798	0.0423	2020
	0002			0.127444444	0.09176	0.127444444	0.09176	2020
	0003			0.127444444	0.09176	0.127444444	0.09176	2020
	0004			0.127444444	0.09176	0.127444444	0.09176	2020
Итого:				0.480313332	0.31758	0.480313332	0.31758	
***Углеводороды (0401)								
Строительство	0002			0.059611111	0.04292	0.059611111	0.04292	2020
	0003			0.059611111	0.04292	0.059611111	0.04292	2020
	0004			0.059611111	0.04292	0.059611111	0.04292	2020
Итого:				0.178833333	0.12876	0.178833333	0.12876	
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (0703)								
Строительство	0002			0.000000206	0.000000148	0.000000206	0.000000148	2020
	0003			0.000000206	0.000000148	0.000000206	0.000000148	2020
	0004			0.000000206	0.000000148	0.000000206	0.000000148	2020
Итого:				0.000000618	0.000000444	0.000000618	0.000000444	
***Формальдегид (1325)								
Строительство	0002			0.002466667	0.001776	0.002466667	0.001776	2020
	0003			0.002466667	0.001776	0.002466667	0.001776	2020
	0004			0.002466667	0.001776	0.002466667	0.001776	2020
Итого:				0.007400001	0.005328	0.007400001	0.005328	
***Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/ (2754)								
Строительство	0001			0.0006738	0.0002911	0.0006738	0.0002911	2020
Всего по организованным:				1.37650432	0.956562744	1.37650432	0.956562744	
Неорганизованные источники								
***диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/ (0123)								
Строительство	6004			0.105555556	0.00003952	0.105555556	0.00003952	2020
	6005			0.020791667	0.000752243	0.020791667	0.000752243	2020
	6006			0.002713889	0.00009809	0.002713889	0.00009809	2020
	6007			0.00386	0.00012	0.00386	0.00012	2020

Итого:				0.132921112	0.001009853	0.132921112	0.001009853	
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Строительство	6004			0.004111111	0.0000015392	0.004111111	0.0000015392	2020
	6005			0.002402778	0.000087	0.002402778	0.000087	2020
	6006			0.000480556	0.00001737	0.000480556	0.00001737	2020
	6007			0.000303	0.00001	0.000303	0.00001	2020
Итого:				0.007297445	0.0001159092	0.007297445	0.0001159092	
***Олово оксид /в пересчете на олово/ (0168)								
Строительство	6008			0.000078	0.000000076	0.000078	0.000000076	2020
***Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (0184)								
Строительство	6008			0.00014	0.000000138	0.00014	0.000000138	2020
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строительство	6007			0.00075	0.00002	0.00075	0.00002	2020
	6009			0.006666667	0.000079	0.006666667	0.000079	2020
Итого:				0.007416667	0.000099	0.007416667	0.000099	
***Углерод оксид (0337)								
Строительство	6007			0.00369	0.00012	0.00369	0.00012	2020
	6014			0.000005	0.0000081	0.000005	0.0000081	2020
Итого:				0.003695	0.0001281	0.003695	0.0001281	
***Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний (0342)								
Строительство	6006			0.000111111	0.00000402	0.000111111	0.00000402	2020
	6007			0.00026	0.00001	0.00026	0.00001	2020
Итого:				0.000371111	0.00001402	0.000371111	0.00001402	
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, (0344)								
Строительство	6007			0.00028	0.00001	0.00028	0.00001	2020
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Строительство	6003			0.0308	0.02475	0.0308	0.02475	2020
***Метилбензол (Толуол) (0621)								
Строительство	6003			0.0154	0.0026	0.0154	0.0026	2020
***Хлорэтилен (Винилхлорид) (0827)								
Строительство	6014			0.00000217	0.00000351	0.00000217	0.00000351	2020
***Бутилацетат (1210)								
Строительство	6003			0.003	0.0005	0.003	0.0005	2020
***Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Строительство	6003			0.0065	0.0011	0.0065	0.0011	2020
***Сольвент нафта (2750)								
Строительство	6003			0.0013	0.0011	0.0013	0.0011	2020
***Уайт-спирит (2752)								
Строительство	6003			0.006	0.005	0.006	0.005	2020
***Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/ (2754)								
Строительство	6013			0.0002	0.1	0.0002	0.1	2020
***Взвешенные вещества (2902)								
Строительство	6015			0.0032	0.002304	0.0032	0.002304	2020
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль (2908)								
Строительство	6001			0.01	0.164	0.01	0.164	2020
	6002			0.01	0.247	0.01	0.247	2020
	6004			0.000444444	0.0000001664	0.000444444	0.0000001664	2020
	6007			0.00028	0.00001	0.00028	0.00001	2020
	6010			0.001	0.0027	0.001	0.0027	2020
	6011			0.053928	0.058242	0.053928	0.058242	2020

	6012 6016			0.039359 0.00022	0.042507 0.0001584	0.039359 0.00022	0.042507 0.0001584	2020 2020
Итого:				0.115231444	0.5146175664	0.115231444	0.5146175664	
***Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд) (2930)								
Строительство	6015			0.0022	0.001584	0.0022	0.001584	2020
Всего по не организованным:				0.336032949	0.6549361726	0.336032949	0.6549361726	
Итого на период строительства:				1.712537269	1.6114989166	1.712537269	1.6114989166	

Период эксплуатации.

Таблица №7

Производство цех, участок	№ ис-точ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже-ния ПДВ
		Существующее положение на 2020 год		на 2020 год		П Д В		
Код и наименование ЗВ		г/с	т/г	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Котельная	0001 0003			0.0269 0.001578666	0.16211 0.113664	0.0269 0.001578666	0.16211 0.113664	2020 2020
Итого:				0.028478666	0.275774	0.028478666	0.275774	
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
Котельная	0001 0003			0.00383 0.0256533	0.02658 0.0184704	0.00383 0.0256533	0.02658 0.0184704	2020 2020
Итого:				0.0294833	0.0450504	0.0294833	0.0450504	
***Углерод (Сажа) (0328)								
Котельная	0001 0003			0.002 0.010277778	0.00088555 0.0074	0.002 0.010277778	0.00088555 0.0074	2020 2020
Итого:				0.012277778	0.00828555	0.012277778	0.00828555	
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (0330)								
Котельная	0001 0003			0.04428 0.024666667	0.019 0.01776	0.04428 0.024666667	0.019 0.01776	2020 2020
Итого:				0.068946667	0.03676	0.068946667	0.03676	
***Сероводород (0333)								
Котельная	0002			0.0000152	0.0000054	0.0000152	0.0000054	2020
***Углерод оксид (0337)								
Котельная	0001 0003			0.122832401 0.127444444	1.07755 0.09176	0.122832401 0.127444444	1.07755 0.09176	2020 2020
Итого:				0.250276845	1.16931	0.250276845	1.16931	
***Углеводороды (0401)								
Котельная	0003			0.059611111	0.04292	0.059611111	0.04292	2020
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (0703)								
Котельная	0003			0.000000206	0.000000148	0.000000206	0.000000148	2020
***Формальдегид (1325)								
Котельная	0003			0.002466667	0.001776	0.002466667	0.001776	2020

***Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/ (2754)								
Котельная	0002			0.0054292	0.0019248	0.0054292	0.0019248	2020
Итого по организованным				0.45698564	1.581806298	0.45698564	1.581806298	
Всего по предприятию:				0.45698564	1.581806298	0.45698564	1.581806298	

За соблюдением нормативов предельно-допустимых выбросов в период эксплуатации объекта в проекте даны предложения по организации контроля на источниках выбросов. Представлен план-график контроля.

Воздействие на атмосферный воздух в период проведения работ по строительству и эксплуатации объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий и установленных правил оценивается как допустимое.

Водные ресурсы.

Согласно данных ОВОС рассматриваемая площадка строительства расположена за пределами водоохранных зон и полос естественных водных источников. Ближайший водный объект (р. Курты) расположен на расстоянии 700 м с западной стороны. Грунтовые воды в период изысканий вскрыты на глубине 4.8 м.

На стройплощадке не будут использоваться ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

На территории объекта токсичные отходы образовываться не будут. По мере заполнения выгреба и биотуалета стоки предусматривается вывозить на специальной машине для слива в ближайшую канализацию.

При выполнении всех предусмотренных водоохранных мероприятий, при проведении работ по строительству объекта, воздействие на поверхностные и подземные воды будет находится в пределах допустимых норм.

Земельные ресурсы. Отходы производства и потребления.

