«Ақтөбе қаласындағы ТП-115/2-ден ӘЖ-0,4 кВ қайта жаңғырту»
жұмыс жобасы бойынша

31.05.2024 ж. № ASAR-0084/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Энергосистема" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"АКЛ Авангард" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Кызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласындағы ТП-115/2-ден ӘЖ-0,4 кВ қайта жаңғырту» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны "Adil-Saraptama"жауапкершілігі шектеулі серіктестігі берді.

"Adil-Saraptama"жауапкершілігі шектеулі серіктестігі рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ ASAR-0084/24 от 31.05.2024 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-115/2 в г.Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Энергосистема"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "АКЛ Авангард"

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-115/2 в г.Актобе» выдано Товарищество с ограниченной ответственностью "Adil-Saraptama".

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения Товарищество с ограниченной ответственностью "Adil-Saraptama".

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-115/2 в г.Актобе»**.

Дополнительные сведения: ASAR-0113-01, 13.05.2024, заявления 04.05.2024

Категория: IV Категория

Класс опасности: 5 класс опасности

Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Энергосистема».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АКЛ Авангард» (государственная лицензия 17-ГСЛ №001951 от 10 декабря 2019 года, выданное ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Нур-Султан», II-категория). Акимат города Нур-Султан.

4.ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 23 февраля 2024 года, утвержденное заказчиком;

постановление акимата города Актобе Актюбинской области №595 от 30 мая 2005 года на право пользования земельным участком;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного)землепользования (аренды) от 27 марта 2019 года №0272924 с кадастровым номером 02-036-154-078;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ29VUA01111565 от 11 апреля 2024 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актобе»;

дефектный акт от 23 февраля 2024 года, утвержденное заказчиком;

инженерно-геодезический отчет, выполненные ТОО «КазГеоСтатус» (государственная лицензия №21012635 от 18 марта 2021 года, выданная ГУ «Управление градостроительного и земельного контроля Павлодарской области». Акимат Павлодарской области);

инженерно-геологический отчет, выполненные ТОО «КазГеоСтатус» (государственная лицензия №21012635 от 18 марта 2021 года, выданная ГУ «Управление градостроительного и земельного контроля Павлодарской области». Акимат Павлодарской области);

письма:

от ТОО «Энергосистема»:

№303/2192 от 02 мая 2024 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, об источнике финансирования;

№303/2193 от 02 мая 2024 года о сроках начала строительства;

техническое условие:

от Региональной электросетевой компании Актюбинской области «Энергосистема» ТУ №297/06т от 13 марта 2024 года.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I.

Книга 1 Общая пояснительная записка
Книга 2 Паспорт проекта
Книга 3 Проект организации строительства
Том II.
Альбом 1 Электроснабжение
Книга 1 Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-115/2 в г.Актобе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ
6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства
Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-115/2 в г.Актобе.
Климат района строительства резко континентальный засушливый.
климатический район - IIIA (по СП РК 2.04-01-2017);
абсолютный максимум температуры воздуха – 43 °С;
количество осадков за год – 262 мм;
средняя температура наиболее холодной пятидневки - -29 °С (СП РК 2.04-01-2017);
средняя температура наиболее холодных суток - -33°С (СП РК 2.04-01-2017);
Расчетная снеговая нагрузка- 180 кг/м^2 (СП РК 2.04-01-2017);
Расчетная ветровая нагрузка- 38 кг/м^2 (СП РК 2.04-01-2017);
Нормативная глубина сезонного промерзания:
- суглинки и глины – 1,72м;
- супеси, пески пылеватые и мелкие – 2,02м;
- пески средние до гравелистых – 2,16м.

Проектные решения
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ
Для реконструкции существующего ВЛ-0,4 кВ, отходящего от РУ-0,4 кВ существующего ТП-1115/2:
- демонтаж и реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ по ул. Радистов, Просторная, пер. Спартак, Ул.М.Оспанова в г. Актобе.
- замена существующих опор и проводов ВЛ-0,4 кВ на железобетонные опоры и на провода марки СИП 4 согласно требований пособия ОАО «КазСЭП».
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ выполнена самонесущими изолированными проводами СИП-4 .Подвеска проводов принята одноцепными опорами по типовой серии «КАЗСЭП-ENSTO».Рабочие чертежи железобетонных опор ВЛ-0,4кВ с защищенными проводами, сооружаемых в населенной местности приняты на базе стоек СВ105.
Электромонтажные работы выполняются согласно требовании ПУЭ РК и СН РК 4.04-04-2019. Все скрытые работы оформляются актами.
Трасса и применяемые при строительстве опоры соответствуют «Положению о технической политике распределительной сетевой компании ТОО «Энергосистема»;
В начале и в конце магистрали ВЛИ-0,4 кВ предусмотрены зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления согласно требования ПУЭ 2015 г.
Пересечение и сближение проектируемой ВЛИ с инженерными коммуникациями выполнены согласно требований ПУЭ 2015 г. Электрооборудование и материалы, применяемые при монтаже, соответствуют сертификатам соответствия РК.
Энергосбережение.

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». В проекте применено современное электротехническое оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ Республики Казахстан. Все объекты запроектированные в рабочем проекте предназначены для передачи электроэнергии. Этот процесс является безотходным и не сопровождается выбросами в атмосферу. Выбор сечения проводов, кабеля и трассировка электрической линий обеспечивает минимальное, в пределах допустимых норм, падение напряжения. К энергосберегающим мероприятиям, предусмотренным в проекте, относится возможность гибкого отключения токоприемников потребителя.

Все электротехнические работы необходимо выполнить квалифицированным персоналом с соблюдением правил техники безопасности, с учетом требований ПУЭ, ГОСТ, СП, СН и других действующих нормативных документов.

Все используемое оборудование и материалы должны быть сертифицированы.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

Уровень ответственности объекта – II (нормальный), относящийся к технически несложным.

Таблица №7.2

Основные технико-экономические показатели рабочего проекта

№ пп	Наименование	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендованные к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2024 г., в том числе	млн.тенге	8,945	8,945
	СМР	млн.тенге	7,123	7,123
	оборудование	млн.тенге	-	-
	Прочие затраты	млн.тенге	1,822	1,822
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	2	2

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-115/2 в г.Актобе»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими показателями, указанными в таблице 7.2.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Ақтөбе қаласындағы ТП-115/2-ден ӘЖ-0,4 кВ қайта жаңғырту»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.2 кестеде көрсетілген көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

8.3. Тапсырыс беруші құрылыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

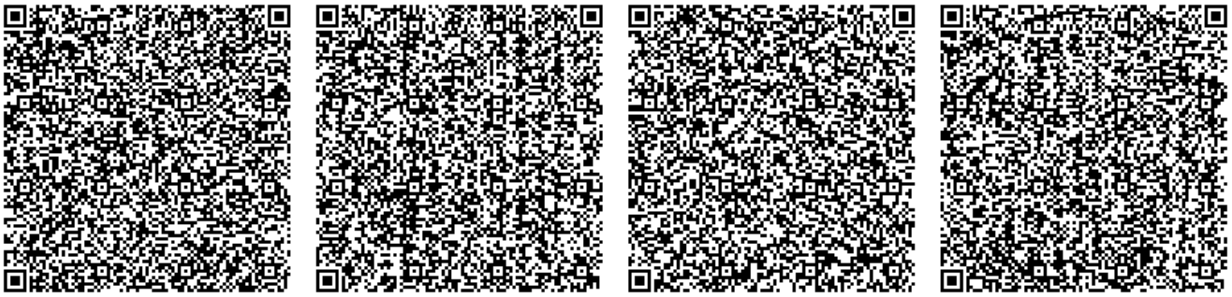
8.4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже:

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специализация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Ведущий эксперт	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна	Конструктивная часть	№KZ72VJE00022278	Соответствует
2	Архитектурно-строительная часть	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна	Конструктивная часть	№KZ72VJE00022278	Соответствует
3	Электротехнические решения	Абдукаликова Гулнара Момыновна	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ21VJE00067622	Соответствует
4	Сметный раздел	Кадыров Рустем Серикович	Сметная часть	KZ96VJE00071995	Соответствует

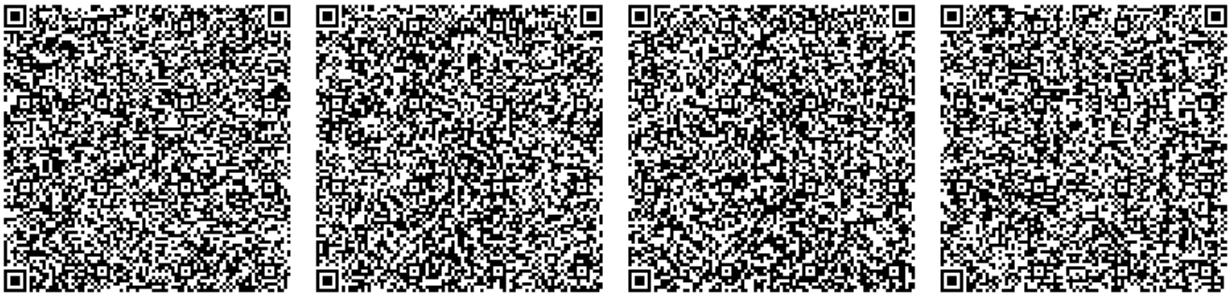
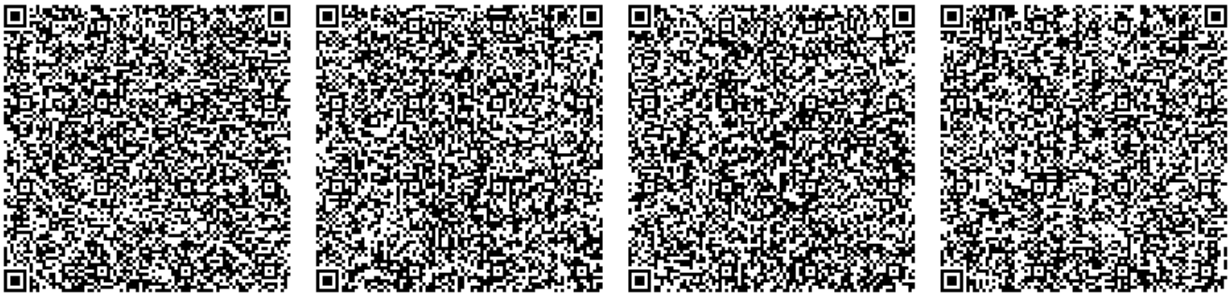
в соответствии с пунктом 6 Правил оформления экспертных заключений по градостроительным и строительным проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации), утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан
от 2 апреля 2015 года № 305.

Туремуратов М.М. (Директор)



Пиримжанова А.Б. (Эксперт)

Абдукаликова Г.М. (Эксперт)



Кадыров Р.С. (Эксперт по сметной части)