Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

«Көкшетау қаласы, Станция поселкесі, Строительная көшесі, 8А,
май өндіру зауытын сыртқы электрмен жабдықтау желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

23.05.2022 ж. № КС-03/00042

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Көкше Май» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Алма-Микс» ЖШС

Кокшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Көкшетау қаласы, Станция поселкесі, Строительная көшесі 8А, май өндіру зауытын сыртқы электрмен жабдықтау желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Кокше Май» ЖШС берді.

«Кокше Май» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ КС-03/00042 от 23.05.2022 г.

по рабочему проекту
«Строительство наружных сетей электроснабжения к маслоэкстракционному заводу в городе Кокшетау, пос.Станционный, улица Строительная, 8А»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Кокше Май»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Алма-Микс»

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство наружных сетей электроснабжения к маслоэкстракционному заводу в городе Кокшетау, пос.Станционный, улица Строительная, 8А» выдано Товарищество с ограниченной ответственностью «Кокше Май».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения Товарищество с ограниченной ответственностью «Кокше Май».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Проведена комплексная вневедомственная экспертиза рабочего проекта: **«Строительство наружных сетей электроснабжения к маслоэкстракционному заводу в городе Кокшетау, пос.Станционный, улица Строительная, 8А»** выполненного в 2022 году.

Настоящее экспертное заключение выполнено, в соответствии с электронным договором №CNTR-9 от 29.03.2022 года, между ТОО «Консалтинг Строй» и ТОО «Кокше Май», по принципу «одного окна».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Кокше Май» БИН 140540008348 юридический алрес: 020000, Акмолинская область, г. Кокшетау, ул.Р.Сабатаева, 138, НП 79.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Проект разработало ТОО «Алма-Микс» (ГСЛ № 21019632 от 04.06.2021 года, II – категории) и включает пояснительную записку с основными рабочими чертежами.

Главный инженер проекта – Кудаярова Р.Р.

Запись о соответствии рабочего проекта требованиям экологических, санитарно-технических, противопожарных и других норм, действующих в Республике Казахстан, согласовано подписью ГИПа.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: частные средства Заказчика.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1. Основание для разработки:

задание заказчика на разработку рабочего проекта №б/н от 15.10.2021 года, утвержденный заказчиком;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0271144 от 19.09.2018 года, кадастровый номер: 01-174-014-1428 площадь –15,0000га (для строительства маслоэкстракционного завода по переработке масличных культур мощностью 500 тонн в сутки);

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) № KZ01VUA00056030 от 09.11.2018 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Кокшетау»;

письмо о финансировании №б/н от 02.03.2022 года;

письмо на проведение комплексной вневедомственной экспертизы №б/н от 02.03.2022 года;

письмо о начале строительства №б/н от 02.03.2022 года;

расчет ПИРа;

топографическая съемка от 02.12.2021 года, в масштабе 1:500, выполнено ТОО «ТОПО Геодезия»;

Технические условия:

техническое условие на электроснабжение №12 от 144.09.2021 года, выдано ТОО «ЭнергоПромКомпани».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду в упрощенном порядке» (ОВОС) выполнено ИП «Погорелов В.Ф.», который осуществляет свою деятельность в соответствии с Государственной лицензией выданным РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №02475Р от 07.10.2019 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

мотивированный отказ выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду № KZ78VDC00086549 от 16.02.2022 года, выдано Акимат Акмолинской области, ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» (объект относится к IV категории, ГЭЭ объектов IV категории не проводится).

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

общая пояснительная записка - ОПЗ.
проект организации строительства - ПОС.
оценка воздействия на окружающую среду - ОВОС.
сметная документация - СС.
альбом ЭС. Электроснабжение.

5.4. Цель и назначение объекта строительства.

Целью проекта является строительство наружных сетей электроснабжения к маслоэкстракционному заводу в городе Кокшетау, пос.Станционный, улица Строительная, 8А.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Район строительства – Кокшетау, пос.Станционный, ул.Строительная, 8А, Акмолинской области.

Участок проектирования расположен вне зоны развития сейсмических процессов согласно СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах».

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон - IB.
Нормативный вес снегового покрова - 100кгс/м².
Нормативное ветровое давление - 60кг/м².
Преобладающее направление ветра: за декабрь-февраль - юго-западное; за июнь-август - западное.
Расчетная зимняя температура наружного воздуха:
наиболее холодной пятидневки - минус 36ºС;
наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 - минус 36ºС.
Абсолютный минимум температуры воздуха - минус 46ºС.
Абсолютный максимум температуры воздуха - плюс 38ºС.

Характеристика метеорологических условий приводится по данным метеостанции г.Кокшетау.

Согласно СНиП РК 2.04-01-2001 «Строительная климатология» г. Кокшетау расположен (по карте климатического районирования) в зоне 1В, и относится к сухой зоне влажности.

Климат района расположения предприятия резко континентальный с суровой малоснежной зимой и сухим жарким летом. Самый холодный месяц – январь, самый теплый – июль. Для климата характерна интенсивная ветровая деятельность.

Среднегодовая скорость ветра - 5,5 м/с. Преобладающее направление ветра в холодный период – юго-западное. В теплое время возрастает интенсивность западных румбов. Средняя минимальная температура наружного воздуха за самый холодный месяц – январь (-17,4˚С), средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца – июля (20,2˚С).

Среднее количество осадков, выпадающих за год по г. Кокшетау равно – 310мм.

Перепад высот на местности в радиусе 2 км не превышает 50 м на 1 км. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности равен 1.

Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы равен 200.

Район размещения объекта характеризуется резко континентальным климатом с сухим жарким летом и продолжительной малоснежной зимой.

6.2. Проектные решения

Проектом предусмотрено строительство наружных сетей электроснабжения к маслоэкстракционному заводу в городе Кокшетау, пос.Станционный, улица Строительная, 8А.

6.2.1 ИНЖЕНЕРНЫЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ, СЕТИ И СИСТЕМЫ

Согласно Технических условий № 12 от 14.09.2021 года, выданных энергоснабжающей организацией ТОО «ЭнергоПромКомпани», объекту «Маслоэкстракционный завод», расположенному в г.Кокшетау, пос.Станционный ул.Строительная 8А, разрешается подключение электрической мощности 3645 кВт, класса напряжения 10 кВ, при постоянном характере потребления.

Категория надежности электроснабжения - III (третья).

Разрешенный коэффициент мощности не менее 0,92.

Электроснабжение Объекта осуществляется от линии ВЛ-10 кВ «КГПП - Кокшетау-2», принадлежащей ТОО «ЭнергоПромКомпани», с точкой подключения на опоре № 186. А также предусмотрено резервное электроснабжение Объекта от сетей Кокшетауской дистанции электроснабжения ЭЧ-6 с точкой подключения от ВЛ-ДПР-27,5 кВ ст.Кокшетау-2 (разрешенной мощности 3645 кВт, класс напряжения 27,5 кВ)

Технико-экономические показатели:

Категория надежности электроснабжения	- III (третья)
Расчетная мощность	- 3645 кВт
Напряжение ВЛ	- 10 кВ
Длина линии ВЛЗ-10 кВ	- 1,06 км.
Длина кабельной линии КЛ-10 кВ	- 0,629 км.

Электроснабжение

Реконструкция ВЛ-10 кВ «КГПП - Кокшетау-2»

В связи с увеличением нагрузки необходимо произвести реконструкцию ВЛ-10 кВ «КГПП - Кокшетау-2», а именно произвести замену существующего провода АС50 на провод СИП-3 1*120. В результате визуального осмотра существующей питающей линии ВЛ-10 кВ общей протяженностью 10 км и анализа Технического паспорта выше указанной линии ВЛ-10 кВ, было установлено, что данная линия состоит из 186 опор, при чем выявлено наличие деревянных опор и железобетонных цилиндрических опор типа СЦВ-10, которые необходимо заменить на железобетонные опоры СВ-105.

Вследствие усиления питающего провода проектом предусмотрена замена всех существующих траверс на траверсы типа ТМ 19, ТМ 1, ТМ 12, изготовленные на основе швеллера №10, и соответственно замена всех изоляторов.

Согласно технических условий проектом предусмотрена замена существующего кабеля ААБлу 3*95 мм^2 выход с ячейки №4 ЗРУ-10кВ КГПП до первой опоры ВЛ-10 кВ «КГПП - Кокшетау-2» на кабель АПвБПУ 3*185 мм^2.

Строительство линии ВЛЗ-10 кВ

Непосредственное электроснабжение объекта выполняется следующим образом: на отпаечной опоре № 186 ВЛ-10 кВ «КГПП - Кокшетау-2» монтируется РЛНД -10кВ/630А, далее для перехода на проектируемую ВЛЗ-10 кВ монтируется ячейка вакуумного выключателя типа ЯКНО-10 кВ согласно опросного листа.

В ячейке выполняется учет электроэнергии комплекса АСКУЭ с передачей информации о потребленной электроэнергии в энергоснабжающую организацию ТОО «ЭнергоПромКомпани». Далее проектом предусмотрено строительство линии ВЛ-10 кВ от отпаечной опоры № 186 до проектируемого 2БКТП 10/0,4 протяженностью 1,06 км, которая состоит из 21 опор на основе стоек СВ-110-5. Типы устанавливаемых опор: П10МИ-3, А10МИ-3, УА10МИ-3, АДтБ10-1, ПДтБ10-1. Марка и сечение проводов ВЛ-10кВ выбраны по длительной допустимой токовой нагрузке и допустимой потере напряжения. Принят провод СИП3 1*120. Соединение строительных длин проводов выполнено посредством соединительных комплектов.

Закрепление промежуточных, угловых и анкерных опор в грунте предусмотрено без ригеля, в пробуренные котлованы глубиной для стоек СВ-110-5-2,5м диаметром 350-450мм. Обратная засыпка котлованов должна производиться вынутым при бурении грунтом, за исключением растительного слоя почвы, мерзлых грунтов, мягко-пластичных глинистых и переувлажненных

грунтов. Уплотнение грунта должно производиться слоями не более 0,2м с помощью трамбовки.

В точке подключения установлена анкерная опора с установкой кабельной муфты для кабельной линии КЛ-10 кВ.

Для электроснабжения маслоэкстракционного завода устанавливается комплектная трансформаторная подстанция блочного типа 2БКТП-10/0,4. Мощность силовых трансформаторов принята с учетом разрешенной установленной мощности объекта - по 3200 кВа каждая.

Ввода 10кВ и вывода 0,4 кВ 2БКТП-10/0,4кВ приняты кабельного исполнения. Блочно-модульная комплектная трансформаторная подстанция 2БКТП-10/0,4 кВ проходного типа поставляется полной заводской готовности.

В комплект поставки 2БКТП входит: здание из блочно-модульных элементов, система рабочего и аварийного освещения, система отопления, охранно-пожарная сигнализация, система вентиляции, ячейки КСО-2-10 согласно опросных листов, шкафы ЩО-70 согласно опросных листов, шинные перемычки для РУ-10кВ и РУ-0,4 кВ, внутренний контур заземления, шкаф собственных нужд (ЩСН). Месторасположение 2БКТП определено и согласовано с Заказчиком в соответствие с проектом строительства объекта.

Проектируемую кабельную линию КЛ-10 кВ от анкерной опоры ВЛ-10 кВ до 2БКТП10/0,4кВ уложить в траншее с песчаной подушкой и прокладкой сигнальной ленты. Кабели, прокладываемые на опоре, защищаются стальным уголком 80х80х8мм, не менее 3 м от уровня земли.

Кабельная линия КЛ-10кВ выполнена кабелями АПвБПУ 3х185. Сечение кабелей выбрано по допустимому длительному току, а также по допустимой потере напряжения. Кабели КЛ-10кВ проложены в траншее, глубина заложения кабельной линии от проектируемой отметки земли составляет 0,7м. Для предупреждения о наличии кабеля 10кВ в траншее и защиты от механических повреждений кабели покрыты кирпичом в один слой поперек трассы кабелей.

На анкерных опорах для защиты кабельной линии 10кВ от атмосферных перенапряжений предусмотрен монтаж ОПН-10кВ.

Соединение кабелей 10кВ выполнено с помощью концевых кабельных муфт.

Резервное электроснабжение

С целью бесперебойного функционирования объекта запроектировано резервное питание от сетей Кокшетауской дистанции электроснабжения ЭЧ-6 КТЖ. В соответствие с техническими условиями точка подключения опора № 504 ВЛ-ДПР-27,5 кВ ст.Кокшетау-2. Согласно техническим условиям и вследствие анализа Технического паспорта ВЛ, проектом предусмотрена реконструкция необходимого участка ВЛ-ДПР-27,5 кВ ст.Кокшетау-2. В результате реконструкции необходимо демонтировать существующий провод и изоляторы (вследствие их непригодности) и заменить на провод марки АС 50 и новые изоляторы типа ПС-70, а также произвести устройство группового заземления.

Для подключения к ВЛ-ДПР-27,5 кВ на опоре КС №504 установить разъединитель 35 кВ РДЗ-1-35/1000 и осуществить переход на КТПЖ проводом АС 50 через вакуумный выключатель 35 кВ. Подключение к рельсовым цепям

произвести через дроссель-трансформатор ДТ-0,6-500. Точка подключения дроссель-трансформатора согласована с Кокшетауской дистанцией сигнализации и связи ШЧ-12 КТЖ. Основным оборудованием КТПЖ принят трансформатор ТМЖ 4000/27,5/10 кВ. Подключение проектируемой линии ВЛЗ-10 кВ от ТМЖ 4000/27,5/10 кВ осуществляется через ячейку КРУН-10 кВ. На опоре № 21 проектируемой ВЛЗ-10 кВ устанавливается разъединитель РЛНД 10 кВ для подключения резервного питания.

Заземление и молниезащита.

Для заземления 2БКТП 10/0,4кВ, трансформатора ТМЖ 4000/27,5/10гВ, ячейки КРУН 10 кВ, ячейки ЯКНО 10 кВ, вакуумного выключателя 35 кВ предусмотрен контур из стальной полосы 50х5 (горизонтальный заземлитель) и угловой стали 63х63 (вертикальный заземлитель).

Заземление опор выполнено согласно серии 3.407-150. Для заземления опор на железобетонных стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к двум (четырем) спускам, проходящим внутри железобетонной стойки в качестве рабочей арматуры.

Кронштейны и другие стальные элементы опор должны иметь электрическое соединение с верхним заземляющим проводником с помощью зажатия «флажка» заземляющего проводника.

Экраны кабелей заземляются с обоих концов кабельной линии.

Молниезащита выполнена согласно СП РК 2.04-103-2013 и приняты следующие меры: выполнено заземление опор и оборудования, предусмотрен монтаж ограничителей перенапряжения 10 кВ на переходе ВЛ- 10 кВ в КЛ-10 кВ, заземление экранов кабелей, наружный контур заземления 2БКТП-10/0,4 кВ, на опорах ВЛЗ-10 кВ устанавливаются дугозащишающие устройства типа SE20.1 и SE20.2, на переходе ВЛ-ДПР-27,5 кВ в ВЛЗ-10 кВ предусмотрен монтаж ограничителей перенапряжения 35 кВ, на КТПЖ предусмотрено устройство молниеотвода.

При монтаже опор и проводов, установке электрооборудования должны соблюдаться общие правила техники безопасности в строительстве согласно СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве» и ПУЭ РК.

6.3. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду в упрощенном порядке» (ОВОС) выполнено ИП «Погорелов В.Ф.», который осуществляет свою деятельность в соответствии с Государственной лицензией выданным РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №02475Р от 07.10.2019 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

Мотивированный отказ выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду № KZ78VDC00086549 от 16.02.2022 года, выдано Акимат Акмолинской области, ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования

Акмолинской области» (объект относится к IV категории, ГЭЭ объектов IV категории не проводится).

Согласно о внесении изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду», Приложение к приказу И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408 намечаемая деятельность классифицируется как объект **IV категории**, согласно критериям, указанным в пункте, а именно, отсутствии у рассматриваемого объекта вида деятельности, приведенного в Приложениях 2 Экологического Кодекса, при наличии выбросов ЗВ в окружающую среду объемом менее 10 т/год и продолжительность строительства составляет менее одного года.

Продолжительность реконструкции – 2.0 месяца. На период реконструкции образуются отходы в количестве – **0,1358052 тонн**.

Воздействие на атмосферный воздух. На территории площадки на период реконструкции имеется 6 неорганизованных источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу.

В выбросах в атмосферу на период реконструкции содержится 9 загрязняющих веществ: дижелеза триоксид (железа оксид), марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/, азот диоксид, ксилол, уайт-спирит, пыль неорганическая: 70-20% SiO^2, бутан-1-ол, 2-этоксиэтанол, сольвент нафта.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период реконструкции составляет – **0.0827443** тонн.

По всем веществам нормативы выбросов установлены на 2022 год.

Разработка грунта 2 группы осуществляется экскаватором, работающем на дизтопливе. Общий проход грунта составляет 464,55 $м^3$.

Засыпка траншеи и котлованов осуществляется бульдозером, работающем на дизтопливе. Общий проход грунта составляет 361,62 $м^3$.

Бурение ям производится буровой машиной. Время работы 154 часа.

Предусмотрен завоз инертного материала (щебень). Общий проход составит: фракция 40-80 мм – 27,63 $м^3$, фракция 20-40 мм – 29,63 $м^3$, фракция 5-10 мм – 23,1071 $м^3$, фракция 10-20 мм – 2,66 $м^3$.

При строительно-монтажных работах предусмотрено применение песка. Общий проход составляет – 31,45 $м^3$. Согласно «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п» при влажности песка свыше 3% и более выбросы при статическом хранении и пересыпке принимается равным 0.

Сварочный и газосварочный аппарат. В качестве сварочных электродов применяется электроды марки Э-42. В качестве газосварки применяется пропан-бутановая смесь. При отсутствии данного вида электрода Э-42 в «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)» РНД 211.2.02.03-2004, самой распространенной

маркой электродов по типу Э-42 является АНО-6. В связи с этим для расчета валовых выбросов в атмосферу применяется электрод марки АНО-6. Расход электродов во время строительства составляет – 0,15188 тонн, пропан-бутоновая смесь – 5,2 кг.

Для малярных работ используется эмаль, краска масляная, уайт-спирит, лак. Расход составляет во время строительства: уайт-спирит – 0,0027 тонн, эмаль ПФ-115 – 0,05 тонн, краска масляная МА-015 – 37 кг, лак БТ-577 – 10,0 кг, лак БТ-123 – 13,0 кг. При отсутствии данного вида краски масляной МА-015 в «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)» РНД 211.2.02.05-2004, самой распространенной маркой краски по типу является эмаль МЛ-12.

Воздействие на атмосферный воздух, при проведении строительно-монтажных работ, носит кратковременный характер, и какого-либо заметного влияния оказывать не будет.

Таблица 1.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2022 год		на период СМР		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
Неорганизованные источники								
***диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/ (0123)								
Строительство	6005	-	-	0.00416	0.002274	0.00416	0.002274	2022
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Строительство	6005	-	-	0.000481	0.000263	0.000481	0.000263	2022
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строительство	6005	-	-	0.00417	0.000078	0.00417	0.000078	2022
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Строительство	6006	-	-	0.163	0.01957	0.163	0.01957	2022
***Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (1042)								
Строительство	6006	-	-	0.0286	0.003806	0.0286	0.003806	2022
***2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля) (1119)								
Строительство	6006	-	-	0.001925	0.0002564	0.001925	0.0002564	2022
***Сольвент нафта (2750)								
Строительство	6006	-	-	0.0793	0.01056	0.0793	0.01056	2022
***Уайт-спирит (2752)								
Строительство	6006	-	-	0.3038	0.02381	0.3038	0.02381	2022
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль (2908)								
Строительство	6001	-	-	0.0778	0.00353	0.0778	0.00353	2022
	6002	-	-	0.0778	0.00274	0.0778	0.00274	2022
	6003	-	-	0.02694	0.01494	0.02694	0.01494	2022

Итого:	6004	- -	- -	0.0816 0.26414	0.0009169 0.0221269	0.0816 0.26414	0.0009169 0.0221269	2022
Итого по неорганизованным:		-	-	0.849576	0.0827443	0.849576	0.0827443	
Всего по предприятию:		-	-	0.849576	0.0827443	0.849576	0.0827443	

Определение границ санитарно-защитной зоны. Устройство санитарно-защитной зоны между предприятием и жилой застройкой является одним из основных воздухоохранных мероприятий, обеспечивающих требуемое качество воздуха в населенных пунктах.

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждены приказом, исполняющий обязанности Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2**, в связи с тем, что строительство наружных сетей электроснабжения носит кратковременный характер, санитарно-защитная зона для объекта не установлена.**

Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды.

Гидрографическая сеть прилегающей территории, представлена озером Копа и реки Кылшакты.

Озеро Копа расположено в северо-западной части города Кокшетау.

Общая площадь водосбора - 3860 км.2 (до 1956 г.). Большая часть его приходится на долю притоков озера (р. Чаглинки и р. Кылшакты) и весьма незначительная часть (80 км.2) - на долю самого озера. Водосбор представляет собой холмистую равнину. С юго-запада к озеру подходят пологие холмы с относительной высотой 50-70 м.

С целью снижения негативного воздействия на водные ресурсы необходимо строго соблюдать мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод:

- складирование строительных и бытовых отходов в металлических контейнерах, с последующим вывозом на полигон ТБО;
- обеспечить строжайший контроль за карбюраторной и масло гидравлической системой работающих механизмов и машин, не допускать разливы ГСМ на площадке строительства;
- мытье, ремонт и техническое обслуживание строительных машин и техники осуществлять на производственных базах подрядчика и субподрядных организаций;
- покрытие открытых площадок для хранения автотранспортных средств должно быть твердым, без выбоин и с уклоном для стока воды в централизованную канализацию;
- все временные здания и сооружения необходимо размещать на специально отведенных площадках;
- вяжущие материалы, активаторы и поверхностно-активные вещества не должны попадать на прилегающие к дороге земли, в канавы, чтобы не загрязнять воды, стекающие по ним.

Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не производится.

В соответствии с водоохранным законодательством в период строительства необходимо соблюдение следующие условия:

- недопущение загрязнения и засорения водных объектов и их водоохранных зон и полос;
- недопущение размещения в пределах водоохранных зон и полос складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств, устройства свалок бытовых и промышленных отходов, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды.

Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия:

- складирование бытовых отходов в металлических контейнерах для сбора мусора;
- стоянку, обслуживание и ремонт техники производить на специально отведенных площадках с твердым покрытием за пределами производства работ;
- дозаправку топливом мобильных машин, техники производить на городских АЗС;
- выполнение работ по восстановлению нарушенной территории и уборка строительного мусора.

При соблюдении проектных решений негативное воздействие на поверхностные и подземные воды будет исключено.

Земельные ресурсы.

Участок проведения работ расположен в черте города.

На участке имеется почвенно-растительный слой. Перед началом работ по строительству почвенно-растительный слой подлежит снятию, складированию и хранению. В дальнейшем будет использован при благоустройстве территории детского сада. Кроме того, предусмотрен дополнительно завоз плодородного слоя почвы на участки озеленения.

После завершения строительно-монтажных работ строительный мусор удаляется, а территория благоустраивается.

Воздействие на земельные ресурсы ожидается не значительное.

Охрана недр. Объект строительства не предусматривает воздействия на недра. Объект располагается на существующей промплощадке.

Отходы производства и потребления

В процессе проведения строительно-монтажных работ образуются следующие виды отходов:

- смешанные коммунальные отходы;
- отходы сварки;
- отходы от красок и лаков.

Таблица 2.

Нормативы размещения отходов на период строительства

Всего	**0,1358052**		**0,1358052**
Отходы от красок и лаков	0,008527	опасные	0,008527
Смешанные коммунальные отходы	0,125	неопасные	0,125
Отходы сварки	0,0022782	неопасные	0,0022782

Мероприятия по снижению воздействия отходов производства на окружающую среду во многом дублируют мероприятия по охране почв, поверхностных и подземных вод и включают в себя решения по организации работ, обеспечивающих минимальное воздействие на окружающую среду.

Проектом предусматривается проведение комплекса мероприятий при временном складировании и хранении производственных и бытовых отходов с целью уменьшения и сокращения вредного влияния на окружающую среду.

Основными мероприятиями являются:

- тщательная регламентация проведения работ, связанных с загрязнением и нарушением рельефа
- организация систем сбора, транспортировки и утилизации отходов
- ведение постоянных мониторинговых наблюдений

Отходы, хранящиеся в производственных помещениях, должны быть защищены от влияния атмосферных осадков и не воздействуют на почву, атмосферу, подземные и поверхностные воды. Их воздействие на окружающую среду может проявиться только при несоблюдении правил их сбора и хранения.

При необходимости, в процессе строительства и эксплуатации предприятия, с целью предупреждения или смягчения возможных экологических последствий образования и размещения отходов, будут предусмотрены и осуществлены дополнительные, соответствующие современному уровню и стадии производства инженерные и природоохранные мероприятия.

Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Растительный и животный мир.

На территории, редко встречающихся видов растений, занесенных в Красную книгу, не зарегистрировано.

В связи с тем, что предприятие находится на действующей промплощадке, благоустройство территории было проведено ранее, деревья и кустарники посажены, озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями не требуется.

Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда.

Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет за счет налоговых отчислений,

увеличению занятости местного населения, за счет создания новых рабочих мест, обеспечению дошкольными учреждениями населения города.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

В период строительства объекта воздействие носит временный характер и не вызывает возникновение и развитие необратимых природных процессов и явлений.

Предлагаемые проектные решения, включающие систему организационно–технических подходов проведения работ и мероприятия по охране окружающей среды, обеспечивают высокую промышленно-экологическую безопасность намечаемой реконструкции, что делает маловероятным значительные экологические нарушения окружающей среды в районе работ.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объекте должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за безопасность. Для выяснения причин и устранения последствий аварий должны быть приняты безотлагательные меры.

6.4. Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства объекта определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Общая продолжительность производства работ составляет – **4 (четыре) месяца.**

Планируемый срок начала строительных работ – май месяц 2022 года, согласно письму заказчика №б/н от 02.03.2022 года.

6.5. 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 и управления земельными ресурсами Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ с внесением изменений и дополнений приказом от 27 июля 2020 года № 110- нқ.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительстве и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена с использованием программного обеспечения «АВС-4» редакция 2021.4.1., в текущих ценах 2022 года.

Объект строительства находится в регионе – Акмолинской области.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015 Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные и монтаж оборудования. Изменения и дополнения. Выпуск 24;

УСН РК 8.02-04-2021 Сборники укрупненных показателей стоимости зданий и сооружений (17 сборников);

УСН РК 8.02-03-2021 Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ 2022 год;

СЦЭМ РК 8.04-11-2021 Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2022 год;

ССЦ РК 8.04-08-2021 Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции (17 сборников) 2022 год;

ССЦ РК 8.04-09-2021 Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства 2022 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2021 Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства Отдел 1 Автомобильные перевозки 2022 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2021 Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства Отдел 2 Железнодорожные перевозки 2022 год.

СЦЗТ РК 8.04-13-2021 Сборник сметных цен на затраты труда в строительстве. Перечень инженерного оборудования, материалов, изделий поставки подрядчика с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком ТОО «ХПП Уголки»» согласно пункту 61,66 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы определенны в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 30 июля 2020 года № 110-нқ).

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (приложение 2 к приказу Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 30 июля 2020 года № 110-нк).

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) - табл.1 п. 44, в размере - 2,4 %

при производстве строительно-монтажных работ в климатических условиях температурной зоны по отраслям (НДЗ РК 8.04-06-2015); для темп. зоны IV, Таблица 3, п.III=2,2% (с коэффициентом 1) (прил. п.1б), в размере – 2,9 %.

непредвиденные работы и затраты приняты по итогам глав 1-9 в размере 2 %.

Прочие затраты по главе 9 приняты в соответствии с разделом «Проект организации строительства».

Определены затраты на инжиниринговые услуги в строительстве:

- по техническому надзору 361356,319.3,24%=11707,944
- по авторскому надзору 361356,319 .1,12%= 4047,190

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2022 года с учетом норм задела объема инвестиций текущего и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2022–2026 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 24 августа 2021 года № 27 с учетом МРП 2022 года – 3063.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости 2022 год – 12%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 9 раздела 2 приказа Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком рабочего проекта установлен уровень ответственности здания – II (нормальный), не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Строительство наружных сетей электроснабжения к маслоэкстракционному заводу в городе Кокшетау, пос.Станционный, улица Строительная, 8А» разработан в необходимом объеме и в соответствии с заданием на проектирование, а также нормативными требованиями.

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

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональном назначению объекта.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации жилых и других помещений, общественных зданий», утвержденных Приказом МНЭ РК от 24 февраля 2015 года № 125; Санитарных правил «Санитарно- эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных Приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 177.

Таблица 3

Основные технические показатели по рабочему проекту

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Значение
1	*2*	*3*	*4*
1	Категория надежности электроснабжения	III	
2	Расчетная мощность	кВт	3645
3	Напряжение ВЛ	кВ	10
4	Длина линии ВЛЗ- 10 кВ	км	1,06
5	Длина кабельной линии КЛ-10 кВ	км	0,629
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах на 1 квартал 2022г.			
6	Общая сметная стоимость	тыс. тенге	422 364,827
	в том числе:		
	- СМР	тыс. тенге	139 569,368
	- Оборудование	тыс. тенге	221 506,951
	- Прочие	тыс. тенге	61 288,508
7	Продолжительность строительства	месяцев	4

8. Выводы:

8.1. Рабочий проект «Строительство наружных сетей электроснабжения к маслоэкстракционному заводу в городе Кокшетау, пос.Станционный, улица Строительная, 8А» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями и сметной стоимость строительства:

категория надежности электроснабжения	III
расчетная мощность	3645 кВт
напряжение ВЛ	10 кВ
длина линии ВЛЗ – 10 кВ	1,06 км
длина кабельной линии КЛ – 10 кВ	0,629 км

Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах на 1 квартал 2022г.	
общая сметная стоимость	422 364,827 тыс.тенге
в том числе:	
- СМР	139 569,368 тыс.тенге
- оборудование	221 506,951 тыс.тенге
- прочие	61 288,508 тыс.тенге
продолжительность строительства	4 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Кокше Май», в соответствии с условиями договора от 29 марта 2022 года № CNTR-9.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «Көкшетау қаласы, Станция поселкесі, Строительная көшесі 8А, май өндіру зауытын сыртқы электрмен жабдықтау желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштер мен құрылыстың сметалық құны:

электрмен жабдықтау сенімділігінің санаты	III
есептелген қуат	3645 кВт
ӘЖ кернеуі	10 кВ
ВЛЗ-10кВ желісінің ұзындығы	1,06 км
кабель желісінің ұзындығы КЛ-10кВ	0,629 км
2022 жылғы 1 тоқсанға арналған ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	
жалпы сметалық құны	422 364,827 мың.тенге
оның ішінде:	
- ҚМЖ	139 569,368 мың.тенге
- құрал-жабдықтар	221 506,951 мың.тенге
- өзгелері	61 288,508 мың.тенге
құрылыстың ұзақтығы	4 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 29 наурыздағы №CNTR-9 шартының талаптарына сәйкес «Кокше Май» ЖШС кепілдік береді.

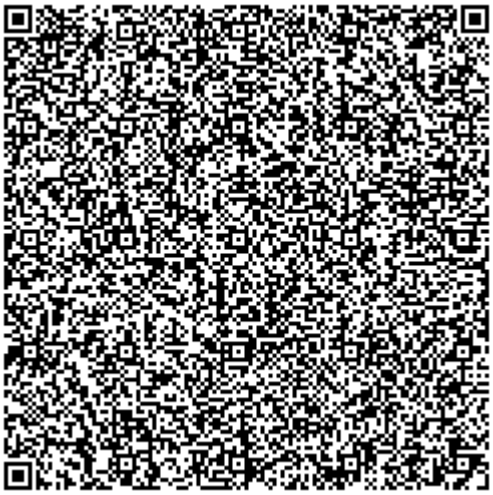
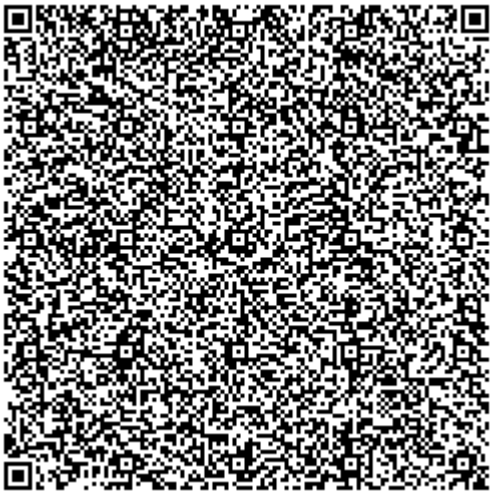
8.3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасының құжаттамаларын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

8.4. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Токуов Б.К. (Директор)

Бекпаев Е.У. (Эксперт)

Абдукаликов Ж.К. (Эксперт)

Абай А.Е. (Эксперт)

Беляева Е.В. (Эксперт)