«Жылыой ауданы Құлсары қаласы электр желілерін қайта жаңғыртуға жобалық-сметалық құжаттама әзірлеу» жұмыс жобасы бойынша

31.12.2020 ж. № RT-0053/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Жылыой аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі" ММ-і

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Шындау" ЖШС-і
ҚОСАЛҚЫ МЕРДІГЕРЛІК МЕКЕМЕ:
Жеке кәсіпкер«Ешимкулов Н.Т»

Атырау қ.

АЛҒЫ СӨЗ

«Жылыой ауданы Құлсары қаласы электр желілерін қайта жаңғыртуға жобалық-сметалық құжаттама әзірлеу» жұмыс жобасы бойынша сараптама қорытындысы «ROYAL TAU» ЖШС-мен берілді.

«ROYAL TAU» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию электрификации в г.Кульсары Жылыойского района» выдано ТОО «ROYAL TAU».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ROYAL TAU».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ RT-0053/20 от 31.12.2020 г.

по рабочему проекту
«Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию электрификации в г.Кульсары Жылыойского района**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ " Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района "

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Шындау"
СУБПОДРЯДНАЯ ПРОЕКТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:
Индивидуальный предприниматель «Ешимкулов Н.Т.»
г. Атырау

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию электрификации в г.Кульсары Жылыойского района».

Настоящее заключение выполнено согласно к договору №26-20 от 08.12.2020г. на проведение комплексной вневедомственной независимой экспертизы.

2. **ЗАКАЗЧИК:** Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района".

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК**: ТОО «Шындау», гослицензия I категории, ГСЛ №17007998 от 28.04.2017г., выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области».

СУБПОДРЯДНАЯ ПРОЕКТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ: ИП «Ешимкулов Н.Т.», гослицензия I категории, ГСЛ №18013742 от 13.07.2018г., выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области» Акимат Атырауской области.

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** Государственные инвестиции

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки

Письмо-заявка о проведении комплексной вневедомственной экспертизы №04-10/760 от 04.12.2020г. ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района».

АПЗ KZ52VUA00337867 от 25.12.2020г., утвержденное начальником отдела ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства Жылыойского района».

Задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района» от 21.01.2019 года.

Решение акима г.Кульсары районного значения Жылыойского района Атырауской области №647 от 15.12.2020г.

Дефектная ведомость, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района» от 05.08.2019г.

Экспертное заключение №04/19 от 18.03.2019г. на техническое обследование, выполненное ТОО «Актам-инжиниринг».

Отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Шындау» ГСЛ № 001136 17.04.2007 года выданная Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Техчнические условия:

Технические условия №27-1535 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.

Технические условия №27-1536 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.

Технические условия №27-1523 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.

Технические условия №27-1522 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-1527 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-1528 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-1529 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-1530 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-1531 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-1532 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-1533 от 19.03.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-9427 от 26.12.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-594 от 31.01.2020г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.
Технические условия №27-9428 от 26.12.2019г.,выданные АО «Атырау Жарык» на электроснабжение.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ73VDD00157853 для объектов IV категории, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» 29.12.2020 года.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-4858 от 10.09.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-4859 от 10.09.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-6983 от 04.12.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-6979 от 04.12.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-6982 от 04.12.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-5605 от 07.10.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-5606 от 07.10.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-5607 от 07.10.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-5603 от 07.10.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-5602 от 07.10.2020г.
Согласование рабочего проекта АО «Атырау-Жарык» №27-5604 от 07.10.2020г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1 10-19 ПЗ Пояснительная записка
Том 2 10-19 ЭС Электроснабжение
10-19 АС Архитектурно-строительные решения
Том 3 10-19 СД Сметная документация
Том 4 10-19 ОВОС Оценка воздействия на окружающую среду
Том 5 10-19 ПОС Проект организации проекта
Том 6 10-19 ПП Паспорт проекта

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью проекта является реконструкция системы линии электрорередачи в г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области.

5.5 Существующее положение

Данные объекты сданы в эксплуатацию ориентированно в период с 1993 года по 2010 годов. После ввода в эксплуатацию не проводился ремонт на линию электропередач. По результатам технического обследования объектов выявлено:

Гидроизоляция железобетонных опор отсутствует (или утрачены в процессе эксплуатаций) на всех опорах.

Опоры с продольными трещинами на железобетонной опоре.

Сколы трещины и разрушения защитного слоя бетона.

Провода во многих местах оборваны и соединены повторно.

Дефекты в железобетонных опорах и линиях электропередач образовались в вследствия нарушений технологий, длительными эксплуатациями и несвоевременными обслуживаниями.

По результатам проведенного технического обследования Линий электропередач, расположенных по вышеперечисленным улицам, экспертиза пришла к выводу, что требуется Реконструкция на линию электропередач, а именно:
Демонтаж опоры ВЛ-0,4кВ в количестве 892 единиц,
Демонтаж опоры ВЛ-10кВ в количество 19 единиц,
Демонтаж провода 0,4кВ – 106 200 м.
Демонтаж провода 10 кВ - 2580 м.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Местонахождение объекта – г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области.

Рисунок 1. Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства

Согласно СНИП РК 2.04 -01-2017 «Строительная климатология» г. Атырау расположен в зоне 1В, и относится к сухой зоне влажности.

Климат района отличается резкой континентальностью, аридностью, проявляющейся в больших годовых и суточных амплитудах температуры воздуха и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год). Наибольшее количество осадков выпадает в теплое время года. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2600- 2700.

Район строительства относится к строительно-климатическому подрайону IV-Г и характеризуется следующими основными показателями:

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки - 28°С

Абсолютная минимальная температура воздуха - 38°С

Температура воздуха наиболее холодных суток - 33°С

Абсолютная максимальная температура воздуха + 43°С

Нормативная снеговая нагрузка - 50 кг/м2.

Нормативная ветровая нагрузка - 38 кг/м2.

Средняя скорость ветра, м/с - 5,8 м/сек

Грунтовые воды залегают на глубине - 0,9 - 2,3 м

Нормативная глубина промерзания суглинков и глин -1,2 м

Нормативная глубина промерзания для супесей и песков мелких и пылеватых – 1,5м.

Нормативная глубина проникновения нулевой изотермы для суглинков и глин – 1,7м.

Нормативная глубина проникновения нулевой изотермы для супесей – 1,95м.

Сейсмичность - 5 баллов

Продолжительность отопительного периода - 172 суток.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания по объекту выполнены ТОО «Шындау» в июне 2020 года согласно СП РК 1.02-102-2014 и СП РК 1.02-105-2014, с учетом категории сложности инженерно-геологических условий территории и степени их изученности. Полевые работы выполнены в апрель-май 2019 года. Для выяснения геологического строения пробурено 120 скважин, глубиной 3,0 м.

Комплекс лабораторных исследований производился по ГОСТ и по нормативным документам, в полном соответствии с требованиями стандартов Республики Казахстан. Необходимый комплекс лабораторных исследований по образцам грунтов выполнены в геотехнической лаборатории ТОО «ШЫНДАУ» на приборах выполненных ООН НПП «Геотек» г.Пенза РФ.

Участок работ в геоморфологическом отношении приурочен к новокаспийской аккумулятивной морской террасе.Категория сложности по инженерно- геологическим условиям-вторая.

На некоторых участках работ инженерно-геологическими выработками горизонты подземных вод по замеру на май 2019г. были вскрыты на глубине 2,4-2,7м от поверхности земли, что соответствует абсолютным отметкам минус 16,89 и минус 17,01. На остальных участках проектируемых работ подземные воды не вскрыты.

По содержанию сульфатов подземные воды сильноагрессивные к портландцементу, шлакопортландцементу и к сульфатостойким видам цемента. По содержанию хлоридов подземные воды сильноагрессивные к бетонным и железобетонным конструкциям, при периодическом смачивании.

В соответствии с ГОСТ РК 25100-2011 в инженерно-геологическом разрезе выделены 2 инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 – насыпной грунт из суглинка, песка, гравия, асфальта, слежавшийся, R0=100кПа. Мощность слоя – 0,4-0,5м.
ИГЭ-2 – супесь желтовато-серого цвета, твердая, с прослоями песка. R0=150кПа. Мощность слоя – 2,5-3,0м.

Коррозийная активность грунтов на глубине 1,0м-3,0м:
к железу –средняя, к свинцу-средняя, к алюминию-высокая. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов в пересчете на ионы С1- грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента

По карте сейсмического районирования (СП РК 2.03-30-2017) территория Атырауской области относится к 5-ти балльной зоне.
Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III категория.
Качественный прогноз потенциальной подтопляемости: Территория неподтопляемая

6.2. Проектные решения

6.2.1 Архитектурные решения

Под трансформаторную предусмотрен фундамент из фундаментных блоков по ГОСТ 13579-78. КТПНГ ограждается металлическим ограждением размером 6,0х4,0м. Ограждение высотой 2,0 м предусмотрена из сетки по металлическому каркасу. Каркас ограждения из уголков по ГОСТ 8509-93. Стойки из труб по ГОСТ 10704-91. Фундамент под стойки ограждения предусмотрен из монолитного бетона класса В15 размером 300х300х600мм. Стойки ограждения устанавливаются в сверленные котлованы ⌀300мм, глубиной 0.6м. Под фундаментов устраивается подготовка из щебня мелкой фракции с пропиткой битумом до полного насыщения толщиной 100 мм.
Площадь застройки -16,0 м^2

Маслосборник на 50м^3 выполнен из монолитного железобетона в котловане. Под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка, пролитая битумом до полного насыщения, Все железобетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом окрашиваются горячим битумом в два слоя.
Площадь застройки -41,04 м^2

Конструкций под трансформатор.

Перед установкой унифицированных конструкций фундаментов под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка, пролитая битумом до полного насыщения, Все железобетонные поверхности соприкасающиеся с грунтом окрасить горячим битумом в два слоя. На фундаменты устанавливается металлоконструкция для установки рельса под трансформатор. Вокруг трансформатора предусмотрено ограждение для предотвращения разлива масла

Площадь застройки -184,96 м^2

Антикоррозийные мероприятия

Все сборные железобетонные и бетонные элементы должны изготавливаться из бетона по водонепроницаемости W6 на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-2013 с последующим нанесением на все поверхности, соприкасающимися с грунтом с отметкой 0,500 и ниже горячим битумом наносимого в 2 слоя. Марка бетона всех железобетонных конструкций по морозостойкости должна быть F150.

Все поверхности металлоконструкций покрываются антикоррозийным составом согласно СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных

конструкций и сооружений от коррозии» и огнестойкой краской Наружные металлоконструкции окрасить лаком ХВ124 по грунтовке ФЛ-03К, внутренние металлоконструкции окрасить лаком ПФ-115 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82. и огнестойкой краской (степень огнестойкости II по СНиП РК 2.02-05-2009 «Противопожарная безопасность зданий и сооружений»).

Противопожарные мероприятия в проекте выполнены в соответствии с требованиями СН РК 2.02-01-2014 "Пожарная безопасность зданий и сооружений".

6.2.2. Инженерное обеспечение, сети и системы. Электротехнические решения

Проект выполнен на основании задания на проектирование, утвержденного заказчиком, архитектурно-планировочного задания, дефектной ведомости, технических условий , выданных АО «АтырауЖарык».

Проектом предусмотрены демонтаж и замена существующих сетей и опор:

Демонтаж опоры ВЛ-0,4кВ в количестве 892 единиц,
Демонтаж опоры ВЛ-10кВ в количество 19 единиц,
Демонтаж провода 0,4кВ – 106 200 м.
Демонтаж провода 10 кВ - 2580 м

Проектные решения по реконструкции объектов приняты в соответствии с требованиями:

правил устройств электроустановок (ПУЭ-2015)
электротехнические устройства (СН РК 4.04-07-2019)
НТП ПС «Нормы технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ».

Проектом предусматривается:

монтаж линий электропередач напряжением 10 кВ
монтаж линий электропередач напряжением 0,4 кВ
строительные решения на разработку основы фундамента и ограждений для запроектированных КТПНГ.

Проектом предусмотрено:

Строительство воздушной линии 10 кВ от точки подключения, указанной в ТУ. Проектируемая воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Опоры приняты на базе железобетонных стоек длиной 10,5 м, по типовой серии 3.407.1-143.

Установка 27 КТПНГ мощностью:

160 кВа -1 шт.
250 кВа -2 шт.
400 кВа -9 шт.
630 кВа -15 шт.

1 аул, б/з «Имангали»

От опоры ВЛ-10кВ ф.5 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 26 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.

Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 134 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе

стоек СВ-95. Арматура ВЛИ-0,4кВ принята марки «Ensto». Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1282 м.

1 аул, ул. Алдахова

От опоры ВЛ-10кВ ф.5 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х50 мм2 протяженностью - 43 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.

Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50.

Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 250 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 39 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1046 м.

6 аул, район детского сада «Айгерим»

От опоры ВЛ-10кВ ф.5 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 168 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.

Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50.

Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 122 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95 (по типовому проекту ЛЭП 98.08). Арматура ВЛИ-0,4кВ принята марки «Ensto».

Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1458 м.

мкр. Жадырасын, район магазина «Ар-Нур-Бек»

От опоры ВЛ-10кВ ф.5 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 106 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.

Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50.

Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 250 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95 (по типовому проекту ЛЭП 98.08). Арматура ВЛИ-0,4кВ принята марки «Ensto». Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1462 м.

мкр. Северный Аэропорт

От опоры ВЛ-10кВ ф.19 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х95 мм2 протяженностью - 38 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.

Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 280 м, 3 провода, марки АС-95.

Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х120 мм2 протяженностью - 240 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 5388 м.

Замена трансформатор тока с 100/5 на ТОЛ-СЭЩ-10-0.5 «S»/10Р-150/5 – 2 шт. в ячейке ф.19 «Д» ПС-110/10кВ №136 «Промзона-2»;

Демонтаж опоры ВЛ-0,4 кВ – 81 шт. Демонтаж провода – 13 600 метр.

мкр. Автодорожников, АЗС «Гелиос».

От опоры ВЛ-10кВ ф.3 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 297 м, 3 провода, марки АС-70.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 92 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 2503 м.
Демонтаж опоры ВЛ-0,4 кВ – 36 шт.
Демонтаж провода – 1500 м.

мкр. СМП-224

От опоры ВЛ-10кВ ф.12 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 10кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10 кВ – 63 м, 3 провода, марки АС-70. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 170 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1580 м..
Демонтаж существующих сетей ВЛ 0,4кВ – 45 шт.
Демонтаж существующих провода – 5600 м.

мкр. СМП-615

От опоры ВЛ-6кВ ф.9 «Ш» предусмотрена прокладка КЛ-6кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 157 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 6 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 6 кВ.
Общая протяженность воздушной линии 6кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-70. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 102 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 2435 м.
Демонтаж опоры ВЛ-0,4 кВ 43-шт
Демонтаж провода – 1000 метр.

мкр. Привокзальный

От опоры ВЛ-6кВ ф.6 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 6кВ запроектирована на железобетонных опорах 6 кВ. Общая протяженность воздушной линии 6кВ – 17 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 62 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе
стоек СВ-95 . Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1005 м.
Демонтаж опоры ВЛ-0,4 кВ – 12 шт. Демонтаж провода – 1600 метр.

мкр. Мурагер

От опоры ВЛ-10кВ ф.12 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х95 мм2 протяженностью – 295 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 446 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4

сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1981 м.

Южный Аэропорт

От опоры ВЛ-10кВ ф.12 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х95 мм2 протяженностью - 17 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.
Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт.
Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 328 м.
ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 3030 м.

мкр. Автодорожников, ул. Е.Тауманова(район школы №8)

От опоры ВЛ-10кВ ф.2 «Д» 35/10кВ №140 «Курсай» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 49 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.
Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 67 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 850 м.

мкр. Авторожников, район старого КНС

От опоры ВЛ-10кВ ф.2 «Д» 35/10кВ №140 «Курсай» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 18 м, 3 провода, марки АС-50.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт.
Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 140 м.
ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 2470 м.

мкр. Мечеть, в сторону убойного пункта

От опоры ВЛ-10кВ ф.2 «Д» 35/10кВ №140 «Курсай» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 42 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью – 249 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ - 1715м.

ул. РОВД

От опоры ВЛ-10кВ ф.2 «Д» 35/10кВ №140 «Курсай» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х120 мм2 протяженностью - 860 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ.
Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью – 149 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе

стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 800 м.

мкр. Автодорожников, район детского сада «Оркен»

От опоры ВЛ-10кВ ф.4 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 61 м, 3 провода, марки АС-70.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 125 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 2512 м.
Демонтаж существующих сетей ВЛ 0,4кВ – 41 шт.
Демонтаж существующих провода – 5600 м.

мкр. Автодорожников, в сторону «Бакай»

От опоры ВЛ-10кВ ф.4 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 10 м, 3 провода, марки АС-70. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 164 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95.

мкр. Автодорожников, район школы №8

От опоры ВЛ-10кВ ф.4 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 110 м, 3 провода, марки АС-70. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 352 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95 Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 2410 м.
Демонтаж существующих сетей ВЛ 0,4кВ – 37 шт.
Демонтаж существующих провода – 5400 м.

мкр. Жадырасын, в сторону с.Аккизтогай

От опоры ВЛ-10кВ ф.19 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 17 м, 3 провода, марки АС-50.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 113 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1070 м.
Демонтаж опоры ВЛ-0,4 кВ – 10 шт. Демонтаж провода – 600 метр.

8 аул

От опоры ВЛ-6 кВ ф.3 «Ш» предусмотрена прокладка КЛ-6кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью – 50 м. Кабельные линии проложены в кабельной
траншее до проектируемой анкерной опоры 6 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 6 кВ. Общая протяженность воздушной линии 6кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт.
Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью – 81 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1250 м.

9 аул

От опоры ВЛ-6кВ ф.3 «Ш» предусмотрена прокладка КЛ-6кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью – 112 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 6 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 6 кВ. Общая протяженность воздушной линии 6кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 160 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью – 90 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1560 м.

ДСУ-7 (7-аул)

От опоры ВЛ-10кВ ф.20 «Д» ПС-110/10кВ №136 «Промзона-2» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 128 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 250 кВА -1 шт.
Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 39 м.
ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 870 м.
Демонтаж опора существующих сетей ВЛ 10кВ – 4 шт.
Демонтаж опора существующих сетей ВЛ 0,4кВ – 11 шт.
Демонтаж существующих провода – 1600 м.

6 аул

От опоры ВЛ-10кВ ф.20«Д» ПС-110/10кВ №136 «Промзона-2» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 13 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 250 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью – 134 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 700 м.
Демонтаж существующих сетей ВЛ 0,4кВ – 13 шт.
Демонтаж существующих провода – 2400 м.

4 мкр магазин «Орик»

От опоры ВЛ-6кВ ф.7 «Ш» ПС-110/35/6кВ №131 «Абулгапаров А.А.» предусмотрена прокладка КЛ-6кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х70 мм2 протяженностью - 82 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 6 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 6 кВ. Общая протяженность воздушной линии 6кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт.
Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 69 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1406 м. Демонтаж опоры ВЛ-0,4 кВ – 41 шт. Демонтаж провода – 5600 метр.

2 мкр. р-н магазин «Казына»

От точки подключения до КТПНГ: ВЛ проводом 3хАС-95, в траншее кабель марки АСБ-3х95. От опоры ВЛ-10кВ ф.6 «Д» ПС-35/10кВ №140 «Курсай» предусмотрена прокладка КЛ- 10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х95 мм2 протяженностью - 404 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ –5 м, 3 провода,

марки АС-95. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х120 мм2 протяженностью - 64 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95 . Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 4500 м.
Демонтаж существующих сетей ВЛ 0,4кВ – 54 шт.
Демонтаж существующих провода – 7200 м.

1 аул, б/з «Имангали»,

От опоры ВЛ-10кВ ф.9 «Д» предусмотрена воздушная линия электропередач 10 кВ запроектирована на железобетонных опорах 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 10 м, 3 провода, марки АС-50.
Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 630 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 154 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х70, опорами на базе стоек СВ-95 . Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 2990 м.

5 аул. район нового детского сада,

От опоры ВЛ-10кВ ф.9 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х50 мм2 протяженностью - 171 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ. Общая протяженность воздушной линии 10кВ – 5 м, 3 провода, марки АС-50. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 250 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 294 м.. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1242 м.

мкр. Геологоразведка, ул. Коптилеуова

От опоры ВЛ-10кВ ф.9 «Д» предусмотрена прокладка КЛ-10кВ кабелем марки АСБ сечением жил 3х50 мм2 протяженностью - 246 м. Кабельные линии проложены в кабельной траншее до проектируемой анкерной опоры 10 кВ №1, с установкой кабельной муфты на напряжение 10 кВ. Проектом предусмотрена установка КТПНГ мощностью 400 кВА -1 шт. Кабели марки АВБбШв сечением жил 4х95 мм2 протяженностью - 87 м. ВЛИ-0,4 кВ запроектирована проводом марки СИП-4 сечением 4х50, опорами на базе стоек СВ-95. Общая протяженность воздушной линии 0,4кВ – 1358 м.

Защита от атмосферных перенапряжений и заземляющие устройства

Все опоры должны быть заземлены с нормированным сопротивлением заземления, которое принято по ПУЭ РК в зависимости от удельного сопротивления грунта. Заземляющее устройство выполняется из стальных вертикальных электродов диаметр 16, L=3м, соединенных между собой стальным кругом диаметр 6мм. Крюки и штыри фазных проводников и арматура железобетонных опор ВЛ-0.4кВ должны быть присоединены к нулевому проводу.

Пожарная безопасность обеспечивается применением негорючих конструкций, автоматическим отключением токов короткого замыкания, заземлением. Все работники подрядной строительной организации должны быть проинструктированы о соблюдении противопожарного режима.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

На проектируемом объекте предусмотрены мероприятия по технике безопасности; пожарная безопасность в соответствии с требованиями действующих

норм технологического и строительного проектирования, предотвращающие аварийные режимы эксплуатации.

Предотвращение чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций и их последствия обеспечиваются за счет реализации следующих мероприятий:
обеспечение безопасности производства;
обеспечение защиты от пожаров;
соблюдение правил безопасности обслуживающим персоналом;

Согласно ПУЭ РК на опорах ВЛ предусмотрены заземляющие устройства, предназначенные для повторного заземления, защиты от грозовых перенапряжений, выполняются заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ, заземления ограничителей перенапряжений.

При угрозе возникновения пожара необходимо привести в готовность имеющиеся средства пожаротушения.

Данные мероприятия способствуют заблаговременной подготовке людей к защите от вредных производственных факторов и угрозы возникновения ЧС и координированным действиям при оповещении и эвакуации людей из территории, где произошла ЧС.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел ОВОС к рабочему проекту «Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию электрификации в г. Кульсары Жылыойского района» разработан ТОО «Шындау» на основании Государственной лицензии, выданной Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

Раздел ОВОС выполнен в соответствии с требованиями:
Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212-III (с изменениями и дополнениями от 25.06.2020г.), регулирует отношения в области охраны, восстановления и сохранения окружающей среды, использования и воспроизводства природных ресурсов при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, связанной с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду, в пределах территории Республики Казахстан;
Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, предпроектной и проектной документации. Утверждена приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан №204-п от 28.06.2007 (с изменениями от 17.06.2016 г. № 289);

Воздействие на атмосферный воздух

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются объекты, от которых загрязняющие вещества поступают непосредственно в атмосферу.

При реконструкции объекта будут производиться следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ:
организованные источники:
котел битумный – источник №0001;
компрессор передвижной – источник №0002;
агрегат сварочный передвижной – источник №0003;
неорганизованные источники:
земляные работы – источник №6001;

разгрузка песка – источник №6002;
покрасочные работы – источник №6003;
гидроизоляционные работы – источник №6004;
уплотнение работы – источник №6005;
сварочные работы – источник №6006;
разгрузка щебня – источник №6007;

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства составит 0,521698217 г/с или 5,595033829 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию Таблица 2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Битумный котел	0001	0	0	0.00787626	0.001984818	0.00787626	0.001984818	2021
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.02833	0.000087	0.02833	0.000087	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.02917	0.00427	0.02917	0.00427	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.0368	0.000113	0.0368	0.000113	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.0379	0.00555	0.0379	0.00555	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Битумный котел	0001	0	0	0.0000006	0.00025	0.0000006	0.00025	2021
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.00472	0.0000145	0.00472	0.0000145	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.00486	0.000712	0.00486	0.000712	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Битумный котел	0001	0	0	0.0230496	0.005808499	0.0230496	0.005808499	2021
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.00944	0.000029	0.00944	0.000029	2021

Агрегат сварочный	0003	0	0	0.00972	0.001424	0.00972	0.001424	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Битумный котел	0001	0	0	0.0544635	0.013724802	0.0544635	0.013724802	2021
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.0236	0.0000725	0.0236	0.0000725	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.0243	0.00356	0.0243	0.00356	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.001133	0.00000348	0.001133	0.00000348	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.001167	0.000171	0.001167	0.000171	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.001133	0.00000348	0.001133	0.00000348	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.001167	0.000171	0.001167	0.000171	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Компрессор передвижной	0002	0	0	0.01133	0.0000348	0.01133	0.0000348	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.01167	0.00171	0.01167	0.00171	2021
Итого по организованным источникам:		**0**	**0**	**0.32182996**	**0.039693879**	**0.32182996**	**0.039693879**	
Неорганизованные источники								
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.000001667	0.00000024	0.000001667	0.00000024	2021
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.000297	0.04305	0.000297	0.04305	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.00002556	0.003705	0.00002556	0.003705	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.000333	0.004878	0.000333	0.004878	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								

Сварочные работы	6006	0	0	0.0000542	0.0007928	0.0000542	0.0007928	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.0003694	0.0536	0.0003694	0.0536	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.00002083	0.00302	0.00002083	0.00302	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.0000917	0.0133	0.0000917	0.0133	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0.00417	0.0071	0.00417	0.0071	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0.01722	1.0891	0.01722	1.0891	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0.00333	0.21088	0.00333	0.21088	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0.00722	0.45684	0.00722	0.45684	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0.0278	0.01119	0.0278	0.01119	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Испарение битума	6004	0	0	0.077	0.02596811	0.077	0.02596811	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0.00608	1.36694	0.00608	1.36694	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Площадка разгрузки песка	6002	0	0	0.0467	2.22	0.0467	2.22	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Земляные работы	6001	0	0	0.000778	0.0356	0.000778	0.0356	2021

Уплотнение грунта	6005	0	0	0.00756	0.0006998	0.00756	0.0006998	2021
Сварочные работы	6006	0	0	0.0000389	0.00564	0.0000389	0.00564	2021
	6007	0	0	0.000778	0.003036	0.000778	0.003036	2021
Итого по неорганизованным		**0**	**0**	**0.199868257**	**5.55533995**	**0.16181659**	**4.17010971**	
источникам:								
Всего по предприятию:		**0**	**0**	**0.521698217**	**5.595033829**	**0.48364655**	**4.209803589**	

ROYAL TAU
RT

Анализ расчета рассеивания на период строительства показал, что максимальные концентрации в приземном слое атмосферы от источников загрязнения объекта на период разработки данного Проекта «ОВОС» - незначительные и составляет менее 0,01 ПДК. В связи с малыми концентрациями ЗВ на жилой зоне и контрольной точке, расчет рассеивания не проводился.

Проектируемые работы не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду локального характера воздействия указанных источников выбросов, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной площадке. Поскольку территория промышленной площадки относится к рабочей зоне и расчетные уровни загрязнения ниже нормативных требований к воздуху рабочей зоны, то можно считать, что выбросы от оборудования не приводят к сверхнормативному загрязнению атмосферного воздуха окружающей среды.

Водопотребление и водоотведение

Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденный Приказом Национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209.

При реконструкции объекта для производственных нужд вода используется привозная, организованных для забора воды, по договору.

Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.

Количество работающих при реконструкции объекта составляет – 46 человек.

Продолжительность производства работ при строительстве объекта 270 суток.

Исходные данные для расчета

Хозяйственно-бытовые сточные воды – 25 л/сутки или 0,025 м3/сутки на 1 человека.

Количество персонала – 46 человек.

Время проведения строительных работ – 270 суток.

Хозяйственно-бытовые нужды: 0,025 м3 х 46 чел. х 270 сут. = 310,5 м3.

Вода техническая (согласно сметной документации) – 0,2254 $м^3$

Вода для пылеподавления – 0,18 $м^3$.

Техническая вода расходуется на строительные нужды водоотведения не будет.

Источник «Су Арнасы» по мере необходимого.

Расчет расхода воды для питания рабочих не проводился в связи с тем, что питание рабочих осуществляется в общественных столовых.

Отходы

Строительство объекта будет связана с образованием следующих отходов:

промышленные отходы (отходы производства);

твердые бытовые отходы (отходы потребления);

К твердым бытовым отходам относятся все отходы сферы потребления, которые образуются при реконструкции объекта. В состав отходов входят следующие группы компонентов: пищевые отходы, бумага, дерево, металл, текстиль, кости, бой стекла, пластмасса и прочие не классифицируемые части и отсев (частицы размером менее 15 мм). Бытовые отходы имеют высокое содержание органического вещества (55 – 79 %). Временное хранение твердых бытовых отходов на территории

производится в герметично закрытых контейнерах, устанавливаемых на специально отведенных выгороженных заасфальтированных площадках.

В процессе реконструкции объекта образуются производственные отходы – огарыши и остатки электродов, твердые бытовые отходы, тара из-под ЛКМ, промасленная ветошь.

Образующиеся отходы при строительстве объекта относятся в соответствии с Базельской конвенцией к уровню опасности отходов индекса G - зеленый список отходов и янтарный список отходов.

Нормативы размещения отходов производства и потребления при строительстве

Таблица №3

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Наименование отходов	Образование отходов	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/г
1	2	3	4
Всего	2,983707	-	2,983707
в том числе:	-	-	-
отходов производства	0,431707	-	0,431707
отходов потребления	2,552	-	2,552
Зеленый список отходов			
ТБО, тонн	2,552	-	2,552
Огарки использованных электродов	0,0604	-	0,0604
Янтарный список отходов			
Использованная тара из-под ЛКМ, тонн	0,3153	-	0,3153
Промасленная ветошь	0,056007	-	0,056007

Источники предприятия вносят незначительный вклад в величину приземной концентрации. Выбросы, от всех проектируемых источников на основании проведенного анализа в разделе ООС проекта строительства, принимается в качестве нормативных предельно допустимых значений.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

В соответствии с СанПиНом «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденного Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237, размер санитарно-защитной зоны на период строительства не регламентируется. Согласно статьи 40, пункта 1-1 Экологического кодекса РК, объект относится к IV категории. Не классифицируется.

Строительные площадки и бытовые помещения должны быть обеспечены, аптечками первой помощи. Профилактические пункты обеспечиваются защитными

мазями, противоядиями, перевязочными средствами и аварийным запасом средств индивидуальной защиты на каждого работающего на участке где используются токсические вещества.

В период строительства объекта необходимо обеспечение нормального санитарного содержания территории в условиях эксплуатации без ущерба для окружающей среды, особую актуальность при этом приобретают вопросы сбора и временного складирования, а в дальнейшем утилизации отходов потребления. В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий:
обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории;
руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора;

При строительстве объекта для производственных нужд вода используется привозная, по договору с эксплуатирующей организацией. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденный Приказом Национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209.

Производственный шум

В условиях планируемых строительных работ, будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов - 80 дБ(А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах, даст возможность значительно снизить последние. Снижение звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок:

оптимизация и регулирование транспортных потоков;

уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности и строительной техники;

создание дорожных обходов;

оптимизация работы технологического оборудования, использование звукопоглощающих материалов и индивидуальных средств защиты от шума.

Вибрацию вызывают неуравновешенные силовые воздействия, возникающие при работе различных машин и механизмов.
В зависимости от источника возникновения выделяют три категории вибрации:
транспортная;
транспортно – технологическая;
технологическая.

При выборе машин и оборудования для проектируемого объекта, следует отдавать предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д. Также для снижения вибрации необходимо устранение резонансных режимов работы оборудования, то есть выбор режима работы при тщательном учете собственных частот машин и механизмов.

Электромагнитные излучения.

Источниками электромагнитных полей являются: атмосферное электричество, космические лучи, излучение солнца, а также искусственные источники: различные генераторы, трансформаторы, антенны, лазерные установки, микроволновые печи, мониторы компьютеров и т.д.
В соответствии с требованиями "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека" от 21 января 2015 года № 38. Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека от 28 февраля 2015 года № 169.

Используемые проектом электрические установки, устройства и электрические коммуникации, а также предусмотренные организационно-технические мероприятия обеспечат необходимые допустимые уровни воздействия электромагнитных излучений на работающих.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных приказом МНЭ РК от 20.03.15 года №237, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе и эксплуатации объектов строительства» утв. приказом МНЭ РК от 28.02.15 года №177 (с изменениями и дополнениями от 05.07.2020 г.), приказа МНЭ РК «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.15 года №168 и Санитарных правил содержание территорий населенных мест № 3.007.97.

6.6 Организация строительства

Организация строительства разработка в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство предприятий, зданий и сооружений», а также других нормативных документов.

Разработаны мероприятия по охране окружающей среды, охране труда и технике безопасности.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно требованиям СП РК 1.03-102-2014г «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства, Раздел Электроснабжение, п. 26 Комплекс электроснабжения В составе: воздушные линии 0,4 кВ. Срок продолжительности строительства – 9 месяцев.

Начало строительства объекта запланировано на I квартал 2021 года согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района» №04-10/760 от 04.12.2020 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 11 ноября 2017 года №249-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4-квартала 2020 года.

Территориальный район строительства - 6 – Атырауская область

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015;

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

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

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов 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;

резерв средств подрядчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-9 сметного расчета (п.70, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно прогнозу социально-экономического развития РК на 2021-2025 годы, одобренного на заседании Правительства РК (протокол№29) от 25 августа 2020 года с МРП (2020г.) - 2778тг., МРП (2021) - 2917тг.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством РК на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ROYAL TAU» в рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию электрификации в г.Кульсары Жылыойского района» внесены следующие дополнения и изменения:

По разделу ЭС:

1. Прндставлен дефектный акт, утвержденный Заказчиком.
2. Представлено акт технического обследования реконструируемых линий 0,4кВ.
3. Устаревшая нормативная документация заменена актуальной редакцией.

4. Исключены чертежи фундамента и ограждения КТПНГ из альбома «ЭС» и перенести в «АС».
5. Представлено согласование рабочего проекта с АО «Атырау Жарык».
6. В основных показателях указано протяженность ВЛ-10/0,4кВ.
8. Спецификация и сметная документация откорректировано.

По разделу СД:

1. Утвежден заказчиком сводный сметный расчет.
2. Утвержден заказчиком сметный расчет.
3. Утвержден заказчиком сводная ведомость потребности основных материалов, изделий и конструкций.

По разделу ОВОС:

1. В таблице «нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» указана точный период строительства (месяц, год), год достижения ПДВ исправлено на 2021.
2. Проставлена подпись в заявлении об экологических последствиях.
3. Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух пересчитана по ставке мрп на 2021 г.
4. Приведена в соответствие продолжительность строительства и количество сотрудников.

7.2 Оценка принятых решений:

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта данный объект отнесен к II (нормальному) уровню ответственности, относящиеся к технически сложным. Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические условия площадки строительства.

Технические решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости строительных конструкций, долговечности.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №4

1	Наименование	Ед.изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1	Электроснабжение	категория	III	III
2	Протяженность воздушной линии (1 аул, б/з «Имангали») 0,4 кВ 10 кВ	м	 1282 5	 1282 5

3	Протяженность воздушной линии (1 аул, ул. Алдахова) 0,4 кВ 10 кВ	м	1046 5	1046 5
4	Протяженность воздушной линии (6 аул, район детского сада «Айгерим») 0,4 кВ 10 кВ	м	1458 5	1458 5
5	Протяженность воздушной линии (мкр. Жадырасын, район магазина «Ар-Нур-Бек) 0,4 кВ 10 кВ	м	1462 5	1462 5
6	Протяженность воздушной линии (мкр. Северный Аэропорт) 0,4 кВ 10 кВ	м	5388 280	5388 280
7	Протяженность воздушной линии (мкр. Автодорожников, АЗС «Гелиос») 0,4 кВ 10 кВ	м	2503 297	2503 297
8	Протяженность воздушной линии (мкр. СМП-224) 0,4 кВ 10 кВ	м	1580 63	1580 63
9	Протяженность воздушной линии (мкр. СМП-615) 0,4 кВ 10 кВ	м	2435 5	2435 5
10	Протяженность воздушной линии (мкр. Привокзальный) 0,4 кВ 10 кВ	м	1005 17	1005 17
11	Протяженность воздушной линии (мкр. Мурагер) 0,4 кВ 10 кВ	м	1981 5	1981 5
12	Протяженность воздушной линии (Южный Аэропорт) 0,4 кВ 10 кВ	м	3030 5	3030 5
13	Протяженность воздушной линии (мкр. Автодорожников, ул. Е.Тауманова(район школы №8)) 0,4 кВ	м	850 5	850 5

	10 кВ			
14	Протяженность воздушной линии (мкр. Авторожников, район старого КНС) 0,4 кВ 10 кВ	м	2470 18	2470 18
15	Протяженность воздушной линии (мкр. Мечеть, в сторону убойного пункта) 0,4 кВ 10 кВ	м	1715 5	1715 5
16	Протяженность воздушной линии (ул. РОВД) 0,4 кВ 10 кВ	м	800 5	800 5
17	Протяженность воздушной линии (мкр. Автодорожников, район детского сада «Оркен») 0,4 кВ 10 кВ	м	2512 61	2512 61
18	Протяженность воздушной линии (мкр. Автодорожников, в сторону «Бакай») 0,4 кВ 10 кВ	м	2140 10	2140 10
19	Протяженность воздушной линии (мкр. Автодорожников, район школы №8) 0,4 кВ 10 кВ	м	2410 110	2410 110
20	Протяженность воздушной линии (мкр. Жадырасын, в сторону с.Аккизтогай) 0,4 кВ 10 кВ	м	1070 17	1070 17
21	Протяженность воздушной линии (8 аул) 0,4 кВ 10 кВ	м	1250 5	1250 5
22	Протяженность воздушной линии (9 аул) 0,4 кВ 10 кВ	м	1560 5	1560 5
23	Протяженность воздушной линии (ДСУ-7 (7-аул)) 0,4 кВ 10 кВ	м	870 5	870 5

24	Протяженность воздушной линии (6 аул) 0,4 кВ 10 кВ	м	700 13	700 13
25	Протяженность воздушной линии (4 мкр магазин «Орик») 0,4 кВ 10 кВ	м	1406 5	1406 5
26	Протяженность воздушной линии (2 мкр. р-н магазин «Казына») 0,4 кВ 10 кВ	м	4500 5	4500 5
27	Протяженность воздушной линии (1 аул, б/з «Имангали») 0,4 кВ 10 кВ	м	2990 10	2990 10
28	Протяженность воздушной линии (5 аул. район нового детского сада) 0,4 кВ 10 кВ	м	1242 5	1242 5
29	Протяженность воздушной линии (мкр. Геологоразведка, ул. Коптилеуова) 0,4 кВ	м	1358	1358
30	Общая стоимость строительства в ценах 2021г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	1498,510 777,624 484,889 235,997	1519,046 840,400 444,855 233,791
31	Продолжительность строительства:	мес.	9	9

8. ВЫВОДЫ:

1.С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Разработка ПСД на реконструкцию линий электропередачи коммунальной собственности в с. Миялы Кызылкогинского района Атырауской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Категория электроснабжения - III

Общая сметная стоимость строительства в ценах 2021г. – 1519,046 млн.тенге;

в том числе:
СМР - 840,400 млн.тенге;
оборудование - 444,855 млн.тенге;
прочие затраты - 233,791 млн.тенге;
Продолжительность строительства - 9 мес.

2.Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жылыойского района" в соответствии с условиями договора №26-20 от 08.12.2020г.

3.При представлении на утверждение и выдаче в производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМ:

1. «Жылыой ауданы Құлсары қаласы электр желілерін қайта жаңғыртуға жобалық-сметалық құжаттама әзірлеу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:
Электрмен жабдықтау санаты - III
2021ж.бағадағы құрылыстың жалпы
сметалық құны - 1519,045 млн.теңге;
оның ішінде:
құрылыс-монтаж жұмыстары - 840,400 млн.теңге;
жабдықтар - 444,855 млн.теңге
басқа шығындар - 233,791 млн.теңге;
Құрылыстың ұзақтығы - 9 ай

2.Осы сараптамалық қорытындысы жобалау ушін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылдың 08 желтоқсанындағы №26-20 шарттың талаптарына сайкес «Жылыой аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-і кепілдік етеді.

3. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4.Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Жамалова Т.С.

Директор

ТОО «ROYAL TAU»

Алпысбесова З.Ө.

Эксперт

ТОО «ROYAL TAU»

Муканова Р.Т.

Эксперт

ТОО «ROYAL TAU»

Жиеналиев Н.А.

Эксперт

ТОО «ROYAL TAU»

Джаксыбаева Б.С.

Эксперт

ТОО «ROYAL TAU»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ73VDD00157853

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района" Республика Казахстан, Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, улица Жылқышы Ізтұрғанов, дом № 7

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 180140000563

Наименование производственного объекта: Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию электрификации в г.Кульсары Жылыойского района

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а. -

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Заместитель руководителя управления Калиева Нургуль Сугирбаевна

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

Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 29.12.2020 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:	0,521698217	5,595033829
Электрофикация	0,521698217	5,595033829
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,0422096	0,007261499
Уайт-спирит	0,0278	0,01119
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)	0,0091549	0,0449758
Пропан-2-он	0,00722	0,45684
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0467	2,22
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000917	0,0133
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00002083	0,00302
Формальдегид	0,0023	0,00017448
Углерод	0,0095806	0,0009765
Углерод оксид	0,1027329	0,070957302
Проп-2-ен-1-аль	0,0023	0,00017448
Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	0,000001667	0,00000024
Бутилацетат	0,00333	0,21088
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,1	0,02771291
Азот (II) оксид	0,0747542	0,0064558
Азота (IV) диоксид	0,06570926	0,011219818
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00002556	0,003705
Метилбензол	0,01722	1,0891
Железо (II, III) оксиды	0,000297	0,04305
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,00608	1,36694
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00417	0,0071
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;