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

08.01.2019 ж. № ЭксБ-0004/19

ҚОРЫТЫНДЫ

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

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

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақмола облысы Целиноград ауданының Қошқарбаев ауылындағы 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-0004/19 от 08.01.2019 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция ЛЭП-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева Целиноградского 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-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева Целиноградского района Акмолинской области» выдано ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО»** 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-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева Целиноградского района Акмолинской области».

Год разработки – 2018.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №074/18-ЭБ от 19.11.2018 г. на проведение экспертизы по рабочему проекту «Реконструкция ЛЭП-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева Целиноградского 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 №44 от 20.04.2018 г. ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС».

Субподрядные организации:

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-40-08-12810 от 19.11.2018 г. о том, что реконструкция сетей будет реализоваться без изменения внешнего облика и перепланировки территории существующего объекта;
- распоряжения акима с/о Рахымжана Кошкарбаева Целиноградского района Акмолинской области №39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48 от 25.10.2018 г. о предоставлении АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» права временного возмездного землепользования на участи с кадастровыми номерами: 01-011-052-314, 01-011-052-312, 01-011-033-760, 01-011-033-761, 01-011-033-759, 01-011-033-762, 01-011-052-313, 01-011-052-311, 01-011-052-309, 01-011-052-310 для реконструкции распределительных сетей;
- акт технического обследования от 04.04.2018 г., подписанный комиссионно, аттестованный эксперт ТОО «Астана-Технадзор»;
- дефектная ведомость от 24.10.2018 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.;
- письмо заказчика №ПС-40-07-13624 о 13.12.2018 г. о мачтовых рубильниках;
- акт обследования зеленых насаждений от 06.11.2018 г.

Технические условия:

- №08-06/1216 от 06.03.2018 г. на проектирование реконструкций распределительных сетей, выданные АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»;
- изменения и дополнения к ТУ №ПС-40-08-13668 от 14.12.2018 г., выданные АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- согласование плана трассы с АО «Акмолинская РЭК», ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района», АО «Казахтелеком» и другими заинтересованными организациями;
- письмо заказчика №ПС-40-08-13484 от 10.12.2018 г. о согласовании проекта.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу (1775.18-1-):

Том1.Общая пояснительная записка (ПЗ).
Альбом 1. 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 2017 г.. Согласно заключению:

ВЛ-0,4 кВ, год постройки: 1964:
- 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: 1968-1981:
- выявлена течь трансформаторного масла.

Износ конструктивных элементов - 60%. Состояние неудовлетворительное. В заключениии 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. Р.Кошкарбаева Целиноградского района Акмолинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район – IВ.
- расчетная температура наружного воздуха – минус 36ºС;
- расчетная снеговая нагрузка – 100 кг/м^2;
- скоростной напор ветра – 0,38 кПа;
- нормативная глубина промерзания грунтов - 2,1 м.

Рельеф площадки плоский, абсолютные отметки варьируются в пределах 364,11-364,31 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету об инженерно-геологических условиях, выданному ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» в 2017 г., в пределах площадки выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ-1 - Насыпной грунт, вскрытый повсеместно. Состоит из щебня, песка, суглинков, асфальтового покрытия. Мощность слоя - до 0,4 м.

ИГЭ-2 - Почвенно-растительный слой.

ИГЭ-3 - Супесь средняя и тяжелая, твердая, светлокоричневая и серая, распространена повсемемстно. Вскрытая мощность - 4,3-5,0 м.

ИГЭ-4 - Пески средней крупности с включением гравия до 10%. Вскрыты скважинами №1 и №2 на глубинах от 4,5 до 6,3 м.

ИГЭ-5 - Глина мезозоя пестроцветные, твердые, плотные, с включением дресвяно-щебенистых отложений до 25% Вскрыты с глубины 6,3 м.

Грунты незасоленные. По отношению к бетонам марки W_4 сильнонеагрессивны к портланд- и шлакопортландцементам, неагрессивны к сульфатостояким цементам, среднеагрессивны к железобетонным конструкциям. Коррозийная активность грунтов - от средней до повышенной.

Грунтовые воды до глубины 4,0 м не вскрыты. Территория, не подтопляемая. Грунты не морозопучинисты. Глубина промерзания – 2.1 м

Район строительства не сейсмичен.

6.2 Проектные решения

Наружные инженерные сети и сооружения

Рабочий проект разработан в соответствии с техническими условиями №08-06/1216 от 06.03.2018 г., выданными АО «Акмолинская РЭК».

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

Согласно ТУ и акта технического обследования и предусмотрена замена КТП №№ 1, 11, 13, 14 как физически, так и морально устаревшего оборудования. Установка трансформаторной подстанции №10а в центре нагрузок.

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.

Предусмотрено установка трех комплектных трансформаторных подстанций с масляными трансформаторами мощностью 250 кВА и двух КТП-10/0,4кВ с трансформатором 400 кВА.

Фундаменты – сборные железобетонные блоки по ГОСТ 13579-78* 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 выполнены одноцепные и двухцепные линии, а также предусмотрена совместная прокладка изолированного провода 0,4кВ с неизолированным 10кВ.

Сети электроснабжения ВЛИ 0,4кВ предусмотрены проводом СИП-4 сечениями 70мм и 90 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».

Воздушная сеть ВЛ-10кВ предусмотрена проводом марки АС сечением 50мм, подвешенный на ж.б. опорах согласно типовой серии 3.407.1-143.

Выход из КТП выполнен кабелями с алюминиевыми жилами, проложенными в траншеях до первых проектируемых опор ВЛИ.

Протяженность сетей 0,4кВ:
от КТПН-10/0,4кВ №1 ВЛИ – 2,055 км;
от КТПН-10/0,4кВ №10 ВЛИ –2,212км;
от КТПН-10/0,4кВ №10а ВЛИ – 2,053 км;
от КТПН-10/0,4кВ №11 ВЛИ – 3,182 км;
от КТПН-10/0,4кВ №13 ВЛИ – 2,216 км;
от КТПН-10/0,4кВ №14 ВЛИ – 2,160 км, 2ВЛИ-0,150 км;
от КТПН-10/0,4кВ №49 ВЛИ – 2,390 км, 2ВЛИ-0,025 км;
Протяженность сетей 10кВ:
к КТПН-10/0,4кВ №1 ЗАС – 0,447км
к КТПН-10/0,4кВ №10а ЗАС – 0,181км
КТПН 10/0,4 кВ - 250 кВА – 3 компл.
КТПН 10/0,4 кВ - 400 кВА - 2 компл.

Защитные мероприятия

Предусмотрено заземление проектируемых КТП 10/0,4 кВ. Горизонтальное заземление выполнено сталью круглой диаметром 10 мм и вертикальными заземлителями диаметром 16 мм.

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.	3
КТП 10/0,4 кВ-400 кВА	компл.	2
Протяженность ЛЭП-0,4 кВ	км	16,957
Протяженность ВЛ-10 кВ	км	0,643

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 а. Р.Кошкарбаева Целиноградского 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	0,000000378
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/	0,0002714	0,000348
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,0000481	0,0000616
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид)	0,0000033	0,00000024
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	0,0000075	0,00000054
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,000333	0,0000756
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000542	0,00001229
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000111	0,00001425
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,023485	0,1927295
2752	Уайт-спирит	0,008625	0,0287215
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас)	0,00276	0,0086
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0031774	0,0012278
	ВСЕГО:	**0,038777667**	**0,231791698**

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 – 69,49 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	5,605291		5,605291
в т. ч. отходов производства	5,041291		5,041291
отходов потребления	0,564		0,564
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0,02285		0,02285
Промасленная ветошь	0,017907		0,017907
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,564		0,564
Строительный мусор	3		3
Огарки сварочных электродов	0,000534		0,000534
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.

Вывод: рабочий проект «Реконструкция ЛЭП-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р.Кошкарбаева Целиноградского 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 а. Р.Кошкарбаева Целиноградского района от ПС 35/10кВ «Романовка» Акмолинской области.

Согласно ТУ №08-06/1216 от 06.03.2018 г., выданным АО «Акмолинская РЭК», проектом предусмотрено следующее:

1. Замена существующих КТП-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ с трансформаторами расчетной мощности в кол-во 4 штук;
2. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ с заменой деревянных опор с ж/б приставками на ж/б опоры со стойками СВ95-2а и существующего провода на СИП4 (4х70), общей протяженностью 16,56 м.
3. Замена РЛНД-10кВ на концевых опорах на новые.
4. Демонтаж существующих КТП-10/0,4кВ и РЛНД-10кВ с вывозом демонтированного оборудования на базу Целиноградских РЭС.
5. Демонтаж опор и провода существующих ЛЭП-0,4кВ с вывозом демонтированного материала на базу Целиноградских РЭС.
6. Монтаж фундаментов с применением ж/б блоков ФБС под КТПН-10/0,4кВ.
7. Монтаж маслоприемника под КТПН-10/0,4кВ с отступлением от фундаментов на 1м.

Для разгрузки КТПН-10/0,4кВ №10 предусмотрена установка дополнительной КТПН 10/0,4кВ №10а 250кВА.

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 а. Р. Кошкарбаева Целиноградского района от ПС 35/10кВ «Романовка» 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.

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 6 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, протокола 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-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева Целиноградского района Акмолинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Сети электроснабжения

1. На всех схемах указаны номера опор, после ответвительных. Однолинейные схемы приведены в соответствие с планами, указана прокладка кабеля. Указаны марки и ном. токи отх. автоматических выключателей в КТП.
2. На планах для отдельных участков откорректированы марки опор.
3. Устранены несоответствия в протяженности кабельных линий с однолинейными схемами.
4. ЭС.В. В Ведомости объемов указана прокладка кабеля по опоре. Указан тип траншеи для прокладки кабелей.
5. Предусмотрена установка переносных заземлителей.
6. Предоставлены проектные решения по переходу кабеля на СИП, подключение абонент (ответвление к дому), совместный подвес ВЛ-10кВ с СИП-0,4кВ.
7. В Опросных листах указаны обмотки силовых трансформаторов, марка прибора учета эл. энергии. Трансформаторы тока учтены по току исходя их мощности трансформатора.

Оценка воздействия на окружающую среду

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

Сметная документация

14. Сметная документация приведена в соответствие с проектными данными по откорректированным спецификация с учетом замечаний экспертизы.
15. Представлена сметная документация в АВС-4 (версия 2018.4)
16. 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	16,957	16,957
	Общая протяженность ЛЭП-0,4кВ	км	0,643	0,643
	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг.	млн. тенге	169,296	176,484
	в том числе:			
	СМР	млн. тенге	127,937	132,202
	оборудование		12,809	12,449
	прочие затраты		28,550	31,833
	в том числе по годам:			
	- 2018 год		4,787	4,786
	- 2019 год		164,509	171,698
	Продолжительность строительства	мес.	6	6

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 7,188 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «**Реконструкция ЛЭП-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева Целиноградского 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	0,643	км
Общая протяженность ЛЭП-0,4кВ	16,957	км
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг.	176,484	млн. тенге
в том числе:		
СМР	132,202	млн. тенге
оборудование	12,449	млн. тенге
прочие затраты	31,833	млн. тенге
продолжительность строительства	6	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 №074/18-ЭБ от 19.11.2018 г.

8.ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Ақмола облысы Целиноград ауданының Қошқарбаев ауылындағы 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	0,643	км
ЛЭП-0,4 кВ ұзындығы	16,957	км
2018-2019 жж. ағымдағы және болжамдық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	176,484	млн теңге
соның ішінде: ҚМЖ	132,202	млн теңге
жабдық	12,449	млн. теңге
басқада шығын	31,833	млн. теңге
құрылыс ұзақтығы	6	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 19.11.2018 ж. №074/18-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

ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО г.Астана

Номер: KZ62VDD00107805

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" 020000, 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-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева

Местонахождение производственного объекта:

Акмолинская область, Целиноградский район, с.о.Рахымжана Кошкарбаева, с. Рахымжана Кошкарбаева -

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.

Заместитель руководителя Биржикеев Кошекбай Биржикеевич

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

Место выдачи: г.Кокшетау **Дата выдачи:** 20.12.2018 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:	0,038777667	0,231791698
Реконструкция ЛЭП-10/0,4 кВ, ТП, КТП-10/0,4 кВ в а. Р. Кошкарбаева	0,038777667	0,231791698
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,008625	0,0287215
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000481	0,0000616
Железо (II, III) оксиды	0,0002714	0,000348
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000033	0,00000024
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000075	0,00000054
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000111	0,00001425
Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	0,000001667	0,000000378
Азот (II) оксид	0,0000542	0,00001229
Азота (IV) диоксид	0,000333	0,0000756
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,00276	0,0086
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	0,0012278
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,023485	0,1927295
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.