Бекітемін
«Мемсараптама» РМК Оңтүстік өңірі бойынша филиалы
Директор
Ж.С. Мықтыбаев

«110/10 кВ Орталық Мыңқұдық ҚС» қосалқы станциясынан «Мыңқұдық» кен орнының «Орталық» учаскесіндегі «Шығыс» өндіру учаскесінің ТП 10/0,4 кВ қосалқы станциясына дейін 10 кВ-ӘЖ электр тасымалдау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

21.02.2017 ж. № 19-0034/17
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Орталық» Өндіруші кәсіпорны» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«VEKKO» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫС СӨЗ

«110/10 кВ Орталық Мыңқұдық ҚС» қосалқы станциясынан «Мыңқұдық» кен орнының «Орталық» учаскесіндегі «Шығыс» өндіру учаскесінің ТП 10/0,4 кВ қосалқы станциясына дейін 10 кВ-ӘЖ электр тасымалдау желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Директор
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»
Мыктыбаев Ж.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0034/17 от 21.02.2017
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Добывающее предприятие «Орталык»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «VEKKO»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

1.НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук»** разработан в 2016 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19-0317 от 09.12.2016 г., заключенному с ТОО «Добывающее предприятие «Орталык», письмо-заявка исх. №04-13/801 от 18.08.2016 г., вх. № 01-03/13592 от 25.11.2016 г.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Добывающее предприятие «Орталык»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «VEKKO» г. Шымкент, государственная лицензия ГСЛ № 14009043 от 23.06.2014 г., выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, дата выдачи приложений – 23.06.2014 года, категория - II.

ГИП – Попов В.И. (приказ о назначении № 02/03 от 02.03.2016 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование объекта «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» от 25.01.2016 г.;

письмо ТОО «Добывающее предприятие «Орталык» № 04-13/811 от 19.08.2016 г о реализации проекта за собственные средства;

письмо № 04-13/168 от 06.02.2017 года ТОО «Добывающее предприятие «Орталык» о начале и окончании строительства в 2017 году;

постановление № 385 от 21.11.2016 г. акимата Созакского района Южно-Казахстанской области о разрешении строительства линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук»;

акт на право временного возмездного землепользования от 29.03.2013 г. на земельный участок сроком до 9 июля 2033 г., площадью 3990,8190 га (кадастровый номер 19-297-033-032), выданный Сузакским районным отделением ЮКФ РГП «НПЦзем»;

архитектурно-планировочное задание № 3-3/47 от 21.11.2016 г. на разработку рабочего проекта «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук», выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сузакского района Южно-Казахстанской области»;

эскизный проект, согласованный с ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сузакского района Южно-Казахстанской области» в 2016 году;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный ТОО «Добывающее предприятие «Орталык» от 16.02.2017 г.;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук», составленный ТОО «Интерстрой Проект» в 2016 г. (государственная лицензия ГСЛ № 000389 от 24.02.2006 г.).

Технические условия:

на электроснабжение б/н от 03.08.2016 г., выданными ТОО «Добывающее предприятие «Орталык».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Согласования:

с главным архитектором Созакского района Нурсеитовым А. от 29.11.2016 г.;

с ТОО «Уранэнерго» от 29.11.2016 г.

Заключения:

письмо № ses/XI-03/00578/2 от 29.11.2016 г. РГУ «Департамента по защите прав потребителей Южно-Казахстанской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики РК», о том, что проект «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» в перечень эпидемически значимых объектов не входит, на основании чего санитарно-эпидемиологическое заключение не выдается;

заключение государственной экологической экспертизы № X4-0164/16 от 28.12.2016 г. по разделу «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук», выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования Южно-Казахстанской области;

экспертное заключение промышленной безопасности № 01-54-03 от 20.07.2016 г., выданное Южно-Казахстанским филиалом ТОО «Казэнергоэкспертиза» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности № KZ51VEK00002724, вх. № KZ83RDT00001765, выданный 19.02.2015 г.), о том, что рабочий проект «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» соответствует требованиям действующих Норм и Правил промышленной безопасности в соответствии Закона РК «О гражданской защите»;

заключение энергетической экспертизы № 16-22-89 от 15.07.2016 г., выданное Южно-Казахстанским филиалом ТОО «Казэнергоэкспертиза» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности № KZ51VEK00002724, вх. № KZ83RDT00001765, выданный 19.02.2015 г.), о том, что рабочий проект «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» соответствует требованиям действующих Норм и Правил: ПУЭ РК, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других НТД РК.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. Том 1. Книга 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные
3. Том 1. Альбом 1. Наружные сети электроснабжения.
4. Том 1. Книга 2. Сметная документация.
5. Прайс-листы, согласованные с заказчиком. Прайс-листы (альтернатива).
6. Проект организации строительства.
7. Отчет об инженерно-геологических изысканиях, составленный ТОО «Интерстрой Проект» в 2016 г. (государственная лицензия ГСЛ № 000389 от 24.02.2006 г.).
8. Паспорт проекта.
9. Энергетический паспорт
10. Раздел: «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту, разработан ИП Бестереков У. (государственная лицензия ГСЛ № 1292Р, выданная 03.08.2007 г.)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» и обеспечение электроэнергией добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» расположен в 490 км к северо-западу от г. Шымкент, в 450 км к северо-востоку от г. Туркестан

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IV Г;
абсолютно минимальная температура воздуха	- минус 34 °С;
абсолютно максимальная температура воздуха	- плюс 41 °С;
температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	- минус 10 °С;
район по давлению ветра	- III;
район по весу снегового покрова	- I;
район по толщине стенки гололеда	- III;
сейсмичность района строительства	- 6 баллов.

Климат района характеризуется резко выраженной континентальностью, проявляющейся в частых, резких сменах суточных и годовых температур воздуха, короткой морозной зимой, продолжительным знойным, сухим летом с частыми пыльными бурями.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий выполнен ТОО «Интерстрой Проект» в 2016 г. (государственная лицензия ГСЛ № 000389 от 24.02.2006 г.) в октябре 2016 года.

Участок проектирования представляет собой равнинную территорию, на которой находятся еще несколько воздушных линий электропередач.

Рельеф участка – равнинный. Формы рельефа представлены невысокими грядами холмы различной величины и направления и обширные понижения. Рельеф поверхности относительно ровный, со скудной растительностью. Отметки колеблются от 239,32 м до 240,25 м.

По физико-механическим и просадочным свойствам в пределах трассы изысканий выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 - суглинок легкий пылеватый, от коричневого до буро-коричневого цвета, твердой консистенции; вскрытой мощностью 2,9м;

ИГЭ-2 – песок мелкой и средней крупности серовато-желтого, желтого и красно коричневого цвета; вскрытой мощности 2,9-5,0м.

С поверхности земли, до глубины 0,2 м, на всей протяженности трассы проектируемой дороги залегает скудный почвенно- растительный слой.

Инженерно – геологическими выработками подземные воды в пределах трассы ВЛ-10 кВ не вскрыты на глубине 7,0 - 12,0 м от поверхности земли. Учитывая литологическое строение трассы и наличие глин, залегающих относительно близко от поверхности земли, участок можно отнести к потенциально подтопляемому, с образование техногенных вод –верховодки.

По содержанию легко- и среднерастворимых солей грунты по трассе ВЛ незасоленные, величина сухого остатка не превышает 0,303%.

Грунты по содержанию водорастворимых сульфатов (SO_4^{2-}=350-420 мг/кг) для

бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85* являются неагрессивными, по содержанию водорастворимых хлоридов (Cl^-=75,45 мг/кг) грунты - неагрессивные для железобетонных конструкций.

Нормативная глубина сезонного промерзания по данным метеостанции для суглинков 1,09 м; для песка 1,33 м.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка – 1,19 м; для песка 1,43 м. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая. Категория грунтов при разработке вручную и при разработке одноковшовым экскаватором – 2.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Внешние сети электроснабжения

Объект - технически несложный II (нормального) уровня ответственности.

Электроснабжение объекта предусмотрено от РУ-0,4 кВ существующей трансформаторной подстанции типа ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук».

На основании технических условий на электроснабжение б/н от 03.08.2016 г. и, выданными ТОО «Добывающее предприятие «Орталык», подключение ТП-10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от ячейки № 106 КРУН-10 кВ ПС-110/10 кВ «Центральный Мынкудук».

