«Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Комсомол а/о «GROZA-3» ЖШС өндірістік базасына электрмен жабдықтаудың және газбен жабдықтаудың сыртқы желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

23.04.2020 ж. № 04-0086/20
(оң)
ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«GROZA-3» ЖШС,
Әйтеке би ауданы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СпецДиагностика» ЖШС,
Мәртөк ауданы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Комсомол а/о «GROZA-3» ЖШС өндірістік базасына электрмен жабдықтаудың және газбен жабдықтаудың сыртқы желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0086/20 от 23.04.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «GROZA-3»,
Айтекебийский район

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СпецДиагностика»,
Мартукский район

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0179 от 06.02.2020 г., между РГП «Госэкспертиза» и ТОО «GROZA-3».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «GROZA-3», Айтекебийский район.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СпецДиагностика», государственная лицензия №14004930 от 10.04.2014 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, категория лицензии - II.

Проектировщик: ТОО «Богомолов Проект Групп», государственная лицензия №15007145 от 17.04.2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 27.09.2019 года;

постановление акима Айтекебийского района №238 от 08.11.2019 года о выдачи разрешения на право использования земельного участка для разработки ПСД, изыскательских работ и строительства;

архитектурно-планировочное задание №KZ44VUA00138482 от 14.11.2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительство и строительства»;

эскизный проект, согласованный ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 31.03.2019 года;

технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям инв.№98/2-ТИЗ от 2019 года, выполненный ТОО «СпецДиагностика» (ГСЛ №000570 от 25.05.2007 года);

отчёт об инженерно-геологических изысканиях экз№1 от 2019 года, выполненный ТОО «СпецДиагностика» (ГСЛ №000570 от 25.05.2007 года);

договор консорциум №9/20 от 02.03.2020 года между ТОО «СпецДиагностика» и ТОО «Богомолов Проект Групп»;

письмо №1/20 от 27.01.2020 года о начале строительства в мае 2020 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2019-01754 от 28.05.2019 года на присоединение к газопроводным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№297/65т от 20.02.2019 года на присоединение к электрическим сетям, выданные ТОО Энергосистема»;

№01-02/2020 от 04.02.2020 года на пересечение с кабелем ВОЛС, выданные ЗРДТ филиала АО «Казақтелеком»;

письмо №13 от 31.01.2020 года о том, что линии водопроводных сетей отсутствуют на участке производственной базы ТОО «GROZA-3» , выданное КГП «Кайнар».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №KZ36VQR00019493 от 07.02.2020 года на рабочий проект, выданное РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК по Актюбинской области»;

письмо-согласование №01-07-17/1513 от 17.05.2019 года на подключение к подводящему газопроводу, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;

письмо-согласование №02 от 06.02.2020 года на рабочий проект, выданное ЗРДТ филиала АО «Қазақтелеком»;

ситуационный план согласован с ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства» (0098/2-лист 1);

план газопровода согласован с ТОО «Энергосистема» (ГСН-лист 2);

план трассы ВЛ-10кВ согласован с СРЗАИ от 08.05.2019 года, ТОО «Энергосистема» (098/2 - ЭС- лист 3).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки КР, ГСН, ЭС;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2019 году ТОО «СпецДиагностика»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение бесперебойной и стабильной работы производственной базы ТОО «GROZA-3» в результате строительства наружных сетей электроснабжения и газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район	- III В;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,8 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях зкз.№1 от 2019 года, выполненного ТОО «СпецДиагностика», на участке изысканий пробурены 4 скважины

глубиной 6,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный слой, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинки тяжелые, твердые, мощность слоя 3,6-4,0 м;

ИГЭ №3 – глина тяжелая твердая, мощность слоя 1,8-2,2 м.

При компрессионных испытаниях суглинок (ИГЭ №2) проявляют слабые просадочные свойства. Начальное просадочное давление составляет 0,11-0,14 МПа, тип грунтовых условий по просадочности – 1 (первый).

При замачивании глина (ИГЭ №3), залегающая выше УГВ, проявляет средние набухающие свойства. Среднее значение относительной деформации набухания без нагрузок (свободное набухание) составляет 0,09 д.е., давление набухания 0,260 МПа, среднее значение влажности набухания составляет 36-45%.

Нормативные физико-механические характеристики грунтов в водонасыщенном состоянии: суглинки (ИГЭ №2) с=25 кПа; φ=20º; р=1,83 т/м³; Е=6 МПа; глины (ИГЭ №3) с=40 кПа; φ=21º; р=1,86 т/м³; Е=5 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

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

Засоленность грунтов – незасоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты среднеагрессивные к бетонам марки W4 на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. По суммарному содержанию хлоридов в пересчете на хлор-ион грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

КТПН

Площадка КТПН - щебеночная, из щебня толщиной 150 мм по уплотненному грунту. КТПН – полной заводской готовности, устанавливается на фундаменты из сборных бетонных блоков ГОСТ 13579-78. Под фундаментами предусмотрена уплотненная щебеночная подготовка толщиной 150 мм.

Ограждение КТПН принято металлическое с калиткой, высотой 1,8 м из сетчатых металлических панелей по ГОСТ 5336-80*, обрамленных уголками 50х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из труб диаметром 76х4,5 мм ГОСТ 8732-78. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм, глубиной 0,8 м и заделываются бетоном класса В7,5, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания. Сталь принята С235 ГОСТ 27772-2015.

Металлические конструкции окрашиваются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ 115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ – 021 ГОСТ 25129-82.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками водонасыщенном состоянии: с=25 кПа; φ=20º; р=1,83 т/м³; Е=6 МПа.

В основании фундаментов предусмотрено уплотнение грунта трамбовками.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

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

ГРПШ

Площадка ГРПШ - щебеночная, из щебня толщиной 150 мм по уплотненному грунту. ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 100х7 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделывается бетоном класса В15, W4, F100.

Молниезащита высотой 8,0 м, заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х2,8 мм ГОСТ 10705-80, круглой стали диаметром 20 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ размером 3,0х3,0 м из сетчатых металлических панелей по ГОСТ 5336-80, обрамленных уголками 45х5 мм по ГОСТ 8509-93 высотой 2,0 м, стойки приняты из квадратных труб 80х5 мм по ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 350 мм глубиной 1,0 м и заделывается бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена подготовка из щебня толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками водонасыщенном состоянии: с=25 кПа; φ=20º; р=1,83 т/м³; Е=6 МПа.

В основании фундаментов предусмотрено уплотнение грунта трамбовками.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

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

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

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

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-01754 от 28.05.2019 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ». Точка врезки - подземный газопровод высокого давления к с.Жамбыл Айтекебийского района, Актюбинской области, диаметр газопровода 160 мм, Р(проект)=6,0 кгс/см^2. В точке подключения предусмотрен полиэтиленовый кран в подземном исполнений диаметром 63 мм. Расход газа - 44,36 м^3/час. Для понижения давления и поддержании его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-400 на границе участка потребителя.

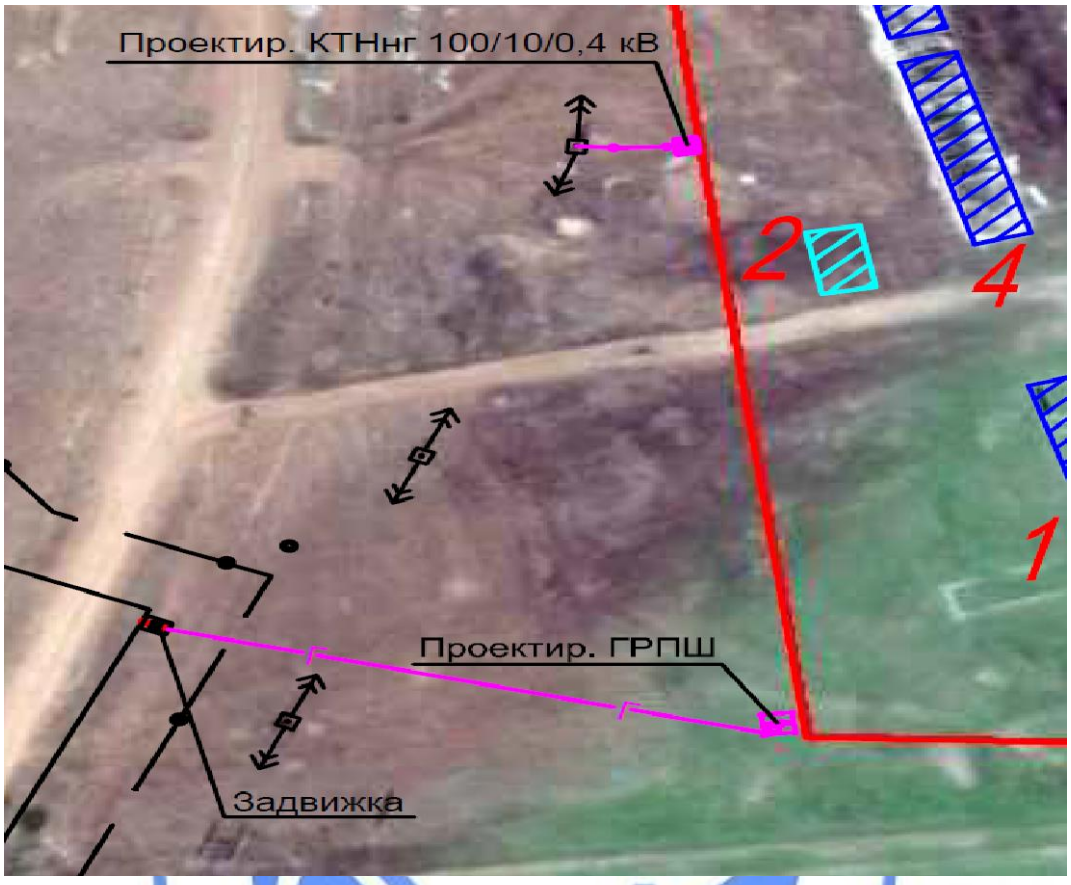


Рис. 1 - Ситуационная схема

Подводящий газопровод высокого давления от точки врезки до территории принят подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 63х5,8 мм, SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом принято неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр. Средняя глубина заложения подземного газопровода 1 м. Укладка газопровода и соединений предусмотрена на местный мягкий грунт без твердых включений толщиной не менее 10 см, сверху слой грунта на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сак болыныз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участке пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключается в полиэтиленовый футляр и укладывается лента вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты

в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода предусмотрены с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность согласно нормативным документам. Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрашивается в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Электротехнические решения

Наружные сети электроснабжения

Раздел наружных сетей электроснабжения рабочего проекта выполнен на основании технического задания на проектирование, утвержденного заказчиком, и технических условий №297/65т от 20.02.2019 года, выданных ТОО «Энергосистема».

Рабочим проектом предусмотрено:

строительство линий ВЛ-10 кВ отпайкой от существующих сетей;

установка и монтаж КТПН-10/0,4 Кв мощностью 100 кВА.

Электроснабжение осуществлено по III категории надежности согласно технических условий. Разрешенный коэффициент мощности – cos φ ≥0,92.

Трасса вновь строящейся ЛЭП выбрана из условия оптимального прохождения по требованиям технических условий подключения, расположения объектов электроснабжения, норм проектирования и строительства, удобства обслуживания, расположения на пути следования естественных и искусственных препятствий.

Основные показатели:

категория надежности	III;
напряжение сети, В	10/0,4;
установленная мощность, кВт	75;
коэффициент мощности, cos φ	0,92;
количество КТПН, шт.	1,0;
протяженность ВЛ-10 кВ, м	34.

На опоре отпайки действующей линии предусмотрена установка устройства ответвления УОП.

Проектируемая ВЛ-10 кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ 110-3,5 по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ-10 кВ». (Выпуск 2. Опоры на базе железобетонных стоек длиной 11 м).

Для подвески на опорах принят сталеалюминевый провод марки АС-50/8 мм². Сечение провода выбрано по допустимому длительному току.

Рабочим проектом предусмотрено двойное крепление проводов на опорах на всем протяжении ВЛ-10 кВ.

Опоры ВЛ-10 кВ приняты анкерного типа с установкой разъединителей РЛНД и приводов ПР для разграничения балансовой принадлежности и перед КТПН.

Закрепление опор в грунте предусмотрено согласно серии 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».

На всех опорах проектируемой ВЛ-10 кВ предусмотрено заземление согласно типовой серии 3.407-150.

В центре нагрузок рабочим проектом предусмотрена установка закрытой комплектной трансформаторной подстанции наружной установки КТПН-10/0,4 Кв мощностью 100 кВА в количестве одной штуки.

Учет электроэнергии выполнен многотарифным электрическим счетчиком в КТПН, поставляемым в комплекте с КТПН-10/0,4 кВ.

Установка КТПНН-10/0,4кВ выполнена на постаменте из железобетонных фундаментных блоков типа ФБС. Фундаментные блоки установлены на щебеночную подушку толщиной 150 мм с последующим уплотнением. Все железобетонные элементы полностью покрываются мастикой «БМЗЭС» толщиной покрытия 1 мм.

Заземлению подлежат нейтраль и корпус трансформатора, разрядники на напряжение 10 и 0,4 кВ, также все металлические части, которые могут оказаться под напряжением при повреждении изоляции.

Контур заземления выполнен из восьми электродов из круглой стали диаметром 18 мм, длиной 3 м. Соединение электродов выполнено полосовой сталью 40х4 мм. Сталь полосовая уложена в траншее на глубине 0,7 м. Присоединение к корпусу КТПН предусмотрено сталью круглой диаметром 12 мм. Заземляющее устройство КТПН должно иметь сопротивление не более 4 Ом в любое время года.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

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

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;
соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;
проверка на герметичность после монтажа;
первичные средства тушения пожара.

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

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

испытательная среда;
минимальное и максимальное давление испытания;
отключения других линий или оборудования от испытываемых;
используемое испытательное оборудования и т. д.;
протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

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

На рабочий проект выдано письмо-согласование №KZ36VQR00019493 от 07.02.2020 года на рабочий проект, выданное РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК по Актюбинской области» и №01-07-17/1513 от 17.05.2019 года, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «СпецДиагностика».

Рабочим проектом предусмотрено строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области.

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: №0001-001 – битумный котел, №0002-001 – компрессоры передвижные с ДВС; №0003-001 – ДЭС, №6001-001 – разработка грунта вручную; №6002-001 - разработка грунта в отвал экскаваторами; №6003-001 - засыпка грунта бульдозерами; №6004-001 - разработка грунта экскаваторами; №6005-001 – пересыпка щебня; №6006-001 – пересыпка песка; №6007-001 - сварка полиэтиленовых труб; №6008-001 – сварочные работы; №6009-001 – лакокрасочные работы.

В процессе строительства объекта определены 12 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 3 – организованные, 9 - неорганизованные.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: №6001-001 – ГРПШ, №6002-001 – неплотности газопровода.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 2.0762870958 т/пер.;

при эксплуатации - 0.1087433632 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		Период строительства		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000595	0.0003216	0.000595	0.0003216	2020
	0002	-	-	0.0000181	0.00057	0.0000181	0.00057	2020
	0003	-	-	0.000025	0.00078	0.000025	0.00078	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0000967	0.0000523	0.0000967	0.0000523	2020
	0002	-	-	0.0000235	0.000741	0.0000235	0.000741	2020
	0003	-	-	0.000032	0.001014	0.000032	0.001014	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0002	-	-	0.000003	0.000095	0.000003	0.000095	2020
	0003	-	-	0.0000041	0.00013	0.0000041	0.00013	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.002178	0.001176	0.002178	0.001176	2020
	0002	-	-	0.000006	0.00019	0.000006	0.00019	2020
	0003	-	-	0.000008	0.00026	0.000008	0.00026	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00515	0.00278	0.00515	0.00278	2020
	0002	-	-	0.00002	0.000475	0.00002	0.000475	2020
	0003	-	-	0.00002	0.00065	0.00002	0.00065	2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительная площадка	0002	-	-	0.00000072	0.0000228	0.00000072	0.0000228	2020

	0003	-	-	0.000001	0.0000312	0.000001	0.0000312	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0002	-	-	0.0000007	0.0000228	0.0000007	0.0000228	2020
	0003	-	-	0.000001	0.0000312	0.000001	0.0000312	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0001426	0.000077	0.0001426	0.000077	2020
	0002	-	-	0.000007	0.000228	0.000007	0.000228	2020
	0003	-	-	0.00001	0.000312	0.00001	0.000312	2020
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0000781	0.0000422	0.0000781	0.0000422	2020
Итого по организованным источникам:				0.00842052	0.0100021	0.00842052	0.0100021	2020
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6008	-	-	0.000814	0.000224	0.000814	0.000224	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6008	-	-	0.0001442	0.0000397	0.0001442	0.0000397	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6008	-	-	0.0000667	0.00001856	0.0000667	0.00001856	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6008	-	-	0.00001083	0.000003017	0.00001083	0.000003017	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6007	-	-	0.000003	0.000000108	0.000003	0.000000108	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6008	-	-	0.0000333	0.00000918	0.0000333	0.00000918	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.0175	0.00288724	0.0175	0.00288724	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.00193	0.00001037	0.00193	0.00001037	2020
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6007	-	-	0.0000013	0.0000000468	0.0000013	0.0000000468	2020
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.001193	0.00000773	0.001193	0.00000773	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.000373	0.000001754	0.000373	0.000001754	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.001402	0.00001289	0.001402	0.00001289	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.0389	0.0019074	0.0389	0.0019074	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000378	0.000614	0.000378	0.000614	2020
	6002	-	-	0.02144	0.676	0.02144	0.676	2020
	6003	-	-	0.02194	0.692	0.02194	0.692	2020
	6004	-	-	0.02194	0.692	0.02194	0.692	2020
	6005	-	-	0.00347	0.000255	0.00347	0.000255	2020
	6006	-	-	0.00756	0.000294	0.00756	0.000294	2020
Итого по неорганизованным источникам:				0.13909933	2.0662849958	0.13909933	2.0662849958	2020
Всего по предприятию:				0.14751985	2.0762870958	0.14751985	2.0762870958	2020

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		с 2020 года - бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Сети газоснабжения	6001	-	-	0.0017199	0.05437	0.0017199	0.05437	2020
	6002	-	-	0.0017199	0.05437	0.0017199	0.05437	2020
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Сети газоснабжения	6001	-	-	0.000000046	0.00000146	0.000000046	0.00000146	2020
	6002	-	-	0.000000046	0.00000146	0.000000046	0.00000146	2020
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Сети газоснабжения	6001	-	-	0.000000007	0.0000002216	0.000000007	0.0000002216	2020
	6002	-	-	0.000000007	0.0000002216	0.000000007	0.0000002216	2020
Итого по неорганизованным источникам:				0.003439907	0.1087433632	0.003439907	0.1087433632	2020
Всего по предприятию:				0.003439907	0.1087433632	0.003439907	0.1087433632	2020

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса РК относится к IV категории.

Водные ресурсы

Ближайшим водным объектом является река Иргиз к востоку от объекта. Расстояние от реки до площадки строительства составляет 850 м. Глубина залегания грунтовых вод составляет более 6 м.

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

Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной бутилированной водой.

Для строительных работ вода используется технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в выгребную яму, по мере заполнения вывозятся сторонними организациями.

В результате строительства объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительные отходы *(з*еленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собирается в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительные отходы по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA 090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические

контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

отходы лакокрасочных материалов *(*янтарный уровень опасности AD070*)* – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собирается в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего:	**0,92714**	**-**	**0,92714**
в т. ч. отходов производства	0,10214	-	0,10214
отходов потребления	0,825	-	0,825
Зеленый уровень опасности			
ТБО/ GO 060	0,825	-	0,825
Строительные отходы/ GG170	0,1	-	0,1
Огарки сварочных электродов/ GA090	0,00034	-	0,00034
Янтарный уровень опасности			
Тара из под ЛКМ/AD070	0,0018	-	0,0018

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

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

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

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов;

устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

обустройство мест временного сбора и хранения отходов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

организация автомобильного движения по автомобильным дорогам.

Растительный и животный мир

Воздействие при строительстве окажет минимальное воздействие на растительный покров территории при выполнении следующих мероприятий: обустройство мест временного сбора и хранения отходов, организация автомобильного движения по организованным дорогам, соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности, неукоснительное соблюдение технологического регламента.

Проектируемый объект располагается на освоенной территории населенного пункта, негативного воздействия на животный мир не оказывается.

Экологические риски намечаемой деятельности

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

Рабочий проект «Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года №212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области.

На участке строительных работ выделяются бытовые здания (диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Организация питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237 (Санитарные правила), размер санитарно-защитной зоны для газопровода и сетей электроснабжения на период эксплуатации не классифицируется. Также согласно требований п.34 Санитарных правил санитарный разрыв для воздушной линии электропередач 10 кВ не регламентирован.

Рабочий проект «Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03.102-2014 и составляет 2 месяца. Начало реализации проекта - май 2020 года, согласно письма заказчика №1/20 от 27.01.2020 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование 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 счет 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 2020.1Д) 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 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 17;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019 (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019 г.;

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

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

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

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 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 расчета 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 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 филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. Раздел «Молниезащита» и раздел «Конструктивные решения» предоставлены отдельными альбомами.

3. Предоставлен договор с ТОО «Богомолов ПроектГрупп», которое имеет право проектировать наружные сети газоснабжения согласно приложения к лицензии.

4. Штамп чертежей откорректирован и приведён в соответствие с названием проектной организации.

5. Предоставлено согласование с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

Инженерно-геологические изыскания

6. Отчет инженерно-геологических изысканий откорректирован в соответствие СП РК 1.02-105-2014:

указано количество пробуренных скважин;

указаны засоленность грунтов, сульфатная агрессивность грунтов к бетону и хлоридная агрессивность грунтов к арматуре железобетонных конструкций;

указаны степень коррозийного воздействия грунтов к углеродистой стали, к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей;

добавлен план и разрез инженерно-геологических скважин с геолого-литологическими колонками.

7. Климатический подрайон принят согласно СП РК 2.04-01-2017.

8. Согласно приказам №320-НҚ КДС ЖКХ от 25.12.2017 года, №331-НҚ КДС ЖКХ от 29.12.2017 года «Об отмене некоторых нормативно-технических документов» указаны действующие нормативно-правовые документы, согласно которых разрабатывался данный отчет.

9. Отчет приведен в соответствие требований СП РК 1.02-102-2014, СП РК 1.02-105-2014 и загружен на электронный портал согласно требований СН РК 1.02-03-2011.

Конструктивные решения

10. В соответствие требований СН РК 1.02-03-2011 на электронный портал представлены чертежи марки АС (опоры и ограждение проектируемой ГРПШ, молниеотвода).

11. Указаны грунты, которые служат основанием фундаментов согласно отчета ИГИ, предусмотрены мероприятия согласно МСП 5.01-102-2002.

12. Учтена сульфатная агрессивность грунта к бетону для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, указана марка бетона по водонепроницаемости и морозостойкости согласно СНиП РК 5.03-34-2005.

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

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газоснабжения

14. Общие данные приведены в соответствие с проектными решениями.

15. Заменён СТ РК ГОСТ Р 52134-2010 для фитингов и соединительных деталей на ГОСТ Р 52779-2007, который предназначен для газовых сетей.

16. Откорректирован ГОСТ для газовых труб.

17. Продольные профили приведены в соответствие с принятыми проектными решениями.

18. Предоставлена технологическая схема ГРПШ.

19. Откорректирован диаметр согласно гидравлического расчёта.

20. Предоставлен гидравлический расчёт, соответствующий проектным решениям.

Наружные сети электроснабжения

21. Предоставлен расчет токов короткого замыкания в ОПЗ.

22. Исправлены ГОСТы на изоляторы, на круглую сталь в спецификации материалов альбома ЭС.

23. КТП-100/10/0,4 кВ принят казахстанского производства по сметно-нормативной базе.

24. В ведомости опор взамен ответвительной опоры указано устройство ответвления УОП.

25. Предоставлено согласование АО «Казахтелеком» по устройству пересечения проектируемого газопровода высокого давления с существующей ВОЛС на участке АТС Жамбыл – муфта №11.

Оценка воздействия на окружающую среду

26. В соответствии пп.2 п.1 ст.37 Экологического Кодекса Республики Казахстан разработан раздел ОВОС.

27. Представлены расчеты выбросов при разработке грунта в отвал экскаватором, засыпка бульдозерами, агрегат для сварки полиэтиленовых труб, аппарат для газовой сварки и резки и т.д. Объемы земляных работ, расходы материалов, перечень и количество строительной техники, представленные в расчетах выбросов при строительстве приведены в соответствие со сметной документацией.

28. Представлен расчет выбросов от неплотности газопровода. Приведены в соответствие с ГСН рабочего проекта.

29. В расчете выбросов от ГРПШ состав газа обоснован. Представлен паспорт газа.

30. В таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации» заполнена графа «Год достижения ПДВ».

31. В разделе 2 «Оценка воздействия на водную среду» указана расстояние от площадки строительства до ближайших водных объектов, глубина залегания грунтовых вод в районе проектируемых работ, приведены в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

32. Расход воды на технические нужды приведены в соответствие со сметной документацией.

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

Ценовые предложения по сметной документации

34. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (4 - позиций), утвержденный заказчиком).

Проект организации строительства

35. Представлен расчёт продолжительности строительства согласно СП РК 1.03-102-2014.

Сметная документация

36. Откорректирована согласно замечаний по технической части проекта.

37. Сметная документация откорректирована согласно сметно-нормативной базе в текущих ценах 2020 года (версия 2020.1Д).

38. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом после замечаний экспертов.

7.2 Оценка принятых решений

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

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

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

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

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №4

№	Наименование показателей	Ед.	Показатели

п/п		изм.	заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Расход газа	м^3/час	44,36	44,36
2	ГРПШ-400	шт.	1	1
3	Протяжённость газопровода	м	130,0	130,0
4	Протяжённость ВЛ-10	м	34,0	34,0
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	8,551 3,731 3,585 1,235	7,951 3,589 1,960 2,402
6	Продолжительность строительства	мес.	2	2

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

расход газа - 44,36 м^3/час;
ГРПШ-400 - 1 шт.;
протяжённость газопровода - 130,0 м;
протяжённость ВЛ-10 - 34,0 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2020 года - 7,951 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 3,589 млн.тенге;
оборудование - 1,960 млн.тенге;
прочие затраты - 2,402 млн.тенге;
продолжительность строительства - 2 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «GROZA-3» в соответствии с условиями договора от 06.02.2020 года № 01-0179.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Комсомол а/о «GROZA-3» ЖШС өндірістік базасына электрмен жабдықтаудың және газбен жабдықтаудың сыртқы желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ шығыны - 44,36 м^3/сағатына;
ГРПШ-400 - 1 дана;
газ құбырының ұзындығы - 130,0 м;
ӘЖ-10 ұзындығы - 34,0 м;

2020 жылдағы ағымды бағалардағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, - 7,951 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 3,589 млн.теңге;
жабдықтар - 1,960 млн.теңге;
өзге шығындар - 2,402 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 2 ай.

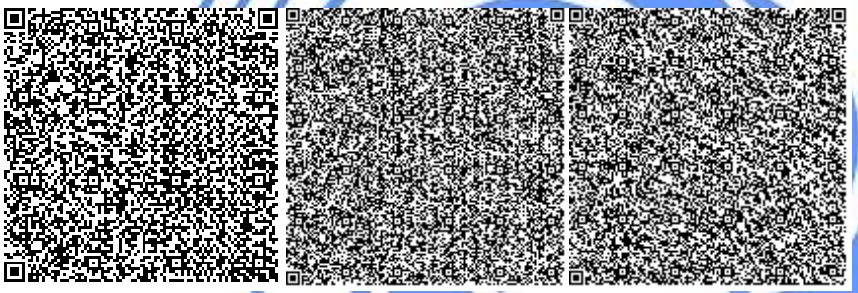
2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 06.02.2020 жылғы №01-0179 шарт талаптарына сәйкес «GROZA-3» ЖШС кепілдік етеді.

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

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

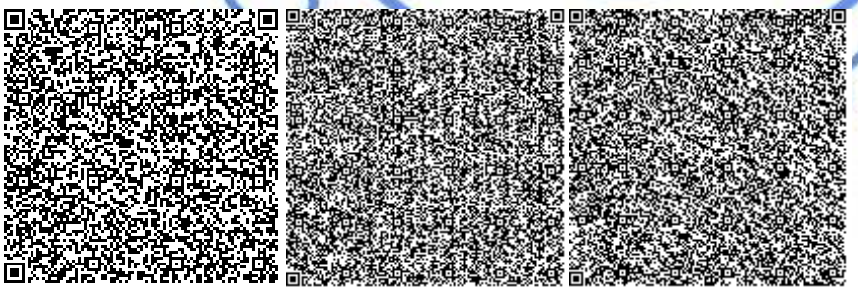
Ботенбаев Ж.Ж.

Директор



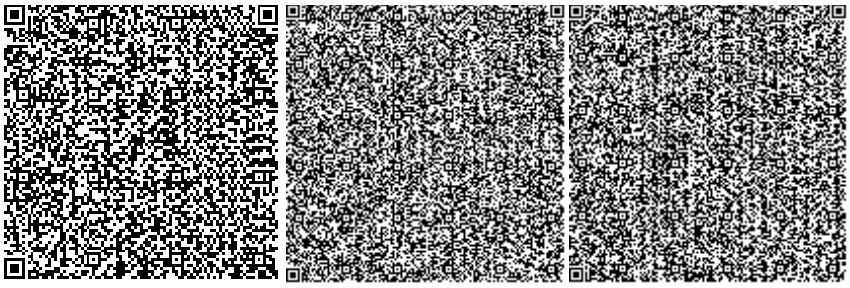
Кандыгулов К.К.

Заместитель директора



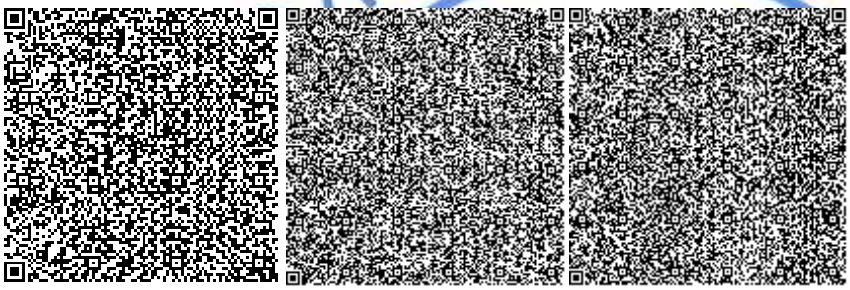
Умирзаков Е.А.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)



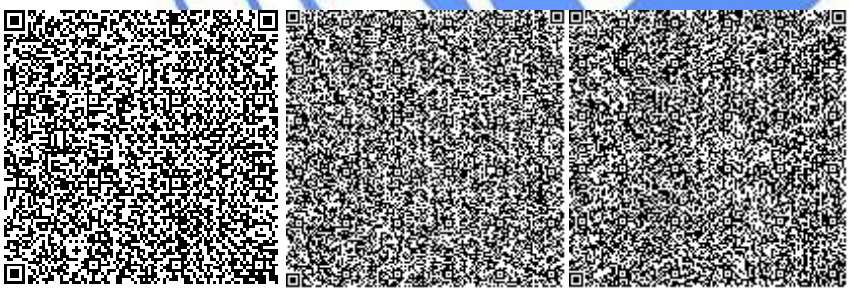
Мазенова А.С.

Эксперт



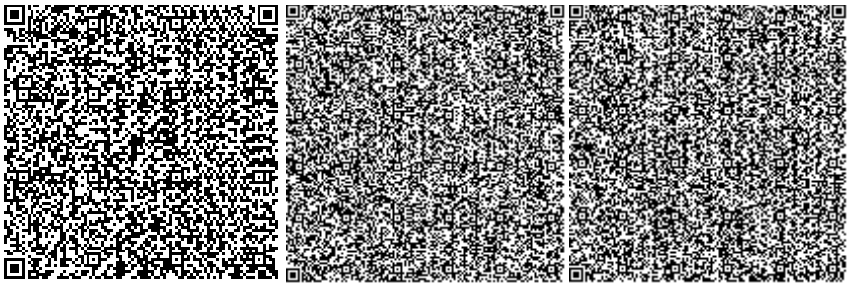
Бердимагамбет М.Н.

Эксперт



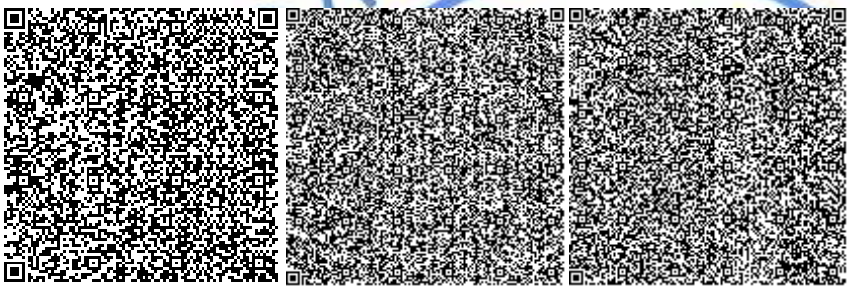
Алтаева А.Г.

Эксперт



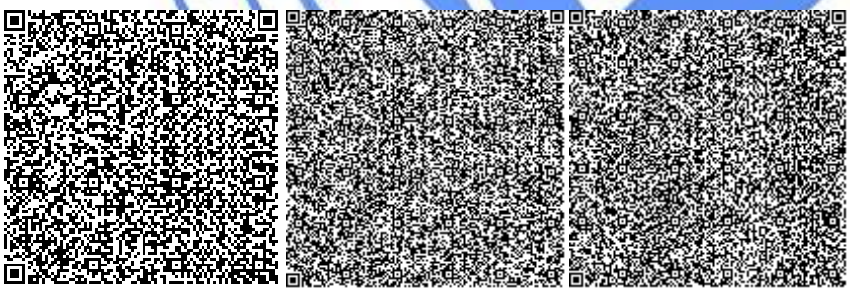
Калменов Б.К.

Эксперт



Каражаков А.С.

Эксперт



Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Бойченко Д.А.

Эксперт

Номер: KZ24VDD00142536

Акимат Актюбинской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "GROZA-3" Республика Казахстан, Актюбинская область, Айтекебийский район, Комсомольский с.о., с.Комсомольское, улица Мухтара Ауезова, дом № 22, 2

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 180440028287

Наименование производственного объекта: "Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО "GROZA-3" в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Айтекебийский район, Комсомольский с.о. ,

Актюбинская область, Айтекебийский район, Комсомольский с.о. ,

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

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 17.04.2020 г.

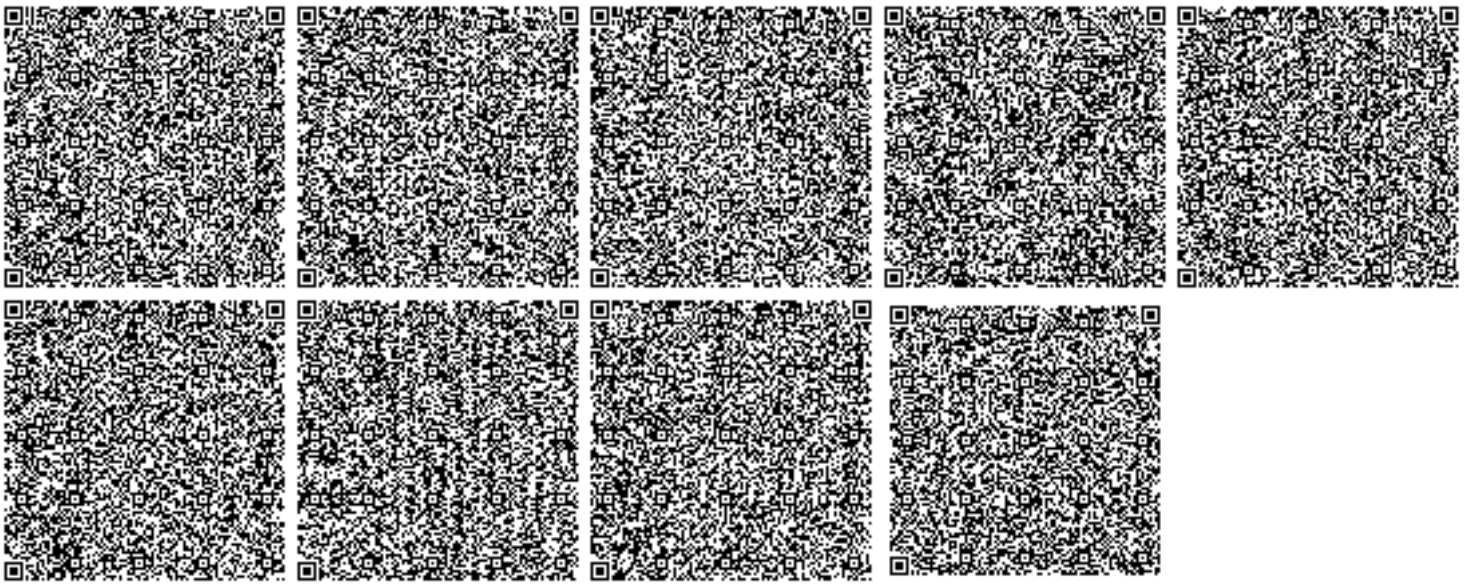
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	0.1509597567	2.1850304590
"Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО "GROZA-3" в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области" (на период строительства)	0.14751985	2.0762870958
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0.002192	0.001626
Уайт-спирит	0.0389	0.0019074
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)	0.076728	2.061163
Проп-2-ен-1-аль	0.00000172	0.000054
Пропан-2-он	0.001402	0.00001289
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0.0000333	0.00000918
Хлорэтилен	0.0000013	0.0000000468
Формальдегид	0.0000017	0.000054
Углерод	0.0000071	0.000225
Углерод оксид	0.005193	0.003905108
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0.0001596	0.000617
Бутилацетат	0.000373	0.000001754
Азота (IV) диоксид	0.0007048	0.00169016
2-Этоксиэтанол	0.001193	0.00000773
Азот (II) оксид	0.00016303	0.001810317
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001442	0.0000397
Метилбензол	0.00193	0.00001037
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0.0000781	0.0000422
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0.0175	0.00288724
Железо (II, III) оксиды	0.000814	0.000224
"Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО "GROZA-3" в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области" (на период эксплуатации))	0.0034399067	0.1087433632
в т.ч. по ингредиентам:		

Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0000000926	0.00000292
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0034398	0.10874
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0.0000000141	0.0000004432
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.