ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области

_____ Г.Хамиев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№15-0250/14 от 10 июня 2014 г.

по рабочему проекту

«Электроснабжение вахтового поселка пункта сбора и перекачки нефти (ПСПН) - Каракудук» Сай-Утес, 6-разъезд»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Ком-Мунай»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жастар-Плюс»

г. Актау

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК-ның Маңғыстау облысы бойынша филиалының директоры

_____ Т.Хамиев

«Сай-Өтес, 6 бекеттегі Қарақұдық мұнай құю және дайындау пунктінің (МҚДП) вахталық кентін электрмен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 10 маусымнан №15-0250/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ком-Мұнай» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жастар-Плюс» ЖШС

Ақтау қаласы

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Электроснабжение вахтового поселка пункта сбора и перекачки нефти (ПСПН) - Каракудук» Сай-Утес, 6-разъезд».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №114 от 15.04.2014 г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ТОО «Жастар-Плюс» на основании письма заказчика №243/15 от 04.03.2014 г. на проведение экспертизы по рабочему проекту «Электроснабжение вахтового поселка пункта сбора и перекачки нефти (ПСПН) - Каракудук» Сай-Утес, 6-разъезд».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Ком-Мунай».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жастар-Плюс», лицензия МНС №0000176 от 06.06.2001 г., I - категория, выданная Агентством по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства РК, приложение от 30.01.2013 г.

ГИП – Тузелбаева Г. А. (приказ №6/1 от 12.08.2013 г.).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АКТАУ ЭЛЕКТРО», лицензия МНС №0000397 от 02.11.2005 г., III - категория, выданная Агентством по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства РК, приложение от 10.07.2012 г.

ГИП – Утегалиев Р. А. (приказ №69 от 12.08.2013 г.).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное генеральным директором ТОО «Ком-Мунай» от 28.10.2013 г.;
- архитектурно-планировочное задание, утвержденное заместителем руководителя ГУ «Мангистауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №0066 от 14.11.2013 г.;
- постановление акимата Мангистауского района №423, 424 от 01.11.2013 г. о выделении земельного участка;
- протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам от 30.05.2014 г.;
- перечень основного оборудования, отсутствующего в нормативной базе и принятого по прайс-листам, и его стоимости, утвержденный генеральным директором ТОО «Ком-Мунай» от 30.05.2014 г.;
- отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Литвиненко А. С.» в 2013 году (инв. №24), (лицензия ГСЛ-Ф №002341 от 02.04.2004 г.).

Технические условия:

- №548/15 от 19.08.2013 г. на электроснабжение, выданные ТОО «Ком-Мунай».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области комитета экологического регулирования и контроля министерства охраны окружающей среды РК» №4/1221 от 20.03.2014 г.;
- письмо ТОО «Ком-Мунай» №243/15 от 04.03.2014 г. о согласовании рабочего проекта.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт рабочего проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи по разделам рабочего проекта:
ГП – генеральный план;
ТХ – технологические решения;
АС – архитектурно-строительные решения;
охрана окружающей среды.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Согласно заданию на проектирование, рабочим проектом предусмотрено электроснабжение вахтового поселка пункта сбора и перекачки нефти (далее - ПСПН) - Каракудук» Сай-Утес, 6-разъезд.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении месторождение Каракудук относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Местность преимущественно равнинная, расположена в юго-западной части плато Устюрт. Расстояние до областного центра города Актау составляет - 365 км.

Проектируемые линии электропередач расположены в районе вахтового городка ПСПН месторождения и по прокладываемой трассе пересекают подземный газопровод и подъездную дорогу вахтового городка.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 19^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 150 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 48 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2010)	- 0,8 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006)	- 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям составлен ТОО «Литвиненко А. С.» в 2013 г. (инв. №24).

В разрезе участка выделено три инженерно-геологического элемента (далее - ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – суглинок палевого, серо-коричневого цвета твердой консистенции, залегает повсеместно на поверхности. Мощность 0,4-1,8 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,76 г/см^3, удельное сцепление 24 кПа, угол внутреннего трения 22°, модуль деформации в естественном состоянии 16 МПа;

ИГЭ-2 – суглинок палевого, серо-коричневого цвета твердой консистенции загипсованный с примесью щебня залегает повсеместно с глубины 0,4-1,0 м. Мощность 0,5-1,5 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,76 г/см^3, удельное сцепление 24 кПа, угол внутреннего трения 22°, модуль деформации в естественном состоянии 16 МПа;

ИГЭ-3 – известняк-ракушечник бурого и светло-розового цвета, выветрелый, малопрочный, вскрыт повсеместно под слоем суглинка мощностью 0,4-1,8 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,78 г/см^3, предел прочности одноосному сжатию 6 МПа в естественном состоянии.

Грунты засоленные. Засоление сульфатное.

Коррозионная активность грунтов к стали «высокая».

По содержанию сульфатов грунты сильнагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах, по содержанию хлоридов грунты сильноагрессивные к железобетонным конструкциям.

Территория потенциально неподтопляемая.

Грунтовые воды в период изысканий до глубины 5 м не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Территория вахтового городка расположена в 670 м к юго-западу от ПСПН-Каракудук на разъезде №6 железнодорожной линии Макат-Актау.

Рабочим проектом предусмотрено строительство следующих сооружений:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ВЛ-10 кВ;

комплектная трансформаторная подстанция (далее - КТП-400-10/0,4 кВ).

Установка КТП запроектирована у юго-восточной границы огражденной территории вахтового городка.

Организация рельефа, вертикальная планировка и благоустройство территории рабочим проектом не предусмотрены.

Линии электропередач запроектированы с учетом взаимного размещения их с проектируемыми и существующими сетями, зданиями и сооружениями в плане и в продольном профиле.

Планировочные решения по размещению проектируемых сетей электроснабжения обоснованы заданием на проектирование, требованиями нормативно-техническим документов, регламентирующих обеспечение пожарной безопасности объектов и существующим положением территории.

6.2.2 Технологические решения

Электроснабжение

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий на подключение N548/15 от 19.08.2013 г., выданных ТОО «Ком-Мунай», а также в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов Республики Казахстан.

Потребителями электроэнергии по рабочему проекту являются потребители существующего вахтового поселка ПСПН-Каракудук на 6 разъезде Сай-Утес ТОО «Ком-Мунай».

В соответствии с ПУЭ подключаемые потребители электроэнергии относятся к 3 категории по степени надежности электроснабжения по классификации ПУЭ.

На основании технических условий на подключение электроснабжение существующего вахтового поселка ПСПН-Каракудук на 6 разъезде Сай-Утес запроектировано от комплектной трансформаторной подстанции типа КТП-400/10/0,4 кВ (КК) по кабельной линии 0,4 кВ.

КТП запроектирована с двумя высоковольтными вводами и поставляется заводом-изготовителем в полной заводской готовности.

КТП-400-10/0,4 кВ устанавливается на специально подготовленной площадке.

Электроснабжение проектируемой КТП осуществляется от двух существующих опор №4 и №4 воздушных линий ВЛ-10 кВ. Воздушные линии запитаны от ячеек №5 и №6 закрытого распределительного устройства ЗРУ-10 кВ подстанции ПС 110/10 кВ «Каракудук».

Для подключения проектируемых отпаячных линий на существующих промежуточных опорах устанавливаются устройства ответвления УОП, а на концевых анкерных опорах разъединители типа РЛНД.

Строительство двух ВЛ-10 кВ осуществляется по типовому проекту серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ-10 кВ».

Строительство проектируемого участка ВЛ-10 кВ предусматривается на железобетонных опорах СВ-105/3,5 на стойках СВ-105/3,5.

На пересечениях с автодорогой устанавливаются промежуточные опоры повышенного типа ПП10-2.

При пересечении с существующей ВЛ-10 кВ, запитанной от ячейки №6 ЗРУ-10 ПС 110/10 кВ «Каракудук», на проектируемой первой анкерной опоре линии - 1 дополнительно устанавливается надставка ТС-1.

Крепление провода на промежуточных опорах принимается на штыревых изоляторах ШФ20-Г. На опорах анкерного типа провода крепятся на подвесных изоляторах типа ПСД70-Е.

В связи с высокой степенью коррозионной агрессии по отношению к стали и бетону принимаются железобетонные стойки опор и железобетонные опорные плиты, изготовленные из сульфатостойкого портландцемента, все железобетонные и металлические части опор, находящиеся в грунте, надземная часть стоек до высоты 0,5 м покрываются битумной гидроизоляцией за два раза.

Тип проводов для ВЛ-10 кВ принят АС-50/8 по ГОСТ 839-80Е.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Габаритный пролет принимается не более 50 м.

От концевых опор проектируемых воздушных линий к КТП прокладываются две высоковольтные кабельные линии. Подключение высоковольтных кабелей марки АСБл-10 3х70 мм^2 к опорам ВЛ-10 кВ выполняется с помощью кабельных муфт наружной установки типа КНТпН-10-70.

Электроснабжение существующего вахтового поселка ПСПН-Каракудук на 6 разъезде Сай-Утес запроектировано от КТП кабелем марки ВБбШв 4х120 мм^2.

Прокладка силового кабеля 0,4 кВ предусматривается в земле в траншее. При пересечении с коммуникациями и дорогами кабель прокладывается в трубе.

Для защиты персонала от поражения электрическим током и опасных воздействий молнии рабочим проектом предусматриваются защитное заземление, зануление и защита от статического электричества.

Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, металлические строительные конструкции для установки КТП, и т.п. подлежат надежному заземлению и присоединению к заземляющему устройству, исходя из обеспечения переходного сопротивления заземления не более 4 Ом. Все опоры ВЛ-10 кВ подлежат заземлению.

Для заземления используется сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5 м. Вертикальные и горизонтальные заземлители заглублены на 0,5 м. Соединение частей заземления выполнено сваркой. Для защиты от коррозии сварные швы в земле покрыты битумным лаком, а на поверхности краской, устойчивой к химическим воздействиям.

Технические показатели:

общая протяженность ВЛ-10 кВ составляет - 720 м;

общая протяженность высоковольтной кабельной линии составляет - 40 м;

общая протяженность низковольтной кабельной линии составляет - 45 м.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

КТП-400-10/0,4 кВ

КТП представляет собой блок полного заводского изготовления с размерами 4200х2400 мм, устанавливаемый на железобетонный фундамент.

Площадка КТП выполнена в ограждении прямоугольной формы в плане с размерами в осях 6,17х4,37 м из сетчатых панелей высотой 2,2 м с устройством калитки.

За относительную отметку 0,000 принята отметка верха фундамента, соответствующая абсолютной отметке по генплану 19,69.

Технические показатели:

площадь застройки – 27,0 м^2.

6.2.4 Конструктивные решения

Уровень ответственности – II.

КТП-400-10/0,4 кВ

Конструктивные элементы приняты следующие:

фундаменты под КТП запроектированы сборные из железобетонных блоков по ГОСТ 13579-78*;

панели ограждения и калитка приняты сетчатые по серии 3.017-1;

стойки предусмотрены из стальных бесшовных труб диаметром 89х5 мм (ГОСТ 8732-78*), заделанные в грунт бетоном класса В12,5 на сульфатостойком портландцементе.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии

Бетон подземных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, ввиду сульфатной агрессии грунтов;

все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине;

под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 50 мм;

металлические конструкции окрашиваются эмалевой краской ПФ-115 (ГОСТ 6465-76*) по грунтовке из лака ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Электробезопасность обеспечивается путем применения следующих мероприятий:

надлежащей изоляции;

соответствующих разрывов до токоведущих частей;

заземляющего устройства;

индивидуальных и групповых защитных средств.

6.4 Охрана окружающей среды

На период строительства образуются отходы в количестве 4,119473 т/год, с передачей сторонним организациям.

По завершению работ предусмотрена техническая рекультивация.

Получено положительное заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области комитета экологического регулирования и контроля министерства охраны окружающей среды РК» №4/1221 от 20.03.2014 г.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СНиП 1.04.03-2008 и составляет 3 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения выпуски 1-18.

Стоимость оборудования принята в соответствии с п.4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.1) по выпуску сметной документации в ценах 2001 г.

В сметной стоимости учтены:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы в соответствии с приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов (СН РК 8.02-02-2002);

дополнительные затраты на временные здания и сооружения СН РК 8.02-09-2002;

дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время согласно НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002);

налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%;

налог на добавленную стоимость (НДС) принят на 2014 год в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

В соответствии с постановлением Правительства РК от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на 2014 год – 1852 тенге, в соответствии с изменениями и дополнениями в Законе РК «О Республиканском бюджете на 2011-2014 годы» от 28 февраля 2011 года №412-IV и письмом Министерства финансов РК от 14 июня 2011 года №ДБПП-2/9874.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

документации на строительство».

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области в рабочий проект «Электроснабжение вахтового поселка пункта сбора и перекачки нефти (ПСПН) - Каракудук» Сай-Утес, 6-разъезд» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурные решения:

1) за относительную отметку 0,000 принята отметка верха фундамента, соответствующая абсолютной отметке по генплану 19,69;

2) откорректирована спецификация элементов фундаментов и ограждения.

Технологические решения:

3) представлено откорректированное задание на проектирование;

4) представлен опросный лист на КТП с двумя высоковольтными вводами и одним трансформатором типа КТП-400-10/0,4 кВ (КК);

5) разработаны чертежи: однолинейная схема электроснабжения, профили переходов ВЛ-10 кВ, однолинейная схема КТП-400/10/0,4 кВ, установка КТП-400/10/0,4 кВ. Заземление и молниезащита;

6) представлены: «Общие данные», «Ведомость опор», «Спецификация оборудования, материалов и изделий».

Сметная документация:

7) выполнена корректировка сметной стоимости объекта, с учетом принятых проектных решений и действующей нормативной базы.

Таблица 1

Технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличение, - уменьшение)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	Общая протяженность ВЛ-10 кВ	м	720,0	720,0	
2	Количество КТП-400-10/0,4 кВ	шт.	1	1	
3	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г., в том числе: СМР; оборудование; прочие	млн. тенге	4,236 2,026 2,182 0,028	3,319 1,853 1,440 0,026	- 0,917 - 0,173 - 0,742 - 0,002
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014 года, в том числе: СМР; оборудование; прочие	млн. тенге	13,047 4,843 5,213 2,991	10,505 4,429 3,442 2,634	- 2,542 - 0,414 - 1,771 - 0,357
5	Продолжительность строительства	мес	3	3	

Примечание: уменьшение сметной стоимости строительства в текущих ценах составило 2,542 млн. тенге, произошло в результате корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

8. ВЫВОДЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Электроснабжение вахтового поселка пункта сбора и перекачки нефти (ПСПН) - Каракудук» Сай-Утес, 6-разъезд»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность ВЛ-10 кВ	- 720,0 м;
количество КТП-400-10/0,4 кВ	- 1 шт.;
общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	- 3,319 млн. тенге,
в том числе: СМР	- 1,853 млн. тенге;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014 года	- 10,505 млн. тенге,
в том числе: СМР	- 4,429 млн. тенге;
продолжительность строительства	- 3 месяца.

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

8.3 Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года №1135 «Об утверждении программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» (с изменениями и дополнениями от 10.07.2013 г.) при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.4 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Жастар Плюс» в соответствии с условиями договора №114 от 15.04.2014 г.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Сай-Өтес, 6 бекеттегі Қарақұдық мұнай құю және дайындау пунктінің (МҚДП) вахталық кентін электрмен жабдықтау» жұмыс жобасы енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

10 кВ-ӘЖ жалпы ұзындығы	- 720,0 м;
ЖҚБ-400-10/0,4 кВ саны	- 1 дана;
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 3,319 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 1,853 млн. теңге;
2014 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 10,505 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 4,429 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

8.2 Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

8.3 Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010-2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» (10.07.2013 ж. өзгертулер мен толықтырулармен) Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

8.4 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2014

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

жылғы 15 сәуірдегі №114 шарттың талаптарына сәйкес «Жастар Плюс» ЖШС кепілдік етеді.

Өндірістік бөлім бастығы А. Болекбаев

Сараптамалық топ жетекшісі Н. Петрова

Сарапшылар Қ. Тоқбанова

Ж. Мусагалиев

Құрылыстағы баға мониторингі бойынша жетекші маман Қ. Ерғалиева

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА