«Ақмола облысы Шортанды ауданы Шортанды кентіндегі ЭБЖ-10/0,4 кВ, ТҚС, ЖТҚС-10/0,4 кВ қайта жаңарту»
жұмыс жобасы бойынша

10.01.2019 ж. № ЭксБ-0006/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақмола электржелілік үлестіру компаниясы» АҚ,
Ақмола облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ПроектЭнергоСтрой-НС» ЖШС,
Астана қаласы

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақмола облысы Шортанды ауданы Шортанды кентіндегі ЭБЖ-10/0,4 кВ, ТҚС, ЖТҚС -10/0,4 кВ қайта жаңарту» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО» ЖШС берілді.

«ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО» ЖШС рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭксБ-0006/19 от 10.01.2019 г.

по рабочему проекту
« Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области»

ЗАКАЗЧИК:
АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»,
Акмолинская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС»,
город Астана

г. Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области»** выдано ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п.Шортанды Шортандинского района Акмолинской области» .

Год разработки – 2018.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №068/18-ЭБ от 12.11.2018 г. на проведение экспертизы по рабочему проекту «Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п.Шортанды Шортандинского района Акмолинской области» .

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания», Акмолинская область, аул Кабанбай батыра.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС», Астана:

- государственная лицензия ГСЛ №0006134 от 10.08.2005 г. на занятие проектной деятельностью по II категории и изыскательской деятельностью с приложениями перечня лицензируемых работ, выдана Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

ГИП – Торгашин С.В. согласно приказу №43 от 20.04.2018 г. ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС».

Субподрядные организации:

ИП «Садыкова А.Е.»: государственная лицензия №02151 от 16.05.2011 г. на выполнение работ и оказание услуг в области ООС, выдана МООС РК.

ТОО «Астана-Технадзор»: свидетельство об аккредитации №00001 от 28.03.2016 г. на право осуществления экспертных работ по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений на технически и технологически сложных объектах первого и второго уровней ответственности; аттестат эксперта №KZ64VJE00002246.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства заказчика согласно письму заказчика №ПС-40-08-11855 от 16.10.2018 г.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 06.03.2018 г., утвержденное заказчиком;
- письмо акимата Аршалынского района Акмолинской области №01-17/25 от 25.01.2018 г. о том, что выдача разрешения на строительство объектов акиматом не предусмотрена;
- письмо заказчика №ПС-40-08-12410/2 от 02.11.2018 г. о том, что реконструкция сетей будет реализоваться без изменения внешнего облика и перепланировки территории существующего объекта;
- письмо заказчика №ПС-40-07-13624 о 13.12.2018 г. о мачтовых рубильниках;
- акт технического обследования от 04.04.2018 г., подготовленный ТОО «Астана-Технадзор»;
- дефектная ведомость от 26.10.2018 г., утвержденная заказчиком;
- отчет по комплексным инженерным изысканиям, выполненный ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» в 2018 г.;
- топосъемка участков в масштабе 1:1000, выполненная ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» в 2018 г.;

- письмо заказчика №ПС-40-08-11855 от 16.10.2018 г. о начале строительства - с апреля 2019 г.;
- акт обследования зеленых насаждений от 25.07.2018 г.

Технические условия:

- №08-06/1214 от 06.03.2018 г. на проектирование реконструкций распределительных сетей, выданные АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо заказчика №ПС-40-08-12410 от 02.11.2018 г. о согласовании проекта;
- согласование плана трассы с АО «Акмолинская РЭК», ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Шортандинского района», АО «Казахтелеком» и другими заинтересованными организациями.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу (1769.18-1-):

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу (1773.18-1-):

Том1.Общая пояснительная записка (ПЗ).

Паспорт проекта (ПП).

Том2.Организация строительства (ПОС).

Том3.Комплект рабочих чертежей (ЭС).

Том4.Сметная документация (СД).

Материалы инженерных изысканий (ИО).