Воздействие на земельные ресурсы связано с проведением земляных работ, загрязнением территории отходами производства и потребления. Сбор и временное хранение всех отходов, образующихся в период строительства и в период эксплуатации будет осуществляться на специально отведенных площадках. По мере накопления отходы будут вывозиться спецтранспортом для дальнейшей утилизации по планово-регулярной и заявочной системе на договорных условиях в соответствии с санитарными нормами и правилами. Отходы на период строительства объекта представлены отходами производства и потребления:

Таблица №8

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства			
Всего	0,201475		0,201475
в т.ч. отходов производства	0,016475		0,016475
отходов потребления	0,185		0,185
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов GA090	0,0102135		0,0040779
ТБО GO060	0,185		0,6164
Протирочная ветошь AD060	0,00049742		0,01928399
Янтарный уровень опасности			

Отходы ЛКМ AD070	0,0057636		0,07123

При соблюдении предусмотренных мероприятий и установленных правил, воздействие на земельные ресурсы проектируемого объекта в период строительства и эксплуатации будет находиться в пределах допустимых норм.

Растительный и животный мир.

Согласно Акта обследования участка строительства на наличие зеленых насаждений от 11.11.2019г., утвержденного руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Илийского района» Майшибаевым А.Б., зеленые насаждения, подлежащие сносу или пересадке, отсутствуют. Район размещения объекта находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия. Непосредственно около объекта животные отсутствуют в связи с техногенной освоенностью территории. Животных и растений, занесенных в Красную книгу РК на данном объекте не обнаружено. Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения объекта не отмечено. Животный мир, в основном представлен синантропными видами.

В результате реализации проекта на проектируемом участке не произойдет обеднение видового состава и существенного сокращения основных групп животных.

Социально-экономическая среда.

При реализации проектных решений дополнительные нагрузки на окружающую природную среду могут возникнуть в результате строительства объекта, но являются кратковременными, локальными и допустимыми. Они не будут носить критический и необратимый характер, как для экосистемы, так и для местного населения. Все это позволяет говорить об экологической безопасности намечаемой деятельности.

В целом строительство объекта, при соблюдении установленного регламента и выполнении природоохранных мероприятий, окажет положительное влияние на социально-экономический сектор Илийского района – создание рабочих мест в период строительства объекта и как следствие повышение доходов населения. Ввод объекта в эксплуатацию позволит создать благоприятные условия для населения в сфере культурного обслуживания.

Экологические риски.

В районе размещения предприятия отсутствуют ценные природные комплексы, особо охраняемые объекты. Воздействие рассматриваемого объекта на атмосферный воздух, почвенный покров, водные ресурсы, растительный, животный мир в период проведения работ по строительству объекта оценивается как допустимое.

Принятые проектные решения, соблюдение техники безопасности и методы проведения работ имеют высокую надежность и экологическую безопасность процессов. Возникновение аварийных ситуаций – маловероятно.

В соответствии с п.1 статьи 40 ЭК РК по значимости и полноте оценки воздействия объект относится к IV категории.

К проекту приложено:

справка РГП «Казгидромет» за №2681/11-01-07 от 03.09.2018г. об отсутствии постов наблюдений за фоновым загрязнением на рассматриваемой территории;

акт обследования участка строительства о зеленых насаждениях на рассматриваемой территории от 11.11.2019г., утвержденный руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Илийского района» Майшибаевым А.Б.;

справка по метеорологическим характеристикам на рассматриваемой территории, подтвержденная гидрометеорологической службой за №22-01-21/1166 от 08.09.2020г.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим проектом предусматривается газификация дома культуры с. Акши Илийского района Алматинской области.

Ближайшая жилая застройка от проектируемого объекта располагается на растоянии 77 м. с восточной стороны. Ближайший водный объект располагается на расстоянии 700 метров с западной стороны от проектируемого объекта. Объект строительства не входит в водоохранную зону водного объекта.

Блочно-модульная котельная (БМК) предназначена для централизованного теплоснабжения объекта, при котором источник тепла и обслуживаемые им потребители находятся в пределах одного здания. Котельная располагается внутри благоустроенного утепленного модуля. В БМК установлено основное оборудование согласно Перечню основного оборудования. Система теплоснабжения -закрытая. Теплоноситель - вода с параметрами 95-70°С. В качестве основного топлива принят природный газ. В качестве резервного топлива принято дизельное топливо. Котельная работает в автоматическом режиме, без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Система хозяйственно-питьевого водопровода предусмотрена от существующей поселковой сети. В колодце перед котельной предусмотрена установка водомерного узла.

Расчеты загрязнения воздушного бассейна вредными веществами на период проведения строительства выполнены при максимально неблагоприятных условиях, следовательно, фактические приземные концентрации не превысят расчетные. Анализ результатов показал, что приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые собственными выбросами источников стройплощадки на ближайшей селитебной зоне, составят менее 1 ПДК.

Основными источниками шума и вибрации на период строительства будут являться оборудование и спецтехника работающие на территории строительства. Уровень шума по эквивалентному уровню звука на рабочих местах незначителен и по продолжительности-кратковременный. Уровень звукового давления и вибрации строительного оборудования не превышает допустимого. Вредное воздействие этих факторов на людей будет иметь кратковременный характер, ограниченный сроками проведения этапов строительно-монтажных работ, по значимости – незначительное.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны (СЗЗ) производственных объектов» утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015г. на период строительства данный объект не классифицируется, СЗЗ не устанавливается. Санитарно-защитная зона на период эксплуатации составляет 50 м, условия для организации имеются. На рассматриваемом объекте не будут использоваться ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды. Объект строительства находится за пределами водоохранных зон.

Вредные ядовитые производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

В разделе разработаны водоохранные мероприятия, при соблюдении которых вредное негативное влияние работ на качество подземных и поверхностных вод не будет.

В период проведения работ будут образовываться твердо-бытовые отходы от работающего персонала и строительные отходы которые будут накапливаться в

мусорных контейнерах и по мере заполнения вывозиться на полигон ТБО. Токсичных, радиоактивных и других вредных для здоровья веществ в ходе проведения работ образовываться не будут.

Проектом предусмотрены мероприятия для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий строителей. Водоснабжения на период проведения работ привозное, от поселковых сетей, вода соответствует санитарным требованиям. Канализация - предусматриваются переносные биотуалеты, стоки с душевых, столовой в выгреб.

6.6 Организация строительства

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей. Основные строительно-монтажные работы будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК 1.03-01-2016, СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II с учетом календарного плана-графика, разработанного в проекте организации строительства.

Продолжительность строительства составляет 2 месяца.

Начало работ предусмотрено в 4 квартале 2020 года (письмо ГУ "Аппарат Акима Куртинского сельского округа Илийского района" от 25.05.2020 года № 01-56 №304).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2020 год – 100%.

6.7. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утверждённым 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 и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счёт государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «SANA-2015» (версия 20.2) 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, выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения, выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 18;

сборники цен на проектные работы для строительства СЦП РК 8.03-01-2019;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, выпуск 1;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, выпуск 1;

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

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

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

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2020 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Газификация дома культуры в.с Акши, Илийского района, Алматинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану:

1) Указано корректное наименование ведомости рабочих чертежей.
2) Сейсмичность района строительства в Общих указаниях согласована с данными Инженерно-геологического отчета.
3) В экспликацию зданий и сооружений включены существующие, смежные с проектируемой БМК, объекты.
4) На разбивочном плане выполнена размерная привязка БМК к существующим зданиям и сооружениям.
5) Соблюдены противопожарные расстояния от БМК и резервуаров до зданий и сооружений, согласно требованиям СН РК 4.02-12-2002.
6) Показана абсолютная отметка 0,000 БМК.
7) Уточнен тип размещения топливного резервуара - подземный или надземный, а также его емкость.

8) Уточнена мощность растительного слоя, а также посев семян, для устройства газона.
9) Исключено восстановление асфальтобетонного покрытия проездов и тротуаров на территории ДК.
10) Соблюдены разрывы между инженерными сетями, выполняемые в соответствии с Таблицами 17 и 18 СП РК 3.01-101-2013.
11) Показана граница территории ДК, в соответствии с гос.актом на право постоянного землепользования.

По архитектурно-строительным решениям:

Отчет инженерно-геологических изысканий

12) В техническом задании, выданном для выполнения инженерно-геологических изыскании, проставлена дата выдачи задания.
13) В отчет включены показатели определения сейсмичности площадки, согласно раздела 6 п.п.6.1…6.4 СП РК 2.03-30-2017.

Рабочие чертежи

14) Лист «Общие данные. Лист выполнен согласно требовании ГОСТ 21.501-2011. Все климатические условия района и геологические условия площадки отражены в общих данных, указания – в подразделе «Общие указания», согласно требовании п.6.2.1 ГОСТ 21.501-2011, п.п.4.2.5…4.2.9 ГОСТ 21.101.
15) Откорректирована сейсмичность района строительства, согласно выводам отчета инженерно-геологических изыскании.

Фундамент под БМК.

16) Предусмотрена подготовка под фундаменты.
17) На схемах откорректирован диаметр дымовой трубы, согласно проектным решениям раздела ТМ и перечню оборудования по БМК.
18) Выполнен приямок для ввода трубопроводов.
19) Представлены проектные решения, чертежи АС, к разделу Тепловые сети.
20) Резервуар для жидкого топлива. Утративший силу типовой проект стальной емкости заменен на коммерческое предложение.
21) Во всех спецификациях обновлены отмененные стандарты, согласно требовании примечания раздела 2 СН РК 1.02-03-2011.

По тепломеханическим решениям:

22) Раздел ТМ выделен отдельным альбомом. Наименование объекта на титульных листах и угловых штампах приведено в соответствие с наименованием в Договоре.
23) Предоставлены рабочие чертежи марки ТМ, согласно ГОСТ 21.606-95.
24) Предоставлен расчет обоснования тепловых нагрузок по существующему зданию дома культуры.
25) Представлен штамп согласования смежных разделов с подписями согласующих, согласно ГОСТ 21.101-97 форма3.
26) Указано общее количество листов рабочих чертежей на первом листе, согласно ГОСТ 21.101-97 форма3.
27) В Таблице основных показателей указана установленная мощность эл. двигателей ГОСТ 21.606-95, форма 1.
28) Представлен расчет единичной производительности котла, обоснована мощность котельной, согласно требованию норматива СП РК 4.02-106-2013 п.5.1.1.10 и СП РК 4.02-104-2013 таблица 1, СП РК 4.02-105-2013 п.4.14.
29) На тепловой схеме котельной указаны диаметры трубопроводов.
30) Откорректировано разночтение в количестве, диаметре и высоте дымовой трубы, в разделе ТМ, ТС и паспорте БМК.

31) Представлено коммерческое предложение по БМК.
32) Уточнен вид топлива(аварийное) с учетом требования СП РК 4.02-105-2013 п. 5.3.2.2.3.15. Представлены план и профиль топливопровода, объемы учтены в спецификации.
33) Откорректирован объем топливного резервуара.

По тепловым сетям:

34) Представлен штамп согласования смежных разделов с подписями согласующих, согласно ГОСТ 21.101-97 форма3.
35) Наименование объекта на титульных листах и угловых штампах приведено в соответствие с наименованием в Договоре.
36) В общих данных, в штампе ГИПа предоставлена запись «…действующим в Республике Казахстан» п.5.10, п.6.1 СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97 прил. Д.
37) Текст Общих указаний приведен в соответствие с требованиями ГОСТ21.605-82 п.2.2.
38) Выполнено требование СП РК 4.02-104-2013 п.4.7.4.4-4.6. предусмотрена тепловая камера с дренажным колодцем.
39) На продольном профиле показан наземный выход трубопровода теплосети от источника.
40) Выполнена привязка теплотрассы на выходе из котельной и на вводе в здание, ГОСТ 21.605-82 п.3.1.
41) На продольном профиле показаны пересечения теплотрассы с проектируемыми инженерными коммуникациями, ГОСТ 21.605-82 п.6.2.
42) Откорректирована толщина изоляции трубопровода.
43) В спецификации учтены повторно применяемые чертежи герметизации ввода теплосети и участка выхода трубопровода из канала теплосети, откорректировано количество неподвижных опор и объемы теплоизоляционных материалов, спецификации откорректированы согласно отработанным замечаниям.

По наружным сетям водопровода и канализации:

44) Основные показатели по системам водопровода и канализации приняты согласно расчета водопотребления в соответствии СН РК 4.01-01-2011 пункт 5.1.1.
45) Исправлена глубина прокладки трубопровода водопровода в соответствии СНиП РК 4.01-02-2009 пункты 11.41, 11.42.
46) Исправлена наименьшая глубина заложения трубопроводов сети канализации в соответствии СН РК 4.01-03-2011 пункт 7.2.4.
47) На планах указаны привязки сетей к координационным осям здания в соответствии ГОСТ 21.704-2011 пункт 5.1.2.

По газоснабжению:

48) Представлен гидравлический расчет газопровода, согласно п.4.2. МСН4.01-03-2003.
49) Согласно п. 5.2.10 СП РК 4.03-101-2013 представлен расчет расстояний между опорами (креплениями) газопроводов.
50) Объемы работ по опорам, ограждениям, молниезащиты исключены из раздела ГСН.
51) На вводе в котельную предусмотрено отключающее устройство, п.5.1.7. МСН4.01-03-2003
52) На установочном чертеже ГРПШ указана марка узла учета газа, габаритные размеры ГРПШ, вход и выход газопровода выполнены согласно данным технических характеристик ГРПШ.

53) На пересечении газопровода с высоковольтной линией предусмотрена защита газопровода от падения провода.

По электротехническим решениям:

54) Угловые штампы в рабочих чертежах оформлены в соответствии с требованиями ГОСТ 21.613-2014.
55) Предоставлены ТУ №25.1-3385 от 28.08.2020г., дополнение и продление ТУ №25.1-3620 от 11.07.2019г.

По оценке воздействия на окружающую среду:

56) На представленной ситуационной карте-схеме указан рассматриваемый объект, указано расстояние до ближайшей жилой застройки.
57) Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов ЗВ представлена.
58) Данные по метеорологическим характеристикам представлены и подтверждены гидрометеорологической службой.
59) Данные по фоновому загрязнению на рассматриваемой территории представлены.
60) Гидрографическая характеристика рассматриваемой территории представлена, указано расстояние до ближайшего поверхностного источника – р. Курты.
61) Расчеты по источникам загрязнения в период эксплуатации объекта. Ссылка на теплотворную способность газа указана в ТУ поставщика газа ТОО «Ер-Нур Строй и К» за № ТУ-51 от 15.07.2019г. Работа ДГУ мощностью 14,4 кВт в период эксплуатации учтена. В расчеты внесено дополнение.
62) Расчет по источнику выбросов ЗВ от котельной приведен в соответствие с данными проектных решений – источник дымогазудаления от котельной 1. (0001).
63) Период строительства. Объемы по земляным работам приведены в соответствие с отработанной проектно-сметной документацией.
    Автотранспортные работы учтены под ист. №6010. Работа битумоплавильного котла учтена, как организованный источник, в расчеты внесена корректировка.
    - электросварочные работы (ист.6005-6007) – расход электродов приведен в соответствие с данными проектно-сметной документации;
    - сварка полиэтиленовых труб (ист.6014) – расчет по источнику приведен в соответствие с Приложением 7 п.10 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008г. № 100-п «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами»;
    - покрасочные работы объединены в источник загрязнения под № 6003;
    - паяльные работы – расчет по источнику приведен в соответствие с Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100 –п;
    - работа компрессора, работа агрегата сварочного с дизельным двигателем учтены как организованные источники, в расчеты внесена корректировка; работа шлифовальной машины учтена, в расчеты внесено дополнение.
64) На карте-схеме с изолиниями расчетных концентраций жилая зона нанесена. Дано пояснение, что устанавливаемый блочный регуляторный пункт (ГРПШ) будет отнесен на баланс поставщика газа.
65) План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов в период эксплуатации объекта представлен.

По сметной документации:

66) Локальные сметы приведены в соответствие с принятыми проектными решениями и действующими государственными сметными нормативами.

67) Откорректированы расценки в локальных сметах в соответствии с проектными решениями.
68) Стоимость оборудования, отсутствующего в нормативной базе, приведена в соответствие с прайс-листами, утвержденными заказчиком.
69) Откорректирована стоимость проектно-изыскательских работ согласно расчета, произведенного в соответствии с нормами СЦП РК 8.03-01-2017 и СЦИ РК 8.03-04-2017.
70) Откорректированы затраты на экспертизу проекта, согласно расчета в соответствии с Приказом №780 от 25.12.2015 года Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом Министерства национальной экономики №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком установлен II(нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Газификация дома культуры в с. Акши, Илийского района, Алматинской области» выполнен в соответствии с техническим заданием.

Состав и комплектность представленного рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду оценивается как допустимое и соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, нормативно-правовым актам и нормативно-методической документации в области охраны окружающей среды

Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил утвержденных приказами Министра национальной экономики РК: "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" от 16 марта 2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20.03.2015 г., "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" от 28 февраля 2015 г. № 177, «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» от 28.02.2015 года №169.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготовляемая на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №9

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Протяжённость газопровода среднего давления	км	0,005	0,005

2	Протяжённость газопровода низкого давления	км	0,178	0,178
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 годов	млн.тенге	32,038	38,752
	в том числе: СМР	млн.тенге	10,536	10,555
	Оборудование	млн.тенге	11,383	17,017
	Прочие	млн.тенге	10,119	11,180
	Из них: на 2019 год (стоимость ПИР) на 2020 год	млн.тенге		 5,525 33,227
4	Продолжительность строительства	месяцев	2	2

Увеличение сметной стоимости строительства произошло в связи с изменением проектного решения по замечаниям специалистов всех разделов.

8. ВЫВОД

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газификация дома культуры в с. Акши, Илийского района, Алматинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Протяжённость газопровода среднего давления	0,005 км
Протяжённость газопровода низкого давления	0,178 км
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 годов	38,752 млн. тенге
в том числе: СМР	10,555 млн. тенге
оборудование	17,017 млн. тенге
прочие затраты	11,180 млн. тенге
Продолжительность строительства	2 месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждением «Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района» в соответствии с условиями договора №130240030341/200034/00 (22) от 26.06.2020 года.

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алматы облысы Іле ауданының Ақши ауылындағы мәдениет үйін газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан

Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	0,005 км
Төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	0,178 км
2019-2020 жылдардағы ағымдағы бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	38,752 млн. теңге
оның ішінде: ҚМЖ	10,555 млн. теңге
жабдықтар	17,017 млн. теңге
өзге шығындар	11,180 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	2 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 26 маусымдағы №130240030341/200034/00 (22) шарттың талаптарына сәйкес «Іле ауданының Күрті ауылдық округі әкімінің аппараты» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы құрылыс барысында отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдауларын барынша пайдалансын.

Евтушевская Т.Н.

И.о. директора

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Бектурсунов М.М.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Атагуллаев А.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Афонина Т.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Тишмаганбетов Д.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Шидербаева Х.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Аяпбергенова З.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Қаратай Р.Ж.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Сериков Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Омарбеков А.К.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Сударикова Л.В.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ87VDD00150423

Акимат Алматинской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Аппарат акима Куртинского сельского округа Илийского района" Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Куртинский с.о., с.Акши, улица Дінмұхамед Қонаев, дом № 29

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130240030341

Наименование производственного объекта: «Газификация и эксплуатация дома культуры в.с Акши, Илийского района, Алматинской области»

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Илийский район с. Акши

Алматинская область, Илийский район с. Акши

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель управления — Конакбаев Айбек Сапарбекович

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

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 16.09.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,169459171	3,1933020982
«Газификация дома культуры в.с Акши, Илийского района, Алматинской области»	1,712523265	1,6115013502
в т.ч. по ингредиентам:		
Азот (II) оксид	0,0788199	0,0574112
Уайт-спирит	0,006	0,005
Хлорэтилен	0,00000217	0,00000351
Бенз/а/пирен	0,000000618	0,000000444
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0008738	0,1002911
Азота (IV) диоксид	0,49534	0,355091
Углерод оксид	0,484008332	0,3177081
Углерод	0,03253	0,02292
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,178833	0,12876
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00037	0,00001402
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00028	0,00001
Формальдегид	0,0074	0,005328
Бутилацетат	0,003	0,0005
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,00014	0,000000138
Сера диоксид	0,11	0,06928
Сольвент нафта	0,0013	0,0011
Пропан-2-он	0,0065	0,0011
Пыль абразивная	0,0022	0,001584
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)	0,11523	0,51462
Толуол	0,0154	0,0026
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0308	0,02475
Железо (II, III) оксиды	0,13292	0,001009853
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0032	0,002304
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,007297445	0,0001159092
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,000078	0,000000076

Период эксплуатации	0,456935906	1,581800748
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,25028	1,16931
Азот (II) оксид	0,0294833	0,0450504
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000152	0,0000054
Сера диоксид	0,0689	0,03676
Углерод	0,01228	0,00828
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0596	0,04292
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0054292	0,0019248
Азота (IV) диоксид	0,028478	0,275774
Бенз/а/пирен	0,000000206	0,000000148
Формальдегид	0,00247	0,001776
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

период строительства с 01.10.2020 года по 30.11.2020