ОРАЛЫ ЭКСПЕРТИЗА

«ЧМГККО. №230 газ конденсат ұңғымасының сыртқы электрмен жабдықталуы**»**
жұмыс жобасы бойынша

02.08.2017 ж. № ОЭ-0080/17

ҚОРЫТЫНДЫ

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

Орал қ.

АЛҒЫ СӨЗ

«ЧМГККО. №230 газконденсат 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.

ОРГАН ЭКСПЕРТИЗЫ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ОЭ-0080/17 от 02.08.2017 г.

по рабочему проекту
«ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение газоконденсатной скважины №230**»**

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

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее сводное заключение по рабочему проекту **«ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение газоконденсатной скважины №230»** 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 газоконденсатной скважины №230» разработан в 2016 году.

Настоящее заключение выполнено на основании контракта №А17-125-00 от 03 апреля 2017года с ТОО «Орал Экспертиза» согласно счёту 73 от 3 июля 2017 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Жаикмунай».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Консорциум-СтройПроект» 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 09 июня 2011 года на природо-охранное нормирование и проектирование**)**

3. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

4. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание на проектирование разработку рабочего проекта по внешнему электроснабжению скважины №230 от 30 марта 2016года, утверждённое заказчиком ТОО «Жаикмунай»;

архитектурно - планировочное задание на проектирование №KZ41VUA00017771 от 27 апреля 2017г, выданное ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

схема расположения скважины №230;

акт выбора и согласования участка для строительства ВЛ10кВ (ЛЭП) для скважины №46,230 и автодороги до скв.№46 со схемой от 9декабря 2015г;

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

материалы инженерно-геодезических изысканий, выполненные ТОО «Консорциум-СтройПроект» в 2016 г. (лицензия №000459 от 4 декабря 2008г, продлена 26 ноября 2012г);

справка о финансировании объекта №1655 от 14 июня 2017года, выдана ТОО «Жаикмунай»;

оценка воздействия на окружающую среду;

заявление об экологических последствиях;

протокол общественных слушаний в форме открытых собраний по проекту: «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение газоконденсатной скважины №230» 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 №1030 на электроснабжение скважины №230 проектируемой на ЧНГКМ, продлены 20 июня 2017года;

5.2 Согласование и заключения заинтересованных организаций

письмо – согласование РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по ЗКО» проекта «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение газоконденсатной скважины №230» № KZ95VQR00006306 от 25 апреля 2017года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Пояснительная записка. Паспорт проекта.
Том 2. Наружные сети электроснабжения.
Том 3. Раздел «Охрана окружающей среды».

материалы инженерно-геодезических изысканий, выполненные ТОО «Консорциум-СтройПроект» в 2016 г. (лицензия №000459 от 4 декабря 2008г, продлена 26 ноября 2012г);

5.4 Основные цели и задачи строительства

На территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения предусматривается строительство воздушной линии напряжением 10 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ мощностью 40 кВа для электроснабжения скважины №230.

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.

Природные 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	-	+ 4,8°С
наиболее жаркий месяц - июль, средняя температура	-	+ 22,6°С
наиболее холодный месяц - январь, средняя температура	-	минус 14,4°С
абсолютный максимум температуры воздуха	-	+ 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 (с 5 % вероятностью превышения)	-	27 см.

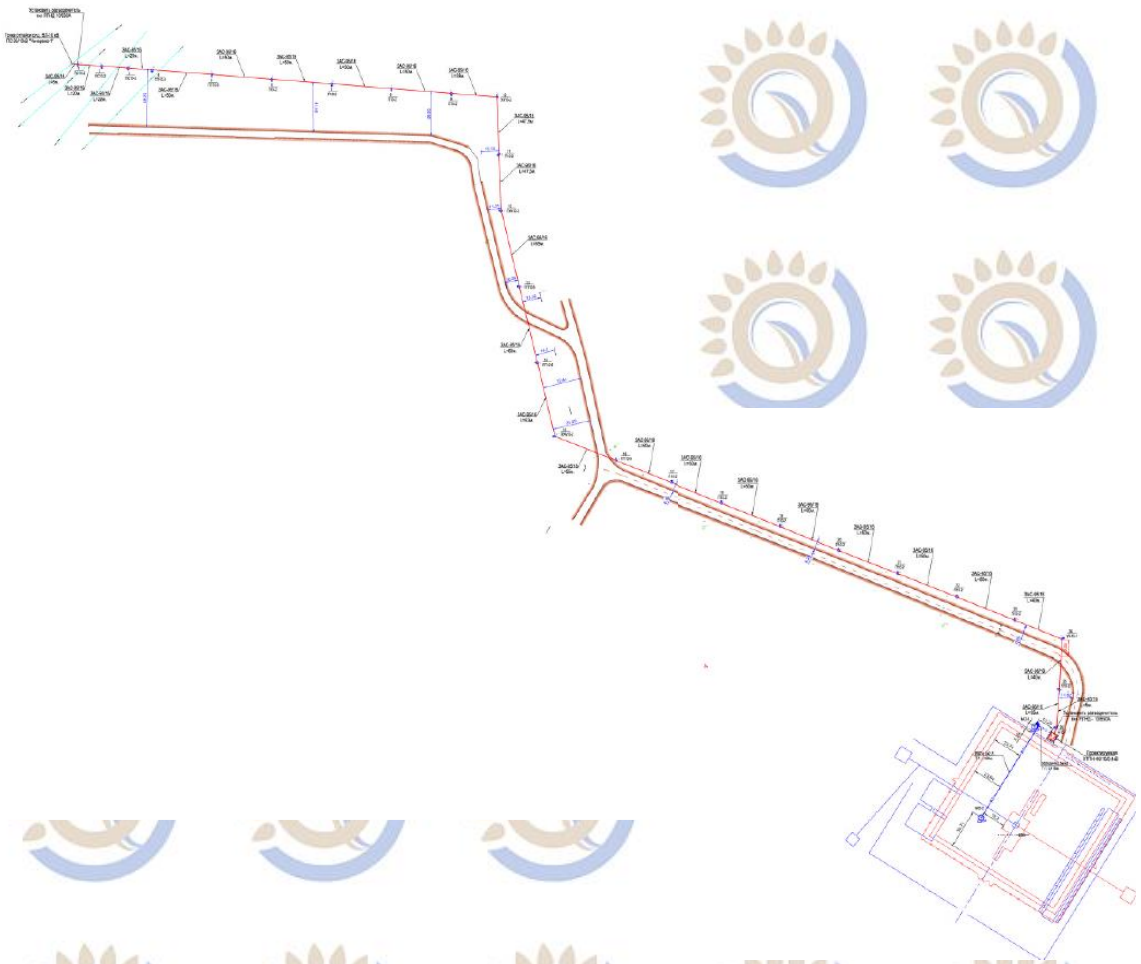
6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок, отведенный для строительства воздушной линии напряжением 10 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ мощностью 40 кВа для электроснабжения скважины №230 находится в Зеленовском районе ЧНГКМ, ЗКО.

Рельеф участка спокойный, отметки в системе Балтийских координат колеблются в пределах 88,25(существующая ВЛ-10кВ); 88,40(проектируемая КТПН-40/10/0,4кВ).

Ситуационный план



6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Для прокладки сетей в проекте электроснабжения предусмотрены следующие опоры:

А10-1 - одноцепная анкерная железобетонная опора
П10-2 – одноцепная промежуточная железобетонная опора
УА10-1 - угловая анкерная одноцепная опора
ПП10-5 - одноцепная повышенная промежуточная железобетонная опора
ПУА10-2 - одноцепная угловая повышенная железобетонная опора
ПС10-2 - подсеченная одноцепная железобетонная опора

Все опоры по ТП 3.407.1-143.1

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

Рабочий проект «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение газоконденсатной скважины № 230» выполнен на основании задания на проектирование выданного ТОО «Жаикмунай» ,технических условий и РДС РК 1.02-04-2013.

Рабочий проект разработан в соответствии с нормами и правилами, действующими на территории Республики Казахстан.

Настоящим рабочим проектом предусмотрено проектирование отходящей линий электропередач 10кВ для электроснабжения газоконденсатной скважины 230. Установка комплектной трансформаторной подстанций напряжением 10/0,4кВ мощностью 40 кВа.

По степени обеспечения надежности электроснабжения электроприемников данного объекта относятся к III категории.

Объект, строительства относится к технически несложным объектам II (нормального) уровня ответственности.

Решения по инженерному оборудованию

Электроснабжение скважины № 230 предусматривается от существующей ВЛ-10кВ идущей от ПС35/ «R-3» опора №8/1, путем строительства воздушной линии 10кВ «Чинарево-1» до МНС 10кВ УПН-1, путем строительства воздушной линии электропередач напряжением 10кВ с установкой комплектной трансформаторной подстанций напряжением 10/0,4кВ мощностью 40 кВа.

Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4 кВ

Выбор мощности трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ мощностью 40кВа выполнен по установленным мощностям оборудования с учетом перспективного развития инфраструктуры месторождения. Проектом предусматривается установка комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН-10/0,4кВ мощностью 40 кВа. Тип проектируемой подстанции КТПН 10/0,4кВ -тупиковый

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

Учет расхода электроэнергии осуществляется электронным многотарифным счетчиком активной энергии, установленным на подстанции. Рабочее заземление нулевой точки трансформатора, а также защитное заземление корпуса трансформатора и аппаратуры объединяются в общий контур заземления, который рассчитан на сопротивление не более 4 Ом.

Концевые анкерные опоры с установленными на них разъединителями заземляются на контур из горизонтальной шины (полоса стальная 40х4 мм) и трех вертикальных электродов (сталь круглая диаметром 16мм) длиной 5м.

Воздушные линии напряжением 10кВ

Проектом предусматривается строительство воздушной линии напряжением 10кВ.

Общая протяженность составляет 1163 метра

Для строительства воздушной линии проектом предусмотрены следующие типы опор: - П10-2, ПП10-5, А10-1, УА10-1, ПУА10-2, ПС10-2. Применяемые типы железобетонных опор имеют привязку к типовому проекту 3.407.1-143.

Передача электроэнергии осуществляется по сталеалюминевым проводам марки АС сечением, 95/16 мм2

Для обслуживания и ремонтных работ проектируемых ВЛ-10кВ предусмотрена установка разъединителей типа КР-1.

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

Освещение

Данным проектом разработано освещение скважины №230. 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 устанавливаемого на ближайшей к источнику питания мачте освещения каждой из скважин.

Электроснабжение мачт освещения предусматривается от проектируемой комплектной трансформаторной подстанции. Рабочее напряжение сети 380/220 В.

Длина питающей линии шкафа управления освещением составляет 16 метров. Питание осуществляется медным бронированным кабелем ВБбШв 4х2,5мм2 в ПВХ трубе, в земляной траншее на глубине 0,8м.

Длина питающей линии мачт освещения составляет 90 метров. Питание осуществляется медным кабелем ВВГнг 3х2,5мм2, в земляной траншее на глубине 0,8м, в трубе Ø25мм^2.

Заземление

Для заземления опор проектируемых воздушных линий проектом определен вариант заземления опор посредством горизонтальных заземлителей, выполняемых из круглой стали Ø10 мм. Соединение горизонтальных заземлителей, прокладываемых на глубине 0,5м траншейным способом, с нижними заземляющими выпусками опор выполняется сваркой отогнутых концов выпусков с горизонтальными заземлителями в нахлестку.

Заземление стальных элементов опор осуществляется их присоединением к верхнему заземляющему выпуску опор зажимом ПС-2.

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-х вертикальных заземлителей д.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 16мм2 шагом три метра, в количестве трех штук на каждую из стоек молниеотвода.

Основные технические показатели:
Нормативное напряжение - 380/220В
Расчетная мощность Рр = 40 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 5 стационарных источников, из них 4 неорганизованные и 1 организованный источник: земляные работы (снятие и обратное нанесение грунта), сварочные работы, буровой станок, дизельгенератор, от которых в атмосферу выделяется 13 наименований ингредиентов.

Объемы выбросов вредных веществ в атмосферу в период проведения строительных работ составит - 0,485059136 г/сек, 0,0173566032 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	
Неорганизованные источники						
(0123) Железа оксид						
Сварочные работы	6002	0,003861	0,000278	0,003861	0,000278	2017
Сварочные работы	6003	0,00272	0,000195	0,00272	0,000195	2017
(0143) Марганец и его соединения						
Сварочные работы	6002	0,000303	0,000022	0,000303	0,000022	2017
Сварочные работы	6003	0,00049	0,000035	0,00049	0,000035	2017
(0301) Диоксид азота						
Сварочные работы	6002	0,00075	0,000054	0,00075	0,000054	2017
(0337) Углерод оксид						
Сварочные работы	6002	0,003694	0,000266	0,003694	0,000266	2017
(0342) Фтористые соединения: Плохо растворимые						
Сварочные работы	6002	0,000258	0,000019	0,000258	0,000019	2017
Сварочные работы	6003	0,00012	0,000008	0,00012	0,000008	2017
(0344) Фториды						
Сварочные работы	6002	0,000278	0,00002	0,000278	0,00002	2017
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)						
Земляные работы	6001	0,0756	0,0034	0,0756	0,0028	2017
Сварочные работы	6002	0,000278	0,00002	0,000278	0,00002	2017
Буровой станок	6004	0,3014000	0,0065100	0,3014000	0,0065100	2017
Всего:		0,389752	0,010827	0,389752	0,010827	2017
Всего по предприятию:		0,485059136	0,0173566032	0,485059136	0,0173566032	
Твердые:		0,386874436	0,0106171032	0,386874436	0,0106171032	
Газообразные, жидкие:		0,0981847	0,0067395	0,0981847	0,0067395	

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. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала из ближайшего населенного пункта. 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

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	10	0,025	60	0,25	15	0,25	15
Итого:				0,25	15	0,25	15

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.

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:	0,1256	-	0,1256
в т.ч. отходов производства	0,0006	-	0,0006
в т.ч. отходов потребления	0,125	-	0,125
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,125		0,125
Огарки электродов	0,0006		0,0006

Все отходы по мере накопления будут вывозиться специализированными компаниями по договору. Образуемые отходы производства и потребления на территории стройплощадки хранятся временно.

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 КТППН-10кВ мощностью 40кВа 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 и 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 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.

ОРАЛЬ ЭКСПЕРТИЗА

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 газоконденсатной скважины №230 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 ЭО

1. Технические условия на лектроснабжение продлены.
2. Планы с сетями выполнены на топосъемке.
3. Планы с сетями согласованы с ТОО «Жаикмунай»

Раздел ООС

4. В соответствие с требованиями п.п. 3, п. 2, статьи 37 Экологического Кодекса РК разработана Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) на рабочий проект «Электроснабжение скважины 230», согласно «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 предусмотреть детальный анализ в полном объеме всех аспектов воздействия конкретных объектов и сооружений намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду;
5. В разделе ООС таблица 11 исправлен расчет ущерба при проведении строительно-монтажных работ МРП 2017 года;
6. По результатам инвентеризавции устоновлен состав источника выбросов и перечень вредных веществ.
7. Представлена справка о фоновых концентрациях №25-1-1-13/1106 от 18.10.2016г. выданное филиалом РГП «Казгидромет» по ЗКО.
8. 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.

Технические показатели по рабочему проекту Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Количество
1.	Длина ВЛ-10кВ	км.	1,163
2.	КТПН 10/0,4кВ мощностью 40 кВа	шт.	1
3.	Продолжительность строительства	мес.	2

8. ВЫВОДЫ:

8.1 Рабочий проект «ЧНГКМ. Внешнее электроснабжение газоконденсатной скважины №230» 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 1,163км
КТПН 10/0,4кВ мощностью 40кВа 1штука
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.

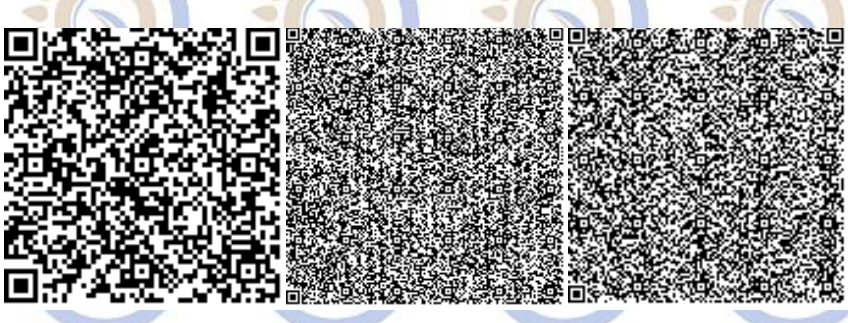
8.4 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Жаикмунай» в соответствии с условиями контракта №А17-125-00 от 03 апреля 2017года.

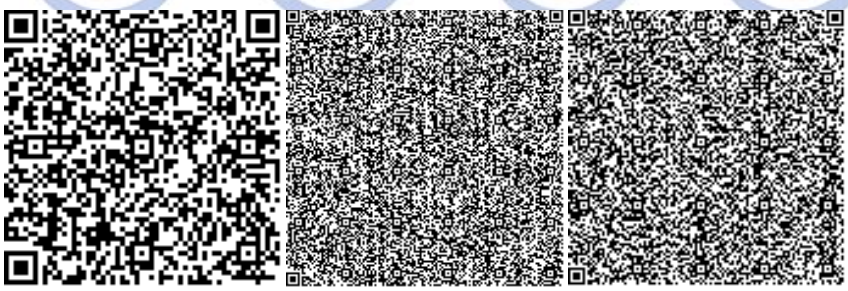
Оразгалиев А.Ж.

Директор

Умарова Р.Р.

Эксперт



Шилимова Н.П.

Эксперт