Предусмотрено строительство КЛ-10 кВ от ячейки № 106 КРУН-10 кВ ПС-110/10 кВ «Центральный Мынкудук» до первой запроектированной опоры ВЛ-10 кВ кабельной линией кабелем марки ААШВ - 10 кВ сечением 3х120 мм² проложенными в две нитки протяженностью 0,2 км в траншее на глубине 0,7-0,8 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. Далее от запроектированной опоры № 1 ВЛ-10 кВ до концевой опоры № 134, установленной возле существующей ТП -10/0,4 кВ участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» выполнено строительство ВЛ-10 кВ одноцепной линией с подвеской проводов марки АС-95/16 мм² протяженностью 7,802 км по железобетонным опорам ВЛ-10 кВ со стойками СВ105-5,0. Предусмотрена установка разъединительных пунктов на первой запроектированной опоре и на концевой опоре возле существующей ТП-10/0,4 кВ участка «Восточный». Длина анкерного пролета принята не более 1,5 км. От концевой опоры № 134 до РУ-10 кВ существующей ТП-10/0,4 кВ участка «Восточный» предусмотрено строительство КЛ-10 кВ кабелем марки ААШВ - 10 кВ сечением 3х120 мм² проложенными в две нитки протяженностью 0,2 км в траншее на глубине 0,7-0,8 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом.

Кабельные линии 10 кВ на всем протяжении защищены от механических повреждений кирпичом. При пересечении кабельных линий с существующими инженерными коммуникациями прокладка кабелей выполнена в асбестоцементных трубах диаметром 100 мм.

Согласно техническим условиям предусмотрено на ячейке № 106 КРУН-10 кВ ПС-110/10 кВ «Центральный Мынкудук» замена измерительных трансформаторов тока типа CGT100/5 на CGT300/5.

Предусмотрены защитные мероприятия от поражения людей электрическим током. Опоры ВЛ-10 кВ подлежат заземлению с нормируемым сопротивлением.

Прохождение трассы ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ и точка подключения согласовано с главным архитектором Созакского района Нурсеитовым А. от 29.11.2016 г., с ТОО «Уранэнерго» от 29.11.2016 г.

Основные технические показатели

Категория надежности электроснабжения	-	III.
Напряжение сети	-	10/0,4 кВ.
Установленная мощность электроприемников	-	1500 кВт.
Протяженность ВЛ-10 кВ	-	7,802 км.
Протяженность КЛ-10 кВ	-	0,400 км.

Проектные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта, условий труда.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При производстве работ необходимо строго соблюдать правила техники безопасности в соответствии со СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности при строительстве».

Специальные работы должны выполняться в соответствии с требованиями действующих Правил по охране труда, относящихся к этим работам.

Все проектные решения приняты в соответствии с «Правилами устройства электроустановок».

Строительство и эксплуатацию кабельных сооружений и воздушных линий электропередачи необходимо выполнять согласно правилам, устанавливающих порядок, соблюдение которых должно обеспечить безопасность труда при выполнении всех видов работ в электроустановках.

Строительные, монтажные и наладочные работы, а также последующая эксплуатация объекта должны производиться в соответствии с действующими нормами и правилами: «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок» и «Правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ».

К механическим мероприятиям, обеспечивающим безопасность работ, относятся: отключение напряжения, установка ограждений и вывешивание плакатов, проверка отсутствия напряжения, установка защитного заземления.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел охраны окружающей среды выполнен в целях определения экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Атмосферный воздух

Атмосферный воздух является одним из главных и значительных компонентов окружающей среды. Особое место занимает защита атмосферного воздуха от загрязнения.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу в ходе строительства являются земляные работы; покрасочные работы; электросварочные работы, металлообработка; сжигание дизтоплива автотранспортом.

В период эксплуатации выбросы взвешенных веществ в атмосферу отсутствуют.

Воздействие на водный бассейн

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненных на участке строительства, больших поверхностных водоемов в районе строительства нет.

Воздействие на грунтовые, подземные и поверхностные воды не происходит.

Воздействие на почву

На период строительства и эксплуатации объекта воздействие на существующее состояние почв незначительное.

Трасса выбрана с учетом наименьшей протяженности, по землям не сельскохозяйственного назначения, с обходом зеленых зон.

Объем земли, извлекаемый во время строительных работ, хранится в отвале, с дальнейшим использованием для благоустройства

Воздействие на почву, оказываемое объектом, оценивается, как незначительное.

Образование отходов

В процессе строительства образуются различные виды отходов, временное хранение и транспортировка которых могут стать потенциальными источниками воздействия на различные компоненты окружающей среды: твердые бытовые отходы;

металлолом, огарки сварочных электродов, строительный мусор, жестяные банки из-под краски.

В качестве тары для сбора отходов используются металлические урны и контейнеры. Размещение площадок для контейнеров – на расстоянии не ближе 25 м от зданий.

Ландшафт

В непосредственной близости от объекта, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы), водопады, природные водоемы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность отсутствуют.

Воздействие на растительный покров

На территории расположения объекта преобладает растительность, характерная для данного региона.

Воздействие вредных выбросов в атмосферу на растительность будет непостоянным по месту и времени в течение года.

Степень воздействия на структуру растительных сообществ на период строительства при условии соблюдения инженерно-технических решений рабочего проекта, в целом, оценивается, как слабое.

Воздействие на животный мир

Территория объекта находится на участке с уже антропогенно измененным ландшафтом. Изменений мест обитаний не предполагается.

Редкие, особо охраняемые, уникальные виды и сообщества животных отсутствуют.

Основное животное население – фоновые широко распространенные виды.

Степень воздействия на структуру животных сообществ на период строительства при условии соблюдения инженерно-технических решений рабочего проекта оценивается, как слабое.

Физические воздействия

К физическим факторам, действующим на урбанизированных территориях, относятся шум, а также искусственные физические поля (вибрационные, электромагнитные).

Шум

Воздействие в ходе строительства будут оказывать стационарные источники шума (грузовые дворы) и мобильные источники (потоки автомобильного транспорта).

Указаны мероприятия по обеспечению акустического комфорта: снижение шума в источнике, снижение вибрационного шума и вибрации на пути его распространения от источника.

При строительно-монтажных работах воздействие производственного шума кратковременное, возможно в течение непродолжительного периода строительных работ.

Вибрации

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Фактором увеличения уровней шума и вибрации является механический износ технологического оборудования и его узлов.

При строительно-монтажных работах воздействие вибрации кратковременное, возможно в течение непродолжительного периода строительных работ и будет иметь место в дневные часы.

Электромагнитное излучение

К основным источникам электромагнитного излучения относятся высоковольтные линии электропередач промышленной частоты.

Для защиты от электромагнитного излучения и правильного выбора оптимальных средств защиты указаны мероприятия: определение основных характеристик источников электромагнитного излучения: диапазон частот, энергия и мощность излучения, режим

работы, диаграмма направленности, особенности распространения в атмосфере, использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах установленных норм.

Выводы

Согласно заключению государственной экологической экспертизы № Х4-0164/16 от 28.12.2016 г. при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существующего экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе, отрицательное воздействие на здоровье населения будет минимальным.

6.5 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании рабочих чертежей.

Состав проекта организации строительства не противоречит требованиям СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;

определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: краткая характеристика площадки, зданий и сооружений; мероприятия по охране труда и технике безопасности; условия сохранения окружающей природной среды; обоснование потребности в основных строительных машинах и механизмах; обоснование потребности в автотранспорте.

Нормативная продолжительность строительства объекта определена в соответствии с СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела строительства предприятий, зданий и сооружений» и составляет 2,0 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.5.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2017 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 2015 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-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 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол № 47 от 17 ноября 2015 года).

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» составляет 98,10%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с приказом №165 от 28.02.2015 года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных Министерством национальной экономики разработчиком проекта установлен технически несложный II (нормального) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование и техническим условиям.

Исходные данные и материалы инженерных изысканий содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

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

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

РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

РДС РК 4.04-185-2003 «Нормы технологического проектирования электрических сетей РК».

ПУЭ РК Правила устройства электроустановок.

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания. При отсутствии отечественных аналогов, зарубежных товаропроизводителей.

Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, функциональному назначению объекта.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук» внесены следующие изменения и дополнения:

Исходные документы

1. Указан технический уровень ответственности объекта- несложный II (нормальный) уровень ответственности.
2. Пояснительная записка откорректирована согласно внесенным изменениям.
3. На портал выставлен паспорт проекта.
4. Предоставлено письмо о сроках строительства линии ВЛ-10 кВ.

Инженерно-геологические изыскания

5. Предоставлена государственная лицензия ТОО «Интерстрой Проект», выполнявшая отчет ИГИ по данному объекту.

Технологические решения

6. Общие указания откорректированы согласно внесенным изменениям.
7. Выполнены объемы работ по заземлению опор ВЛ-10 кВ, разъединительным пунктам, см. серию 3.407-150.
8. ЭС-3. Указан масштаб трассы ВЛ-10 кВ.
9. Приведены в соответствие типы опор в журнале разбивки в/в опор и на чертежах трассы ВЛ-10 кВ.
10. ЭС-20. Указаны углы поворота на опорах № 132, 133, 134.
11. Предусмотрена длина анкерного пролета 1,5 км, согласно типовой серии 3.407.1-143.1 ПЗ.
12. Откорректирована спецификация элементов опор ВЛ-10 кВ согласно внесенным изменениям в проектное решение.
13. Предусмотрен переходной пункт с ВЛ-10 кВ на КЛ-10 кВ.
14. Спецификация оборудования и материалов откорректирована согласно внесенным изменениям.

Сметная документация

15. Стоимость затрат на экспертизу проекта принята в соответствии с «Расценками по определению стоимости проведения Государственной экспертизы, утвержденным приказом №167 от 28.02.2015 г. Министерства национальной экономики Республики Казахстан.
16. Откорректированы в локальных сметах расценки в соответствии с проектным решением и замечаниями экспертизы.
17. Стоимость материалов, наименование которых имеется в нормативной базе, принята по нормативной базе.

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

18. Основная книга (перечень оборудования и материалов, прайс-листы) сшита в отдельную книгу, пронумерована, прошнурована и скреплена печатью заказчика;
19. Перечень оборудования и материалов соответствует образцам;
20. Утвержденная дата проставлена;
21. Форма №1 предоставлена в формате Excel;
22. В прайс-листах указаны позиции выбранных материалов, изделий и оборудований принятых в проекте;
23. Коммерческие предложения предоставлены в надлежащем виде;
24. Коммерческие предложения на оборудования и материалы в основном предоставлены от производителя и официального дистрибьютора имеющий сертификат (письмо - авторизации) завода-изготовителя;
25. Все прайс-листы приняты в текущих ценах 2017 года;
26. Из предоставленного перечня, исключены оборудования и материалы, цены на которые указаны в сметно-нормативной базе.

Таблица № 1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание: + увеличение - снижение
			заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению	
1.	Протяженность линии ВЛ-10 кВ	км	7,802	7,802	-
2.	Протяженность линии КЛ-10 кВ	км	0,400	0,400	-
3.	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016, 2017 г.г., в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	46,738 36,879 0,559 9,300	46,256 36,781 0,456 9,019	-0,482 -0,098 -0,103 -0,281
4.	Из них: на 2016 год на 2017 год	млн.тенге		2,997 43,259	
5.	Продолжительность строительства	мес.	2,0	2,0	-

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих ценах 2016, 2017 г. г. на общую сумму 0,482 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ от подстанции «ПС-110/10 кВ-Центральный Мынкудук до подстанции ТП-10/0,4 кВ добычного участка «Восточный» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

1. Протяженность ВЛ-10 кВ 7,802 км,
2. Протяженность КЛ-10 кВ 0,400 км,

3.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016, 2017 годов	46,256	млн. тенге,
4.	в том числе: СМР,	36,781	млн. тенге,
5.	оборудование,	0,456	млн. тенге,
6.	прочие	9,019	млн. тенге,
7.	Продолжительность строительства	2,0	месяца.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована ТОО «Добывающее предприятие «Орталык» в соответствии с условиями договора №19-0317 от 09.12.2016 г.

8.3 При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«110/10 кВ Орталық Мыңқұдық ҚС» қосалқы станциясынан «Мыңқұдық» кен орнының «Орталық» учаскесіндегі «Шығыс» өндіру учаскесінің ТП 10/0,4 кВ қосалқы станциясына дейін 10 кВ-ӘЖ электр тасымалдау желілерін салу**» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1.	Ұзындығы ВЛ-10 кВ	7,802	шақырым,
2.	Ұзындығы КЛ-10 кВ	0,400	шақырым,
3.	Құрылыстың 2016, 2017 жылдардағы ағымдағы бағадағы сметалық құны	46,256	млн. тенге,
4.	оның ішінде: құрылыс-монтаж оборудование,	36,781	млн. тенге,
5.	жабдықтар,	0,456	млн. тенге,
6.	тағы басқалары	9,019	млн. тенге,
7.	Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	2,0	ай.

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 09.12.2016 ж. №19-0317 шарттың талаптарына сәйкес, «Орталық» Өндіруші кәсіпорны» ЖШС, кепілдік етеді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екердігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Директордың орынбасары	Ж. Жұмаділ
Өндірістік бөлім бастығы	Ж. Умралиев
Сарапшылар тобының жетекшісі	Г. Найденова
Сарапшы	Ж. Сыдык
Баға мониторингі бойынша бас маман	Б. Ибраев

Жетекші маман А. Мирзакулова

Жұмаділ Ж.Ш.

Заместитель директора

Умралиев Ж.

Начальник отдела

Найденова Г.И.

Эксперт

Мирзакулова А.С.

Ведущий специалист

Сыдык Ж.К.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист