ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

«Қайта құру 10 кВ - ӘЖ «Пригородная» ҚС 12 ұяшық»
жұмыс жобасы бойынша

19.10.2021 ж. № ОЭ-0097/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Батыс Қазақстан электр желілерінтаратушы компаниясы» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актау жобалау» ЖШС

Орал қ.

<<Бар-код 2 (не удалять)>>

ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

АЛҒЫ СӨЗ

«Қайта құру 10кВ - ӘЖ «Пригородная» ҚС 12 ұяшық»
жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы
«Орал Экспертиза» ЖШС-нен берілді.

«Орал Экспертиза» ЖШС рұқсатынсыз осы жиынтық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

<<Бар-код 2 (не удалять)>>

ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ОЭ-0097/21 от 19.10.2021 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция воздушной линии 10 кВ ПС «Пригородная» яч. 12»

ЗАКАЗЧИК:
АО «Западно-Казахстанская распределительная электросетевая компания»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актау жобалау»

г. Уральск

<<Бар-код 2 (не удалять)>>

ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее сводное заключение по рабочему проекту
«Реконструкция воздушной линии 10кВ ПС «Пригородная» яч. 12»
выдано ТОО «Орал Экспертиза» г. Уральск.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Орал Экспертиза»

<<Бар-код 2 (не удалять)>>

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Реконструкция воздушной линии 10кВ ПС «Пригородная» яч. 12» разработан в 2021 году.

Настоящее заключение выполнено на основании трехстороннего договора № ОЭ-0092 от 24 сентября 2021 года между ТОО «Орал Экспертиза» и АО «Западно-Казахстанская распределительная электросетевая компания», совместно с ТОО «Актау жобалау».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Западно-Казахстанская распределительная электросетевая компания».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актау жобалау». (Лицензия ГСЛ № 0000225 от 30 марта 2007 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, III категория).

4. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 27 мая 2021 года, утвержденное Заказчиком;

план земельного участка на линии электропередач, кадастровый номер 08-118106-849, инвентарный номер № 0218570;

акт технического обследования от 27 мая 2021 года объекта «Реконструкция существующей ВЛ-10кВ ПС 35/10кВ «Пригородная» яч. 12»;

дефектный акт №9 от 27 мая 2021 года, утвержденный Заказчиком на реконструкцию существующей ВЛ-10кВ ПС 35/10кВ «Пригородная» яч. 12;

письмо Заказчика за № 7-29/1718 от 23 сентября 2021 года об источнике финансирования;

справка об источнике финансирования экспертизы РП «Реконструкция существующей ВЛ-10кВ ПС 35/10кВ «Пригородная» яч. 12»;

топографическая съемка земельного участка в масштабе 1:1000, выполненная АО «Зап. Каз. РЭК»;

гарантийное письмо Заказчика № 7-29/1719 от 23 сентября 2021 года о получении экологических разрешительных документов в области охраны окружающей среды;

письмо Заказчика № 7-29/170 от 18 октября 2021 года о сроках начала строительства;

протокол технического совещания, согласования стоимости материалов и оборудования, отсутствующие в сметно-нормативной базе от 08 октября 2021 года, утвержденный АО «Западно-Казахстанская распределительная электросетевая компания»;

Технические условия:

АО «Зап. Каз. РЭК» ТУ № 7/705 от 25 мая 2021 года – на реконструкцию существующей воздушной линии 10кВ (ВЛ-10кВ) – ПС 35/10кВ «Пригородная» яч. №12.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1 Общая пояснительная записка
Том 2 Сметная документация
Наружные сети электроснабжения
Проект организации строительства
Том 3 Охрана окружающей среды
Том 4 Инженерно-геологические изыскания

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Для приведения воздушной линии напряжением 10кВ в нормальное состояние с целью повышения надежности электроснабжения электропотребителей и уменьшения степени аварийности, данным проектом предусматривается ее реконструкция – замена опор и линейных проводов, с установкой распределительного пункта РП-10кВ.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещение и характеристика участка строительства

Проектируемый объект (существующая воздушная линия 10кВ) находится на территории сельских округов Мичуринского с/о к Северо-Восточной части г. Уральска, Западно-Казахстанской области.

Природно-климатические условия района строительства

Район строительства относится к климатическому району	IIIВ
Дорожно-климатическая зона	IV
Климатические условия:	
Расчетная температура наружного воздуха	минус 29,6ºС.
по требованию к дорожно-строительным материалам	суровые
по требованию к материалам для бетона	суровые
среднегодовая температура воздуха	+ 4,8°С
наиболее жаркий месяц - июль, средняя температура	+ 22,6°С
наиболее холодный месяц - январь, средняя температура	минус 14,4°С
абсолютный максимум температуры воздуха	+ 42°С
абсолютный минимум температуры воздуха	минус 43°С
нормативный вес снегового покрова	1,0 кПа/м2-III
нормативное значение ветрового давления	0,38 кПа/м2
нормативная глубина промерзания суглинков и глин	160 см
Среднегодовое количество осадков 307 мм, в том числе:	
в холодный период	195 мм
в теплый период	112 мм
Толщина снежного покрова (максимальная из наибольших декадных)	27 см
Господствующие ветры:	
в зимнее время – южные, юго-восточные	
в летнее время – северные, северо-восточные	

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети электроснабжения

Проект реконструкции существующей ВЛ-10кВ ПС 35/10кВ «Пригородная» яч. 12 разработан в полном соответствии задания на проектирование и технических условий ТУ № 7/705 от 25 мая 2021 года, выданных АО «Зап. Каз. РЭК», а также нормативных документов ГОСТ 21.101-97, ПУЭ РК 2015, ГОСТ 21.613-2014, СН РК 4.04-07-2013, действующих на территории Республики Казахстан.

По степени надежности электроснабжения электроприемники объекта относятся к III категории.

Расчетные климатические параметры для проектирования ВЛ приняты исходя из повторяемости 1 раз в 10 лет и составляют:

толщина стенки гололеда – 15 мм;
район по гололеду – III;
район по ветру - IV;
температура воздуха: максимальная – плюс 45^{0}С;
минимальная - минус 45^{0}С;
зимняя расчетная температура - минус 29,6^{0}С;
годовая продолжительность гроз - 35 часов.
Источником электроснабжения является ВЛИ-10кВ.
Данным проектом предусматривается:

- выполнение выноса существующей ВЛ-10кВ путем демонтажа и монтажа участка ВЛ-10кВ с установкой опор ВЛ-10кВ (№ 50-58) и включает в себя следующие виды работ:

демонтаж ж/б опор - 8 шт;
демонтаж провода АС70 мм^2 (в три провода) - 0,37 км;
установка опоры П10-2 - 7 шт;
установка опоры УА10-1 - 1 шт;
подвеска провода АС70 мм^2 (в три провода) - 0,45 км.

- выполнение разреза ВЛИ-10кВ ПС35/10кВ «Пригородная» яч.14 с заходом и выходом на проектируемую РП-10 путем строительство 2ВЛИ-10кВ, проводом марки СИП3-1х70 мм^2 (в шесть проводов) до проектируемой РП-10кВ.
- выполнение разреза ВЛ-10кВ ПС35/10кВ «Пригородная» яч. 12 подключением на отходящие ячейки проектируемой РП -10 путем строительства участка КЛ-10кВ.
- выполнение отдельного выхода ВЛ-10кВ с проектируемой РП-10кВ в сторону жилого массива ТОО «Жером» путем строительства 2ВЛИ-10кВ, проводом марки СИП3-1х70 мм^2 (в шесть проводов) до существующей опоры ВЛЗ-10кВ линии «Жером».

Строительство 2ВЛИ-10кВ включает в себя следующие виды работ:
установка опоры 2А10-20МИ-2 - 2 компл.;
установка опоры 2П10-20МИ-1Ш - 33 комп;
установка опоры 2УА10-20МИ-2Ш - 3 комп;
установка опоры 2УП10-20МИ-1Ш - 4 комп;
установка опоры 2К10-1 – 1 комп;
установка опоры 2П10-1 – 4 комп;
установка опоры 2УП10-1 – 2 комп;
подвеска провода СИП3-1х70 мм^2 (в шесть проводов) - 1,901 км
монтаж ОПН-10 – 18 шт;
монтаж РЛНД-10 с приводом ПРНЗ-10 – 5 шт.

Для электроснабжения объекта и распределения электроэнергии согласно технических условий, исходя из установленной мощности предусматривается установка распределительного пункта (РП-10) ТОО «Уральский трансформаторный завод» на объекте (в линии) с ячейками 10кВ в количестве- 9 шт (1 вводная, 1-ТН, 1-ТСН, 6 линейно-отходящие) и включает в себя следующие виды работ:
установка и монтаж распределительного пункта РП-10кВ;
устройство системы заземления РП-10кВ.

Распределительный пункт РП-10кВ – модульное здание состоит из 2-ух транспортабельных блоков заводской готовности монтируемых в единое здание на месте монтажа. Модульное здание оснащено внутренним освещением, вентиляцией, обогревом, а также охранно-пожарной сигнализацией.

