«Павлодар облысы Павлодар ауданының Новочерноярка ауылында жылу трассасымен қазандық салу. Түзету (сметалық құжаттамасыз)»
жұмыс жобасы бойынша
07.12.2020 ж. № 06-0296/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Павлодар ауданының экономиканың нақты сектор бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Innovation Center Project» ЖШС,
Павлодар қаласы

Павлодар қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Павлодар облысы Павлодар ауданының Новочерноярка ауылында жылу трассасымен қазандық салу. Түзету (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК Шығыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Шығыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытынды толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 06-0296/20 от 07.12.2020 г.

по рабочему проекту

«Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Innovation Center Project»,
город Павлодар

город Павлодар

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту **«Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону.

Данное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону.

1 НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)», разработан в 2019-2020 гг.

Настоящее заключение составлено на основании договора №01-1706 от 17 ноября 2020 года на проведение экспертизы рабочего проекта «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)».

Дополнительные сведения

По рабочему проекту «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области» имеется положительное заключение №06-0068/19 от 18 апреля 2019 года.

Корректировка рабочего проекта предусмотрена в соответствии с пунктом 7.8 СН РК 1.02-03-2011, на основании утвержденного заказчиком задания на корректировку проектно-сметной документации от 19 мая 2020 года.

2 ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района».

3 ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Innovation Center Project», государственная лицензия ГСЛ №000487 от 30 марта 2018 года (I категория), выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области», город Павлодар.

4 ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5 ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 19 мая 2020 года на разработку рабочего проекта «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)», утвержденное руководителем ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района»;

распоряжение ГУ «Аппарат акима Черноярского сельского округа Павлодарского района» №1-04-48 от 05 июля 2017 года «О предоставлении ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Павлодарского района» права временного безвозмездного землепользования»;

земельно-кадастровый план земельного участка №0000305 (кадастровый номер 14-211-062-413) от 03 августа 2017 года, выданный ГУ «Отдел земельных отношений Павлодарского района»;

распоряжение ГУ «Аппарат акима Черноярского сельского округа Павлодарского района» №1-04-67 от 16 октября 2020 года «О предоставлении права временного безвозмездного землепользования на земельный участок ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района» для строительства котельной с теплотрассой;

земельно-кадастровый план земельного участка №0000549 (кадастровый номер 14-211-062-485) от 16 октября 2020 года, выданный ГУ «Отдел земельных отношений Павлодарского района»;

архитектурно-планировочное задание на проектирование № KZ24VUA00229537 от 16 июня 2020 года «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка», выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Павлодарского района»;

технический отчет на инженерно-геодезические изыскания, выполненный

ТОО «Innovation Center Project» в 2018 году;

технический отчет на инженерно-геологические изыскания, выполненный ТОО «Innovation Center Project» в 2018 году.

Технические условия:

выданные ГУ «Аппарат акима Черноярского сельского округа Павлодарского района» №1 от 14 ноября 2018 года на водоснабжение;

выданные АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» №ТУ-33-2020-01041 от 24 июня 2020 года на присоединение к электрическим сетям.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №ЮЛА-00037 от 19 апреля 2019 года, выданное РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан»;

согласование АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» от 06 августа 2018 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1
89/17-ПЗ. Общая пояснительная записка.
89/17-ПП. Паспорт проекта.
89/17-ИЗ. Технический отчёт на инженерно-геодезические изыскания.
89/17-ИЗ. Техническое заключение на инженерно-геологические изыскания.
Том 2
89/17-ГП. Генеральный план.
Блочно-модульная котельная
89/17-АС. Строительные решения.
89/17-ТС. Тепловая сеть.
Тепловые камеры
89/17-АС. Строительные решения.
Склад угля
89/17-АС. Архитектурно-строительные решения.
89/17-ЭЛ. Электрооборудование.
Площадка размещения котельной
89/17-ЭС. Электроснабжение.
89/17-ПОС. Проект организации строительства.
89/17-НЭС. Наружные сети электроснабжения.
Том 3. 89/17-ОВОС. Охрана воздействия на окружающую среду.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектом решается вопрос теплоснабжения к административным и жилым зданиям с соблюдением экологических и санитарно-эпидемиологических норм, обеспечения охраны окружающей среды, повышения уровня благосостояния и качества жизни в селе.

Причиной корректировки рабочего проекта является:

изменение трассировки сетей теплоснабжения;

изменение завода - изготовителя модульной котельной.

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый объект расположен в с.Новочерноярка Павлодарского районаПавлодарской области.

Ситуационная схема приведена на рисунке 1.

Рисунок 1. Ситуационная схема.

Природно-климатические условия района строительства

Согласно СП РК 2.04-01-2017, исследуемая территория по климатическому районированию для строительства относится к III климатическому району к подрайону IIIA.

Рабочий проект разработан для участка строительства со следующими природно-климатическими условиями:

Расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 34,6°С.
Нормативная снеговая нагрузка	- 70 кгс/м^2.
Нормативная ветровая нагрузка	- 38 кгс/м^2.
Зона влажности	- сухая.
Район площадки строительства	- не сейсмичен.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания на площадке строительства произведены ТОО «Innovation Center Project» в феврале 2018 года.

В геоморфологическом отношении исследуемая территория приурочена к поверхности второй надпойменной правобережной террасы р. Иртыш.

Рельеф площадки ровный, абсолютные отметки поверхности земли составляют

109,1-109,6 м.

Геологический разрез в пределах разведанной глубины представлен тремя геолого-генетическими комплексами:

техногенные отложения современного возраста: насыпной грунт;

эолово-делювиальные отложения верхнечетвертичного и современного возраста: супесь;

аллювиальные отложения верхнечетвертичного возраста: глина и песок средней крупности.

С учетом возраста, генезиса и номенклатурного вида грунта на площадке выделено 4 инженерно-геологических элементов (далее - ИГЭ), описание которых приведены ниже:

ИГЭ-1 0,0-1,1 (1,4) м, насыпной грунт - супесь тёмно-коричневая, грунт переотложенный, слежавшийся. Насыпной грунт в лаборатории не изучался, по причине его непригодности для использования в качестве основания под здания и сооружения;

ИГЭ-2 1,1 (1,4)-3,3 (3,6) м - супесь коричневая, твердая, с пятнами карбонатов до глубины 2,0 м, с прослоями песка мощностью до 0,5 см. Физико-механические характеристики грунта: плотность - 1,79 г/см^3, модуль деформации - 130 кгс/см^2, угол внутреннего трения - 28º, сила сцепления - 0,10 кгс/см^2;

ИГЭ-3 3,3 (3,6) - 3,9 (4,1) м - глина коричневая, тугопластичная, ожелезненная, с включением мергеля до 2%. Физико-механические характеристики грунта: плотность - 1,96 г/см^3, модуль деформации - 35 кгс/см^2, угол внутреннего трения - 17º, сила сцепления -0,53 кгс/см^2;

ИГЭ-4 3,9 (4,1) - 6,0 м - песок средней крупности, серо-коричневый, средней плотности, маловлажный. Физико-механические характеристики грунта: плотность - 1,76 г/см^3, модуль деформации - 350 кгс/см^2, угол внутреннего трения - 36º, сила сцепления - 0,01 кгс/см^2.

Супеси обладают низкой коррозийной активностью к стали, высокой -к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля; к бетону нормальной проницаемости на портландцементе - неагрессивные.

Грунтовые воды на момент проведения изысканий скважинами не вскрыты.

В весенне-осенний период при таянии снега, а также при обильном выпадении атмосферных осадков на кровле глин возможно образование «верховодки».

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта равна 2,42 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проект разработан на основании задания на проектирование, архитектурно-планировочного задания на проектирование, топографической съемки участка, выполненной ТОО «INNOVATION CENTER PROJECT» в 2018 году и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, действующей на территории Республики Казахстан.

Участок работ расположен в селе Новочерноярка Павлодарского района Павлодарской области. Проектируемый участок расположен северо-западнее акимата.

Участок, отведенный под строительство, свободен от застройки и имеет конфигурацию многоугольника.

На участке размещены: котельная, склад угля, КТП, ДГУ, площадка для мусоросборников, огражденная с трех сторон и имеющая твердое покрытие.

Территория котельной, КТП и ДГУ ограждены по периметру. Ограждение из панелей с прутками и металлическими стойками, высотой 2.0 метра. Ворота и калитки приняты распашные из сетчатых панелей, высотой 1.8 м.

На территорию котельной предусмотрен отдельный въезд. К проектируемым зданиям и сооружениям предусмотрен проезд шириной 4,5 м.

На проездах, дорожках и площадках покрытие принято асфальтобетонное по щебёночному основанию с песчаной прослойкой и с установкой по краю бортовых камней БР 100.30.15 и БР 100.20.8.

Привязка участка дана в осях от наружных граней стен существующего здания акимата.

Благоустройством участка предусмотрена установка урн и скамьи. Устройство газона в проекте предусматривается способом «самозасева».

Принятые для посадки деревья и кустарники полностью устойчивы в данных климатических условиях и подобраны с учётом декоративных качеств растений и функционального назначения озеленения. Полив зелёных насаждений обеспечивается поливочными автомашинами.

Отметка 0,00 проектируемых объектов назначена с учётом вертикальной планировки, соответствует абсолютной отметке 110,50 м для котельной и 110,35 м для склада угля.

Вертикальная планировка выполнена с учётом разработки минимального объема земляных работ, обеспечения водоотвода исходя из условий рельефа участка. Проект выполнен методом проектных горизонталей в увязке с прилегающей территорией.

Сток поверхностных вод от зданий и площадок отводится по продольному и поперечному уклонам проезда на прилегающую территорию.

Система координат - условная. Система высот - Балтийская.

Таблица №1

Экспликация зданий и сооружений

№ п/п	Наименование здания (сооружения)	Примечание
1.	Котельная	проектируемая
2.	Склад угля	проектируемый
3.	Площадка для мусоросборников	проектируемая
4.	Существующий акимат	
5.	КТП	проектируемая
6.	ДГУ	проектируемая
7.	Ящик с песком (комплект)	3 шт.
8.	Пожарный щит (комплект)	3 шт.

Таблица №2

Основные технические показатели генерального плана

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели в границе участка		Показатели вне границы участка	
			м^2	%	м^2	%
1	Площадь участка	га	0,3364	100	0,0462	100
	в том числе:					
2	Площадь застройки	м^2	407,52	12	-	-
3	Площадь озеленения	м^2	1907,48	58	-	-
4	Площадь покрытия, в том числе: отмостка	м^2	1049,0 67,0	30	462,0	100

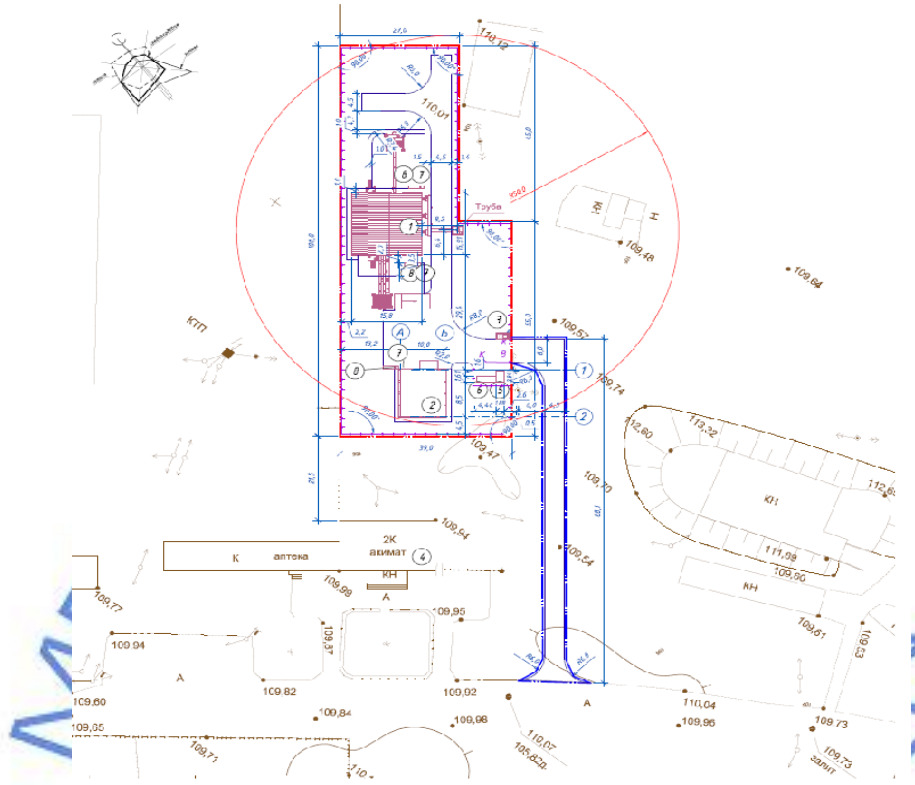


Рисунок 2. Генеральный план.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Модульная котельная установка

В состав котельного агрегата входит: нижний и верхний блоки системы трубной, система дутья, топочное устройство, питатель топлива и устройство дожигания топлива.

В плане имеет прямоугольную форму размером 15,6х15,9 м.

Склад угля

В плане имеет прямоугольную форму размером 12,0х10,0 м.

Покрытие пола - бетонное, из бетона класса В20.

Технические показатели:

площадь застройки - 135,0 м^2;

общая площадь - 117,0 м^2;

строительный объем - 445,5 м^3.

6.2.3 Конструктивные решения

Модульная котельная установка

Фундамент под котельную - леточный малозаглубленный из бетонных блоков типа ФБС ГОСТ 13579-78. По верху фундаментных блоков предусмотрено выполнение монолитного, армированного пояса высотой 300 и 360 мм. Фундаментные блоки устанавливаются на подготовку из щебня толщиной 100 мм.

По внешнему периметру здания выполнена отмостка шириной 1,0 м из бетона класса В7,5.

Фундаменты под КТП, ДГУ - выполнены из бетонных блоков типа ФБС ГОСТ 13579-78. Под фундаменты выполнена подготовка из бетона класса В7,5 F100 W4 толщиной 100 мм.

Склад угля

Фундамент - монолитный железобетонный, из бетона класса В15. Под фундамент выполнена бетонная подготовка из бетона класса В7,5 толщиной 100 мм.

Стойки - металлические, приняты из швеллера стального ГОСТ 8240-97.

Связи - металлические, из уголков стальных равнополочных ГОСТ 8509-93.

Покрытие - профлист Н75-750-0,7 ГОСТ 24045-2016.

Тепловые камеры

Днище - монолитное железобетонное из бетона класса В15.

Стены тепловой камеры - выполнены из пескоблока марки СР-ПР-39-75-F100-1400 по ГОСТ 6133-99.

Перекрытие - сборное железобетонное по серии 3.006.1-2/87.

Вокруг люков выполнена отмостка шириной 0,75 м из бетона класса В7,5 толщиной 100 мм.

Защита строительных конструкций

Бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за два раза по холодной битумной грунтовке.

Все металлические конструкции, после окончания работ по монтажу, покрываются двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Тепломеханические решения

Проект разработан на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, действующей на территории Республики Казахстан.

Проектом предусмотрена установка блочно-модульной котельной МКУ «Сибирь-5,4М» на твёрдом топливе, поставляемой ООО «ПРОМГЕНЕРАЦИЯ». МКУ-5,4М комплектуются на базе трех водогрейных котлов КВм- 1,85 КБ тепловой мощностью 1,85 МВт (1,55 Гкал/ч), два в работе, один в резерве предназначен для нагрева воды с рабочим давлением 0,6 МПа (6 кгс/см^2) до температуры 110°С. Котлы оборудованы системой вихревого дожигания, что позволяет обеспечить эффективный и стабильный топочный процесс.

Таблица №3

Техническая характеристика котельного агрегата КВм-1,85 КБ

№	Наименование характеристики	Размерность	Значение
Параметры теплоносителя			
1	Тип теплоносителя	-	вода
2	Расход теплоносителя, при перепаде температур 35 ^{0}С	м^3/ч	45
3	Допускаемое рабочее давление	МПа (кгс/см^2)	0,6(6)
4	Допускаемая температура теплоносителя, не более	^{0}С	110
Характеристика котла			
5	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1,8(1,55)
6	КПД котла, не менее	%	85
7	Водяной объем котла	м^3	1,6
Характеристика потоков			
9	Расход топлива (Q_i^r=4360 ккал/кг)	кг/ч	420
10	Расход воздуха	нм^3/ч	2000
11	Температура уходящих газов	^{0}С	130-160

В состав комплекса сооружений котельной входят:
котельный модуль - 3 шт.;
модуль вспомогательного оборудования - 1 шт.;
модуль бытовой - 2 шт.;
система топливоподачи - 1 шт.;
система шлако и золоудаления - 1 шт.;
дымовая труба в опорной башне - 3 шт.

В каждом котельном модуле расположен законченный комплекс котельной установки: котел с топочным устройством, питатель топлива, вентилятор первичного и вторичного дутья, дымосос, система очистки дымовых газов, подогрева воздуха, подаваемого в котёл. В модуле вспомогательного станция оборудования находятся: насосы котельного и внешнего контура, подпиточные насосы, мембранные расширительные баки, насосы исходной воды, бак исходной воды, химводоподготовка, бак химочищенной воды. Бак слива теплоносителя и подпиточные насосы располагается в цокольном помещении, либо рядом с котельной. В бытовом модуле располагается операторская, электрощитовая, бытовое помещение (комната приема пищи), раздевалка, душевая, санузел. Система топливоподачи включает в себя закрываемый приёмный бункер угля с вибратором, металлоуловитель, молотковую дробилку, два последовательных скребковых транспортера (закрытого типа, для исключения пыления). Загрузка топлива в приемный бункер осуществляется погрузчиком, либо автомобилем-самосвалом.

Система управления котельной включает:
систему управления котлом КВм- 1,85 КБ;
систему управления общекотловым оборудованием;
систему топливоподачи и шлакозолоудаления.

Автоматика осуществляет измерение и регистрацию, анализ, регулирование технологических параметров работы котлов, общекотлового оборудования, обеспечивая безопасность персонала и оборудования при эксплуатации. Хранение информации о состоянии оборудования с возможностью передачи в систему диспетчерского контроля. Система позволяет вести:

локальное, каскадное, дистанционное и ручное регулирование и логико-программное дискретное управление;

технический (коммерческий) учет материальных и энергетических потоков (электроэнергия, тепло, топливо, теплоноситель);

самоконтроль и диагностика всех устройств, вывод информации о техническом состоянии оборудования обслуживающему персоналу.

Удобный интуитивно-понятный графический интерфейс управления.

Тепловые сети

Проект выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с нормативно-технической документацией, действующей на территории Республики Казахстан.

В данном проекте выполнена прокладка теплосети для теплоснабжения жилых и общественных зданий.

Подключения микрорайона осуществляется от проектируемой блочно модульной котельной на твердом топливе.

Проектом предусмотрено подключения домов, обслуживания и ремонта запроектированны тепловые камеры.

Параметры теплоносителя 95-70°С.

Прокладка трубопроводов теплосети предусмотрена подземным бесканальным способом с применением труб в ППУ-изоляции с полиэтиленовой оболочкой.

Общая протяженность теплосети в двухтрубном исполнение составляет 3866,0 м. В том числе:

диаметром 300 - 149,2 м;
диаметром 200 - 197,8 м;
диаметром 150 - 482,7м;
диаметром 125 - 160,9 м;
диаметром 100 - 555,6 м;
диаметром 80 - 882,6 м;
диаметром 65 - 648,1 м;
диаметром 50 - 504,9 м;
диаметром 40 - 238,8 м;
диаметром 32 - 45,4 м;

Компенсация тепловых удлинений воспринимается углами поворота трассы, П-образными и стартовыми компенсаторами. Для восприятия перемещений на углах поворота предусматривается обкладка труб теплосети полиэтиленовыми матами в соответствии с монтажной схемой.

В местах прохождения теплосети под проездами, для исключения овализации труб, предусмотрена укладка над трубопроводами разгрузочных плит. В качестве разгрузочных плит применяются плиты перекрытия каналов по серии 3-006.2/87.

Дренаж наружных тепловых сетей осуществляется из низшей точки трассы в дренажные колодцы, с последующей откачкой воды передвижными насосами.

Укладка трубопроводов должна производиться на предварительно утрамбованное основание из песка. После монтажа песчаный грунт следует уплотнить трамбовками (особенно пространство между трубами а также между трубами и траншеей) с коэффициентом плотности 0,95. Над каждой трубой на слой песка уложить маркировочную ленту. Трубы поставляются изолированными, длиной 6-10 м. Длина неизолированных участков труб 200мм.

Сварные соединения труб и деталей подвергаются контролю качества неразрушающими методами согласно «Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды» и в соответствии со СНиП 3.05.03-85.

Изоляцию стыков выполнять в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.

При пересечении теплосети с существующими коммуникациями земляные работы производить ручным способом по 2м в каждую сторону от коммуникации,в присутствии представителей заинтересованных организаций.

После завершения строительно - монтажных работ трубопроводы необходимо промыть и испытать на прочность и герметичность давлением Р=1,25 Рр, но не менее 16 кг/см².

Электротехнические решения

Рабочий проект выполнен на основании задания на проектирование, технических условий №ТУ-33-2020-01041 от 24 июня 2020 года, выданных АО «ПРЭК» и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, действующей на территории Республики Казахстан.

Наружные сети электроснабжения

Настоящим рабочим проектом предусматривается подключение комплектной трансформаторной подстанции КТПН-10/0,4 для котельной с. Новочерноярка, а также

замена провода на существующем участке ВЛ-10 кВ. Электроснабжение осуществляется от существующей ПС 110/35/10кВ «Мичуринская» от опоры №2* проводом АС-70/11 на вновь проектируемые опоры ВЛ-10кВ №1 с установкой кабельной муфты и разъединителя на первой отпаечной опоре.

Проект реконструкции с выносом существующих ВЛ-10 кВ с территории насосной станции выполнен в РП «Строительство водопровода и водопроводных сооружений в с. Новочерноярка Черноярского с.о. Павлодарского района».

Проектируемый объект относится к потребителям II категории электроснабжения.

Напряжение сети -10 кВ.

Протяженность ВЛ-10 кВ - 0,01 км.

Протяженность КЛ-10 кВ - 0,02 км.

По всей трасе ВЛ-10 кВ приняты к установке железобетонные анкерно-концевые опоры с разъединителем и кабельной муфтой типа А10-1+КРМ-1 на стойках СВ-105.

В связи с заменой провода на существующей ВЛ-10 кВ проектом предусматривается демонтаж провода и изоляторов. Демонтированный материал сдаётся эксплуатирующей организации.

Трасса ВЛ проходит на высоте до 1000 м в II районе по степени загрязненности атмосферы. Изоляция ВЛ принята нормальной. Изолирующие натяжные подвески проводов выполнены из изоляторов марки ПС70Е. Провод проектируемой ЛЭП принят марки АС-70/11 по ГОСТ 839-80Е. Соединение проводов в шлейфах выполнено с помощью ПА-2-2. Количество изоляторов для натяжных подвесок принято согласно т.п. 3.407.1-143-по 2 штуки. Монтажные стрелы провеса провода, тяжения и напряжения рассчитаны при температуре воздуха от минус 40 °С до плюс 40 °С с интервалом 20 °С без учета последующей вытяжки. При монтаже в условиях промежуточных значений температур монтажные стрелы провеса, тяжения и напряжения определяются интерполяцией.

Заход линии 10 кВ в проектируемую КТПН-10/0,4 кВ выполнен кабелем ААБЛ-10, сечением 3х70 мм².

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Электроснабжение котельной в рабочем режиме осуществляется от проектируемой КТПН-630-10/0,4, а в аварийном режиме от дизельной станции (ДЭС) типа ТСС АД-360С-Т400-1РМ5.

Напряжение сети - 0,4 кВ.

Потребляема мощность (установленная/расчетная) - 350,64/350,51 кВт.

Протяженность ВЛ-0,4кВ - 0,46 км.

Протяженность КЛ-0,4кВ - 0,145 км.

Учет электроэнергии предусмотрен в проектируемой КТПН на стороне 0,4 кВ, для чего в шкафу РУНН установлены счетчики потребления активной энергии Дала СА4-Э720 ТХ PLC IP П.

Электроснабжение энергопотребителей котельной выполнено кабелем марки АВВбШВ, проложенным в земле на глубине. 0,7 м. При пересечении кабеля с подземными коммуникациями и автодорогой кабель проложен в ПНД трубе на глубине 1м от планировочной отметки земли.

Проектом предусмотрено уличное освещение территории насосной, выполненное светильниками со светодиодными лампами типа SL59, установленными на железобетонных опорах. Управление освещением предусмотрено автоматически - от фотореле, ручное - от переключателя В РУНН, установленного КТПН. Светильники устанавливаются на железобетонные опоры ВЛИ-0,4 кВ на базе стоек СВ 95-3, СВ 105-3,6, согласно пособия по проектированию воздушных линий электропередачи

напряжением 0,38 кВ с самонесущими изолированными проводами с линейной арматурой «Нилед». Электроснабжение наружного освещения запроектировано изолированным проводом СИП-2А сечением 3х16+1х25 мм^2.

Заземление и защитные меры безопасности выполняются по типовому проекту 3.407-150 «Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередач напряжением 0,38-35 кВ» и в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СН ПК 4.04-07-2013.

Электрооборудование и электроосещение

Котельная

Проектируемая блочно-модульная котельная заводского изготовления поставляется комплекто с технологическим оборудованием, электрооборудованием, прокладкой внутренних электрических сетей, электроосвещением, отоплением, вентиляцией и пожарной сигнализацией.

Склад угля

Электроснабжение склада разработано на напряжение 220 В с глухозаземлённой нейтралью трансформаторов. Питание предусматривается от ВРУ котельной.

Проект электроосвещения здания выполнен на основании архитектурно-строительной части проект.

Учёт потребляемой электроэнергии предусматривается счётчиком, установленным во ВРУ котельной. В качестве вводного устройства приняты ящик с рубильником и предохранителями типа ЯРП-20У3 и автоматический выключатель АП50-2МТ.

Проектом предусмотрено рабочее освещение, выполненное светильниками типа ЛСП05У-55-313 с компактной люминесцентной лампой и светодиодным светильником Pro Led SL-24.

Светотехнический расчёт произведён методом коэффициента использования светового потока светильников.

Управление освещением выполняется автоматическим выключателем.

Групповые сети освещения выполнены кабелем марки ВВГнг-0,66, прокладываемым открыто на скобах- по стенам и потолку.

Высота установки над полом автоматического выключателя - 1,5 м.

Электросети рассчитаны по расчётному току и проверены по потере напряжения.

Занулению подлежат все металлические части электроустановок, нормально не находящиеся под напряжением. Для зануления используются нулевые провода электросети. Линия групповой сети, прокладываемой от щитка до светильников общего освещения, выполняются 3-х проводной (фазный - L, нулевой рабочий - N, нулевой защитный - PE проводники.)

Нулевой рабочий и нулевой защитный проводники подключаются на щите под разные контактные зажимы. На вводе в здание предусматривается устройство контура повторного заземления нулевого провода с сопротивлением R<10 Ом.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Все работники подрядной строительной организации должны быть проинструктированы о соблюдении установленного на предприятии противопожарного режима. При изменении специфики работы рабочих и служащих предприятия должен быть проведен повторный инструктаж или организованы занятия по пожарно-техническому минимуму, по окончании которых приняты зачеты.

Ответственность за обеспечение пожарной безопасности предприятия, его структурных подразделений возложены на первых руководителей.

При эксплуатации электроустановок запрещено использование электроаппаратов и приборов, имеющих неисправности.

На территории строительной и монтажной площадок запрещены свалки горючих отходов, мусора. Все отходы собраны на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики и затем вывезены.

Места проведения строительных работ оборудуются первичными средствами пожаротушения.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района,Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)», выполненная ТОО «INNOVATION CENTER PROJECT».

Рассматриваемый объект относится 4 категории, согласно статьи 40 Экологического кодекса РК.

Территория котельной граничит: на севере - свободная от застройки территория, на юге - на расстоянии 21,5 м здание акимата, на западе - на расстоянии 54м - нежилое здание, востоке - на расстоянии 42м - нежилое здание. Расстояние до ближайшего жилого дома 86 метров с юго-восточной стороны.

Воздействие на атмосферный воздух

При производстве строительно-монтажных работ выявлены следующие источники загрязнения атмосферного воздуха: источник 6001 - лакокрасочные работы, источник 6002 - сварочные работы, источник 6003 - металлообработка, источник 6004 - битумные работы, источник 6005 - битумный котел, источник 6006 - ДВС автотранспорта (передвижной ненормируемый источник). Согласно письма заказчика расчет выбросов выполнен на остаточный объем работ, предусмотренный корректировкой.

Таблица №4

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ На период строительства				год достижения ПДВ
		на 2020 год декабрь		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)						
Строительство	6002	0.00625	0.001958	0.00625	0.001958	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)						
Строительство	6002	0.00072	0.00023	0.00072	0.00023	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
Строительство	6002	0.00917	0.00014	0.00917	0.00014	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
Строительство	6002	0.00554	0.000007	0.00554	0.000007	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)						
Строительство	6002	0.00031	0.000004	0.00031	0.000004	2020

Окончание таблицы №4

1	2	3	4	5	6	7ок
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)						
Строительство	6002	0.00138	0.000002	0.00138	0.000002	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
Строительство	6001	0.013	0.0134	0.013	0.0134	2020
(0621) Метилбензол (349)						
Строительство	6001	0.0032	0.0001	0.0032	0.0001	2020
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)						
Строительство	6001	0.0017	0.000004	0.0017	0.000004	2020
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)						
Строительство	6001	0.0015	0.00003	0.0015	0.00003	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)						
Строительство	6001	0.0006	0.00001	0.0006	0.00001	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)						
Строительство	6001	0.0013	0.00003	0.0013	0.00003	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)						
Строительство	6001	0.0556	0.0227	0.0556	0.0227	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)						
Строительство	6004	0.0101	0.00135	0.0101	0.00135	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)						
Строительство	6003	0.0406	0.0001	0.0406	0.0001	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)						
Строительство	6002	0.00058	0.000001	0.00058	0.000001	2020
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)						
Строительство	6003	0.0034	0.000002	0.0034	0.000002	2020
Итого по неорганизованным источникам:		0.15495	0.040068	0.15495	0.040068	
Всего по предприятию:		0.15495	0.040068	0.15495	0.040068	

На период эксплуатации выявлен один источник загрязнения атмосферного воздуха:

Источник 0001 - три котла Квм-1,85 оснащены одной дымовой трубой. Топливо – Экибастузский уголь в количестве 0,8364 тонн/час, 4358,3 тонн/год. Для очистки используется циклон ЦН-15 эффективностью 98%.

Источник 0002 - дизельгенераторная установка мощностью 300 кВт. Время работы - 2 часа в год. Расход топлива – 0,12 тонн/год. Труба - 7 м, диаметр – 0,15 м.

Источник 6001 - склад угля площадью 144 м2. Площадка закрытая с бетонированной поверхностью.

Источник 6002 - Приемный бункер. Выброс осуществляется при приемке угля с автотранспорта в бункер для дальнейшей транспортировки по закрытым конвейерам.

Источник 6003 - Погрузка золы. Сбор золошлаков осуществляется в бункере помещения котельной. Погрузка предусмотрена в самосвал по 15 тонн. Хранение золошлаков не предусмотрено.

Источник 6004 - Работа авсамосвала. Передвижной ненормируемый источник.

Обоснованные нормативы предельно допустимых выбросов на период эксплуатации приведены в таблице 5.

Таблица №5

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ На период эксплуатации				
		С января 2021 г - бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
Организованные источники						
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
Котельная	0001	0.4656	8.7341	0.4656	8.7341	2021
Дизельгенератор	0002	0.0078	0.0038	0.0078	0.0038	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
Котельная	0001	0.0757	1.4193	0.0757	1.4193	2021
Дизельгенератор	0002	0.0013	0.00062	0.0013	0.00062	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)						
Дизельгенератор	0002	0.003	0.00024	0.003	0.00024	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)						
Котельная	0001	2.0035	37.5861	2.0035	37.5861	2021
Дизельгенератор	0002	0.0005	0.0006	0.0005	0.0006	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
Котельная	0001	1.8332	34.3903	1.8332	34.3903	2021
Дизельгенератор	0002	0.0065	0.00312	0.0065	0.00312	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)						
Дизельгенератор	0002	0.00000001	0.000000007	0.00000001	0.000000007	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)						
Дизельгенератор	0002	0.0013	0.00006			
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)						
Дизельгенератор	0002	0.01	0.0014	0.01	0.0014	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)						
Котельная	0001	0.51222	9.609202	0.51222	9.609202	2021
Итого по организованным источникам:		4.92062001	91.748842007	4.91932001	91.748782007	
Неорганизованные источники						
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20						
Склад угля	6001	0.0028	0.0184	0.0028	0.0184	2021
Приемный бункер	6002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	2021
Погрузка золы	6003	0.00384	0.0012	0.00384	0.0012	2021
Итого по неорганизованным источникам:		0.00684	0.0198	0.00684	0.0198	
Всего по предприятию:		4.92746001	91.768642007	4.92616001	91.768582007	

Анализ результатов расчета рассеивания

На период строительства и эксплуатации расчеты загрязнения воздушного бассейна выбросами предприятия проведены с применением программы УПРЗА «Эра» для веществ по которым определена целесообразность, согласно п. 58 «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, приложение 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө».

По данным РГП «Казгидромет» письмо №06-17/14 от 24 января 2019 года сведения по фоновым концентрациям загрязняющих веществ в районе расположения объекта отсутствуют.

Согласно результатов рассеивания максимальные приземные концентрации на границе санитарно-защитной и жилой зоны соответствуют показателям качества атмосферного воздуха.

Поверхностные и подземные воды. Водопотребление и водоотведение

Ближайший водный объект – река Иртыш находится на расстоянии 581 метра.

Участок строительства расположен в водоохраной зоне реки Иртыш, вне водоохраной полосы.

Условия строительства согласованы РГУ «Иртышская бассейновая инспекция» письмо ЮЛА-00037 от 19 апреля 2019 года. Грунтовые воды на момент изысканий не вскрыты.

На период строительства предусматривается использование привозной воды. Расход воды составит 210 м^3. Водоотведение предусмотрено в биотуалет.

На период эксплуатации источник водоснабжения - сельские централизованные сети. Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды - 146 м^3/год, расход воды на производственные нужды - 21552 м^3/год. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в проектируемый выгреб. Выгреб устраивается с усиленной гидроизоляцией. Заглубление выгреба - 3,88 м.

Земельные ресурсы. Отходы производства и потребления

Перед началом строительных работ почвенно-плодородный слой земли подлежит снятию и перемещению в бурты с целью временного хранения и последующего использования при благоустройстве участка.

Образующиеся на период строительства отходы производства и потребления подлежат сбору в герметичные контейнера и временному хранению (не более 6 месяцев) в специально отведенных местах в соответствии с уровнем опасности. Исключается смешивание отходов.

Вывоз отходов предусматривается на специализированные предприятие для размещения или утилизации, в соответствии с природоохранными требованиями.

Контроль за исполнением мероприятий по управлению отходами и иных требований обеспечивающих экологическую безопасность, осуществляется ответственным лицом.

Таблица №6

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, тонн	Размещение, тонн	Передача сторонним организациям, тонн
1	2	3	4
Всего	0,3985		0,3985
В т.ч. отходов производства	0,1285		0,1285
отходов потребления	0,27		0,27
Янтарный уровень опасности			
Загрязненные упаковочные материалами красками, AD 070	0,02		0,02
Промасленная ветошь, AD 060	0,046		0,046
Отходы битумосодержажащие, AC 010	0,0405		0,0405

Окончание таблицы №6

1	2	3	4
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы, GO 060	0,27		0,27
Отходы стали, GA070	0,02		0,02
Остатки и огарки сварочных электродов, GA090	0,002		0,002
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Таблица №7

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации

Наименование отходов	Образование, тонн	Размещение, тонн	Передача сторонним организациям, тонн
1	2	3	4
Всего	1248,6367		1248,6367
В т.ч. отходов производства	1247,4367		1247,4367
отходов потребления	1,2		1,2
Янтарный уровень опасности			
Отработанные люминесцентные лампы, AA100	0,0006		0,0006
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы, GO 060	1,2		1,2
Золошлаки, GG 030	1247,3317		1247,3317
Изношенная спецодежда, GJ120+GK010	0,104		0,104
Отработанные светодиодные лампы, GG150	0,0004		0,0004
Периодичность образования: 1 раз в три года, тонн			
Всего	0,486		0,486
В т.ч. отходов производства	0,486		0,486
отходов потребления	-		-
Зеленый уровень			
Отходы резинотехнический изделий, GK010	0,486		0,486
Периодичность образования: 1 раз в 10 лет, тонн			
Всего	0,12		0,12
В т.ч. отходов производства	0,12		0,12
отходов потребления	-		-
Янтарный уровень			
Отработанное трансформаторное масло, AC 030	0,12		0,12

Растительный и животный мир

Реализация проекта не приведет к нарушению условий развития растительного и животного мира. Вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

Природоохранные мероприятия: ограждение строительной площадки на высоту не менее 2 метров, с целью предотвращения распространения пыления при земляных работах и пересыпки пылящих материалов; применение готовых строительных полуфабрикатов; увлажнение пылящих материалов водой; заправка и ремонт автотехники на спецпредприятиях села; соблюдение условий производства работ в водоохраной зоне;

организация системы управления отходами производства и потребления; организация производственного экологического контроля.

Производственный экологический контроль. Исследования атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зон, контроль выбросов на источнике 0001 - 1 раз в год по всем веществам; контроль эффективности пылеулавливающего оборудования - 1 раз в год; контроль герметичности выгреба хозбытовых стоков - 1 раз в год.

Социально-экономическая среда

Реализация проектируемого объекта направлена на обеспечение качественной питьевой водой населения, улучшение санитарно-эпидемиологической обстановки, условий жизни и здоровья населения, повышение уровня благоустройства села. Создание дополнительных рабочих мест при строительстве и последующей эксплуатации сооружений будет способствовать занятости населения. В целом, проектируемый объект относится к категории социальных, не предусматривающих прямых экономических выгод от его реализации.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду представлены на рассмотрение заинтересованной общественности, протокол общественных слушаний от 10 июля 2017 года.

Оценка экологических рисков и рисков для здоровья населения

В зоне влияния объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории, курорты, зоны отдыха, ценные природные комплексы.

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусматриваются меры по соблюдению правил пожаробезопасности, электробезопасности при монтаже и обслуживания электроустановок, техники безопасности ведения процесса строительства, правил охраны труда, промышленной санитарии. Экологический риск от строительства и эксплуатации проектируемого объекта для региона отсутствует.

6.5 Оценка соответствия рабочего проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектируемый участок расположен северо-западнее акимата. На участке, отведенном под строительство, согласно заданию на проектирование, размещены следующие здания и сооружения: котельная, закрытый склад угля и площадка для золы.

Размер санитарно-защитной зоны, согласно санитарной классификации производственных и других объектов, согласно приложению №1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №237, для рассматриваемого объекта составляет 50 м.

Принятые для посадки деревья и кустарники полностью устойчивы в данных климатических условиях и подобраны с учетом декоративных качеств растений и функционального назначения озеленения.

Проектом предусмотрена установка блочно-модульной котельной на твёрдом топливе. В каждом котельном модуле расположен законченный комплекс котельной установки: котел с топочным устройством, питатель топлива, вентилятор первичного и вторичного дутья, дымосос, система очистки дымовых газов, подогрева воздуха, подаваемого в котёл. В модуле вспомогательного станция оборудования находятся: насосы котельного и внешнего контура, подпиточные насосы, мембранные расширительные баки, насосы исходной воды, бак исходной воды, химводоподготовка, бак очищенной воды. Бак слива теплоносителя и подпиточные насосы располагаются в цокольном помещении, либо рядом с котельной. В бытовом модуле располагается

операторская, электрощитовая, бытовое помещение (комната приема пищи), раздевалка, душевая, санузел.

При проведении строительных работ при работе механизмов фактический уровень шума не будет превышать допустимых уровней. Что соответствует санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека» Уровень вибрации не превышает допустимого порога на границе жилой зоны.

Результаты расчетов рассеивания в атмосфере загрязняющих веществ на период строительства объекта показывает, что превышений ПДК загрязняющих веществ на границе жилой зоны не наблюдается.

Результаты расчетов рассеивания в атмосфере на период эксплуатации объекта показывают, что превышений ПДК по всем загрязняющим веществам на границе расчетной СЗЗ (50 метров) и в жилой зоне не наблюдается.

Анализ расчетов показывает, что выбросы от источников проектируемого объекта на периоды строительства и эксплуатации объекта, не будут превышать допустимого влияния на загрязнение атмосферного воздуха. Уровень физического воздействия оборудования котельной и работы строительной техники во время строительства и эксплуатации котельной на границе санитарно защитной зоны не превысят предельно-допустимых уровней по физическим факторам. Работающие строители обеспечиваются спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, бытовыми помещениями для работающих, обеспечиваются медицинской аптечкой для оказания первой медицинской помощи. Водоснабжение работающих - вода питьевого качества. Горячее питание в столовой.

Проект отвечает требованиям:

«Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237;

Об утверждении «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №169;

Об утверждении «Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху городских и сельских населенных пунктов», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №168;

«Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №174;

«Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

До начала строительно-монтажных работ необходимо:

очистить площадку от строительного мусора;

выполнить временные подъездные дороги;

оградить территорию строительной площадки;

на выезде с площадки установить знак «Берегись автомобиля!»;

в темное время суток обеспечить освещение площадки;

подготовить площадки для складирования строительных материалов и изделий;

спланировать и уплотнить грунт в зоне действия подъемно-транспортных механизмов.

К строительно-монтажным работам приступать только при наличии проекта производства работ, который должен быть согласован и утвержден в соответствии с законодательством Республики Казахстан и действующей нормативно-технической документацией.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II.

Общая продолжительность строительства - 8 месяцев. Согласно письма заказчика №1-18/1056/1 от 23 ноября 2020 года строительные работы предусмотрены на остаточный объем работ продолжительностью 1 месяц. Начало работ - декабрь 2020 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма заказчика №1-18/646 от 24 июня 2020 года.

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону в рабочий проект «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ОВОС

1. Откорректированы нормативы ПДВ на остаточный срок строительства согласно письма заказчика.

2. Материалы заявки на получение разрешения на эмиссии приведены в соответствие с материалами оценки воздействия на окружающую среду.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком установлен технически сложный объект II (нормального) уровня ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

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

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

Строительные конструкции и материалы приняты: продукции отечественных товаропроизводителей, в соответствии с реализацией государственной программы

импортозамещения. Материалы и оборудование, используемые для строительства должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Таблица №8

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Площадь участка	га	0,3364	0,3364
2	Площадь застройки	м^2	407,52	407,52
3	Общая протяженность теплосети	м	3866,0	3866,0
4	Продолжительность строительства	мес.	8	8

8 ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района, Павлодарской области. Корректировка (без сметной документации)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими основными техническими показателями:

Площадь участка – 0,3364 га
Площадь застройки – 407,52 м^2
Общая протяженность теплосети – 3866,0 м
Продолжительность строительства – 8 месяцев

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

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

4. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

5. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района» в соответствии с условиями договора от 17 ноября 2020 года №01-1706.

6. Данное заключение действует совместно с ранее выданным заключением №06-0068/19 от 18 апреля 2019 года.

8 ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Павлодар облысы Павлодар ауданының Новочерноярка ауылында жылу трассасымен қазандық салу. Түзету (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтырулар есебімен Қазақстан Республикасының қолданыстағы нормативтік құқықтық актілері мен мемлекеттік нормативтік талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Учаскесінің ауданы – 0,3364 га
Құрылыс салу ауданы – 407,52 шаршы метр

Жылу желінің жалпы ұзындығы – 3866,0 м
Құрылыстың ұзақтығы – 8 ай

2. Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдарының қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптау қорытындысына сәйкес келетіндігін тексеруі тиіс.

4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-1689,05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, құрылыс материалдары мен құрастырмаларын пайдалансын.

5. Осы сараптама қорытындысы дұрыстылығы 2020 жылғы 17 қарашадағы №01-1706 шарттың тәртібіне сәйкес «Павлодар ауданының экономиканың нақты сектор бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы мәліметтер және жобалау үшін тапсырысшымен берілген материалдар негізінде берілді.

6. Осы қорытынды бұрын берілген 2019 жылғы 18 сәуірдегі №06-0068/19 қорытындымен бірге әрекет етеді.

Тикибаев Е.А.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Раимбекова Р.К.

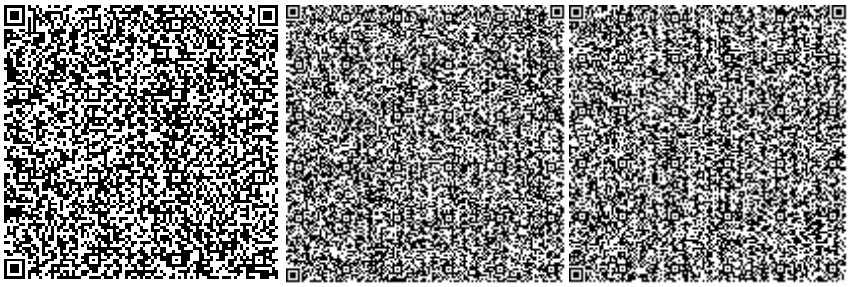
Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Абишев Р.И.

Эксперт

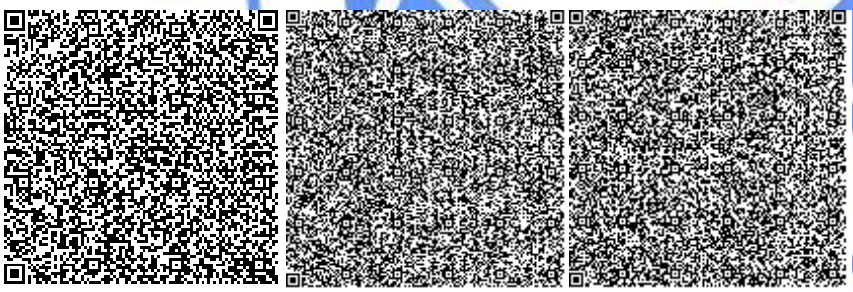
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону



Щербакова М.А.

Эксперт

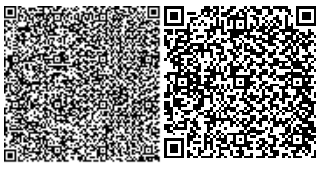
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

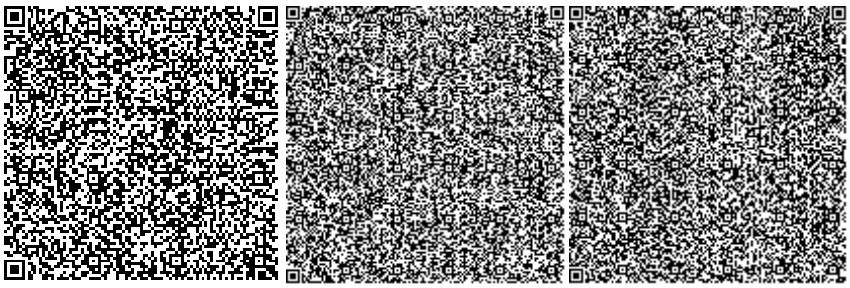


Айтжанова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

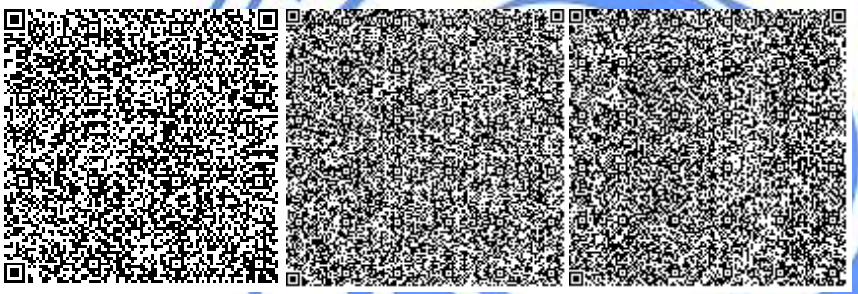




Азимжанова И.Н.

Начальник производственного отдела

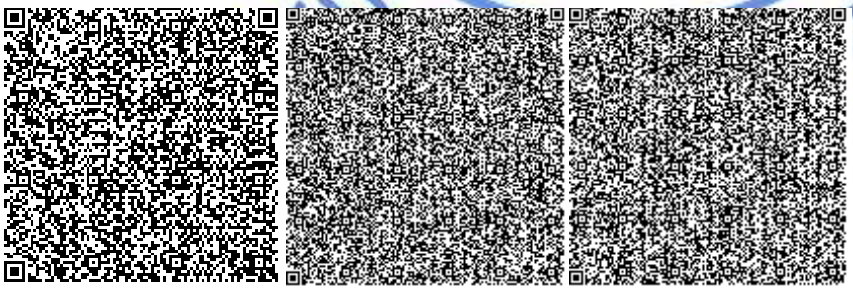
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону



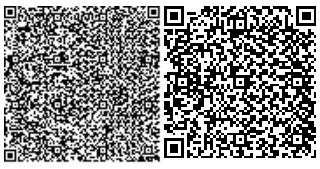
Вассерберг А.О.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону



Ссылка на окончательную редакцию ПСД



Номер: KZ34VDD00155645

Акимат Павлодарской области

Государственное учреждение "Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел реального сектора экономики Павлодарского района" 140000, Республика Казахстан, Павлодарская область, Павлодар Г.А., г.Павлодар, улица Каирбаева, дом № 32

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190840009049

Наименование производственного объекта: Строительство и эксплуатация котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка Павлодарского района Павлодарской области

Местонахождение производственного объекта:

Павлодарская область, Павлодарский район, Черноярский с.о., с.Новочерноярка -

Павлодарская область, Павлодарский район, Черноярский с.о., с.Новочерноярка -

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 Сатиев Кадылжан Каирбекович

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

Место выдачи: г.Павлодар **Дата выдачи:** 04.12.2020 г.

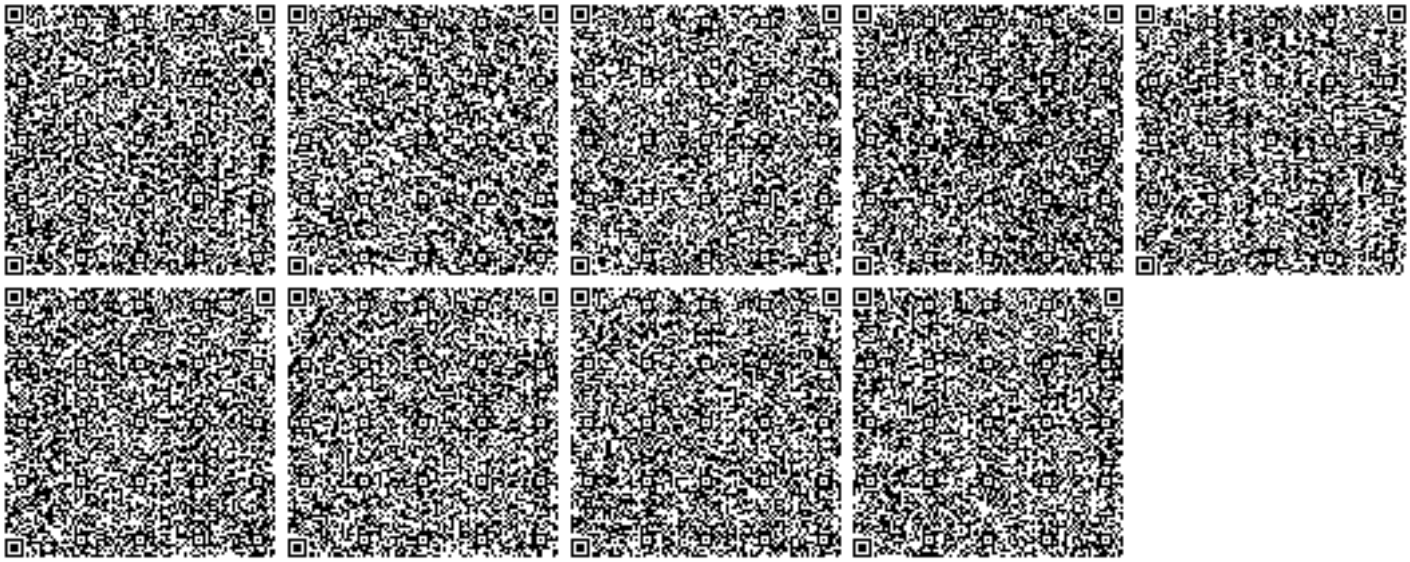
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	5,08241001	91,808710007
Строительство котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка	0,15495	0,040068
в т.ч. по ингредиентам:		
2-(2-Этоксиэтокси)этанол	0,0015	0,00003
Бутан-1-ол	0,0017	0,000004
Метилбензол	0,0032	0,0001
Взвешенные частицы	0,0406	0,0001
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0101	0,00135
Уайт-спирит	0,0556	0,0227
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,013	0,0134
Азота (IV) диоксид	0,00917	0,00014
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00072	0,00023
Железо (II, III) оксиды	0,00625	0,001958
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00138	0,000002
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00031	0,000004
Углерод оксид	0,00554	0,000007
Бутилацетат	0,0006	0,00001
Пропан-2-он	0,0013	0,00003
Пыль абразивная	0,0034	0,000002
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,00058	0,000001
Эксплуатация котельной с теплотрассой в с. Новочерноярка	4,92746001	91,768642007
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	2,004	37,5867
Углерод оксид	0,003	0,00024
Азота (IV) диоксид	0,4734	8,7379
Углерод оксид	1,8397	34,39342
Формальдегид	0,0013	0,00006
Бенз/а/пирен	0,00000001	0,000000007
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,01	0,0014

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)	0,51906	9,629002
Азот (II) оксид	0,077	1,41992
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдение требований Экологического кодекса РК.
2. Соблюдать нормативы эмиссий в окружающую среду, установленные настоящим Разрешением.
3. Производить оплату платежей за эмиссии в окружающую среду согласно Налоговому законодательству РК.
4. Отчет по условиям природопользования представлять ежеквартально в ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» в соответствии с п. 5 ст.73 Экологического кодекса Республики Казахстан.
5. По окончании строительных работ необходимо обратиться в ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» для аннулирования данного разрешения в соответствии с п. 4 ст. 77 Экологического кодекса Республики Казахстан.