«"Нұралы кен орнында шығу желілерін сала отырып №68 және 141 ұңғымалардың сағаларын жайластыру" ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

24.06.2019 ж. № 14-0082/19

оң

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қазгермұнай» БК» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС
Ақтөбе қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Нұралы кен орнында шығу желілерін сала отырып №68 және 141 ұңғымалардың сағаларын жайластыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 14-0082/19 от 24.06.2019 г.
положительное
по рабочему проекту
«РП "Обустройство устьев скважин №68 и 141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линий"**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «СП «Казгермунай»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»
город Актобе

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Обустройство устьев скважин №68 и 141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линий»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Обустройство устьев скважин №68 и 141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линий».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 09 апреля 2019 года №01-0584 между ТОО «СП «Казгермунай» и Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза»).

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «СП «Казгермунай»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», г.Актобе

государственная лицензия №15012541 от 03 июля 2015 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны»;

государственная лицензия №15012048 от 25 июня 2015 года, на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «СП «Казгермунай».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 10 августа 2018 года, утвержденное и согласованное ТОО «СП «Казгермунай»;

постановление акимата Кызылординской области от 20 ноября 2009 года №563 «О представлении ТОО «СП «КазГерМунай» права временного возмездного землепользования (аренды) на земельные участки», с приложениями;

договор об аренде земельного участка от 26 ноября 2009 года №162 между ГУ «Управление земельных отношений по Кызылординской области» и ТОО СП «КазГерМунай» для площадки производственных объектов «Центральный-Нуралы», с приложениями;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок №0172314 с кадастровым номером №10-153-018-2038 от 11 января 2010 года, выданный Кызылординским ДГП «ГосНПЦзем» для площадки производственных объектов «Центральный-Нуралы»;

постановление акимата Кызылординской области от 14 ноября 2011 года №199 «О представлении ТОО «СП «КазГерМунай» права временного возмездного землепользования (аренды) на земельные участки», с приложениями;

договор об аренде земельного участка от 25 ноября 2011 года №508 между ГУ «Управление земельных отношений по Кызылординской области» и ТОО СП «КазГерМунай» для площадки производственных объектов, с приложениями;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок №0172800 с кадастровым номером №10-153-018-2784 от 12 декабря 2011 года, выданный Кызылординским ДГП «ГосНПЦзем» для площадки производственных объектов;

договор об аренде земельного участка от 07 января 2011 года №20 между ГУ «Управление земельных отношений по Кызылординской области» и ТОО СП «КазГерМунай» для площадки оборудования по подготовке нефти (УПН) и подъездной автомобильной дороги к ней, с приложениями;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) №0172697 с кадастровым номером №10-153-018-2436 от 16 марта 2011 года, выданный

Кызылординским ДГП «ГосНПЦзем» для площадки оборудования по подготовке нефти (УПН) и подъездной автомобильной дороги к ней;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 11 марта 2019 года №KZ93VUA00067081, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сырдарьинского района»;

протокол технического совещания ТОО «СП «КазГерМунай» от 07 ноября 2018 года о замене выкидных линий скважин месторождения Нуралы;

прайс-листы и перечень (ведомость оборудования) оборудования, материалов, изделий, принятых по прайс-листам (коммерческим предложениям), утвержденные ТОО «СП «Казгермунай» от 21 марта 2019 года;

отчет по топографо-геодезическим работам, выполненным ТОО «СтройРекламПроект» в 2019 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «СтройРекламПроект» в 2018 году.

Письма

ТОО «СП «Казгермунай»:

от 27 марта 2019 года №33 о предоставлении рабочего проекта для проведения комплексной вневедомственной экспертизы, о сроке начала строительства и об источнике финансирования.

от 03 июня 2019 года №58 о сроке начала строительно-монтажных работ;

от 17 июля 2018 года №91 о перевозке строительных материалов;

от 29 мая 2019 года №55 о пригодности стеклопластиковых трубопроводов существующей выкидной линии скв.№101 месторождения Нуралы.

Технические условия

ТОО «СП «Казгермунай»:

от 28 сентября 2018 года б/н., на обустройство скважин №№68, 141 местрождения Нуралы;

от 31 июля 2018 года б/н., на подключение к приборам КИПиА;

от 28 сентября 2018 года на подключение к технологическим трубопроводам;

от 29 мая 2019 года на подключение к технологическим трубопроводам.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

технологическая схема устья скважины, утвержденная и согласованная ДДНГ ТОО «СП «КазГерМунай» от 10 ноября 2018 года;

генплан, разбивочный план скважин №№68,141, согласованные маркшейдером ТОО «СП «КазГерМунай» от 26 февраля 2019 года;

письмо-согласование рабочего проекта РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» от 26 февраля 2019 года № KZ96VQR00014145 в части промышленной безопасности.

заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан от 12 июня 2019 года №N061-0027/19;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан от 12 июня 2019 года №KZ75VCZ00341063.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I	
ДГ18-ДКС-049-1052-ОПЗ	Общая пояснительная записка
ДГ18-ДКС-049-1052-ПП	Паспорт проекта
Том II	Чертежи
ДГ18-ДКС-049-1052-ГП	Генеральный план
ДГ18-ДКС-049-1052-АД	Автомобильная дорога
ДГ18-ДКС-049-1052-АС	Архитектурно-строительная часть
ДГ18-ДКС-049-1052-ЛЧ	Линейная часть
ДГ18-ДКС-049-1052-ТХ	Технологическая часть
ДГ18-ДКС-049-1052-ЭС	Электроснабжение
ДГ18-ДКС-049-1052-ЭВ	Электрообогрев
ДГ18-ДКС-054-1067-АТХ	Автоматизация технологических процессов
ТОМ III Книга	Сметная документация
ТОМ IV Книга	Раздел «Охрана окружающей среды», разработанный проектной организацией ТОО «Тана-Пракс» (государственная лицензия №01579Р от 05.07.2013 года).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Цель настоящего проекта строительство выкидных линии от добывающих скважин для сбора, транспортировки нефти и газа на месторождении Нуралы.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Месторождение Нуралы находится в Жалагашском районе Кызыл-Ординской области, в 150 км к северо-востоку от ж/д станции Жусалы, в 200 км к западу от нефтепровода Омск-Павлодар-Шымкент.

Природно-климатические условия района строительства (по данным метеостанции Карсакпай):

климатический подрайон – III-А. (СНиП РК 2.04-01-2010);
годовое количество осадков – 129мм;
средняя температура наружного воздуха:
наиболее холодной пятидневки – минус 32^{0}С (СНиП РК 2.04-01-2010);
наиболее холодных суток – минус 36^{0}С (СНиП РК 2.04-01-2010);
сейсмичность района – 6 баллов (СНиП РК 2.03-30-2006);
район по весу снегового покрова – I (S_0 = 50 кг /см2, СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра – III (W_0= 38 кг/см2, СНиП 2.01.07-85*).

Инженерно-геологические условия площадки строительства.

Согласно отчетам по топографо-геодезическим работам и инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «СтройРекламПроект» в 2018-2019 годах площадка характеризуется следующими данными.

Площадь участка работ расположена на плато Бетпак-Дала, представляющем песчано-глинистую, полого наклонённую с севера на юг равнину, осложненную бессточными такырами, дефляционными котловинами и редкими куполовидными поднятиями. Абсолютные отметки –от 160 м до 200м. С запада и юга плато Бетпак-Дала ограничено крутыми склонами-чинками.

В геологическом строении участка работ принимают участие, породы, представленные делювиально-пролювиальными отложениями четвертичного возраста.

Литологический - грунты представлены суглинком, который сверху перекрывается насыпным грунтом и почвенно-плодородным слоем мощностью 0,2 м.

По литологическому строению геолого-генетический комплекс четвертичных аллювиальных и эоловых отложений представлен суглинком легким щебенистым. Суглинки преимущественно кварцевые, полимиктовые. Вскрытая мощность толщи суглинков, в пределах площадки составляет 5,0 м. По инженерно-геологическим условиям в пределах площадки, до глубины 5.0 м выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1 – суглинок легкий, щебенистый, залегает в интервале глубин от 0,2 до 5,0м, мощность слоя 4,8м.

Грунты просадочные. Тип грунтовых условий по просадочности – I.

Грунты по содержанию легко- и среднерастворимых солей для супеси и суглинков не превышает 3%. Грунты трассы по содержанию сульфатов для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 сильноагрессивные, для бетонов на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-78 – слабо-, среднеагрессивные.

По содержанию хлоридов - на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 среднеагрессивные.

При промерзании грунты являются слабо - и среднепучинистыми.

На участках проектируемых работ пройденными инженерно-геологическими выработками до разведанной глубины – 5,0 м подземные воды были не вскрыты и поэтому не рассматриваются.

Нормативная глубина промерзания грунтов: суглинок – 1,09 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» и СП РК 3.01-103-2012«Генеральные планы промышленных предприятий. Нормы проектирования».

Размещение проектируемых сооружений выполнено в соответствии с технологической схемой, с учетом существующих сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом предусмотрено обустройство площадок скважин №68 и №141.

Площадки скважин прямоугольной формы в плане, размерами 80,0х100,0м, общей площадью 8000,0м2 в условных границах, расположены на месторождении «Нуралы».

На каждой площадке предусмотрено размещение:

приустьевой площадки;

площадки под ремонтный агрегат;

фундамента под ремонтный агрегат;

прожекторной мачты с молниеприемником;

фундаментов под якорь для оттяжек;

КТПН;

площадки под ТМПН (трансформатор повышающий).

Площадки КТПН, ТМПН и приустьевая площадка огорожены металлическим сетчатым ограждением высотой 1,5м с калиткой.

От площадок скважин предусмотрена прокладка выкидных линий:

от скважины №68 до существующей выкидной линии от скважины №101;

от скважин №141 до существующей автоматизированной групповой установки «Озна» на АГЗУ-1.

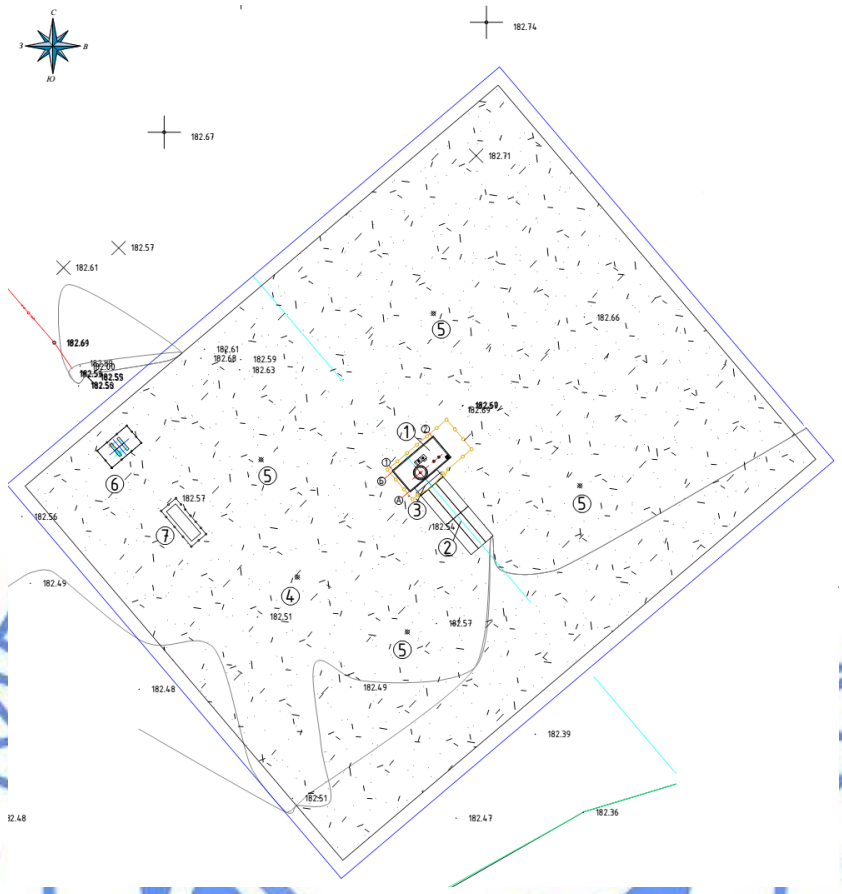

Рисунок 1. Ситуационная схема (скв. №68)

1 – площадка приустьевая;
2 – площадка под ремонтный агрегат;
3 – фундамент под ремонтный агрегат;
4 – прожекторная мачта с молниеприемником;
5 – фундамент под якорь оттяжек;
6 – КТПН;
7 – площадка под ТМПН.

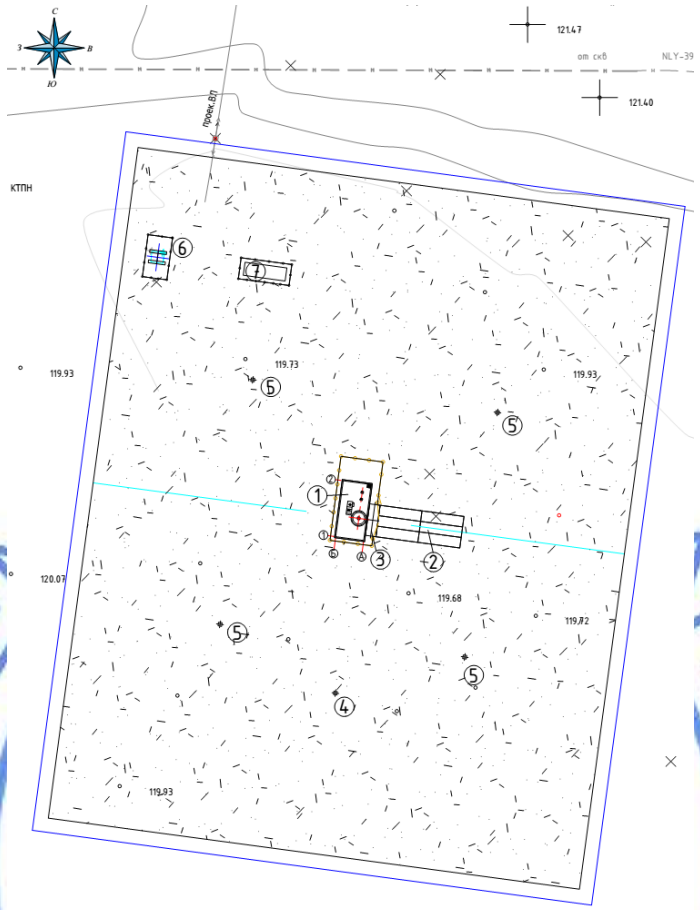

Рисунок 2. Ситуационная схема (скв. №141)

1 – площадка приустьевая;
2 – площадка под ремонтный агрегат;
3 – фундамент под ремонтный агрегат;
4 – прожекторная мачта с молниеприемником;
5 – фундамент под якорь оттяжек;
6 – КТПН;
7 – площадка под ТМПН.

Проектируемые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод от площадок и сооружений.

За условную отметку 0,000м принята отметка верха приустьевой площадки, соответствующая абсолютной отметке 182,85м (скв. №68) и 120,25м (скв. №141).

Таблица №1

Показатели генерального плана (для одной скважины)

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% к общей площади
1	Площадь участка	м^2	8000,0	100
2	Площадь застройки	м^2	61,0	0,76
3	Площадь покрытия	м^2	5776,0	72,2
3	Площадь, свободная от застройки	м^2	2163,0	27,04

Подъездная автомобильная дорога.

Предусмотрены подъездные дороги от существующих автодорог к площадкам скважин:

протяженностью: 226,83м к скважине №68 с направлением на северо-восток;

протяженностью 93,52м к скважине №141 с направлением на запад.

Таблица №2

Принятые технические параметры.

№ п/п	Наименование характеристик	Ед. изм.	Значения
1	Общая протяженность дороги	м	320,35
2	Аналог категории дороги общей сети по СП РК 3.03-101-2013		IV-в
3	Ширина земляного полотна	м	6,5
4	Ширина проезжей части	м	4,5
5	Ширина обочин	м	1,0х2
6	Число полос движения	шт	1
7	Поперечный уклон проезжей части	‰	30
8	Поперечный уклон обочин	‰	50
9	Расчетная скорость	км/час	30
10	Тип дорожной одежды	переходный	
11	Вид покрытия	песчано-гравийная смесь	

Земляное полотно:

Проектируемое земляное полотно проходит в основном в насыпи высотой 0,8м с заложением откосов 1:3 из привозного грунта.

Уплотнение производится катками, коэффициент уплотнения – 0,95.

Дорожная одежда.

Конструкция дорожной одежды принята нежесткого типа.

Дорожная одежда в проекте принята переходного типа согласно СП РК 3.03-19-2013 из гравийно-песчаной смеси толщиной 25,0см по земляной насыпи.

Примыкания.

В местах примыкания к существующей автодороге проектом предусмотрена тормозная-скоростная полоса. Радиусы закругления - 15 м.

Обустройство дороги, организация и безопасность движения.

Для обеспечения бесперебойного и безопасного движения дорога оборудована дорожными знаками в соответствии со СТ РК 1412-2017 и СТ РК 1125-2002. Опоры - одностоечные, металлические установленные в уплотненный грунт.

6.2.2 Технологические решения

Мощность производства

Общая протяженность выкидных линии – 882,9м.

Рабочее давление выкидных линий – 4,0МПа.

Проектом предусмотрено:

обустройство устьев скважин № 68, 141;

строительство выкидных линии от скважин №68 до существующей выкидной линии от скважины №101;

строительство выкидных линии от скважин №141 до существующей автоматизированной групповой установки "Озна" на АГЗУ-1;

На устьях скважин предусмотрены устройство патрубок для пропарки линии и отбора проб с устьевого манифольда.

Давление и температура нефтегазовой смеси контролируется с помощью приборов КИПиА, установленных на трубопроводе.

Технологические трубопроводы

Выкидная линия предназначена для транспорта нефтегазовой смеси от добывающих скважин до АГЗУ где производится поскважинный замер массы и объема жидкости.

Трубопроводы проложены подземно, частично – надземно. Надземная часть выкидных линии выполнен из стальных безшовных труб диаметром 114х6.0 мм по ГОСТ 8731-87, подземная часть выкидной линии запроектирована из стеклопластиковых эпоксидных труб серии АСТ (1000 psi – 69 Бар ман) диаметром 105.8 х 3,2. Глубина заложения труб – 2,2м до низа трубы.

Выкидные линии отнесены к трубопроводам III-категории согласно п.2.6. таблица №1 п.3. ВСН 2.38-85.

Участки трубопроводов при пересечении с автодорогами, включая участки длиной 25м от подошвы земляного полотна, а так же при пересечении с существующими инженерными коммуникациями по 50м в обе стороны от пересекаемой коммуникации относятся ко II категории согласно п.2.6. таблица №2 п.9.ВСН 2.38-85.

Предусмотрен соответствующий контроль сварных швов и гидравлическое испытание. В соответствии со СНиП РК 3.05-09-2002 давление испытания подземного трубопровода $P_{исп.}$=1,25х$P_{макс.раб.}$, надземных частей трубопроводов $P_{исп.}$=1,5х$P_{макс.раб.}$ согласно п.2.4.ВСН 2.38-85.

Надземные участки трубопроводов теплоизолированы минераловатой толщиной 50мм с покрытием из алюминиевых листов, антикоррозионное покрытие – масляной битумным покрытием БТ-577 по грунту ГФ-021. Предусмотрен термообогрев надземной части трубопроводов.

В местах пересечения трубопроводов с автодорогой предусмотрено дорожные плиты.

По трассе выкидных линий установлены опознавательные знаки согласно п.5.11.ВСН 2.38-85.

Монтаж трубопроводов и запорной арматуры производится согласно со СП РК 3.05-103-2014 а также согласно инструкции поставщика труб.

Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа.

До начала строительства основных выкидных линии сбор нефти производится временными линиями. После завершения строительства основных линий, временные линии будут демонтированы.

Таблица №3

Расход жидкости по скважинам

№ п/п	№ скважин	$Q_{нефти}$ (т/сут)	$P_{тр}$ (МПа)	Т ºС
1	68	12,3	4,0	+52
2	141	4	4,0	+30

Краткая характеристика и обоснование принятых решений по технологии производства, механизации и автоматизации технологических процессов (АСУ ТП).

Технологический процесс полностью автоматизирован, перекачка рабочих сред осуществляется по герметичным технологическим трубопроводам. Трудоемкие процессы в данном производстве отсутствуют.

Ремонт технологического оборудования производится существующими силами ремонтной службы месторождения «Нуралы» с использованием существующего передвижного грузоподъемного оборудования, технологических домкратов и подставок.

Технические решения по предотвращению выбросов в атмосферу и сбросов вредных веществ в окружающую среду.

Продукцией в данном проекте является сырая нефть. Твердые и жидкие отходы

отсутствуют. Газовые и сточные выбросы в атмосферу отсутствуют.

Производственная безопасность – оценка возможности возникновения аварийных ситуаций и решения по их предотвращению.

Противопожарная безопасность технологического процесса обеспечивается следующими проектными решениями по предупреждению пожара и взрыва:

герметичность оборудования и трубопроводов, фланцевых соединений, трубопроводной арматуры и приборов КИПиА;

заземление металлических частей оборудования и трубопроводов в соответствии с ПУЭ для защиты от статического электричества;

оповещение местных пожарных служб о возникновении пожара по телефону из операторной;

оборудование объекта первичными средствами пожаротушения и пожарным инвентарем (огнетушители, ящики с песком, асбестовое полотно, войлок, лопаты в соответствии с БПП–РК–93).

Управление производством, предприятия, организация условий и охраны труда

Месторождение «Нуралы» действующее, со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала.

Режим работы принят круглосуточный, обеспечивается за счет вахтового метода работы обслуживающего персонала, посменно. Продолжительность смены – 12 часов. Общее количество работающих в вахту согласно утвержденному штатному расписанию.

На рабочих местах персонал обеспечивается спецодеждой, необходимым набором инструмента, при необходимости респираторами или противогазами.

Рабочие места и в целом площадки комплектуются в соответствии с действующими нормативными документами, всем необходимым, обеспечивающим безопасную эксплуатацию сооружений.

Основными мероприятиями, обеспечивающими защиту персонала при возможных аварийных ситуациях, являются:

предварительное планирование мероприятий, направленных на защиту персонала при возможных аварийных ситуациях;

подготовка работающих по вопросам возможной опасности, включая отработку практических навыков действий в аварийных ситуациях и пользования средствами индивидуальной защиты.

6.2.3 Строительные решения

Строительные решения сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатаций и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Проектом предусмотрено обустройство скважин:

площадка устья скважин;

площадка под ремонтный агрегат;

прожекторная мачта;

фундамент под якорь оттяжек;

площадка и ограждение КТПН, ТМПН;

ограждения устья скважин.

Площадка устья скважин – прямоугольная с размерами 8,0х4,0м, выполнена из монолитного железобетона толщиной 150мм, бетон класса В15, F50, W6, армированный сеткой по ГОСТ 34028-2016, арматура класса А400.

Ограждение площадки – размером 12,0х6,0м из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 1500мм по стальным столбам диаметром 89х4,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. В15.

На площадках предусмотрены железобетонные приямки размером 500х500х500мм для сбора случайных технологических проливов и атмосферных осадков, перекрытые металлической решеткой из прокатных листов по ГОСТ 103-2006, обрамленные равнополочными уголками по ГОСТ 8509-93. Уклон площадки i=0,003 в сторону приямков обеспечены за счет утолщения верхней части бетонного покрытия и выполнения цементной стяжки на поверхности сборных плит. По периметру площадки предусмотрен монолитный железобетонный бордюр сечением 150х300(h)мм.

Площадка обслуживания ПО-1 – из металлических элементов по ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-2015, ГОСТ 8732-78, ГОСТ 34028-2016.

Площадки под ремонтный агрегат – прямоугольные размерами 12,0х4,0м из сборных железобетонных плит марки ПАГ-14 по ГОСТ 25912-2015. Фундамент под агрегат – монолитная железобетонная размером 4,5х1,5 м, высотой 1,0 м из бетона класса В15, F50, W6 из арматурных стержней класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Фундамент под КТПН – из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*. Ограждение площади - размером 6,0х3,5м из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 1500мм по стальным столбам диаметром 89х4,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. В15.

Площадка ТМПН - прямоугольные размерами 6,0х2,0м из сборных железобетонных плит марки ПАГ-14 по ГОСТ 25912-2015. Ограждение площадки - размером 7,25х3,0м из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 1500мм по стальным столбам диаметром 89х4,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. В15.

Прожекторная мачта с молниеотводом – мачта высотой 2,65м, молниеотвод – 5,45м. Фундамент под мачты - из монолитного железобетона класса В15, F75, W6, арматура класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Фундамент под якорь - прямоугольные с размерами 1,0х1,0х0,8м, монолитные бетонные, бетон В15, F50, W6.

Опоры под трубопроводы на площадках и между площадками приняты стальные швеллеры сечением 100х50х5мм по ГОСТ 8278-83.

Фундаменты под опоры трубопроводов приняты из монолитного железобетона класса В15, F50, W6, армированные сеткой класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Переход через автомобильные дороги – установлены сборные железобетонные плиты марки ПАГ-14 по ГОСТ 25912-2015.

Основанием фундаментов и площадок служит суглинок. В связи с наличием слабопросадочных свойств грунтов (тип I) проектом предусмотрены следующие мероприятия:

устройство подушки из ГПС толщиной 200мм с послойным уплотнением;

уплотнение верхнего слоя грунта основания тяжелыми трамбовками до устранения просадочных свойств;

выполнение железобетонных элементов в монолитном исполнении;

обратная засыпка пазух фундаментов местным непучинистым грунтом оптимальной влажности с послойным уплотнением до g=1,65т/м3.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций».

Железобетонные и бетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе (марки бетона по морозостойкости F75, 50 по водонепроницаемости W6), предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине), горизонтальная (под фундаменты и площадки – щебеночная подготовка

толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения, уложенная на тщательно уплотненное основание).

Металлические конструкции очищаются от окалины и ржавчины и окрашиваются эмалевой краской ПФ115 по ГОСТ 6465-76 за два раза по грунту из лака ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

На территории предусмотрены мероприятия, исключающие затопление территории: устройство отмостки, устройство бетонных площадок с последующим сбором стоков в монолитные железобетонные приямки.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Раздел проекта выполнен на основании задания на проектирования и технических условии ТОО СП «КазГерМунай» от 28 сентября 2018 года.

Проектом предусмотрено:

установка КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 160кВА (2 к-т);

строительство ВЛ-6кВ с применением провода марки АС сечением 70/11мм, на железобетонных опорах по типовому проекту 3.407.1-143 (для скважины №68 и №141);

наружное освещение и молниезащита территории скважины;

прокладка кабеля 0,4кВ кабелями марки ВБбШв-660В проложенной в траншее, общей протяженностью 250,0м.

Источником напряжения 380/220В объектов на площадке скважин являются шины 0,4кВ КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 160кВА. Питающие сети выполнены кабелями марки ВБбШв-1кВ проложенной в траншее. Учет электроэнергии предусмотрен счетчиком установленным на стороне РУ-0,4кВ КТПН 6/0,4кВ.

Проектируемая сеть ВЛ-6кВ подключаются к существующей линии путем отпайки с установкой концевой анкерной опоры с разъединителем РЛНД-10 и выполнены по типовому проекту института «Сельэнергопроект» 3.407.1-143, на типовых опорах из стоек СВ 105-3,5, СВ 105, сталеалюминевым проводом марки АС сечением 70/11мм, приняты по току нагрузки и минимально допустимым сечениям (ПУЭ РК таб. 2,5,4) в соответствии с классификацией района климатических условий. Опоры представлены следующих типов: промежуточные – типа П10-1, угловые анкерные - типа УА10-1, переходные промежуточные опоры типа ПП10-1.

Основные технические показатели

Категория надежности электроснабжения – III.

Общая потребная мощность скважин составляет – 160 кВт, (мощность одной скважины составляет – 80 кВт).

Таблица №4

Основные технические показатели

№ п/п	Наименование потребителей	Мощность КТПН, кВА	Место подключения проектируемых сетей	Протяжен. ВЛ/КЛ	Кол. опор ВЛ-10кВ
1	Скважина №68	160	от существующей ВЛ-6кВ ф. «Кольцо-2» опора №149/10/09	0,440км	4
2	Скважина №141	160	от существующей опоры ВЛ-6кВ ф. "Север" опора №65/09	0,063км	1

Наружное освещение территории скважины предусмотрено прожекторами марки DL-XL 140W IP65 со светодиодными лампами в пылевлагонепроницаемом исполнении, устанавливаемыми на железобетонных стойках СВ 105. Степень защиты светильников – IP67. Управление наружным освещением – блоком автоматического управления

освещением РУ-0,4кВ КТПН.

Силовое электрооборудование

Все электрооборудование выбирается в соответствии с условиями среды и классификацией объектов по взрыво - и пожаробезопасности и предназначены для работы от сети ~380/220В. Шкаф управления насосами ШУН с системой плавного пуска поставляемой комплектно с насосом и наружное освещение.

Распределительные силовые сети выполняются кабелем с медными жилами расчетного сечения (16мм2), который выбирается по допустимым длительным токам с учетом необходимого резерва по пропускной способности.

Все кабельные линии защищаются от коротких замыканий автоматическими выключателями, установленными в распределительных щитах, с максимальной токовой защитой и защитой от перегрузок. Кабели проложены на кабельных конструкциях, в лотке, в трубах, в траншее.

Электрообогрев

Проектом предусматривается электрообогрев устья скважин, а также входных трубопроводов АГЗУ-1.

Согласно теплотехнических расчетов, проектом для обогрева трубопроводов предусмотрен саморегулирующий греющий кабель марки PSB 33W/m. Прокладка кабеля обогрева трубопроводов выполнено в две нитки.

Режим работы системы обогрева трубопроводов предусмотрен как в ручном, так и в автоматическом режимах, для чего проектом применен контроллер. В автоматическом режиме включение системы обогрева происходит при падении температуры окружающего воздуха ниже +2С и отключение при +5С. Ввод греющих кабелей под изоляцию трубопроводов осуществляется от соединительной коробки взрывозащищенного исполнения.

Электропитания системы обогрева предусмотрено от ЩСУ-0,4кВ АГЗУ-1. Шкаф управления электрообогревом ШРТ установлен в помещении АГЗУ-1. Силовые кабели в помещении ЩСУ-0,4кВ проложен в кабель-канале, по площадке по существующей кабельной эстакаде и в трубной кабельной эстакаде.

Защитные мероприятия по безопасности

Для защиты персонала от поражения электрическим током предусмотрены мероприятия: защита кабеля металлорукавом трубой в местах, где возможны механические повреждения; выбор электрооборудований, кабельных изделий в зависимости от среды, где установлены и проложены; защитное заземляющее устройство, зануление и система уравнивания потенциалов, выполненные согласно требованиям ПУЭ РК и СНиП РК 4.04-07-2013.

В качестве мер безопасной эксплуатации электроустановки предусматривается устройство системы защитного заземления с сопротивлением растеканию тока не более 4 Ом для оборудования проектируемый КТПН 6/0.4кВ.

Заземление электрооборудования осуществляется путём соединения к проектируемому контуру заземления. В качестве заземляющих устройств применяются горизонтальные и глубинные заземлители. Горизонтальные заземлители выполняются из оцинкованной полосовой стали 40х4 мм прокладываемые в траншее на глубине 0,5м. Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов из круглой оцинкованной стали диаметром 16мм. К заземляющим устройствам присоединяются все металлические нормально нетоковедущие части электроустановок в дополнение к их занулению.

Для ВЛ-6кВ предусмотрено устройство грозозащитного заземления опор с использованием стальной арматуры железобетонных опор в качестве заземляющего проводника. Заземлитель опоры присоединяется к нижнему заземляющему выпуску

(НЗВ) а оборудование металлоконструкции, подлежащие заземлению и установленные на опоре, соединяются с верхним заземляющим выпуском в стойки и подкоса опор.

Сопротивление заземлителя опор разъединительных пунктов не должно превышать 10 ОМ в любое время года, не более 0,3 Рэ (эквивалентное сопротивление грунта) грозозащитного заземлителя остальных опор. Заземляющие устройства опор выполняются по типовой серии 3.407.1-150.

Молниезащита

Молниезащита зданий и сооружений выполнена в соответствии с СП РК 2.04-103-2013 по II категории (эффективность защиты Е=0,9). Зоны категории В-1г, защищаются от прямых ударов молнии штыревыми молниеотводами высотой 13,75м, на железобетонных стойках СВ 105, имеющими спуски и заземлители.

Защита от вторичных проявлений молнии обеспечивается присоединением всего оборудования, аппаратов, трубопроводов стальной полосой к магистрали заземления и устройством металлических перемычек между трубопроводами и другими металлическими конструкциями.

Защита от заноса высоких потенциалов по металлическим конструкциям выполняется присоединением этих конструкций к заземляющему конуру.

Защита от статического электричества, возникающего при перемещении вещества по транспортным системам, обеспечивается присоединением технологического оборудования к магистрали заземления.

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Данный раздел проекта является частью комплексного проекта, согласно выданным заданием на проектирование и технических условии ТОО СП «КазГерМунай» от 31 июля 2018 года.

За основу при разработке данного раздела приняты чертежи компоновок оборудования, задание на проектирование, выданное технологическим сектором, а также требования, предъявляемые к системам автоматизации.

Проектом предусмотрено комплексное решение вопросов по организации контроля и управления режимом работы добывающих скважин с передачей информации на SCADA верхнего уровня посредством радиосети WiFi с использованием протокола Industrial Ethernet. Основой построения АСУТП для скважин является система телеметрического сбора данных.

Принятые проектные решения обеспечивают:

поддержку стандартных протоколов передачи данных, в том числе возможность их реализации по радиоканалу;

поддержание оптимальных режимов технологического процесса;

поддержание надежности и безопасности эксплуатации оборудования, установок и процессов;

повышение уровня эксплуатации объектов. Объектами контроля и автоматизации добывающих скважин являются фонтанная арматура с выкидными линиями.

Станция (шкаф RTU) распределенного ввода/вывода сигналов контроля и измерения параметров на площадках каждой из скважин выполнена на базе программируемого логического контроллера ПЛК SIPLUS S7-1200 фирмы Siemens. Передача информации на SCADA верхнего уровня в проекте реализована на базе широкополосного беспроводного доступа моноблочной станции наружной установки типа Радиомост Ubiquiti PowerBridge M5.

Полевой уровень средств КИП на скважинах состоит из датчиков давления и температуры фирмы Сименс и показывающих по месту приборов фирмы Wika. Сбор информации измеряемых параметров от интеллектуальных приборов к станции

распределенного ввода-вывода производится по экранированному кабелю с витой парой и медными жилами типа RE-2Y(St)Y PIMF.

Проектом предусматриваются интеллектуальные первичные преобразователи давления и температуры. Преобразователи давления – SITRANS P DSIII и Преобразователь температуры – SITRANS TF, имеющие защиту класса Exia (искробезопасная электрическая цепь). Все первичные преобразователи имеют унифицированный токовый сигнал 4…20 мА и поддерживают протокол HART. Первичные преобразователи с выходом типа «искробезопасная электрическая цепь» подключены к входам модуля SM1231 через барьеры искрозащиты PEPPERL+FUCHS.

Предусмотрено технологическое подключение приборов КИПиА на трубопроводе для подачи жидкости. Приборы предназначены для управления процессом и контроля состояния безопасности. В проекте предусмотрен контроль и автоматизация параметров измерение давления и установка турбинного расходомера. Контроль за ходом технологического процесса осуществляется по месту. Для местного измерения давления предусмотрена установка манометров фирмы WIKA.

Выбор приборов произведен исходя из свойств измеряемой среды. Приборы, заложенные в проекте, серийно изготавливаются приборостроительным заводом.

Для электропитания приборов и средств автоматизации проектом предусмотрено установка в шкафу RTU стабилизированного источника питания питания SITOP 220VAC/24VDC@5A и Блока бесперебойного питания 24VDC/24VDC фирмы Siemens, который обеспечивает выходное напряжение 24 В постоянного тока при нагрузке 4А. Для обеспечения бесперебойного питания из расчета 2 часов работы при отсутствии первичного электроснабжения используется модуль DC-UPS и необслуживаемая аккумуляторная батарея емкостью 12 Ач линейки SITOP фирмы Siemens. Электропитание точки доступа WIFI осуществляется от грозозащиты по технологии Power-over Ethernet, с помощью PoE-инжектора, входящего в комплект поставки точки доступа. Конструктивно PoE-инжектор может располагаться как внутри, так и вне шкафа RTU.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных взрывопожароопасных ситуаций

В соответствии с Законом РК «О гражданской защите» от 11.04.2014г. №188-V, проектом выполнены нормативные требования с учетом:

организационной структуры управления предприятием, автоматизированной системы управления и его информационного, функционального, организационного и технического обеспечения;

автоматизации, механизации труда работников;

санитарно-гигиенических условий труда работающих.

Эксплуатация сооружений осуществляется в комплексе существующих сооружений на месторождениях Нуралы со сложившимися производственными и управленческими структурами.

Представлено письмо-согласование рабочего проекта РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» от 26 февраля 2019 года № KZ96VQR00014145.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочим проектом предусматривается обустройство устьев скважин № 68, 141 на м/р Нуралы со строительством выкидных линий. В проекте разработаны площадки скважины для 2-х добывающих скважин № 68, 141; проектируются автомобильные дороги – подъезды к площадкам скважин; выкидные линии от скважин № 68,141; однотрансформаторные КТПН для электроснабжения скважин, строительство ВЛ-6 кВ к

скважинам. Участок проектирования площадки скважин приняты с размерами 80х80 м. На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений, оборудования и подъездных автодорог. Для освещения территории и проектируемого оборудования предусматривается наружное освещение. Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями нормативов. Предусматривается полная герметизация всего технологического процесса, применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления. Давление и температура нефтегазовой смеси контролируется с помощью приборов КИПиА. Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия.

Загрязнения воздуха при строительстве может быть от выхлопных выбросов строительного оборудования и пыли. На период эксплуатации основными источниками выделения вредные веществ в атмосферу являются неплотности оборудований. Представлены результаты расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе в форме изолиний и карт рассеивания. Анализ расчета показал, что максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами на период строительства и эксплуатации, не превышают их ПДК по санитарно-защитной зоне и на фиксированных точках. Для действующего месторождения Нуралы установлена санитарно-защитная зона не менее 1000м, что соответствует I классу опасности. Месторождение Нуралы находится в Жалагашском районе Кызылординской области, в 150 км к северо-востоку от ж/д станции Жусалы. Производятся замеры загрязняющих атмосферу воздуха веществ на границе СЗЗ согласно плана-графика. Проектом определены мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия, произведена оценка воздействия на почвенный покров, подземные воды.

Для питьевых целей вода привозная, бутилированная. Отражены требования по обеспечению питьевой водой, соблюдения питьевого режима, организация питания для работающих на необустроенных объектах. Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в водонепроницаемый септик и по мере накопления будут вывозиться по договору. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения. Отходы строительного производства будут вывозиться специализированной организацией по договору. Представлены мероприятия по обезвреживанию и утилизации отходов. Все работающие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты. Питание рабочих, бытовое и медицинское обслуживание предусматривается в вахтовом поселке месторождения.

6.5 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 5 месяцев, определена по СП РК 1.03-101-2013, часть I и СП РК 1.03-102-2014, часть II «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Начало строительства – октябрь месяц 2019 года, согласно письма ТОО «СП «Казгермунай» от 27 марта 2019 года №33.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября

2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 15;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения, выпуск 15;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019, выпуск 1;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019 выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2018(2019год);

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018 (2019год);

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018 (2019год);

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный директором ДКС ТОО «СП «Казгермунай» от 22 мая 2019года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

затраты на дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска 30% от заработной платы (п.9.8, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020–2024 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года № 8.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Обустройство устьев скважин №68 и 141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линий»** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

По чертежам площадок скважин.

7.1.1 Откорректированы технико-экономические показатели участков скважин.

7.1.2 Устранены разночтения по размерам участков скважин.

7.1.3 Представлена в общей пояснительной записке информация о проектируемых ограждениях.

7.1.4 Указана на разбивочном плане и плане организации рельефа внутри контура здания (сооружения) абсолютная отметка, соответствующая условной нулевой отметке (п. 5.6 и 6.2 ГОСТ 21.508-93).

7.1.5 Откорректированы на листах «Общие данные» нормативные документы, действующие на территории РК.

Автомобильные дороги

7.1.6 Откорректированы на листе «Общие данные» действующие на территории РК нормативные документы.

7.1.7 Показана на ситуационном плане площадка скважины №141.

7.1.8 Откорректировано расположение площадки скважины №141 относительно направления «Север» и приведено в соответствие с чертежами раздела «ГП».

7.1.9 Приняты на чертежах границы участков скважин (размеры) в соответствии с чертежами раздела «ГП».

По технологической части

7.1.10 Представлено согласование технологической схемы и точек подключения.

7.1.11 Представлена технологическая схема утвержденная от 06.08.2017г.

7.1.12 Точка подключения выкидной линии от скважины №68 откорректирована.

7.1.13 В общих данных линейной части, в общих указаниях п.5 откорректирован нормативный документ для определения категории трубопроводов.

По строительным решениям

7.1.14 Общие указания по геологическим данным на листе общие данные приведены в соответствие с характеристиками геологического отчета.

7.1.15 Для определения правильности решения по размерам фундаментов в отношении установки блочно-модульных конструкции и оборудовании представлены паспортные данные.

7.1.16 Предусмотрена защита поверхностей конструкций в зависимости от вида и степени агрессивного воздействия среды согласно главы 5 СН РК 2.01-01-2013.

7.1.17 Предусмотрены мероприятия по предохранению грунтов основания от ухудшения их свойств согласно п.6.2.18 МСП 5.01-102-2002.

7.1.18 Приведено в соответствие расстояние между опорами ОП1 и ОП2.

7.1.19 Откорректировано:

маркировка дорожных плит, приняты согласно ГОСТ 25912-2015;

объемы сетки «рабица» (ограждение площадки);

объемы бетона фундаментов марки ФМ-1 и ФМ-2 (мачта приема передачи).

7.1.20 Принято низ опорной плиты стальных опор открытых сооружений выше планировочной отметки земли на 150мм согласно п.4.8 СП РК 3.02-128-2012.

7.1.21 Марка бетона по морозостойкости и водонепроницаемости бетонных и железобетонных конструкций принято согласно п.2.9 СНиП 2.03.01-84*.

По пояснительной записке

7.1.22 Раздел строительные решения приведен в соответствие с проектными решениями.

7.1.23 Исключены ссылки на недействующие нормативно-технические документы.

По электроснабжению и слаботочным устройствам

7.1.24 Откорректированы:

основные показатели, источников электроснабжения согласно нормам ПУЭ РК, СН РК 1.02-03-2011;

ведомость рабочих чертежей основного комплекта и ведомость ссылочных и прилагаемых документов, в соответствии с требованиями формы 1,2 ГОСТ 21.101-97, план трассы ВЛ-6кВ, координаты установки КТПН и концевых опор;

оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», с масштабом чертежа и шрифт по ГОСТу в соответствии с требованиями раздела 5 ГОСТ 21.101-97, условные графические обозначения электрооборудовании и проводок согласно ГОСТ 21.614-2014;

система автоматики и КИПиА согласно задание на проектирование и нормам СН РК 1.02-03-2011, спецификация оборудования выполнена в полном объеме.

По оценке соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.25 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

представлено санэпидзаключение по установлению санитарно-защитной зоны действующего предприятия;

учтены требования действующих санитарных правил.

По сметной документации

7.1.26 Предоставлена сметная документация в АВС-4 в редакции 2019

7.1.27 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

7.1.28 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооруженийк технически и (или) технологическим сложным объектам», утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Обустройство устьев скважин №68 и 141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линий»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

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

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям по надежности, производственной, санитарной, экологической и пожарной безопасности.

Технологические решения приведены в соответствие требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений», СН РК 3.05-01-2013 и СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы», СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы», ВСН 51-2.38-85 «Нормы проектирования промысловых стальных трубопроводов», ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов».

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов»,утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 236, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

Таблица №5

Основные технико-экономические показатели рабочего проекта

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Мощность: количество скважины	шт.	2	2
	Общая протяженность выкидных линии	м	882,9	882,9
	Рабочее давление выкидных линий	МПа	4,0	4,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019 года и прогнозном уровне цен 2020 года, в том числе	млн.тенге	180,989	179,386
	СМР	млн.тенге	132,258	131,845
	Оборудование	млн.тенге	10,956	10,956
	Прочие затраты	млн.тенге	37,775	36,585
	Из них:			
	2018 год (ПИР)	млн.тенге	7,426	6,306
	2019 год	млн.тенге	94,451	94,190
	2020 год	млн.тенге	79,112	78,890
3	Продолжительность строительства		5	5
	2019 год	мес.	3	3
	2020 год	мес.	2	2

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Обустройство устьев скважин №68 и 141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линий»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и

государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Мощность: количество скважины, шт.	- 2
Общая протяженность выкидных линии, м.	- 882,9
Рабочее давление выкидных линий, МПа.	- 4,0
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019 года и прогнозном уровне цен 2020 года, в том числе:	- 179,386
СМР, млн. тенге	- 131,845
оборудование, млн. тенге	- 10,956
прочие затраты, млн. тенге	- 36,585
Продолжительность строительства, мес.	- 5

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «СП «Казгермунай» в соответствии с условиями договора от 09 апреля 2019 года №01-0584.

8.3 При представлении 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, **«Нұралы кен орнында шығу желілерін сала отырып №68 және 141 ұңғымалардың сағаларын жайластыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Қуаттылығы: ұңғыма саны, дана	- 2
Шығу желілерінің жалпы ұзындығы, м	- 882,9
Желілердің жұмыс қысымы, МПа	- 4,0
2019 жылғы ағымдағы баға деңгейіндегі және 2020 жылғы болжамды баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	- 179,386
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 131,845
құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 10,956
өзге де шығындар, млн. теңге	- 36,585
Құрылыстың ұзақтығы, ай	- 5

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2019 жылғы 09 сәуірдегі №01-0584 шарт талаптарына сәйкес «Қазгермұнай» БК» ЖШС-мен кепілдендірілген бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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

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

Абдикаликов Б.А.

Директор

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Балмаганбетова Ш.Б.

Эксперт

Искаков Г.Т.

Эксперт

Сулеева Г.А.

Эксперт

Алиев Н.Д.

Главный специалист

Кожаев М.М.

Эксперт

Сыздыкова С.С.

Эксперт

Номер: N061-0027/19
Дата: 12.06.2019

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
ел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kzo.ecodep@ energo.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

120008, город Кызылорда,ул.Желтоксан,124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kzo.ecodep@ energo.gov.kz

ТОО СП «Казгермунай»

Заключение
государственной экологической экспертизы
на Рабочий проект «Обустройство устьев скважин №68,141 на м/р Нуралы со строительством выкидных линии» с разделом охраны окружающей среды

Материалы разработаны –ТОО «Тана- Пракс» (ГЛ №01579Р от 05.07.2013г.)
Заказчик материалов проекта – ТОО СП «Казгермунай»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
-Общая пояснительная записка;
-Раздел «Охраны окружающей среды»;
-заявление об экологических последствиях;
-публикации в СМИ, протокол учёта общественного мнения по разделу «ООС»;

Материалы поступили на рассмотрение: 22.04.2019 г. вх. №061-03/00030, по проекту выданы замечания от 15.05.2019г. №061-SS-02/0025.

Общие сведения. Месторождение Нуралы находится в Жалагашском районе Кызыл-Ординской области, в 150 км к северо-востоку от ж/д станции Жусалы, в 200 км к западу от нефтепровода Омск-Павлодар-Шымкент.

Областной центр Кызылординской области г. Кызылорда, являющийся одновременно крупным железнодорожным узлом. На месторождении существует сеть внутрипромысловых дорог с твердым покрытием, обеспечивающих связь существующих объектов промысла между собой.

Климат района резко-континентальный, аридный, с резкими перепадами суточных, среднемесячных и среднегодовых температур, с малым количеством выпадаемых осадков, холодной малоснежной зимой, жарким и засушливым летом.

В зимнее время погода неустойчива. Дневные температуры воздуха колеблются от 0 до –100С, ночные от –100 до –200С (минимальная –350С). Устойчивый снежный покров образуется в декабре, держится около 2-х месяцев, толщина его достигает 8-10 см. Часто бывают оттепели до 70С. В месяц 6-9 дней с туманами, 2-5 дней с гололёдом.

Лето сухое и жаркое. Температура воздуха днём 25-300С (нередко повышается до 450С), ночью опускается до 10-150С(иногда в мае до –3-50С). Дожди редки, 1-3 раза за сезон. Ясных дней – 20-25 в месяц.

Ветры в течение года преобладают юго-западные и южные; весной и летом часто дуют восточные и западные ветры. Преобладающая скорость 3-4 м/сек.

Количество осадков, выпадающие за год составляет 177 мм в год, в том числе в зимний период – 17 мм. На ветровой режим основное влияние оказывает циркуляционные условии.

Проектные решения. Проект «Обустройство устьев скважин №68, 141 на м/р Нуралы со строительством выкидных линий» предусматривает строительство следующих объектов:

- обустройство скважины №68;

- выкидная линия от скважины № 68 до существующей выкидной линий от скважины №101;

- обустройство скважины № 141;

- выкидная линия от скважины № 141 до существующей автоматизированной групповой установки «Озна» на АГЗУ-1.

Описание технологической схемы.

Эксплуатация скважины № 68 осуществляется фонтанным способом.

Технологическая схема сбора нефти и газа разработана, с рациональным использованием устьевого давления скважин и применяемого оборудования.

Для схемы сбора продукции скважины предусмотрены следующие:

- скважина;

- выкидная линия.

Нефть из добывающей скважины за счет перепада давлений в начале и в конце трассы, по выкидной линии поступает на существующую выкидную линию от скважины №101. Надземная часть трубопровода выполнена из стальных труб диаметром 114х6. подземная часть трубопровода выполнена из стеклопластиковых труб диаметром 105,8х3,2.

Площадка устья скважины.

Устье скважины с фонтанной и устьевой арматурой существующие. Устьевая арматура рассчитана на давление 6,3 МПА. На трубопроводной обвязке устья скважины имеются патрубки для пропарки. Давление и температура нефтегазовой смеси контролируются приборами КИП и А, установленными на трубопроводах.

В проекте для обустройства устья выкидной скважины применяются стальные трубы по ГОСТ. Тепловая изоляция обвязочных трубопроводов скважин из минеральной ваты толщиной 50 мм. Покровный слой – оцинкованный лист.

Скважина № 141.

Эксплуатация скважины № 141 осуществляется фонтанным способом.

Технологическая схема сбора нефти и газа разработана, с рациональным использованием устьевого давления скважин и применяемого оборудования.

Для схемы сбора продукции скважины предусмотрены следующие:

- скважина;

- выкидная линия.

Нефть из добывающей скважины за счет перепада давлений в начале и в конце трассы, по выкидной линии поступает на существующую автоматизированную групповую установку «Озна».

Надземная часть трубопровода выполнена из стальных труб диаметром 114х6. подземная часть трубопровода выполнена из стеклопластиковых труб диаметром 105,8х3,2.

Площадка устья скважины.

Устье скважины с фонтанной и устьевой арматурой существующие. Устьевая арматура рассчитана на давление 6,3 МПА. На трубопроводной обвязке устья скважины имеются патрубки для пропарки. Давление и температура нефтегазовой смеси контролируются приборами КИП и А, установленными на трубопроводах.

В проекте для обустройства устья выкидной скважины применяются стальные трубы по ГОСТ. Тепловая изоляция обвязочных трубопроводов скважин из минеральной ваты толщиной 50 мм. Покровный слой – оцинкованный лист.

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Атмосферный воздух. При реализации данных проектных решений предполагается загрязнение атмосферы при обустройство устьев скважин № 68, 141 со строительством выкидных линий. Период строительства составляет 5,5 месяцев. Количество работников, задействованных при строительстве – 10 человек.

Период строительства Характерными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве являются земляные работы, пересыпка пылящих материалов, сварочные, лакокрасочные и битумные работы.

Источники выбросов при строительстве:

Неорганизованные:

- Снятие растительно – плодородного слоя (№6001);
- Разработка грунта (№6002);
- Обратная засыпка грунта (№6003);
- Уплотнение грунта (№6004);
- Планировка территории (№6005);
- Пересыпка песка (№6006);
- Пересыпка щебня (№6007);
- Пересыпка ПГС (№6008);
- Битумные работы (№6009);
- Сварочные работы (№6010);
- Газосварочные работы (№6011);
- Покрасочные работы – грунтовка (№6012);
- Покрасочные работы – эмаль (№6013);
- Покрасочные работы – растворитель (№6014);
- Покрасочные работы – лак (№6015);
- Передвижные источники (№6016).

Период эксплуатации

При эксплуатации выбросы предполагаются от неплотностей выбросов (ФС и ЗРА). Согласно Рабочему проекту количество ФС – 2 шт, ЗРА – 10 шт.

Неорганизованные источники: Неплотности оборудований (№6001).

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит: Всего - 5.1788571т/год, твердых – 5.163703т/год, газообразных – 0.0151541т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		период строительства 2019-2020год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Территория строительства	6010	-	-	0.003354	0.00291	0.003354	0.00291	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Территория строительства	6010	-	-	0.000799	0.000693	0.000799	0.000693	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Территория строительства	6011	-	-	0.00782	0.000253	0.00782	0.000253	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Территория строительства	6011	-	-	0.00127	0.0000411	0.00127	0.0000411	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Территория строительства	6012	-	-	0.007	0.003024	0.007	0.003024	2019
	6013	-	-	0.004375	0.00126	0.004375	0.00126	2019
	6015	-	-	0.00844	0.00405	0.00844	0.00405	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Территория строительства	6013	-	-	0.004375	0.00126	0.004375	0.00126	2019
	6014	-	-	0.00467	0.00126	0.00467	0.00126	2019
	6015	-	-	0.00626	0.003006	0.00626	0.003006	2019

(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Территория строительства	6009	-	-	0.002315	0.001	0.002315	0.001	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Территория строительства	6001	-	-	0.1742	0.3886	0.1742	0.3886	2019
	6002	-	-	0.453	1.012	0.453	1.012	2019
	6003	-	-	0.383	0.858	0.383	0.858	2019
	6004	-	-	0.383	0.858	0.383	0.858	2019
	6005	-	-	0.662	1.493	0.662	1.493	2019
	6006	-	-	0.0672	0.1493	0.0672	0.1493	2019
	6007	-	-	0.003185	0.0068	0.003185	0.0068	2019
	6008	-	-	0.1792	0.3944	0.1792	0.3944	2019
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	2.355463	5.1788571	2.355463	5.1788571	
Всего по предприятию:		-	-	2.355463	5.1788571	2.355463	5.1788571	

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит: Всего - 0.4154726586т/год, твердых – 0.000т/год, газообразных – 0.4154726586т/год.

На основании проведенных технических мероприятий по предотвращения выбросов вредных веществ в атмосферный воздух через неплотности запорной арматуры и фланцевых соединений выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации не осуществляются. Проводить профилактический осмотр и ремонт технологического оборудования.

Водоснабжение и водоотведение.

Водопотребление на хоз-бытовые нужды рабочие обеспечиваются бутилированной водой питьевого качества. Вода на хозяйственно-бытовые нужды - привозная на договорной основе.

Период строительства – 5,5 месяцев (165 дней). Количество работников на период строительства – 10 чел.

Расчетные расходы воды при строительстве составляют: 10 чел.* 0,125 м³/сут = 1,25 м³/сут * 165 дней = 206 м³/период.

Техническая вода для приготовления бетонных растворов будет привозная на договорной основе. Согласно сметной документации, расход воды на технические нужды составляет 643 м3/период.

Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в водонепроницаемый септик, по мере накопления будут вывозиться по договору. Объем сбрасываемых сточных вод при строительстве равен расходу воды и составляет 206 м^3/период.

Расход воды при эксплуатации не предусмотрен.

Проектом предусмотрен мероприятий по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на компоненты окружающей среды:

- для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре;
- установка всего оборудования на бетонированных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- исключить сброс неочищенных сточных вод на дневную поверхность;
- устройство защитной гидроизоляции;
- внедрение технически обоснованных норм и нормативов водопотребления и водоотведения.

<u>*Отходы производства и потребления*</u>

При строительстве данного объекта будет образовываться следующие виды отходов:

- твердо-бытовые отходы (ТБО) - 0,34 т/период;
- тара из под краски – 0,0054 т/период.
- огарки электродов – 0,0042 т/период.
- Строительные отходы-0,2 т/период.

Твердые бытовые отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы

и др.). отходы (ТБО) складируются в специальном контейнере с крышкой, основание которого забетонировано, гидроизолировано на оборудованной площадке. Срок хранения отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. ТБО будут вывозиться специализированной организацией по договору.

Огарки сварочных электродов собираются и складируются на строительной площадке в специальной емкости. Образовавшиеся отходы планируется вывозить после окончания сварочных работ по договору со специализированной организацией. Срок хранения отходов не более 7-10 дней.

Жестяная тара из-под ЛКМ. Уровень опасности тары из-под ЛКМ – «Янтарный список AD070», пожароопасные, невзрывоопасные, твердые.

Тара из-под лакокрасочных материалов собираются и складируются на строительной площадке в металлическом контейнере. Срок хранения отходов не более 5 дней. Образовавшиеся отходы планируется вывозить после окончания покрасочных работ по договору со специализированной организацией.

*Строительные отходы (*отходы, образующиеся при проведении строительных работ – обломки железобетонных изделий, остатки кабельной продукции и проводов, изоляторы и др.). *Уровень опасности строительных отходов – «Зеленый список GG170», твердые, не пожароопасные.*

Строительные отходы собираются и складируются на строительной площадке. Образовавшиеся отходы планируется вывозить после окончания строительных работ по договору со специализированной организацией. Срок хранения отходов не более 7-10 дней.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
При строительстве			
Всего:	0,55	-	0,55
в т. ч. отходов производства	0,2096	-	0,2096
отходов потребления	0,34	-	0,34
Янтарный список отходов			
Тара из-под ЛКМ (жестяные банки)	0,0054	-	0,0054
Зеленый список отходов			
Огарки сварочных электродов	0,0042	-	0,0042
Строительные отходы	0,2	-	0,2
ТБО	0,34	-	0,34

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления включают следующие эффективные меры:

-размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;

-максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве;

-содержание территории промплощадки в должном санитарном состоянии.

Согласно ст. 17 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитных зон производственных объектов» № 237 от 20 марта 2015 года класс санитарной опасности и размеры санитарно-защитной зоны для строящихся объектов (срок строительства 2 месяца) не устанавливаются.

Строительные работы проводятся на территории м/р Нуралы ТОО «СП «Казгермунай», для которого установлена санитарно-защитная зона размером 1000м.

Следовательно, этот размер принимается за нормативную санитарно-защитную зону (СЗЗ) при строительстве и эксплуатации объекта.

Проектом предусмотрен План график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов в период строительство.

Оценка воздействия проектируемого объекта на природную среду показала, что деятельность на объекте будет осуществлена на незначительном локальном участке, расположенном вдалеке от населенных пунктов, носит кратковременный характер и поэтому последствия данной деятельности не окажут значительного воздействия на окружающую среду, при условии выполнения всего комплекса предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

Представлено заявление об экологических последствиях заказчика по созданию благоприятных условии жизни населения в процессе строительства, эксплуатации объекта и его ликвидации.

Вывод

Государственная экологическая экспертиза **согласовывает** рабочий проект «Обустройство устьев скважин №68,141 на м/р Нуралы со строительством выкидных линии» с разделом охраны окружающей среды.

Руководитель департамента **М. Курманбаев**

М. Тусмагамбетова
23-00-38

Курманбаев М.Е.
Руководитель

Тусмагамбетова М.Б.
Главный специалист

№: KZ75VCZ00341063

Министерство энергетики Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области»
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай",Республика Казахстан, Кызылординская область, Аральский район, Сапакский с.о., рзд.88 Тасбогет, Урочище Жанадария, дом № 101,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 940240000021

Наименование производственного объекта: Обустройство устьев скважин №68,141 на м/р Нуралы со строительством выкидных линии

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Нуралы ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году 2,85302307 тонн
в 2020 году 2,325834 тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.10.2019 года по 15.03.2020 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	**Начальник департамента**	**Курманбаев Марат Ердаулетович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 12.06.2019 г.

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	ЗГЭЭ на рабочий проект Обустройство устьев скважин №68,141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линии	№N061-0027/19 от 12.06.2019 г.
2	ЗГЭЭ на рабочий проект Обустройство устьев скважин №68,141 на месторождении Нуралы со строительством выкидных линии	№N061-0027/19 от 12.06.2019 г.
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК.

2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.

3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объёме и в установленные сроки.

4. Представлять в департамент отчёт о выполнении мероприятий по охране окружающей среды ежеквартально до10-го числа месяца следующего за отчётным.

5. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в департамент ежеквартально до 10-го числа месяца следующего за отчётным.

6. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.