Раздел ОВОС.

Перечень материалов, изделий и оборудования, утвержденный заказчиком.

Прайс-листы.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проект направлен на улучшение качества поставки электроэнергии потребителям, увеличение сроков эксплуатации сетей.

Целесообразность строительства определена заказчиком.

5.5 Существующее состояние

Акт техобследования сетей выполнен ТОО «Астана-Технадзор» в 2018 г. Согласно заключению по техобследованию, год постройки ВЛ-0,4 кВ 1966-1980. При осмотре выявлены следующие дефекты*:*

- на деревянных опорах выявлены трещины более 5 см;
- ж/б приставки имеют сколы бетона;
- выявлены прожженные участки и скрутки на проводах;
- изношены изоляторы прочности.

Шкаф КПТ:

- корпус деформирован, подвержен коррозии, износ - 90%;
- ж/б конструкции имеют сколы бетона.

Силовой трансформатор - год установки 1965-1979, выявлена течь трансформаторного масла.

Износ конструктивных элементов - 60%. Состояние неудовлетворительное.

В заключении по техобследованию сделан вывод о необходимости реконструкции сетей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении территория реконструкции расположена в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район – IВ;
район по давлению ветра - III;
район по гололеду - II;
средняя продолжительность гроз - 40-60 ч.;
сейсмичность района - отсутствует.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету об инженерно-геологических условиях, выданному ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» в 2018 г., в пределах площадки выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ-1 - Суглинок бурого цвета, от твердого до полутвердого состояния, сильнопучинистый, со следующими показателями: удельное сцепление - 31 кПа, угол внутреннего трения - 17°, плотность грунта - 17 г/см^3, модуль деформации - 15,0 МПа.

Коррозийная активность грунтов по отношению к металлическим конструкциям - высокая.

По трудности разработки одноковшовым экскаватором грунт относится к 3 группе.

В гидрогеологическом отношении территория характеризуется наличием водоносного горизонта, толщей служат запесоченные слои суглинка. Подъем грунтовых вод приходится на май. Грунтовые воды среднеагрессивны к бетонам марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе и к стальным конструкциям.

Район строительства не сейсмичен.

Нормативная глубина промерзания для суглинков - 1,84 м.

6.2 Проектные решения

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети электроснабжения 10 и 0,4 кВт

Рабочий проект «Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п.Шортанды Шортандинского района Акмолинской области» разработан в соответствии технических условий №08-06/1214 от 06.03.2018 г., выданных АО «Акмолинская РЭК».

Источник электроснабжения - ПС 110/35/10 кВ «Шортанды». Точки подключения - вновь устанавливаемые комплектные трансформаторные подстанции.

Согласно акту технического обследования предусмотрена замена КТП №40283, 40282, 40292 ,40242, 40720, 40237, 40267, 40258, 40209, как физически, так и морально устаревшего оборудования.

Предусмотрена реконструкция ЛЭП-0,4 кВ с заменой деревянных опор на железобетонные опоры и существующего голого провода на СИП-4.

По степени надежности электроснабжения электроприемники проектируемого объекта относятся к III категории.

Предусмотрена установка восьми комплектных трансформаторных подстанций с масляными трансформаторами мощностью 250 кВА и одной КТП-10/0,4кВ с трансформатором 400 кВА. Фундаменты – сборные железобетонные блоки по ГОСТ 13579-78* из бетона класса В20 F100 на сульфатостойком цементе по песчанной подготовке толщиной 100 мм

Электроснабжение КТП предусмотрено на напряжении 10 кВ от ближайших ВЛ-10 кВ.

На КТП-10/0,4 приняты устройства кабельных вводов 10 кВ и кабельных выходов на напряжение 0,4 кВ.