Ввод и выход из проектируемого распределительного пункта РП-10кВ выполняется кабелем типа АСБ-10кВ-3х240 мм^2.

Кол-во и тип кабеля выбраны в соответствии с категорией надежности электроснабжения и расчетной мощности.

Строительство кабельной линии КЛ-10кВ включает в себя следующие виды работ:
разработка траншеи - 22,2 м^3;
подсыпка постели ПГС в траншее – 120 м;
прокладка кабеля в траншее - 97 м;
прокладка сигнальной ленты «Осторожно кабель» - 97 м;
обратная засыпка траншеи - 22,2 м^3;
устройство прокола – 92 м;
прокладка кабеля в трубе ХРЦ диаметром 100 мм - 92 м;
прокладка трубы ПВХ диаметром 100 мм по опоре - 60 м;
прокладка кабеля в трубе ПВХ диаметром 100 мм – 60 м;
монтаж кронштейна КМ-1 на опоре - 6 шт;
монтаж концевых муфт - 12 шт.

Основные показатели проекта:
Общая длина провода АС70 мм^2 ВЛ-10кВ - 1,350 км
Общая длина провода СИП3-3х70 мм^2 2ВЛИ-10кВ - 11,406 км
Общая длина кабеля АСБ-10кВ-3х240 мм^2 КЛ-10кВ – 0,249 км
Пункт распределительный 10кВ – 1 компл.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывоопасных ситуаций

Разработка инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных и взрывоопасных ситуаций настоящим проектом не предусматривается.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим проектом предусматривается реконструкция существующей воздушной линии электропередачи ВЛ-10кВ, размер санитарного разрыва для которых согласно п.п. 34 п.2 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» составляет 20 м по обе стороны от ВЛ. Согласно п.25, данных санитарных правил, СР имеет режим СЗЗ. Таким образом, проектируемый объект относится к V классу опасности.

6.5 Организация строительства

Расположение объекта в городской черте г. Уральска ЗКО, дает возможность использовать автомобильные дороги и инженерные коммуникации на период реконструкции воздушных сетей 0,4кВ.

Работы по реконструкции объекта предусматривается выполнять силами генподрядной организации с привлечением специализированных субподрядных организаций.

Организационно-техническая подготовка к строительству должна обеспечить планомерное развертывание и осуществление строительно-монтажных работ индустриальными поточными методами и включает в себя организационные мероприятия, выполняемые до начала работ на строительной площадке.

В подготовительный период предусматривается выполнение строительно-монтажных работ в объемах и очередности, а также осуществляется организационно-производственная подготовка.

В ее состав входит:

создание геодезической разбивочной основы и разбивка осей сооружения для строительства;

инженерная подготовка строительной площадки;

перенос существующих подземных и надземных сетей;

устройство временных зданий и сооружений;

установка временного ограждения (забора);

электроснабжения, устройство телефонной и радиосвязи;

организация связи для оперативно-диспетчерского управления производством работ;

обеспечение строительной площадки противопожарным инвентарем;

доставка и монтаж оборудования.

Строительство основного объекта может начинаться только после выполнения подготовительных работ.

Расчет продолжительности строительства составлен по приложению Б СП РК 1.03-102-2014 часть II «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве зданий и сооружений» и составляет 3,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяцев.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДС и ЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению Заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

ССЦ РК 8.04-08-2020 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» в текущем уровне 2021 года (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020 Отдел 1. Автомобильные перевозки;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

«Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе», утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ КДС и ЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учетом: норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29, с учетом заделов по годам строительства: МРП 2021 год – 2917 тенге, МРП 2022 год – 3063 тенге;

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

7. ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1 Оценка проектных решений.

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и(или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, технически не сложный объект.

Рабочий проект выполнен в полном объеме в соответствии с заданием на проектирование.

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

Принятые конструктивные решения обеспечивают прочность, устойчивость и долговечность несущих конструкций.

Наружные ограждающие конструкции приняты из условия энергосбережения, с учетом требований СН РК 2.04-21-2004.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

В проекте применены местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготовляемая на предприятиях Республики Казахстан.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям ТОО «Орал Экспертиза» в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общие замечания

1. Задание на проектирование приведено в соответствие с установленной формой.
2. Представлен дефектный акт и акт обследования существующей ВЛ-10кВ.
3. Представлен паспорт рабочего проекта.

Раздел ЭС

1. Лист ЭС-1 Внесены действующие нормативные документы.

Раздел ПОС

1. Откорректирована текстовка раздела ПОС.

Раздел СМ

1. Локальные сметы выполнены в редакции программы АВС-4 (редакция 2021.4).
2. Регион строительства принят 7.01 г. Уральск.
3. Предоставлено письмо о сроках начала строительства.
4. Предоставлено перечень (ведомость) материалов и оборудования (поставки заказчика включительно) и протокол технического совещания утвержденным заказчиком. (должен быть с датой утверждения – число, месяц, год) согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).
5. Учтены затраты на заготовительно-складские расходы для материалов и оборудования, стоимость которых принята по прайс-листам.
6. Виды и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными спецификациями и чертежами проекта после внесения изменений по замечаниям экспертов других разделов.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность ВЛ-10кВ	км	0,370	0,370
2	Общая протяженность 2ВЛИ-10кВ	км	1,901	1,901
3	Общая протяженность КЛ-10кВ	км	0,249	0,249
4	Общая сметная стоимость реконструкции в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 г.г. всего в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	 91,389 74,995 12,537 38,046	 73,272 31,305 29,479 12,488
5	Из них: 2021 год 2022 год	млн. тенге	 91,389 -	 44,017 29,255
6	Нормативная продолжительность реконструкции	мес.	3,0	3,0

ВЫВОДЫ:

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект ««Реконструкция существующей ВЛ-10кВ ПС 35/10кВ «Пригородная» яч. 12» соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая протяженность ВЛ-10кВ	0,370	км
Общая протяженность 2ВЛИ-10кВ	1,901	км
Общая протяженность КЛ-10кВ	0,249	км
Общая сметная стоимость реконструкции в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 г.г.		
всего	73,272	млн. тенге
в том числе: СМР	31,305	млн. тенге
оборудование	29,479	млн. тенге
прочие затраты	12,488	млн. тенге
Из них:		
2021 год	44,017	млн. тенге
2022 год	29,255	млн. тенге
Нормативная продолжительность реконструкции	3,0	мес.

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

8.3 При реализации проекта максимально применять оборудование, строительные материалы и конструкции отечественных производителей.

8.4 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Западно-Казахстанская распределительная электросетевая компания» в соответствии с условиями трехстороннего договора № ОЭ-0092 от 24 сентября 2021 года.

8.5 Заказчику до начала строительно-монтажных работ получить экологические разрешительные документы уполномоченного органа по экологической оценке деятельности на проектируемом объекте строительства, о получении документов официально в письменном виде уведомить экспертную организацию в соответствии с протоколом совещания Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 03-24-3/250 от 16.07.2021 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қайта құру 10кВ - ӘЖ «Пригородная» ҚС 12 ұяшық» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

ВЛ-10кВ жалпы ұзындығы	0,370	км
2ВЛИ-10кВ жалпы ұзындығы	1,901	км
КЛ-10кВ жалпы ұзындығы	0,249	км

2021-2022 ж.ж. ағымдағы және болжамды бағалардағы қайта жаңартудың жалпы сметалық құны		
барлығы	73,272	млн. теңге
оның ішінде: ҚМЖ	31,305	млн. теңге
құрал-жабдықтар	29,479	млн. теңге
басқа шығындар	12,488	млн. теңге
Оның ішінде:		
2021 ж	44,017	млн. теңге
2022 ж	29,255	млн. теңге
Қайта жаңартудың нормативтік ұзақтығы	3,0	ай

8.2 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы жиынтық қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.3 Тапсырыс беруші жобаны іске асыру кезінде қазақстандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдар мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

8.4 Осы жиынтық қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығы «Батыс Қазақстан электр желілерін таратушы компаниясы» АҚ 2021 жылғы 24 қыркүйектің № ОЭ-0092 шарттың талаптарына сәйкес кепілдік етеді.

8.5 Тапсырыс берушіге құрылыс-монтаждау жұмыстары басталғанға дейін жобаланып отырған құрылыс объектісіндегі қызметті экологиялық бағалау жөніндегі уәкілетті органның экологиялық рұқсат құжаттарын алуға, құжаттарды алғаны туралы жазбаша түрде Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі мен Қазақстан Республикасы Экология, Геология және табиғи ресурстар Министрлігі Кеңесінің 16.07.2021 жылғы № 03-24-3/250 хаттамасына сәйкес сараптама ұйымын ресми түрде хабардар етсін.

Оразгалиев А.Ж.

Директор

ТОО "Орал Экспертиза"

Кадыров Р.С.

Эксперт

ТОО "Орал Экспертиза"

Прекеев О.С.

Эксперт

ТОО "Орал Экспертиза"

Казиева Д.Г.

Эксперт

ТОО "Орал Экспертиза"

Жаксылыкова Е.Б.

Эксперт

ТОО "Орал Экспертиза"

Егоров Ю.М.

Эксперт

ТОО "Орал Экспертиза"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД