ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

«ЧМГККО. №46 ұңғыманың сыртқы электрмен жабдықталуы**»**
жұмыс жобасы бойынша

02.08.2017 ж. № ОЭ-0079/17

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жаикмунай» ЖШС
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Консорциум-СтройПроект» ЖШС

Орал қ.

ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

АЛҒЫ СӨЗ

«ЧМГККО. №46 ұңғымасының сыртқы электрмен жабдықталуы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Орал Экспертиза» ЖШС-нен берілді.

«Орал Экспертиза» ЖШС рұқсатынсыз осы жиынтық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ОЭ-0079/17 от 02.08.2017 г.

по рабочему проекту
«ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение скважины №46**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Жаикмунай»
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Консорциум-СтройПроект»

г. Уральск

ОРАЛ ЭКСПЕРТИЗА

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее сводное заключение по рабочему проекту **«ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение скважины №46»** выдано ТОО «Орал Экспертиза» г. Уральск.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Орал Экспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение скважины №46» разработан в 2016 году.

Настоящее заключение выполнено на основании контракта № А17-125-00 от 3 апреля 2017 года с ТОО «Орал Экспертиза» согласно счёту 75 от 5 июля 2017 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Жаикмунай».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Консорциум-Строй Проект» Лицензия № 13020956 от 30 декабря 2013 года, категория II, выданная Министерством регионального развития РК. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития РК».

ГИП – Ивановский В.П. приказ № 24 от 6 июня 2016 г.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Научно-производственный центр «ЭКО БАСТАУ» (Государственная лицензия МООС РК № 01395Р от 9 июня 2011 года на природоохранное нормирование и проектирование)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание на разработку рабочего проекта по внешнему электроснабжению скважины №46 от 30 марта 2016года, утверждённое заказчиком ТОО «Жаикмунай»;

архитектурно - планировочное задание на проектирование №KZ84VUA00017773 от 27 апреля 2017г, выданное ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

акт выбора и согласования земельного участка для строительства линии электропередачи (ЛЕП) ВЛ10кВ (ЛЭП) для электроснабжения скважины №46, 230 и автодорога до скв.№46 со схемой от 9 декабря 2015г;

постановление Акимата Зеленовского района № 69 от 2 февраля 2016 г. о предоставлении права временного возмездного землепользования;

материалы инженерно-геодезических, выполненные ТОО «Консорциум- СтройПроект» в 2016 г. (ГСЛ №000459 от 4 декабря 2008г.);

справка о финансировании объекта №1658 от 14 июня 2017года, выдана ТОО «Жаикмунай»;

заявление об экологических последствиях;

протокол общественных слушаний в форме открытых собраний по проекту: «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение газоконденсатной скважины №46» от 05 мая 2017 года;

копия объявление в газете «Приуралье» №51 (24178) от 16 мая 2017 года.

Технические условия:

ТОО «Жаикмунай» от 30 марта 2016 года №1029 на электроснабжение скважины №46 проектируемой на ЧНГКМ, продлены 20 июня 2017г.

5.2 Согласование и заключения заинтересованных организаций

письмо – согласование РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по ЗКО» проекта «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение скважины №46» № KZ79VQR00006303 от 24 апреля 2017года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Пояснительная записка.

Том 2. Рабочие чертежи.
Раздел. Оценка воздействия на окружающей среды.
Раздел. Проект организации строительства.
Раздел. Паспорт проекта.
Материалы инженерно-геодезических изысканий.

5.4 Основные цели и задачи строительства

На территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения предусматривается строительство воздушной линии напряжением 10кВ для электроснабжения газоконденсатной скважины №46 и удаленного манифольда УМ-1.

Установка комплектных трансформаторных подстанций напряжением 10/0,4кВ мощностью 40кВа на газоконденсатной скважине №46, мощностью 63кВа на удаленном манифольде УМ-1.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка строительства электроснабжения, расположена в Зеленовском районе ЗКО, на территории Чинаревского НГКМ.

Чинаревское нефтеконденсатное месторождение расположено в северо- восточной части Зеленовского района Западно- Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации и занимает площадь 322,4км^2.

Природно-климатические условия района строительства

Район строительства относится к климатическому району-	IIIA
Дорожно-климатическая зона-	IV
Климатические условия:	
по требованию к дорожно-строительным материалам -	суровые
по требованию к материалам для бетона -	суровые
среднегодовая температура воздуха -	плюс 4,8°С
наиболее жаркий месяц - июль, средняя температура -	плюс 22,6°С
наиболее холодный месяц - январь, средняя температура-	минус 14,4°С
абсолютный максимум температуры воздуха -	плюс 42°С
абсолютный минимум температуры воздуха -	минус 43°С
нормативный вес снегового покрова -	1,0 кПа/м - III
нормативное значение ветрового давления -	0,48 кПа/м2 - IV
нормативная глубина промерзания грунта-	162 см
Среднегодовое количество осадков	307 мм,
в том числе:	
в зимний период -	195 мм
в летний период -	112 мм
Толщина снежного покрова -	27 см.
(с 5 % вероятностью превышения)	

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

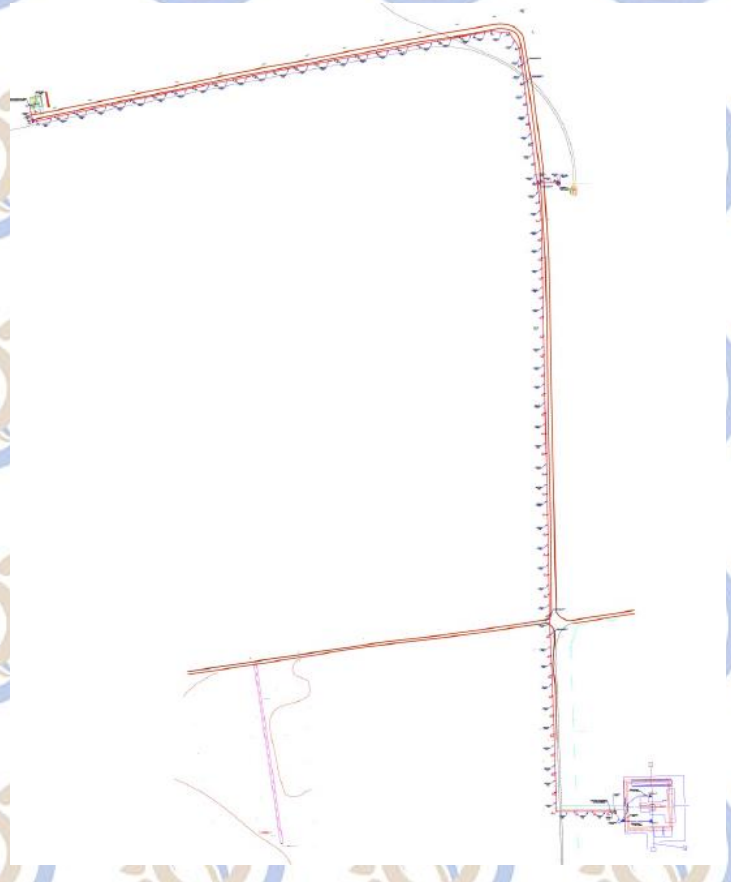
Участок, отведенный для строительства электролиний газоконденсатной скважины № 46 и удаленного манифольда УМ-1 находится в Зеленовском районе ЧНГКМ, ЗКО

города Уральска.

Рельеф участка спокойный, отметки в системе Балтийских координат колеблются в пределах 86,59...89,00

Высотную привязку сооружений на участке строительства вести от относительных отметок в Балтийской системе координат.

Ситуационный план



6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Для прокладки сетей в проекте электроснабжения предусмотрены следующие опоры:

А20-3Н - одноцепная анкерная железобетонная опора

П20-3Н – одноцепная промежуточная железобетонная опора

П20-3Н(СВ-16А) - одноцепная повышенная промежуточная железобетонная опора

УП20-3Н - угловая промежуточная анкерная одноцепная опора

УА20-3Н – угловая анкерная одноцепная опора

Все опоры по ТП27.0002

Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4 кВ мощностью 40 кВа. устанавливается на фундамент незаглубленного типа из блоков ФБС 24-6-6 м по ГОСТ 13579-78 по щебеночно-гравийной подготовке.

Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4 кВ огораживается

сетчатым ограждением высотой 2,0 м из сетки «рабица» по металлическим стойкам из трубы Ø57х3 мм. Фундаменты под стойки глубиной 50 см и диаметром 30 см из бетона класса В25.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Воздушная линия напряжением 10 кВ.

По классификации ПУЭ РК (Правила устройства электроустановок Республики Казахстан) район строительства проектируемой ВЛ-10 кВ ТОО «Жаикмунай» по скоростным напорам ветра относится к III ветровому району.

Электроснабжение скважины № 46, а так же удаленного манифольда УМ-1 предусматривается от существующей ПС 35/10 «Буровые-1» яч.№1 путем прокладки кабеля марки АСБ сечением 3х120мм2 от ячейки №1 до проектируемой ВЛ-10кВ с установкой муфты на 1 опоре типа КМ-1, и строительством воздушной линии электропередач напряжением 10кВ с установкой комплектных трансформаторных подстанций напряжением 10/0,4кВ мощностью 40 и 63 кВа.

Проектируемые линии электроснабжения скважины №46 и удаленного манифольда УМ-1 разделяются на два пусковых комплекса.

Первым пусковым комплексом является строительство линий электроснабжения скважин удаленного манифольда УМ-1.

Вторым пусковым комплексом является строительство линии электроснабжения газоконденсатной скважины №46.

Очередность строительства ВЛ и ввод в эксплуатацию объектов будут осуществляться на усмотрение заказчика.

Проектом предусматривается строительство воздушных линий напряжением 10кВ.

Общая протяженность составляет 3378 метра, в том числе:

.-скважина № 46 - 1680 метров;

-УМ-1 - 1698 метра.

Для строительства воздушной линии проектом предусмотрены следующие типы опор:

- А10-1, 20П10-1, УА20-3Н, УП20-3Н, П20-3Н, А20-3Н, ОА20-3Н

Передача электроэнергии осуществляется по сталеалюминевым проводам марки АС и СИП-3 сечением, мм^2 :

-1 пусковой комплекс - АС95/16; СИП-3-95; СИП-3-50;

-2 пусковой комплекс - СИП-3-95.

Для обслуживания и ремонтных работ проектируемых ВЛ-10кВ предусмотрена установка разъединителей типа РЛНД-10.

Во избежание коррозии фундаментов опор ЛЭП-10кВ, предусмотрена обработка фундаментной части опор битумной мастикой согласно СНиП 2.03.11-85.

Комплектная трансформаторная подстанция

Трансформаторная подстанция КТПН10/0,4кВ.

Подстанция, состоящая из трансформатора и блоков, поставляемых в собранном или полностью подготовленном для сборки виде.

Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки с одним трансформатором мощностью (63)40 кВа напряжении 10 кВ. Эта подстанция комплектуется защитной коммутационной аппаратурой, приборами измерений, сигнализации и учета электроэнергии и состоит из блока ввода высокого напряжения, силового трансформатора и РУ 0,4 кВ.

Блок ввода высокого напряжения представляет собой короб со съемной дверью на лицевой стороне. Между выключателем и сетчатой дверью имеется блокировка, позволяющая включать и отключать выключатель при открытой двери.

Тип проектируемой КТПН 10/0,4кВ - тупиковый.

Защита силовых трансформаторов от токов КЗ со стороны высшего напряжения осуществляется предохранителями ПК-10. Номинальные токи плавких вставок этих предохранителей, определяемые мощностью силового трансформатора, составляют 10А(для ТП 63кВа) и 8А(для ТП 40кВа).

Основные технические характеристики подстанции КТПН (63)40/10/0,4кВ:

Номинальная мощность силового трансформатора - (63)40кВа;
Номинальное напряжение на стороне ВН -10кВ;
Исполнение по вводу ВН - воздушный ;
Исполнение по выводу НН – кабельный;
Ток электрической стойкости на стороне ВН - 20кА;
Ток термической стойкости на стороне ВН - 16кА;
Номинальное напряжение на стороне НН - 0,4кВ;

Трансформаторные подстанции заземляются путем выполнения контурного заземления, состоящего из стальных вертикальных и горизонтальных заземлителей.

Сопротивление контурного заземления должно составлять не боле 4 Ом. В соответствии с требованиями ПУЭ РК п.п. 1.7.98; 1.7.93; 7.3.142 и РД 34-21-12-87.

Защита от перенапряжений и заземление

Для заземления опор проектируемых воздушных линий проектом определен вариант заземления опор посредством горизонтальных заземлителей, выполняемых из круглой стали 10мм.

Сопротивление заземляющего устройства КТПН с кабельными отходящими линиями должно быть, в соответствии с ПУЭ, не более 4 Ом при условии, что удельное сопротивление грунта составляет не более 100 Ом м.

Заземляющее устройство выполняется общим для КТПН и разъединителя 10кВ.

Заземление КТПН выполняется посредством сооружаемого по периметру КТПН контура на базе 6-ти вертикальных заземлителей диаметром 16мм, "обвязанных" горизонтальным стальным заземлителем полосой 4х40мм.

Для обеспечения нормативного значения сопротивления заземляющего устройства оборудования опоры ВЛ-10кВ (РЛНД-10) стойки опоры также оборудуются вертикальными заземлителями, соединяемыми заземляющим проводником с контуром КТПН.

Заземлению подлежат нейтрали и корпус трансформатора, ограничители перенапряжения, а также все другие металлические части, которые могут оказаться под напряжением при повреждении изоляции.

Все металлические части оборудования которые могут оказаться под напряжением вследствие нарушения изоляции должны быть заземлены согласно гл. 1.7 ПУЭ.

Молниезащита

Согласно "Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций" СО-153-34.21.122-2003 и РД 34.21.122-87 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений» объект электроснабжения подлежат молниезащите II категории.

Защита от прямых ударов молнии здания, относится по устройству молниезащиты к II категории, должна выполняться отдельно стоящими стержневыми молниеотводами. Молниеотводы должны обеспечивать зону защиты типа А в соответствии с требованиями приложения 3, РД34.21.122-87. Сопротивление заземляющего устройства должно составлять не более 10 Ом.

Данным проектом предусмотрена установка отдельно стоящих молниеотводов на базе стоек СВ-164 . Данные стойки оборудуются металлическим оголовком с венчающим его молниеприемником длиной пять метров. Вся конструкция заземлена с помощью горизонтального контура полосой сечением 4х40мм и вертикальными заземлителями диаметром 16мм^2 шагом три метра, в количестве трех штук на каждую из стоек молниеотвода.

Наружное освещение

Данным проектом разработано освещение скважины №46. Согласно заданию на проектирование, предусмотрена установка мачт освещения на базе стоек СВ-164.

Мачты монтируются с учетом оптимального освещения территории. На каждой из мачт предусмотрена установка двух прожекторов марки PFL-SMD-400 мощностью 400 Вт каждый. Управление освещением предусматривается от шкафа освещения установленного на ближайшем к источнику питания матче освещения.

Электроснабжение матч освещения предусматривается от проектируемой комплексной трансформаторной подстанции. Рабочее напряжение в сети 380/220В.

Длина питающей линии шкафа управления освещением составляет 20метров.

Питание осуществляется медным бронированным кабелем ВБ6Шв 4х2,5мм^2, в ПВХ трубе, в земляной траншее на глубине 0,8м.

Длина питающей линии матч освещения составляет для первого варианта 75 метров, для второго варианта 120 метров. Питание осуществляется медным кабелем ВВГнг 3х2,5мм^2, в земляной траншее на глубине 0,8м, в местах пересечения с автомобильным проездом кабель прокладывается в футляре для защиты от механических повреждений.

Проектом предусмотрена установка матч освещения с молниеприемниками в двух вариантах.

Основные технические показатели:

Нормативное напряжение - 380/220В

Расчетная мощность трансформаторных подстанций Рр = 103 кВа.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия предупреждению и ликвидации ЧС разрабатывались для всего комплекса ЧНКГМ. Рассматриваемый объект является составной частью месторождения.

При разработке раздела использованы основные руководящие и нормативные документы, действующие в Республике Казахстан.

Комплекс технических решений, заложенных в проекте, направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций на строящихся объектах и базируется на следующих принципах:

сведение к минимуму вероятности аварийных ситуаций, путем применения комплексных мероприятий, направленных на устранение причин их возникновения;

своевременное обнаружение утечек (разрывов) и быстрая ликвидация их

последствий;

обеспечение безопасности обслуживающего персонала, населения, сведения к минимуму ущерба от загрязнения окружающей среды.

При монтаже проводов вблизи действующих линий электропередачи необходимо выполнить мероприятия по предупреждению подхлестывания монтируемых проводов.

При невозможности обеспечения нормируемых «Правилами техники безопасности» расстояний от работающих механизмов до находящихся под напряжением электроустановок, последние необходимо отключить и заземлить.

Количество, продолжительность и время таких отключений должны быть указаны в проекте производства работ и согласованы энергоснабжающей организацией.

Взаимное расположение проектируемых линий и находящихся вблизи действующих электроустановок.

Пожарная безопасность ВЛ и ТП обеспечивается применением несгораемых конструкций, заземлением опор, соблюдением безопасных по схлестыванию расстояний между проводами разных фаз.

В соответствии с законом от 05.07.1996г. о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера собственник предприятия должен иметь декларацию безопасности объекта, документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуациях и принятых мерах по их предупреждению и ликвидации на всех этапах функционирования

6.4 Охрана окружающей среды

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

Воздействие на воздушную среду. На этапе строительства будут наблюдаться выбросы от 4 стационарных источников, из них 3 неорганизованные и 1 организованный источник: земляные работы (снятие и обратное нанесение грунта), сварочные работы, буровой станок, дизельгенератор, от которых в атмосферу выделяется 14 наименований ингредиентов.

Объемы выбросов вредных веществ в атмосферу в период проведения строительных работ составит - 0,292330236 г/сек, 0,171393023 т/год загрязняющих веществ.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства.

Таблица 1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год достижения ПДВ
		на 2017 г.		ПДВ		
1	2	3	4	5	6	7
		г/с	т/г	г/с	т/г	
Организованные источники						
(0301) Диоксид азота						
Дизельгенератор	0001	0,0320444	0,0022016	0,0320444	0,0022016	2017
(0304) Азот оксид						
Дизельгенератор	0001	0,0052072	0,0003578	0,0052072	0,0003578	2017
(0328) Углерод						
Дизельгенератор	0001	0,0019444	0,0001371	0,0019444	0,0001371	2017
(0330) Сера диоксид						
Дизельгенератор	0001	0,0106944	0,00072	0,0106944	0,00072	2017
(0337) Углерод оксид						

Дизельгенератор	0001	0,035	0,0024	0,035	0,0024	2017
(0703) Бензапирен						
Дизельгенератор	0001	3,6069E-8	3,2E-9	3,6069E-8	3,2E-9	2017
(1325) Формальдегид						
Дизельгенератор	0001	0,0004167	0,0000274	0,0004167	0,0000274	2017
(2754) Углеводороды предельные С12-19						
Дизельгенератор	0001	0,01	0,0006857	0,01	0,0006857	2017
Всего:		0,095307136	0,0065296032	0,095307136	0,0065296032	
Твердые:		0,001944436	0,0001371032	0,001944436	0,0001371032	
Газообразные. жидкие:		0,0933627	0,0063925	0,0933627	0,0063925	
Неорганизованные источники						
(0123) Железа оксид						
Сварочные работы	6002	0.002575	0.00014	0.002575	0.00014	2017
(0143) Марганец и его соединения						
Сварочные работы	6002	0.0002778	0.000015	0.0002778	0.000015	2017
(0203) Хрома оксид						
Сварочные работы	6002	0.0004	0.000022	0.0004	0.000022	2017
(0342) Фтористые газообразные соединения						
Сварочные работы	6002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	0.00000002	2017
(0344) Фториды						
Сварочные работы	6002	0.00042	0.000023	0.00042	0.000023	2017
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)						
Земляные работы	6001	0.0756	0.16212	0.0756	0.16212	2017
Буровой станок	6003	0.11775	0.0025434	0.11775	0.0025434	2017
Всего:		0.1970231	0.16486342	0.1970231	0.16486342	2017
Твердые:		0,1970228	0,1648634	0,1970228	0,1648634	
Газообразные.жидкие:		0,0000003	0,00000002	0,0000003	0,00000002	
Всего по предприятию:		0,292330236	0,171393023	0,292330236	0,171393023	
Твердые:		0,198967236	0,1650005032	0,198967236	0,1650005032	
Газообразные, жидкие:		0,093363	0,00639252	0,093363	0,00639252	

На основании расчетов определено, что в период работ значительных эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу, влияющих на качество атмосферного воздуха и влекущих повышение концентрации отдельных ингредиентов, наблюдаться не будет

Согласно Санитарно-эпидемиологического заключения от 07.09.2015г. №333 на проект «Нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) для ТОО «Жаикмунай» расчетные размеры санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения согласовывается в пределах от 1000 м до 4603 м и относится к 1 классу опасности.

Строительные работы не окажут негативного воздействия на поверхностные и на грунтовые воды. Район проведения работ находится на удаленном расстоянии от водных источников, а грунтовые воды залегают на значительной глубине.

Водопотребление. Во время строительство вода питьевого качества – бутилированная, привозная. Хозяйственно – питьевое водоснабжение – привозное.

Водоотведение сточных вод будет производиться во временный септик, который по мере накопления будет выкачиваться и вывозиться в ближайшее разрешенное место слива.

Баланс водопотребление и водоотведение

Таблица 2

Наименование водопотребления	Кол-во человек	Норма, м^3/сут	Кол-во дней	Водопотребление		Водоотведение	
				м^3/сут	м^3/период	м^3/сут	м^3/период

Хозяйственно-бытовое назначение	2	0,025	60	0,25	3	0,25	3
Итого:				0,25	3	0,25	3

Воздействие на земельные ресурсы. На территории Чинаревского месторождения почвенный покров характеризуется темно-каштановыми разновидностями. Химического загрязнения почв в результате данного вида работ не ожидается. Вредного влияния на земельные ресурсы и почвы прилегающей территории оказано не будет.

В период проведения строительных работ для уменьшения воздействия на почву необходимо выполнение следующих мероприятий: движение и работа спецтехники строго в пределах отведенной площадки; осуществление заправки спецтехники в специально отведенных местах; использование металлических поддонов в местах возможных утечек ГСМ; сбор отходов на специально оборудованных площадках с последующим вывозом в места, согласованные с органами санэпиднадзора и природоохранными органами.

В период строительных работ будут образовываться следующие виды отходов: огарыши сварочных электродов, коммунальные отходы. Все отходы по мере накопления будут вывозиться специализированными компаниями по договору. Образуемые отходы производства и потребления на территории стройплощадки хранятся временно.

Нормативы размещения отходов производства и потребления в период строительства.

Таблица 3

Наименование отходов	Образование, т/год	**Размещение, т/год	***Передача сторонним организациям, т/год
Всего:	0,02523	-	0,02523
в т.ч. отходов производства	0,00023	-	0,00023
в т.ч. отходов потребления	0,025	-	0,025
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,025		0,025
Огарки электродов	0,00023		0,00023

Воздействие на растительный и животный мир. Район месторождения относится к степной зоне со свойственной ей растительностью и почвами. Территория Чинаревского месторождения представлена фауной со средней численностью и разнообразием видов (грызуны, пресмыкающиеся), характеризуется отсутствием мест локализации редких и охраняемых видов животных. Флора представлена характерными для сухих степей видами: полынь, солянка, типчак, ковыль. Данный объект расположен в промышленой зоне, поэтому воздействия на растительный и животный мир в результате осуществления строительных работ не будет.

Физические воздействия. Основные источники физических воздействий (шума, вибрации и теплового воздействия) на атмосферный воздух – строительная техника. Тепловое воздействие выражается в поступлении в атмосферу горячих газов, образующихся при сгорании топлива в ДВС. На исследуемом участке технологическим регламентом не предусмотрены объекты с выбросами высокотемпературных смесей, поэтому тепловое воздействие на приземный слой атмосферы исключается. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения,

приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют.

Воздействие на недра. При строительных работах не предусматриваются работы по недропользованию. Обустройство данного объекта не предполагает воздействие на недра.

Возможность и вероятность аварийных ситуаций. Аварийные и залповые выбросы при проведении данного вида работ не предполагаются.

6.5 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан в соответствии с СНиП РК 1.03-06-2002 г. «Организация строительного производства».

В соответствии с условиями производства работ строительство ВЛ-10кВ и установка двух КТППН-10кВ общей мощностью 103 кВа, строительство должно выполнятся специализированной строительной организацией, монтажным персоналом, имеющим доступ для работы на действующих ВЛ.

Организационно-техническая подготовка к строительству обеспечивает планомерное развертывание и осуществление строительно-монтажных работ индустриальными поточными методами и включает в себя организационные мероприятия, выполняемые до начала работ на строительной площадке.

В подготовительный период предусматривается выполнение строительно-монтажных работ в объемах и очередности, а также осуществляется организационно-производственная подготовка. В ее состав входит:

создание геодезической разбивочной основы и разбивка осей сооружения для строительства;

устройство временной грунтовой дороги;

инженерная подготовка строительной площадки; устройство временных зданий и сооружений;

организация связи для оперативно-диспетчерского управления производством работ; обеспечение строительной площадки противопожарным инвентарем. Схема движения транспорта к объекту строительства предусмотрена с учетом использования грунтовых дорог.

Строительство основных объектов начинается только после выполнения подготовительных работ.

Продолжительность строительства принята согласно СН РК 1.03-02-2014 часть II составляет 2 месяца, в том числе продолжительность подготовительного периода 0,5месяца.

6.6 Сметная документация

Расчёт стоимости строительства согласно заданию на проектирование не производился, так как строительство производится на собственные средства предприятия.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и(или) технологически сложным объектам

разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, технически не сложный объект .

Рабочий проект выполнен в полном объеме в соответствии с заданием на проектирование.

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

Согласно приказу Министра национальной экономики РК от 30.05.2015 года N 414 «Перечень эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному санитарно - эпидемиологическому контролю» внешнее электроснабжение скважины №46 не относится к объектам высокой эпидемиологической значимости.

Принятые проектные решения соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

В проекте применены местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготовляемая на предприятиях Республики Казахстан.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям экспертизы в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ООС

1. Разработана Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) на рабочий проект «Электроснабжение скважины 46» в соответствие с требованиями п.п. 3, п. 2, статьи 37 Экологического Кодекса РК и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной Министерством охраны окружающей среды РК от 28.06.2007 года № 204-п;
2. Представлена справка о фоновых концентрациях №25-1-1-13/1106 от 18.10.2016г. выданное филиалом РГП «Казгидромет» по ЗКО.
3. Представлена справка Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере г. Уральск №25-1-1-13/1106 от 18.10.2016г. РГП «Казгидромет» по ЗКО.

Раздел ЭС

1. Планы электроснабжения выполнены на топосъемке.
2. Пролонгированы Технические условия на электроснабжение.
3. Согласован план ВЛ с ТОО "Жаикмунаем", согласно пункта 5 ТУ.

Технические показатели по рабочему проекту

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Количество
1	Длина ВЛ-10кВ	км.	3,378
2	КТПН 10/0,4кВ мощностью 63кВа	шт	1
3	КТПН 10/0,4кВ мощностью 40кВа	шт.	1

4	Продолжительность строительства	мес.	2

8. ВЫВОДЫ:

8.1 Рабочий проект «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение скважины №46» соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Длина ВЛ-10кВ	3,378км
КТПН 10/0,4кВ мощностью 63кВа	1шт.
КТПН 10/0,4кВ мощностью 40кВа	1шт.
Продолжительность строительства	2месяца

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

8.3 При реализации проекта применять материалы и оборудования Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

8.4 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Жаикмунай» в соответствии с условиями контракта № А17-125-00 от 3 апреля 2017года.

Оразгалиев А.Ж.

Директор

Бутенко А.В.

Эксперт

Умарова Р.Р.

Эксперт

Шилимова Н.П.

Эксперт

Водолазова Р.О.

Эксперт