Сети электроснабжения ВЛИ 0,4кВ предусмотрены проводом СИП-4 сечением 70 мм. К установке на проектируемой приняты железобетонные опоры на стойках СВ 110-3,5, на стойках СВ 95-2а по типовому проекту 3.407.1-136, пособию ОАО «КазСЭП». Выход из КТП выполнен кабелями с алюминиевыми жилами, проложенными в траншеях до первых опор ВЛИ.

Протяженность трассы сетей ВЛИ 0,4кВ:
от КТПГ-10/0,4кВ №40283 – 1,989 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40282 протяженностью – 2,374 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40720 протяженностью – 0,637 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40242 протяженностью – 1,227 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40256 протяженностью – 2,560 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40292 протяженностью – 0,711 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40237 протяженностью – 0,261 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40277 протяженностью – 0,292 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40269 протяженностью – 1,917 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40267 протяженностью – 2,660 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40258 протяженностью – 2,959 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40209 протяженностью – 0,504 км;
от КТПГ-10/0,4кВ №40228 протяженностью – 0,958 км;
от ТП - 10/0,4кВ №18002 протяженностью – 1,222 км.

Защитные мероприятия

Предусмотрено заземление КТП 10/0,4 кВ. Горизонтальное заземление выполнено сталью круглой диаметром 10 мм и вертикальными заземлителями диаметром 16 мм. Горизонтальное заземление должно быть не более 4 Ом.

Сопротивление заземляющих устройств ВЛИ 0,4кВ должно быть не более 30 Ом. Заземление опор ЛЭП-0,4кВ принято по т.п. 3.407-150.

На опорах ВЛ предусмотрены заземляющие устройства, предназначенные для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ, заземления защитных аппаратов в соответствии с ПУЭ РК.

Таблица 1

Основные показатели по разделу

Наименование	Ед.изм.	Показатель
Категория надежности электроснабжения		III
Напряжение сети	кВ	10/0,4
КТП 10/0,4 кВ-250 кВА	компл	8
КТП 10/0,4 кВ-400 кВА	компл	1
Протяженность ЛЭП-0,4 кВ, в т.ч.	км	20,271
- воздушной, в т.ч.	км	20,091
- одноцепной	км	19,641
- двухцепной	км	0,450
- кабельной	км	0,180
Протяженность ЛЭП-10 кВ, в т.ч.	км	0,318
- воздушной одноцепной	км	0,260

- кабельной	км	0,058

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности

В рабочем проекте учтены требования технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности».

При прокладке проектируемых сетей соблюдены минимальные расстояния до существующих зданий, сооружений и подземных коммуникаций в плане.

Пожарная безопасность обеспечена применением несгораемых конструкций.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации обеспечены принятием всех проектных решений в строгом соответствии с Правилами устройства электроустановок, требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности, проектом предусмотрено:

- выполнение заземляющих устройств элементов электроустановок с нормируемой величиной сопротивления и конструкцией, соответствующей требованиям монтажа электрических устройств;
- применение типовых конструкций линий электропередачи;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых обеспечивают безопасные условия их эксплуатации;
- высокая степень механизации строительно-монтажных работ;
- выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с типовыми технологическими картами.

Строительство ОРУ вблизи действующих высоковольтных устройств, находящихся под напряжением, должно выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ и с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Объект находится в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области.

Расстояние до жилого дома - 50 м с западной стороны.

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (№237 от 20.03.2015 г.), проектируемые объекты не требуют организации санитарно-защитной зоны.

Рассматриваемый объект, согласно ст. 40 Экологического кодекса РК, на период строительства относится к IV категории.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период строительства источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: пылевыделение при разработке грунта (ист.6001), пылевыделение при обратной засыпке грунта (ист.6002), сварочные работы (ист.6003), склад песка (ист. 6004), автотранспорт (ист. 6005), покрасочные работы (ист.6006), склад щебня (ист. 6007), бурение ям (ист.6008), паяльные работы (ист.6009).

В соответствии со ст. 28 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха не нормируются.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ, выделяемых на этапе строительства, показал, что концентрации вредных веществ на жилой зоне не превышают допустимых

нормативов, максимальное значение достигают следующее вещество: диметилбензол – 0,67168 ПДК.

Таблица 2

Перечень и количество загрязняющих веществ в атмосферу в период строительных работ

Код загр. вещ-ва	Наименование вещества	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/	0,000001667	0,000000486
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/	0,0002714	0,000639
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/	0,0000481	0,0001132
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид)	0,0000033	0,0000002
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	0,0000075	0,00000054
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,000333	0,0000972
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000542	0,0000158
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000111	0,00002617
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,045165	0,265078
2752	Уайт-спирит	0,010635	0,044435
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас)	0,00276	0,00987
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0031774	0,001438
	ВСЕГО:	**0,062467667**	**0,321713596**

Работы по проведению строительства объекта будут разовыми, кратковременными и существенного негативного влияния на атмосферный воздух не окажут.

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

Участок проведения работ расположен за пределами водоохранных зон и водоохранных полос поверхностных водных объектов. Ближайший водный источник находиться на расстоянии более 500 м.

Расчетный объем водопотребления на период строительства составит 93,48832 м^3. В период строительства вода на хозяйственно-бытовые нужды будет привозная бутилированная, также поставлен биотуалет.

Сброс стоков в поверхностные водные объекты и на рельеф местности исключается.

Отрицательное воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Оценка воздействия на земельные ресурсы

При проведении земляных работ предусматривается снятие почвенно-растительного слоя, который будет храниться на площадке временного складирования, по окончании будет возвращен в места изъятия при проведении рекультивации территории.

Отходы производства и потребления

В процессе строительства образуются следующие виды отходов: твердые бытовые отходы, жестяные банки из-под краски, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, металлолом, строительный мусор. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

В период строительства предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы объемов образования отходов определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

Таблица 3

Обоснованные нормативы образования отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	5,6840153		5,6840153
в т. ч. отходов производства	5,0550153		5,0550153
отходов потребления	0,629		0,629
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0,0302		0,0302
Промасленная ветошь	0,023834		0,023834
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,629		0,629
Строительный мусор	3		3
Огарки сварочных электродов	0,0009813		0,0009813
Металлолом	2		2

Временное хранение отходов и их утилизация осуществляются в соответствии с требованиями ст.292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил.

Воздействие отходов на окружающую среду ожидается незначительное.

Животный мир. В целом оценка воздействия объекта проектирования на животный мир характеризуется как допустимая.

Растительный мир. В рамках ОВОС установлено, что воздействие на почвенно-растительный покров носит допустимый характер. Согласно акту выбора земельного участка, на территории строительства отсутствуют зеленые насаждения.

Воздействие носит локальный, точечный характер. По продолжительности воздействия – временный.

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.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит максимально снизить связанные с проведением строительных работ экологические риски.

Рабочий проект «Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области» с материалами «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического Кодекса РК.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим рабочим проектом предусматривается реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области.

Согласно ТУ №08-06/1214 06.03.2018 г., выданным АО «Акмолинская РЭК», проектом предусмотрено следующее:

1. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ с заменой деревянных опор на ж/б опоры и существующего голого провода на СИП.

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологического требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК №237 от 20.03.2015 г., проектируемый объект не классифицируется, организация санитарно-защитной зоны не требуется.

Предусмотренные проектом решения по реконструкции ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области не противоречат требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации жилых и других помещений, общественных зданий», утв. Приказом МНЭ РК №125 от 24.02.2015 г., и другим нормативно-правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

ЭКСПЕРТНОЕ

6.6 Организация строительства

В проекте выполнен раздел «Организация строительства».

- даны рекомендации по подготовке строительного производства
- указаны организационные мероприятия и методы производства работ;
- разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Представлен расчет продолжительности строительства, выполненный в соответствии с СН РК 1.03-01-2016 и СП РК 1.03-101-2013 по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений. Срок производства работ составляет 7 месяцев.

В соответствии с письмом №ПС-40-08-11855 от 16.10.2018 АО «АРЭК» начало строительства – апрель 2019 г.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (версия 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2018 года.

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 монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник тарифных ставок в строительстве 2018 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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 2018-2019г. с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протоколу РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34 «Прогноза социально-экономического развития РК на 2018-2022 годы» с изменениями от 3 апреля 2018 года (протокол №14).

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям комплексной неведомственной экспертизы проектов ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО» в рабочий проект «Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п.Шортанды Шортандинского района Акмолинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Наружные сети электроснабжения

1. В проекте выполнены ссылки на действующие НТД.

2. В общих данных указано количество присоединений (домов).
3. В однолинейных схемах указать номер следующей опоры после отпаечной.
4. На планах на двух цепных опорах указать количество проводов СИП
5. ЭС.В. В ведомости опор у опор, указано количество стоек и плит в каждом типе опор ВЛИ.
6. Предусмотрена установка переносных заземлителей.
7. Представлен узел «от магистрали до дома» до щитка учета.
8. Откорректирован объем земли, удаляемой из траншеи в соответствии с ТП А11-2011.13 табл. габариты кабельных траншей.

Оценка воздействия на окружающую среду

9. В проект ОВОС включили таблицы Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.
10. В главу 6 внесли изменения, приняли количество потребителей на период строительства согласно ПОС.
11. В главе 8 внесли изменения, приняли количество строителей на период строительства согласно ПОС.
12. В проекте ОВОС установили сроки временного хранения отходов в местах их хранения на предприятии.
13. Заявление об экологических последствиях, исходные данные откорректированы в соответствии с внесенными поправками в проект ОВОС и заверено заказчиком.
14. В соответствии с измененными расчетами откорректировали заявку на эмиссии в окружающую среду.

Сметная документация

15. Сметная документация приведена в соответствие с проектными данными по откорректированным спецификация с учетом замечаний экспертизы.
16. Представлена сметная документация в АВС-4 (версия 2018.4).
17. Откорректированы затраты на осуществление технического надзора.

7.2 Оценка принятых решений

Согласно пункту 14 пп. 1-3 «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. № 165 с изменениями от 20.12.2016 г., разработчиком проекта установлен II технологически не сложный уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97, ГОСТ 21.501-93. Рабочий проект разработан согласно утвержденному заданию на проектирование и другим исходным данным.

Таблица 4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению
	Общая протяженность ЛЭП-10 кВ	км	0,318	0,318
	Общая протяженность ЛЭП-0,4кВ	км	20,271	20,271
	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг.	млн. тенге	275,749	284,415
	в том числе:			

	СМР	млн. тенге	188,236	192,026
	оборудование		41,480	41,480
	прочие затраты		46,033	50,909
	в том числе по годам:			
	- 2018 год		7,250	7,250
	- 2019 год		268,499	277,166
	Продолжительность строительства	мес.	7	7

Примечание:

Увеличение - Откорректированы затраты на осуществление технического надзора с учетом линейности объекта, откорректировано количество линейной арматуры в соответствии с откорректированным по замечаниям экспертизы проектом.

Общее увеличение сметной стоимости составило 8,667 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «**Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п. Шортанды Шортандинского района Акмолинской области**» соответствует требованиям нормативно-правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая протяженность ЛЭП-10кВ	0,318 км
Общая протяженность ЛЭП-0,4кВ	20,271 км
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг.	284,415 млн. тенге
в том числе:	
СМР	192,026 млн. тенге
оборудование	41,480 млн. тенге
прочие затраты	50,909 млн. тенге
продолжительность строительства	7,0 мес

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

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

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

5. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» в соответствии с условиями договора №068/18-ЭБ от 12.11.2018 г.

8.ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Ақмола облысы Шортанды ауданы Шортанды кентіндегі ЭБЖ-10/0,4 кВ, ТҚС, ЖТҚС -10/0,4 кВ қайта жаңарту»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді, және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

ЛЭП-10 кВ ұзындығы 0,318 км

ЛЭП-0,4 кВ ұзындығы	20,271	км
2018-2019 жж. ағымдағы және болжамдық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	284,415	млн теңге
соның ішінде: ҚМЖ	192,026	млн теңге
жабдық	41,480	млн. теңге
басқада шығын	50,909	млн. теңге
құрылыс ұзақтығы	7,0	ай.

2. Қазақстан Республикасы Үкіметі отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-1689, 05-12 хаттама шешімінің 5 бөлімінің орындалу мақсатында тапсырысшыға, құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдар мен конструкцияларын барынша көп колдану.

3. Бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмыстарына берілген кезде жұмыс жобаны бұл сараптаманың қорытындысымен сәйкестігіне тексеру керек.

4. Өндірістік жұмыстар басталмай тұрып жұмыс жоба 3 айдың ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге тиісті.

5. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 12.11.2018 ж. №068/18-ЭБ шарттың талаптарына сәйкес «Ақмола электрожелілік үлестіру компаниясы» АҚ кепілдік етеді.

Информация об экспертах:

Эксперт Омельяненко Е.Н. - аттестат эксперта по специализации: конструктивная часть № KZ93VJE00025974 от 12.05.2017 г.;

Эксперт Мукушев Н.Д. - аттестат эксперта по специализации: инженерные сети и системы - № KZ41VJE00021769 от 29.12.2016 г.;

Эксперт Руденко В.А. - аттестат эксперта по специализации: санитарно-эпидемиологический профиль - № KZ12VJE00033349 от 14.12.2017 г.;

Эксперт Егорова И.В. - аттестат эксперта по специализации: экологическая часть - № KZ61VJE00029855 от 23.08.2017 г.;

Эксперт Прохоров Р.М. - аттестат эксперта по специализации: специальные разделы проектов - № KZ02VJE00016748 от 14.04.2016 г.;

Эксперт Кузнецова С.А. - аттестат эксперта по специализации: специальные разделы проектов - № KZ26VJE00023397 от 28.02.2017 г.

Ведущий эксперт **Е. Омельяненко**

Макаров Н.Ф.

Директор

Мукушев Н.Д.

Эксперт

Кузнецова С.А.

Эксперт

Руденко В.А.

Эксперт

Прохоров Р.М.

Эксперт

Егорова И.В.

Эксперт

Омельяненко Е.Н.

Эксперт

Номер: KZ91VDD00109805

Акимат Акмолинской области

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Акмолинская распределительная электросетевая компания" 010026, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, с.о.Кабанбай батыра, с.Кабанбай батыра, улица Подстанция Жамбыла, дом № 1А,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240000404

Наименование производственного объекта: Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП-10/0,4кВ в п. Шортанды

Местонахождение производственного объекта:

Акмолинская область, Шортандинский район, Шортандинская п.а., п.Шортанды -

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель Аубакиров Руслан Шохметович

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

Место выдачи: г.Кокшетау **Дата выдачи:** 09.01.2019 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:	0,062467667	0,321713596
Реконструкция ЛЭП 10-0,4кВ, ТП, КТП -10/0,4кВ в п. Шортанды	0,062467667	0,321713596
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,0031774	0,001438
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,00276	0,00987
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000033	0,0000002
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000111	0,00002617
Уайт-спирит	0,010635	0,044435
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000075	0,00000054
Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	0,000001667	0,000000486
Азота (IV) диоксид	0,000333	0,0000972
Азот (II) оксид	0,0000542	0,0000158
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000481	0,0001132
Железо (II, III) оксиды	0,0002714	0,000639
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,045165	0,265078
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. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду.