

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

KPO/PLAD/IN	054
DATE:	17/03/2022

Казахстанский филиал
АОЗТ Карачаганак
Петролиум Оперейтинг б.в.

Заключение

**об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
по «Обустройство скважины MBU_PT5. Обвязка и Подключение. КНГКМ,
ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ79RYS00207790 от
31.01.2022 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность для эксплуатационной скважины MBU_PT5 включает в себя установку новой 8-дюймовой соединительной линии м-у устьевой фонтанной арматурой, производственным модулем и 10-дюймовой выкидной линией. Представляет собой установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным модулем и факельным модулем. 8-дюймовая производственная линия, идущая от устьевой фонтанной арматуры, соединяется с 10-дюймовой выкидной линией, посредством типового производственного модуля. Проект включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным и факельным модулями. Новая 10-дюймовая выкидная линия от скважины MBU_PT5 будет подключена к слоту 9 на УМС-Н путем соединения к существующей выкидной линии, идущая от скважины 9850, при помощи существующей УСЗА. Линия розжига WP-MBU_PT5 -FG-502-1"-A13 и запальная линия WP- MBU_PT5 -FG-501-2"-A13 от факельного модуля должны быть проложены до нового горизонтального факела, но только до ограждения устья скважины. Также намечаемая деятельность включает в себя установку конечного переключателя на главной (коренной) задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и боковой задвижки (XV-0003) на отводной линии фонтанной арматуры.

Функциональное назначение новой скважины будет таким же, как и у других скважин, подсоединенных к УМС, ССРН и КПК. Устье скважины оснащено следующими оборудованиями: Фонтанная арматура,



предназначенная для герметизации затрубного пространства, Амбар розжига, Интегральная система управления и безопасности (ИСУБ), контролирующая все сигналы, Передвижной блок ввода метанола, используемый для пуска скважины и др. Мощность (производительность) объекта: Результаты симуляции Производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи) МТ 0.05 Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год 0.03 Производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи) 10^6 м³ 0.06 Средняя производительность за весь период эксплуатации. 10^6 м³/year 0.04.

Скважина MBU_PT5 находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ), в северо-восточной части горного отвода. Выбор места определяется согласно геолого-разведочным данным, до обустройства скважины. При реализации деятельности «Обустройство скважины MBU_PT5. Обязка и подключение» не предполагает изменений по виду деятельности в целом для предприятия.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемые технические и технологические решения для намечаемой деятельности газоконденсатная смесь, извлекаемая из подземных горизонтов, проходит от забоя к устью скважины, затем проходит через клапана XV-0001, XV-0002, XV-0003 и угловая дроссельная задвижка HV-0001 фонтанной арматуры, которая отвечает за регулирование потока. После угловой дроссельной задвижки газоконденсатная смесь поступает в наземную часть поточной линии WP- MBU_PT5-WF-501-8"-F11, которая соединена с производственным модулем, далее в 10-дюймовый подземный трубопровод, идущий на манифольд. Наземная часть трубной обвязки производственного модуля соединяется с выкидной линией WP-MBU_PT5-WF-501-8"-F11, которая оборудована датчиками давления РТ-002А и В. Ингибитор коррозии, поступающий от передвижного блока закачки ингибитора коррозии посредством трубопровода с малым диаметром (1") через 2-дюймовый золотник впрыска химических реагентов (тип COSASCO) будет подаваться в выкидную линию ниже по потоку от углового штуцера HV-0001. Надземная часть выкидной линии находится на огражденной территории скважины и состоит из: резервного подключения посредством 2-дюймового патрубка с фланцем; датчиками давления РТ-002 А и В, точки отбора проб СС-001, клапана-отсекателя с продувочным трубопроводом; запасное 2-дюймовое соединение для закачки химических реагентов Запасное 10-дюймовое соединение для испытательного коллектора/пускового устройства. При пуске скважины производится испытание путем подачи сырья от фонтанной арматуры к амбару.

Ориентировочный нормативный срок реализации 14 месяцев. Начало реализации – конец 2023 года. Срок эксплуатации объекта 14 лет. (с возможным продлением). Предполагаемый срок послуживости 2037 г



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят - 0.901615 г/с, 0.2778564 т/год; на период рекультивации - 24.774 г /с, 21.446 т/год; на период эксплуатации – 3.714245952 г/с, 28.633626084 т/год.

Земельные ресурсы. Намечаемые работы будут проводиться на земельном участке, предоставленном из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 87 от 30 марта 2021 года, сроком до 18 ноября 2037 года.

Водные ресурсы. Водопотребление: - для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода; - вода для производственных нужд (гидроиспытаний) может быть использована из ирригационных лагун КНГКМ для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора.

Объемы водопотребления в период строительства – 440,62м³: На хозяйственно-питьевые нужды - 273м³. На производственные нужды – 167,62м³ из них на гидроиспытание - 7,15 м³, на пылеподавление - 160,47 м³.

Водоотведение: от хозяйственно-питьевого потребления (канализационные стоки) подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков; утилизация воды после гидроиспытаний осуществляется согласно требованию процедур «Гидравлическое испытание наземного трубопровода» КРО-AL-QAC-PRO-00001 и «Гидравлические испытания трубопроводов» КРО-AL-QAC-PRO-00066. Утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договору со специализированной организацией; водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными. Водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ составляет – 500 метров. Расстояние до близлежащего водного источника реки Березовка - не менее 946 м.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации данного проекта не используются.

Животный мир. Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве – Всего 12,9979 т/год, в т. ч. отходы производства - 1,1849 т/год, отходы потребления - 11,813 т/год. Не опасные отходы, образующиеся при строительных работах:



смешанные коммунальные отходы, отходы от сварки, отходы металлов, бетон, дерево, пластмассовая упаковка. Зеркальные: содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из под лакокрасочных материалов) - 0,02835 т/год, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (геомембрана) - 6,088 т/год.

Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при рекультивации: всего - 0.0642 т/год, в т. ч. отходов производства - 0.0012 т/год, отходов потребления - 0.063 т/год. Не опасные отходы: смешанные коммунальные отходы, бумажная и картонная упаковка из под семян, бумажная и картонная упаковка из под удобрений.

Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации: всего - 8,062 т/год, в т. ч. отходов производства отходов потребления 8,062 т/год буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные отходы).

Во время строительства все отходы подрядной организации, занятой строительством объекта, вывозятся на их базу для хранения и последующей утилизации согласно договора со специализированной организацией. Кроме того, на объекте установлены контейнеры для сбора коммунальных отходов, регулярно вывозимых специализированной подрядной организацией.

Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления – 21,0599т/год, из них: опасные – 8,062, неопасные – 12,9979т/год.

Намечаемая деятельность «Обустройство устья скважины MBU_PT5. Обвязка и Подключение. КНГКМ, ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела1 приложения 2 Экологического кодекса РК). Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, «Разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям деятельности объекта и не оказывает воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Экологического кодекса РК и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении



экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

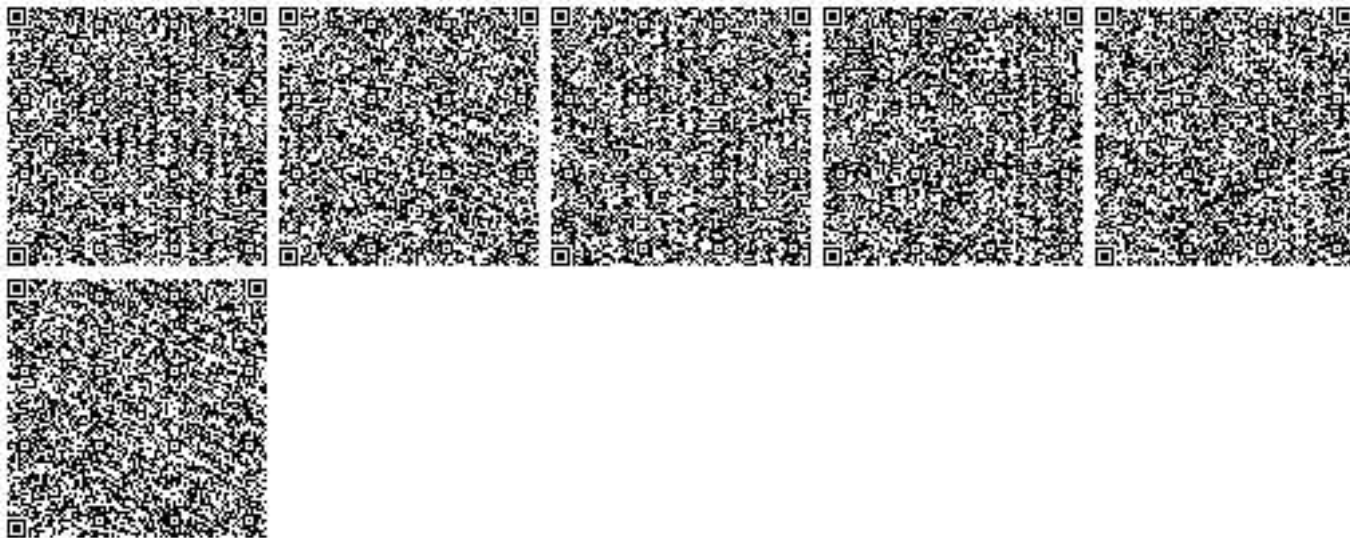
Е. Куанов

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы



Протокол

Сводная таблица замечаний и предложений по Заявлению о намечаемой деятельности по объекту «Обустройство скважины MBU_PT5. Обвязка и подключение. КНГКМ, ЗКО» Казахского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в.» от 31 января 2022 года №KZ79RYS00207790

Дата составления сводной таблицы: 02.03.2022 г.

Место составления сводной таблицы: Департамент экологии по Западно-Казахстанской области КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по Западно-Казахстанской области КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 31.01.2022 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 31.01 - 02.03.2022 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов:

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения
1	Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО	Замечаний и предложений нет (письма от 02.02.2022г. №5-3/3094).
2	Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан «Запказнедра»	Не представлено.
3	Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охраны водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан	Замечания и предложения (письмо от 16.02.2022г. №18-13-01-03/288) 1. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан в случае размещения предприятий и других сооружений, установленных акиматами соответствующих областей, проведения строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, инициатор намечаемой деятельности должен реализовать их при наличии соответствующих согласований, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией; 2. В случае отсутствия водоохраных зон и полос, установленных на водных объектах, принять соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности после установления водоохраных зон и

		полос и с учетом требований, изложенных в пункте 1; 3. Инициатору пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.
4	Управление земельных отношений Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письмо от 07.02.2022г. №2-10/175)
5	Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений (письмо от 07.02.2022г. №22-15-2-18/137): В соответствии с подпунктом 32-1 статьи 1 Закона РК от 11 апреля 2014 года 188-V» О гражданской защите " (далее-Закон) опасные технические устройства: -технические устройства, грузоподъемные механизмы, эскалаторы, фуникулеры, лифты, траволаторы, подъемники для людей с ограниченными возможностями, а также установки для бурения и ремонта скважин с глубиной бурения более двухсот метров, шахтные подъемные установки и подъемные машины, эксплуатируемые на опасных производственных объектах, государственный надзор за которыми осуществляет уполномоченный орган в области промышленной безопасности, работающие под давлением более 0,07 мегапаскаля или при температуре кипения воды более 115 градусов Цельсия, передвижные склады взрывчатых веществ и изделий на их основе, смесительно-зарядные и доставочно-зарядные машины, мобильные и стационарные установки для изготовления взрывчатых веществ и изделий на их основе; В соответствии с пунктом 1 статьи 78 Закона проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, размещаемого в пределах двух и более областей, а также стратегических объектов согласовывается с главным государственным инспектором Республики Казахстан по государственному надзору в области промышленной безопасности или его заместителями. Проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию иных опасных производственных объектов согласовывается с главным государственным инспектором по государственному надзору в области промышленной безопасности области, города республиканского значения, столицы или его заместителями. На основании вышеизложенного проект «Обустройство, обвязка и подключение скважины MBU_PT5» должен пройти процедуру согласования.
6	Департамент санитарно-эпидемиологического	Замечания и предложения (письмо от 08.02.2022г. №24-30-6-13/452-И): В соответствии с подпунктом 1) пункта 1 статьи 19

	контроля Западно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан	Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года» о здоровье народа и системе здравоохранения " (далее - Кодекс) разрешительным документом в области здравоохранения, возможным для осуществления установленной деятельности, является санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Объекты высокой эпидемической значимости определены приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № МЗ РК-220/2020 (далее - перечень). В связи с этим в заявлениях о установленной деятельности необходимо указать необходимость разрешительного документа на объекты высокой эпидемической значимости в перечне. Также в соответствии с подпунктом 2) пункта 4 статьи 46 Кодекса государственными органами в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно – защитным зонам (далее-проекты нормативной документации). В свою очередь, экспертиза проектов нормативной документации проводится в рамках государственных услуг, предоставляемых в порядке, определенном приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № МЗ РК-336/2020 «о некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения». Вместе с тем, заявления о предполагаемой деятельности не относятся к вышеуказанным проектам нормативной документации. Таким образом, компетенция комитета и его территориальных подразделений по согласованию заявлений о деятельности, предусмотренных законодательством, не предусмотрена.
7	Западно–Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан	Замечания и предложения (письмо от 04.02.2022г. №2-16/60): "Обустройство скважины MBU_PT5. Обязка и подключение», площадка для строительства расположена на территории существующего Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КМГКК). Сообщает, что вышеуказанный земельный участок не относится к особо охраняемым природным территориям. Информацию о въезде или не въезде на территорию государственного лесного фонда, при необходимости можно получить в Бурлинском Коммунальном государственном учреждении по охране лесов и животного мира.

		Кроме того, при наличии зеленых насаждений на земельном участке, указанном в заявлении, в соответствии с пунктами 10 и 11 «Правил содержания и защиты зеленых насаждений Западно-Казахстанской области», утвержденных решением Западно – Казахстанского областного маслихата от 1 сентября 2020 года № 37-2, при проведении строительно-монтажных работ вне территории государственного лесного фонда все насаждения, подлежащие сохранению на данном участке, защищаются от механических и иных повреждений специальными защитными ограждениями, обеспечивающими их эффективную защиту. В случае невозможности сохранения зеленых насаждений на участках, отводимых под застройку или проведение других работ, следует отметить, что вырубка деревьев производится по согласованию с уполномоченным органом в соответствии с законом О разрешениях. <i>По животному миру:</i> На испрашиваемой территории нет редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, занесенных в Красную книгу. Для минимизации воздействия на животный мир при проведении запланированных работ в соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» устанавливаются требования к обеспечению сохранности и воспроизводства животного мира, среды их обитания и возмещения причиненного, в том числе неизбежного вреда, деятельности, оказывающей или могущей повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, в том числе с соблюдением экологических требований». Считаем, что установленная деятельность не приведет к изменению численности и видового состава животных в районе ее проведения. Уровень влияния запланированной деятельности, флоры и фауны отсутствует.
8	Управление строительства Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письма от 16.02.2022г. №06-2/259).
9	Акимат Западно-Казахстанской области	Не представлено
10	Акимат Бурлинского района	Не представлено

«MBU_PT5 ұңғымасын орналастыру. Байлау және қосу. ҚМГККО, БҚО»
«Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в.» ЖТАҚ Қазақстандық филиалының
көзделіп отырған қызметі туралы 2022 жылғы 31 қазандағы
№KZ79RYS00207790 өтініші бойынша ұсыныстар мен ескертулердің
жиынтық кестесі
Хаттама

Жиынтық кесте жасалған күні: 02.03.2022 ж.

Жиынтық кесте жасалған орын: ҚР ЭГТРМ ЭРБК Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның атауы: ҚР ЭГТРМ ЭРБК Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын жинау туралы хабарланған күн: 31.01.2022 ж.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын беру мерзімі: 31.01-02.03.2022 ж.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын жинақтау:

№	Мүдделі мемлекеттік орган	Ескерту мен ұсыныстар
1	Батыс Қазақстан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы	Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (02.02.2022ж. №5-3/3094 хаты)
2	Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің Геология комитетінің «Батысқазжерқойнауы» Батыс Қазақстан өңіраралық геология департаменті	Ұсынылған жоқ.
3	Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы	Ұсыныстар мен ескертулер (16.02.2022ж. №18-13-01-03/288 хаты): 1. Қазақстан Республикасы Су кодексінің 125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісу болған кезде іске асырылуға тиіс; 2. Су объектілерінде орнатылған су қорғау аймақтары мен белдеулері болмаған жағдайда, су қорғау аймақтары

		мен белдеулері белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағында баяндалғанды ескере отырып, көзделіп отырған қызметті іске асыру туралы тиісті шешім қабылдау; 3. Қазақстан Республикасы Су кодексінің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануды бастамашы жүзеге асырсын.
4	Батыс Қазақстан облысының жер қатынастары басқармасы	Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (07.02.2022ж. №2-10/175 хаты)
5	Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министірлігі Өнеркәсіптік қауіпсіздік комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша департаменті	Ұсыныстар мен ескертулер (07.02.2022ж. №22-15-2-18/137 хаты); ҚР «Азаматтық қорғау туралы» 2014 жылғы 11 сәуірдегі 188-V Заңының 1-бабы 32-1 тармақшасына сәйкес (<i>бұдан әрі-Заң</i>) қауіпті техникалық құрылғылар: -қауіпті өндірістік объектілерде пайдаланылатын, мемлекеттік қадағалауды өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы уәкілетті орган жүзеге асыратын, 0,07 мегаПаскальдан асатын қысыммен немесе 115 Цельсий градустан асатын судың қайнау температурасы кезінде жұмыс істейтін техникалық құрылғылар, жүк көтергіш механизмдер, эскалаторлар, фуникулерлер, лифтілер, траволаторлар, мүмкіндігі шектеулі адамдарға (мүгедектерге) арналған көтергіштер, сондай-ақ бұрғылау тереңдігі екі жүз метрден асатын ұңғымаларды бұрғылауға және жөндеуге арналған қондырғылар, шахталық көтергіш қондырғылар мен көтергіш машиналар, жарылғыш заттар мен олардың негізінде жасалған бұйымдардың жылжымалы қоймалары, араластыру-зарядтау және жеткізу-зарядтау машиналары, жарылғыш заттар мен олардың негізінде жасалған бұйымдарды дайындауға арналған мобильдік және стационарлық қондырғылар; Заңның 78 - бабы 1- тармағына сәйкесекі және одан да көп облыстың шегінде орналастырылатын қауіпті өндірістік объектіні, сондай-ақ стратегиялық объектілерді салуға, кеңейтуге, реконструкциялауға, жаңғыртуға, консервациялауға және жоюға арналған жобалау құжаттамасы Қазақстан Республикасының Өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы мемлекеттік қадағалау жөніндегі бас мемлекеттік инспекторымен немесе оның орынбасарларымен келісіледі. Өзге де қауіпті өндірістік объектілерді салуға, кеңейтуге, реконструкциялауға, жаңғыртуға, консервациялауға және жоюға арналған жобалау құжаттамасы облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы мемлекеттік қадағалау жөніндегі бас мемлекеттік инспекторымен немесе оның орынбасарларымен келісіледі. Жоғарыда айтылғандардың негізінде «MBU_PT5

		ұңғыманы жабдықтау, байланыстыру және қосу» жобасы келісу процедурасынан өтуі тиіс.
6	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Батыс Қазақстан облысының санитариялық-эпидемиологиялық департаменті	Ұсыныстар мен ескертулер (08.02.2022ж. №24-30-6-13/452-И хаты): «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» 2020 жылғы 7 шілдедегі Қазақстан Республикасы Кодексінің (бұдан әрі - Кодекс) 19-бабы 1-тармағының 1) тармақшасына сәйкес, белгіленген қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін Денсаулық сақтау саласындағы рұқсат беру құжаты эпидемиялық маңыздылығы жоғары объектінің халықтың санитариялық-эпидемиологиялық саламаттылығы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сәйкестігі туралы санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды болып табылады. Эпидемиялық маңыздылығы жоғары объектілер Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2020 жылғы 30 қарашадағы № ҚР ДСМ-220/2020 бұйрығымен (бұдан әрі - тізбе) айқындалған. Осыған байланысты, белгіленген қызмет туралы өтініштерде тізбедегі эпидемиялық маңыздылығы жоғары объектілерге рұқсат беру құжатының қажеттілігін көрсету қажет. Сондай-ақ, Кодекстің 46-бабы 4-тармағының 2) тармақшасына сәйкес халықтың санитариялық – эпидемиологиялық саламаттылығы саласындағы мемлекеттік органдар қоршаған ортаға зиянды заттар мен физикалық факторлардың жол берілетін шекті шығарындылары мен жол берілетін шекті төгінділері, санитариялық қорғау аймақтары мен санитариялық-қорғау аймақтары бойынша нормативтік құжаттама жобаларына санитариялық-эпидемиологиялық сараптама (бұдан әрі-нормативтік құжаттама жобалары) жүргізеді. Өз кезегінде, нормативтік құжаттама жобаларының сараптамасы «Халықтың санитариялық-эпидемиологиялық саламаттылығы саласында мемлекеттік қызметтер көрсетудің кейбір мәселелері туралы» Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2020 жылғы 30 желтоқсандағы № ҚР ДСМ-336/2020 бұйрығымен айқындалған тәртіппен ұсынылатын мемлекеттік қызметтер шеңберінде жүргізіледі. Сонымен бірге, көзделіп отырған қызмет туралы өтініштер жоғарыда көрсетілген нормативтік құжаттама жобаларына жатпайды. Осылайша, заңнамада көзделген қызмет туралы өтініштерді келісу бойынша Комитеттің және оның аумақтық бөлімшелерінің құзыреті көзделмеген.
7	Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі	Ұсыныстар мен ескертулер (04.02.2022г. №2-16/60 хаты): Өтініште көрсетілген «МВU_PT5 ұңғыманы жайластыру. Байлау және қосу» жұмыс жобасына сәйкес құрылысқа белгіленген алаң қолданыстағы бар Қарашығанақ мұнайгаздыконденсаты кен орны (КМГКК) аумағында орналасқан. Жоғарыда аталған жер учаскесі ерекше қорғалатын

	комитетінің Батыс Қазақстан облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы	табиғи аумақтарына жатпайтынын хабарлайды. Мемлекеттік орман қорының аумағына кіретіні, немесе кірмейтіні жөнінде ақпаратты, қажет болған жағдайда Бөрлі орман және жануарлар дүниесін қорғау жөніндегі коммуналдық мемлекеттік мекемесінен алуға болатынын қаперіңізге саламыз. Сонымен қатар, өтінішінде көрсетілген жер учаскесінде жасыл екпелер болған жағдайда, Батыс Қазақстан облыстық мәслихатының 2020 жылғы 1 қыркүйектегі № 37-2 шешімімен бекітілген, «Батыс Қазақстан облысының жасыл екпелерді күтіп-ұстау және қорғау қағидаларының» 10 және 11 – тармақтарына сәйкес, мемлекеттік орман қоры аумағынан тыс құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүргізу кезінде осы учаскеде сақтауға жататын барлық екпелер олардың тиімді қорғалуын қамтамасыз ететін арнайы қорғаныш қоршауларымен механикалық және өзге де зақымданулардан қорғалады. Құрылыс салуға немесе басқа да жұмыстар жүргізуге бөлінетін учаскелерде жасыл екпелерді сақтау мүмкін болмаған жағдайда, ағаштарды кесу Рұқсаттар туралы Заңға сәйкес уәкілетті органның келісімі бойынша жүргізілетінін қаперіңізге саламыз. <i>Жануарлар дүниесі бойынша:</i> Сұратылған аумақта сирек кездесетін және құрып кету қауіпі төніп тұрған, Қызыл кітапқа енгізілген жануарлардың түрлері жоқ. Жоспарланған жұмыстарды жүргізу кезінде жануарлар дүниесіне әсерді азайту үшін Қазақстан Республикасының 2004 жылғы 9 шілдедегі, «Жануарлар дүниесін қорғау, өсімін молайту және пайдалану туралы» № 593 Заңының 12-бабы 1-тармағына сай «Жануарлар дүниесінің жай-күйіне, мекендейтін ортасына, көбею жағдайларына және жануарлардың өріс аудару жолдарына әсер ететін, немесе әсер етуі мүмкін болатын қызмет жануарлар дүниесінің, олар мекендейтін ортаның сақталуы мен өсімін молайтуды келтірілетін және келтірілген, оның ішінде болмай қоймайтын зиянды өтеуді қамтамасыз етудің талаптары, оның ішінде экологиялық талаптар сақтала отырып жүзеге асырылуға тиіс» екенін ескертеміз. Белгіленген қызмет, жүргізілетін аудандағы жануарлардың саны мен түрлік құрамының өзгеруіне әкелмейді деп есептейміз. Жоспарланған іс-әрекеттің, флора мен фаунаға әсер ету деңгейі жоқ.
8	Батыс Қазақстан облысының құрылыс басқармасы	Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (16.02.2022ж. №06-2/259 хаты)
9	Батыс Қазақстан облысының әкімдігі	Ұсынылған жоқ
10	Бөрлі ауданының әкімдігі	Ұсынылған жоқ

Tecninco L.L.P.

ТОО ТЕКНИНКО
Республика Казахстан,
Западно-Казахстанская область,
Бурлинский район, 090300,
г. Аксай,
ул. Промзона, д. 71Н

ТОО КАСПИЙ ИНЖИНИРИНГ
Республика Казахстан, 060006, Атырау,
ул. Баймуханова, 47Б
Тел: +7 (7122) 363010
Факс: +7 (7122) 366986
www.caspyeng.kz

Организация

Адрес офиса организации:

Адрес офиса организации:

Месторождение Карачаганак

**ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ MBU_PT5.
ОБВЯЗКА И ПОДКЛЮЧЕНИЕ, КНГКМ, ЗКО
ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1**Код Заказчика: AP/D/19/0789-C0781**

Согласовано

01.22

Нigmatkaliyev A

01.22

Bayytzhanov T

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал		Есова А.			01.22
Проверил		Исетов Р.			01.22
Т.контроль		Буонокоре А.			01.22
Н.контроль		Бригида М.			01.22
ГИП		Неугодников А			01.22

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ
MBU-PT5. ОБВЯЗКА И
ПОДКЛЮЧЕНИЕ, КНГКМ, ЗКО

Стадия	Лист	Листов
РП	1	39
ТОО «ТЕКНИНКО» ТОО «КАСПИЙ ИНЖИНИРИНГ» г.Аксай, 2022 г.		

ЛИСТ РЕВИЗИЙ

Рев. № 0 Страниц 38

Январь 2022

Выпущено для проверки и комментариев

Рев. № 1 Страниц 39

Январь 2022

Выпущено для одобрения



Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №						
							B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1	Лист
								2
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата			

Содержание

1	СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:	5
2	ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ВИДОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ИХ КЛАССИФИКАЦИЯ СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ 1 ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОДЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (ДАЛЕЕ - КОДЕКС).....	7
3	В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ.	8
4	СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА И ВОЗМОЖНОСТИ ВЫБОРА ДРУГИХ МЕСТ.....	9
5	ОБЩИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	10
6	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	13
7	ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ.....	15
8	ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ.....	16
9	ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	19
10	ОПИСАНИЕ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	22
11	ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ.....	23
12	ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШЕНИЙ, НАЛИЧИЕ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО ПОТРЕБУЕТСЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, В ЧЬЮ КОМПЕТЕНЦИЮ ВХОДИТ ВЫДАЧА ТАКИХ РАЗРЕШЕНИЙ.....	27
13	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	28
14	ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕГАТИВНОГО И ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИХ ХАРАКТЕР И ОЖИДАЕМЫЕ МАСШТАБЫ С УЧЕТОМ ИХ ВЕРОЯТНОСТИ, ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ, ЧАСТОТЫ И ОБРАТИМОСТИ, ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ИХ СУЩЕСТВЕННОСТИ.	31
15	ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ ТРАНСГРАНИЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	33
16	ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ, ИСКЛЮЧЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕБЛАГОПРИЯТНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	34

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 3
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

**17 ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ УКАЗАННОЙ
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВАРИАНТОВ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ..... 37**

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

1 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- Наименование - Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал
- Адрес места нахождения- 090300, ЗКО, Бурлинский р-н, г.Аксай, промзона
- БИН – 981141001567
- Данные о первом руководителе – Рую Джанкарло
- Телефон – 8 711336 2262 (приемная)
- Адрес электронной почты - KPO@kpo.kz

Рисунок 1 Обзорная схема расположения Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ).



Взам. инв. №

Подпись и дата

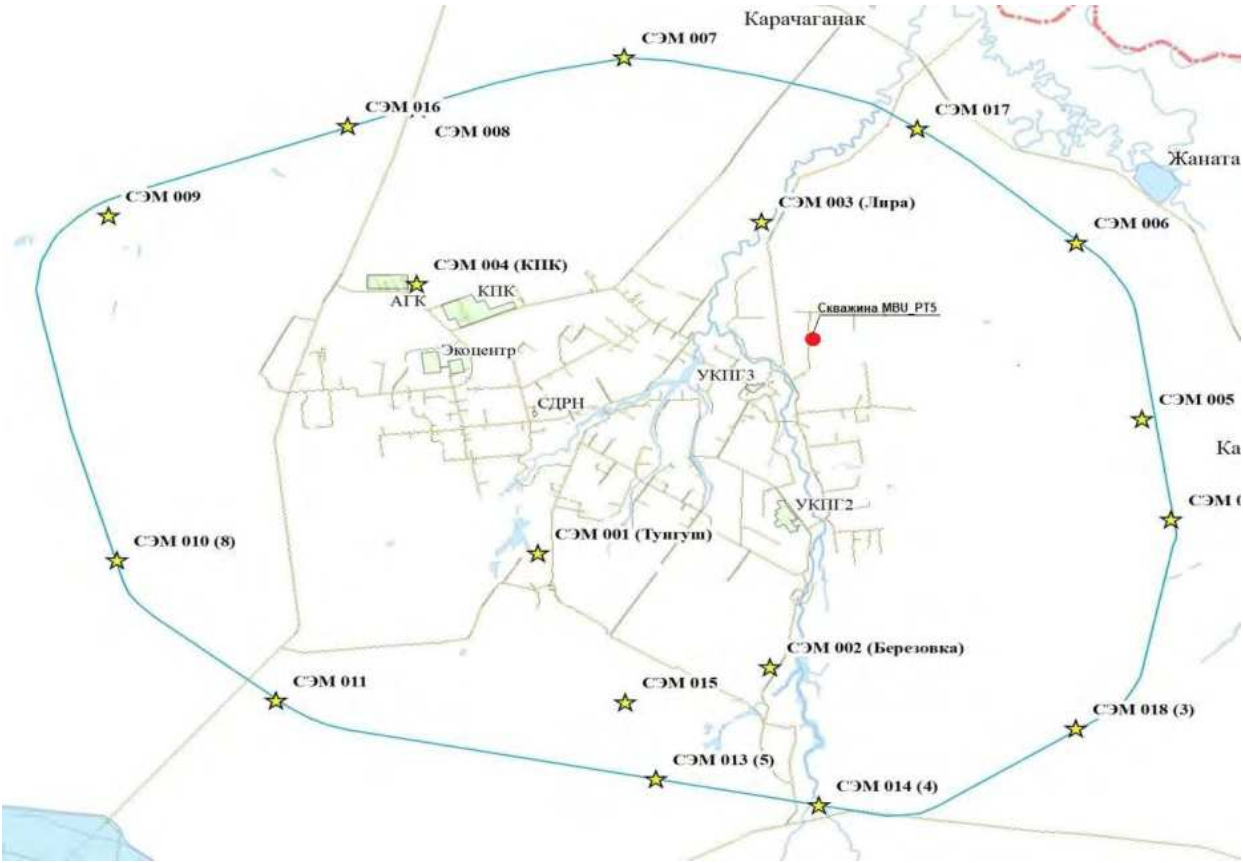
Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
5

Рисунок 2 Карта-схема расположения намечаемого объекта



Инв. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
6

2 ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ВИДОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ИХ КЛАССИФИКАЦИЯ СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ 1 ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОДЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (ДАЛЕЕ - КОДЕКС)

Согласно Приложению 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. данный вид деятельности относится:

Раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

п.2. Недропользование:

п.п 2.1 Разведка и добыча углеводородов.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 7
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

3 В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ

Намечаемая деятельность находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ).

При реализации деятельности «Обустройство скважины MBU_PT5. Обязка и подключение» не предполагает изменений по виду деятельности в целом для предприятия.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

4 СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА И ВОЗМОЖНОСТИ ВЫБОРА ДРУГИХ МЕСТ

Скважина MBU_PT5 находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ), в северо-восточной части горного отвода. Выбор места определяется согласно геолого-разведочным данным, до обустройства скважины.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

5 ОБЩИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Обустройство скважины MBU_PT5. Обязка и подключение, КНГКМ, ЗКО». Намечаемая деятельность для эксплуатационной скважины MBU_PT5 включает в себя установку новой 8-дюймовой соединительной линии между устьевой фонтанной арматурой, производственным модулем и 10-дюймовой выкидной линией.

Проектирование устьевого оборудования разработано в соответствии с новым модульным подходом КПО. Проект представляет собой установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным модулем и факельным модулем.

8-дюймовая производственная линия, идущая от устьевой фонтанной арматуры, соединяется с 10-дюймовой выкидной линией, посредством типового производственного модуля (уже разработанного, согласованного и утвержденного КОМПАНИЕЙ). Проект включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным и факельным модулями. Новая 10-дюймовая выкидная линия от скважины MBU_PT5 будет подключена к слоту 9 на УМС-Н путем соединения к существующей выкидной линии, идущая от скважины 9850, при помощи существующей УС3А.

Линия розжига WP-MBU_PT5 -FG-502-1"-A13 и запальная линия WP- MBU_PT5 -FG-501-2"-A13 от факельного модуля (эти две линии идут от блока розжига горизонтального факела, который входит в факельный модуль) должны быть проложены до нового горизонтального факела, но только до ограждения устья скважины. Данные линии вместе с факельной линией предварительно проинвестированы отдельным проектом.

Также намечаемая деятельность включает в себя установку конечного переключателя на главной (коренной) задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и боковой задвижки (XV-0003) на отводной линии фонтанной арматуры, включая переходную пластину для приводов. Главная задвижка и боковая задвижка фонтанной арматуры поставляются отделом скважинных операций КПО.

Соединение для ингибитора коррозии входит в конструкцию производственного модуля. Для блока ввода химических реагентов будет предусмотрена огороженная площадка.

Функциональное назначение новой скважины будет таким же, как и у других скважин, подсоединенных к УМС, ССРН и КПК. Оборудование, устанавливаемое на новой скважине будет идентично оборудованию на существующих скважинах.

Устье скважины оснащено следующими оборудованиями:

- Фонтанная арматура, предназначенная для герметизации затрубного пространства, а также для проведения технологических операций при освоении, эксплуатации и ремонте скважины;
- Амбар розжига, используемый как факельная площадка для сброса давления во время пуска скважины и для выполнения работ по ремонту оборудования устья скважины;

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 10
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

- Интегральная система управления и безопасности (ИСУБ), контролирующая все сигналы, поступающие через дистанционный терминал (ДТ) с запорных (двухпозиционных) клапанов, направляющие устройства давления в выкидной линии, местную панель управления устьевого оборудования, распределительный щит и систему обнаружения сероводорода;
- Передвижной блок ввода метанола, используемый для пуска скважины;
- Площадки обслуживания для доступа к боковой задвижке, угловому штуцеру и главной задвижке на фонтанной арматуре;
- Патрубок для подсоединения передвижного блока ввода ингибитора коррозии для впрыска в выкидную линию ингибитора, предотвращающего (замедляющего) процесс коррозии, вызываемой сероводородом (включен в производственный модуль);
- Местная панель управления устьевого оборудования;
- Система обнаружения пожара и газа, управляемая ДТ;
- Силовой распределительный щит;
- Новый Дистанционный Терминал (ДТ) Honeywell SM для площадки скважины;
- Новый Дистанционный Терминал (ДТ) GE PAC8000 для УСЗА;
- Возможность установки одного зонда контроля коррозии и для мониторинга коррозии.

Таблица 1 Физико-химические свойства, условия эксплуатации и компонентный состав газоконденсатной смеси.

Свойства	Единицы измерения	Газоконденсатная смесь
Рабочая температура (мин/макс)	°C	10/54
Рабочее давление (мин/макс)	бар (изб.)	70/220
Плотность при 115 бар (изб.) и при 45°C	кг/м ³	208,7
Азот	Моль	0,0117
Сероводород	Моль	0,0413
Двуокись углерода	Моль	0,0533
Метан	Моль	0,6835
Этан	Моль	0,0553
Пропан	Моль	0,0311
и-Бутан	Моль	0,0062
н-Бутан	Моль	0,0128
и-Пентан	Моль	0,0083
н-Пентан	Моль	0,0078
н -Гексан	Моль	0,0096
н-Гептан	Моль	0,0086
н-Октан	Моль	0,0113
н-Нонан	Моль	0,0107
н-Декан	Моль	0,0071
н-С11	Моль	0,0055

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 11
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

н-С12	Моль	0,0047
н-С13	Моль	0,0042
н-С14	Моль	0,0038
н-С15	Моль	0,0073
н-С18	Моль	0,0085
н-С26	Моль	0,0042
Е-Меркаптан	Моль	0,0010
Вода	Моль	0,0025

Таблица 2 Мощность (производительность) объекта

Скважина MBU_PT5	Результаты симуляции	
Производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи)	МТ	0.05
Средняя производительность за весь период эксплуатации.	МТ/год	0.03
Производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи)	10^6 m3	0.06
Средняя производительность за весь период эксплуатации.	10^6 m3/year	0.04

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1	Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата					

6 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Газоконденсатная смесь, извлекаемая из подземных горизонтов, проходит от забоя к устью скважины, затем проходит через клапана XV-0001, XV-0002, XV-0003 и угловая дроссельная задвижка HV-0001 фонтанной арматуры, которая отвечает за регулирование потока. После угловой дроссельной задвижки газоконденсатная смесь поступает в наземную часть поточной линии WP- MBU_PT5-WF-501-8"-F11, которая соединена с производственным модулем, далее в 10-дюймовый подземный трубопровод, идущий на манифольд. Наземная часть трубной обвязки производственного модуля соединяется с выкидной линией WP-MBU_PT5-WF-501-8"-F11, которая оборудована датчиками давления PT-002A и B. Данные с приборов поступают на ИСУБ (Интегральная система управления и безопасности) и Дистанционный Терминал (ДТ). Для контроля коррозии на выкидной линии внутри производственного модуля предусматривается пункт контроля коррозии CC-001.

Панель управления устьевого оборудования и ДТ управляют клапанами XV-0002 и XV-0003, которые предназначены для немедленного отсечения потока.

Ингибитор коррозии, поступающий от передвижного блока закачки ингибитора коррозии посредством трубопровода с малым диаметром (1") через 2-дюймовый золотник впрямка химических реагентов (тип COSASCO) будет подаваться в выкидную линию ниже по потоку от углового штуцера HV-0001 и внутри производственного модуля, в случае, если количество воды в добываемой смеси из скважины будет превышать 1%. В направлении от угловой дроссельной задвижки HV-0001 класс выкидной линии меняется с 10000# на 2500# в соответствии со стандартом ASME B31.1.

Надземная часть выкидной линии находится на огражденной территории скважины и состоит из:

- Резервного подключения посредством 2-дюймового патрубка с фланцем;
- Датчиками давления PT-002 A и B, посылающего сигнал на ДТ (дистанционный терминал);
- Точки отбора проб CC-001;
- Клапана-отсекателя с продувочным трубопроводом соединенные с факельным модулем;
- Запасное 2-дюймовое соединение для закачки химических реагентов, оснащенное двойной запорной арматурой со спускным клапаном, соединенным с факельным модулем;
- Запасное 10-дюймовое соединение для испытательного коллектора/пускового устройства, оснащенного двойной запорной арматурой со спускным клапаном.

Устье скважины ниже фонтанной арматуры снабжен подземным клапаном-отсекателем XV-0001 (SSSV), управляемым напрямую с панели управления устьевого оборудования.

Передвижной блок ввода метанола и передвижной тестовый сепаратор используются во время пуска скважины. Объем закачиваемого метанола, согласно ответа на технический

Инов. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 13
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

запрос КРО-10-ENG-TQY-00320, составляет около 3 м³, примерно такой объем между устьем скважины и подземным клапаном-отсекателем.

Закачка метанола производится обычно по следующему графику:

– 1 раз во время запуска скважины, а также во время запуска скважины после ремонта.

Согласно процедуре КПО обычно плановый ремонт скважин производится раз в пять лет.

– Закачка производится для разрушения образовавшихся гидратов. Согласно практическим данным, в среднем образование гидратов происходит 2 раза в год во время холодного периода.

Продолжительность закачки в обоих случаях обычно составляет 1 час в день и объем закачки составляет приблизительно 3 м³.

Поступающий из скважины продукт может быть отведен от клапанов фонтанной арматуры путем закрытия задвижки XV-0003, через клапан с ручным управлением и угловой дроссельной задвижки HV-0002 на линию, соединяющую устье скважины, амбар и Горизонтальный Факел.

Местная панель управления устьевого оборудования и ИСУБ (интегральная система управления) / ДТ (дистанционный терминал) управляют скважиной, включая систему обнаружения пожара и газа.

При пуске скважины производится испытание путем подачи сырья от фонтанной арматуры к амбару, и только после успешного завершения испытания подача сырья будет переключена через выкидную линию на манифольд.

Все подземные линии оборудованы диэлектрическими соединениями.

УСЗА (удаленная станция запорной арматуры) в основном состоит из одной секции наземного трубопровода, установленного на новой выкидной линии от скважины MBU_PT5, а также наземного трубопровода для соединения с существующей скважиной 9850. Участки наземных трубопроводов соединяются с выкидными линиями при помощи тройника. Участки с наземными трубопроводами будут соединяться с новой выкидной линией при помощи установки 45° колена, изготовленный методом индукционной сварки. Конструкция трубопроводной обвязки УСЗА позволит перекрыть поток от каждой скважины поотдельности, поэтому, в случае останова одной из скважин, другая может продолжать добычу. Также предусмотрены установка обратного клапана (во избежание обратного потока из одной скважины в другую) и датчики давления (для визуального контроля давления в каждой скважине). Трубная обвязка предусматривает фланцевое соединение испытательного коллектора для гидростатических испытаний.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 14
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

7 ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ

- Ориентировочный нормативный срок реализации 14 месяцев.
- Начало реализации – конец 2023 года.
- Срок эксплуатации объекта 14 лет. (с возможным продлением).
- Предполагаемый срок погашения 2037 г.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 15
Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

8 ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ

1) земельный участок

Объектом намечаемой деятельности является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района.

На период землепользования данные земли переведены из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Предполагаемый срок использования земли см. пункт 7.

Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.

2) водные ресурсы

Вид водопользования общее. Источник водоснабжения привозная вода. Вода будет как питьевого качества (бутилированная) так и не питьевого качества гидротест на гидротест и пылеподавление. При реализации намечаемой деятельности вода будет доставляться силами подрядных организаций согласно контрактам, которые будут заключены с компаниями, которые будут осуществлять строительство объекта. (кроме этого возможно использование воды с ирригационных лагун КНГКМ для вторичного использования при согласовании с КПО на гидроиспытания и пылеподавление).

Все операции связанные с водой, ориентировочные объемы и т.д. см. в таблице 3.

Таблица 3 Водопотребление и водоотведение

Вид водопотребления	Водопотребление*, м ³	Водоотведение**, м ³
На хозяйственно-питьевые нужды		
На питьевые нужды	273	273
На производственные нужды		
Гидроиспытание	7,15	7,15
Пылеподавление	160,47	***
Итого:	440.62	280,15

Примечание:

* Водопотребление

- вода доставляется подрядной организацией по договору;
- для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода;
- вода для пылеподавления и гидроиспытания может быть использована из ирригационных лагун КНГКМ для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду.

**Водоотведение

- от питьевого потребления (канализационные стоки) с участка, подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков с биотуалетов самостоятельно;
- утилизация воды после гидроиспытаний осуществляется согласно требований процедур «Гидравлическое испытание наземного трубопровода» КРО-AL-QAC-PRO-00001 и «Гидравлические испытания трубопроводов» КРО-AL-QAC-PRO-00066.
Утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией .
- водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
16

Поверхностные водные источники.

Согласно Приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446 «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.08.2020 г.)

водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров.

Таким образом водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров.

Расстояние до близлежащего водного источника реки Березовка - не менее 946 м.

Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону реки Березовка.

3) недра

Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет.

Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена.

Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района.

4) растительные ресурсы

Растительный покров Карачаганакского месторождения представлен антропогенно-производными группировками растительности, формирующимися на трансформированных в результате многолетней распашки почвах. В последние годы, в связи с выводом этих земель из севооборота, повсеместно наблюдается процесс естественного восстановления залежей (демутация). В зависимости от срока демутации и экологических условий конкретного участка (рельеф, почвы и т.п.) растительность находится в различных стадиях зарастания («Научные исследования флоры и фауны КНГКМ», Центр дистанционного зондирования и ГИС «Терра», 2005 г.).

Растительные сообщества на территории месторождения представлены степными и сухостепными видами растений.

Лесонасаждений, подлежащих вырубке, на отведённой территории нет.

По завершению намечаемой деятельности будет проведена рекультивация земель с восстановлением растительного покрова.

Растительные ресурсы при реализации данной деятельности не используются.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 17
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

5) животный мир

По данным отчета «Научные исследования флоры и фауны КНГКМ» (ЦДЗ и ГИС «Терра») на территории месторождения отмечено обитание следующих видов животных, представленных таблицей 4.

Таблица 4 Перечень видов позвоночных животных, обитающих на территории КНГКМ

№	Тип	Вид
1	Млекопитающие	Малый суслик, слепушонка, сибирская косуля, речной бобр,
2	Пресмыкающиеся (рептилии)	Прыткая ящерица, степная гадюка
3	Птицы	Большая поганка, кряква, луговой лунь, кобчик, перепел, хохотунья, обыкновенная кукушка, полевой конек, иволга, галка, серая славка, варакушка, полевой воробей, болотный лунь, волчок, черный коршун, камышевый лунь, обыкновенная пустельга, камышница, речная крачка, ласточка-береговушка, желтая трясогузка, сорока, серая ворона, северная бормотушка, черноголовый чекан, садовая овсянка, сизая чайка, серая цапля, степной лунь, чеглок, серая куропатка, вяхирь, полевой жаворонок, европейский жулан, грач, болотная камышевка, обыкновенная каменка, ремез, желчная овсянка, журавль-красавка*

Примечание:

*включен в «Перечень объектов охраны окружающей среды, имеющих особое экологическое, научное и культурное значение», утвержденный постановлением Правительства РК от 21 июня 2007 года № 521

Животные ресурсы при реализации данной деятельности не используются.

6) иные ресурсы

При реализации данной деятельности минеральные ресурсы не используются.

Сырьевые ресурсы такие как, Арматура, ПГС, Щебень, Трубы, Бетон и т.д.

будут доставляться на строительную площадку в готовом виде, где будут осуществляться СМР. Все основные работы будут проходить в цехах подрядных организаций.

Срок использования сырьевых ресурсов определяется сроком строительства объекта.

Поставщики материалов будут определяться при проведении тендера на строительство данного объекта включающий поставки материалов.

Приоритет будет отдаваться местным производителям строительных материалов.

Временное энергоснабжение строительной площадки от дизельных генераторов (обеспечивает Генподрядчик) или обеспечить энергетическими ресурсами от действующих источников и сетей.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.

Истощение природных ресурсов исключено.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
18

9 ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ представлены на периоды строительства, рекультивации и эксплуатации, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Таблица 5 Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в период строительства

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (274)			0.04		3	0.00814	0.001524	0.0381
0143	Марганец и его соединения (IV) (327)		0.01	0.001		2	0.001442	0.00027	0.27
0342	Фтористые газообразные соединения (617)		0.02	0.005		2	0.000333	0.0000624	0.01248
0616	Диметилбензол (203)		0.2			3	0.375	0.00678	0.0339
1119	Этилцеллозольв (1497*)				0.7		0.095	0.00171	0.00244286
1401	Пропан-2-он (470)		0.35			4	0.095	0.00171	0.00488571
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	0.3267	0.2658	2.658
	В С Е Г О :						0.901615	0.2778564	3.01980857

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

* При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов.

Инд. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист Недок Подпись Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
19

Таблица 6 Ожидаемые выбросы в период рекультивации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	24.774	21.446	214.46
	В С Е Г О :						24.774	21.446	214.46

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

* При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов.

Таблица 7 Ожидаемые выбросы в период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота диоксид (4)		0.2	0.04		2	0.053328	0.000767923	0.01919807
0304	Азота оксид (6)		0.4	0.06		3	0.0086658	0.000124788	0.0020798
0328	Углерод (583)		0.15	0.05		3	0.04444	0.000639936	0.01279872
0330	Сера диоксид (516)		0.5	0.05		3	2.252097616	0.032430206	0.64860412
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.053172676	1.674826967	209.353371
0337	Углерод оксид (584)		5	3		4	0.4444	0.00639936	0.00213312
0410	Метан (727*)				50		0.01111	0.000159984	0.0000032
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0.823	26.861	0.53722
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	0.02222	0.00024	0.00048
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006			4	0.00181186	0.05703692	9.50615333
	В С Е Г О :						3.714245952	28.633626084	220.082041

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

* При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов.

Инд. №

Подпись и дата

Инд. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата
------	------	------	-------	---------	------

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
20

Таблица 8 Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей*

№	Категория (группа) веществ**	Номер по CAS***	Загрязнитель	Вид деятельности	Пороговые значения выбросов в воздух, кг/год
1	1		Оксиды азота	Энергетика	10000
2	1	630-08-0	Оксид углерода		500 000
3	1		Оксиды серы		150000

*- Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346.

** - Категории химических веществ: 1 - газообразные вещества, 2 - токсичные металлы, 3 - пестициды, 4 - хлорсодержащие органические вещества/параметры, 5 - другие органические вещества/параметры (антрацен, бензол, ПАУ), 6 - другие неорганические вещества/параметры (цианистый водород, общее количество азота, РМ10, хлориды)

***-Номер по CAS - уникальный численный идентификатор химических соединений, полимеров, биологических последовательностей нуклеотидов или аминокислот, смесей и сплавов, внесённых в реестр Химической реферативной службы (англ. Chemical Abstracts Service), которая является подразделением Американского химического общества. Уникальный идентификатор предназначен для большего удобства поиска упоминаний в литературе за счёт устранения проблемы возможного различного наименования одного и того же. В настоящее время практически все химические базы данных имеют поиск по регистрационному номеру CAS. Номер CAS записывается в виде трёх групп арабских чисел, разделённых дефисами.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 21
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

10 ОПИСАНИЕ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Сбросы на рельеф местности или в открытые водоемы намечаемой деятельностью не предусмотрены.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
								22
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1		

11 ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ

Период строительства

Такие отходы, как отходы металлов, бетон, дерево учитываются по факту образования.

Отходы технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, промасленная ветошь) настоящим разделом не рассматриваются, так как техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

Отходы распределены на периоды намечаемой деятельности:

- Строительство и демонтаж временной площадки намечаемой деятельности
- Рекультивация намечаемой деятельности
- Эксплуатация намечаемой деятельности

Таблица 9 Описание отходов производства и потребления при строительстве

№	Наименование отходов	Вид отхода	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4
1	Отходы от сварки	Отходы производства	Сварочные работы
2	Металлическая упаковка (тара из под краски)	Отходы производства	Покрасочные работы
3	Смешанные коммунальные отходы,	Отходы потребления	В результате жизнедеятельности работающего персонала
4	Отходы металлы (лом),	Отходы производства	Строительно-монтажные работы
5	Цветные металлы (обрезки кабеля),	Отходы производства	Строительно-монтажные работы
6	Бетон (строительные отходы),	Отходы производства	Строительно-монтажные работы
7	Дерево (барабаны от электрокабеля, палеты, ящики от оборудования).	Отходы производства	Строительно-монтажные работы
8	Пластмассовая упаковка (полиэтиленовая пленка)	Отходы производства	Демонтаж временной площадки
9	Другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (геомембрана)	Отходы производства	Демонтаж временной площадки

Инв. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата
------	------	------	-------	---------	------

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
23

Таблица 10 Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего	-	12,9979
в т. ч. отходов производства	-	1,1849
отходов потребления	-	11,813
Опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Не опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Смешанные коммунальные отходы	-	11,813
Отходы сварки	-	0,00234
Отходы металлов	-	0,038
Цветные металлы	-	0,2
Бетон	-	0,01221
Дерево	-	0,904
Пластмассовая упаковка (полиэтиленовая пленка),	-	7,077
Зеркальные		
перечень отходов	-	-
Содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из под лакокрасочных материалов)	-	0,02835
Другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (геомембрана),	-	6,088
Примечание: Места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Экологический кодекс статья 320, пункт 2-1.		

Период рекультивации

Таблица 11 Описание отходов производства и потребления при рекультивации

№	Наименование отходов	Вид отхода	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4
1	Смешанные коммунальные отходы	Отходы производства	Рекультивация
	Бумажная и картонная упаковка из под семян	Отходы производства	Рекультивация
	Бумажная и картонная упаковка из под удобрений	Отходы производства	Рекультивация

Инв. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
24

Таблица 12 Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при рекультивации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего	-	0.0642
в т. ч. отходов производства	-	0.0012
отходов потребления	-	0.063
Опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Не опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Смешанные коммунальные отходы	-	0.063
Бумажная и картонная упаковка из под семян	-	0.0003
Бумажная и картонная упаковка из под удобрений	-	0.0009
Зеркальные		
перечень отходов	-	-
Примечание: Места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Экологический кодекс статья 320, пункт 2-1.		

Период эксплуатации

Таблица 13 Описание отходов производства и потребления при эксплуатации

№	Наименование отходов	Вид отхода	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4
1	Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	Отходы производства	Зачистка трубопровода

Инд. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист Недок Подпись Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
25

Таблица 14 Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего	-	8,062
в т. ч. отходов производства	-	8,062
отходов потребления	-	-
Опасные отходы		
Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	-	8,062
Не опасные отходы		
перечень отходов	-	
Зеркальные		
перечень отходов	-	-
Примечание: Места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Экологический кодекс статья 320, пункт 2-1.		

*При детальном проектировании возможны изменения объемов образования отходов.

Возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

Места сбора отходов

Во время строительства все отходы подрядной организации, занятой строительством объекта, вывозятся на их базу для хранения и последующей утилизации согласно договора со специализированной организацией. Кроме того, на объекте установлены контейнеры для сбора коммунальных отходов, регулярно вывозимых специализированной подрядной организацией.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 26
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

12 ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШЕНИЙ, НАЛИЧИЕ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО ПОТРЕБУЕТСЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, В ЧЬЮ КОМПЕТЕНЦИЮ ВХОДИТ ВЫДАЧА ТАКИХ РАЗРЕШЕНИЙ

- Экологическое разрешение на воздействие – МЭГПР РК.
- Комплексная вневедомственная экспертиза – РГП «Госэкспертиза».
- РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО».

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 27
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

13 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Климат территории является резко континентальным, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом, с резкими годовыми и суточными колебаниями температур. Характеристика современного состояния окружающей среды приведена согласно Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 3 квартал 2021 года.

Атмосферный воздух

Граница С33

В 3 квартале 2021 года наблюдение за качеством атмосферного воздуха проводилось в соответствии с Программой ПЭК КПО для КНГКМ на 2021 год.

По результатам мониторинга воздуха **на границе РС33 КНГКМ** в 3 квартале 2021 года среднеквартальная концентрация сероводорода (H₂S) определена на уровне 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO₂) – 0,006-0,008 ПДКм.р., диоксида азота (NO₂) 0,12-0,13 ПДКм.р., метана (CH₄) – 0,022 ОБУВ. Оксид углерода (CO) определен в концентрации 0,081-0,084 ПДКм.р., метилмеркаптан (CH₄S) не обнаружен.

Фактические минимальные и максимальные разовые концентрации зарегистрированы в следующих пределах:

H₂S – от 0,001 до 0,004 мг/м³

SO₂ – от ниже МПО (<0,003*) до 0,008 мг/м³

NO₂ – от 0,009 до 0,051 мг/м³

CO - ниже МПО (<0,38*) до 0,594 мг/м³

CH₄ – от 1,001 до 1,328 мг/м³

CH₄S - не обнаружен.

За отчетный период на границе С33 превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано.

Подземные воды

Наблюдения за состоянием подземных вод на участках складирования отходов и прудов-накопителей сточных вод объектов КНГКМ проводились в соответствии с «Программой Производственного Экологического Контроля КПО для КНГКМ на 2021 год», согласно которой по гидронаблюдательным скважинам 1 раз в месяц/декаду производились замеры уровня и температуры подземных вод, а также ежеквартально осуществлялся отбор проб воды на химический анализ.

За отчетный период температурный режим воды в гидронаблюдательных скважинах свидетельствует об отсутствии теплового загрязнения подземных вод на всех участках наземных накопителей КНГКМ.

В 3 квартале 2021 года в целом, резких изменений уровня подземных вод не происходило в наблюдаемых скважинах, в пределах ожидаемых сезонных колебаний, что указывает на

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №	Наблюдения за состоянием подземных вод на участках складирования отходов и прудов-накопителей сточных вод объектов КНГKM проводились в соответствии с «Программой Производственного Экологического Контроля КПО для КНГKM на 2021 год», согласно которой по гидронаблюдательным скважинам 1 раз в месяц/декаду производились замеры уровня и температуры подземных вод, а также ежеквартально осуществлялся отбор проб воды на химический анализ. За отчетный период температурный режим воды в гидронаблюдательных скважинах свидетельствует об отсутствии теплового загрязнения подземных вод на всех участках наземных накопителей КНГKM. В 3 квартале 2021 года в целом, резких изменений уровня подземных вод не происходило в наблюдаемых скважинах, в пределах ожидаемых сезонных колебаний, что указывает на					
Изм.	Коп.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1		Лист 28

герметичность и удовлетворительное техническое состояние накопителей отходов и сточных вод и отсутствие влияния стоков в прудах на формирование уровня режима подземных вод.

Поверхностные воды

Мониторинг поверхностных вод проводится с целью получения информации о качестве поверхностных вод и воздействии на них месторождения, которое оценивается в соответствии с существующими Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», которые утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года за № 209.

Согласно действующей Программе ПЭК, для выявления влияния КНГКМ на поверхностные воды, пробы воды на химический анализ отбираются один раз в месяц (в теплое время года с апреля по октябрь месяц) в нижеуказанных точках:

балка Кончубай – выше месторождения и ниже месторождения;

река Березовка – выше месторождения и ниже месторождения.

Наблюдения за состоянием водного бассейна **балки Кончубай** в 3 квартале 2021 года в точках отбора выше и ниже месторождения показывают, что средние за квартал концентрации контролируемых компонентов не превышают установленных нормативов ПДК, за исключением превышения норматива по хлоридам и сухому остатку.

Среднеквартальные концентрации рассчитываются из разовых концентраций, полученных при анализе проб, отбираемых с периодичностью 1 раз в месяц.

Повышение концентраций хлоридов и сухого остатка в открытых водоемах в летнюю межень является естественным процессом, вследствие падения уровня воды в водоемах вследствие испарения воды, отсутствия осадков, высоких температур атмосферного воздуха, ветра.

Также наличие воздушно-водных растений в водоемах (камыш, тростник, рогоз) увеличивают испарение с открытой водной поверхности за счет транспирации- физиологического испарения с поверхности листьев, увеличивающего потери воды из водоема.

Наблюдения за состоянием водного бассейна **реки Березовка** в точках отбора выше и ниже месторождения показывают, что в 3 квартале 2021 года средние за квартал концентрации контролируемых компонентов не превышали установленных нормативов ПДК, за исключением превышения норматива по хлоридам.

В точках ниже месторождения на р.Березовка и б.Кончубай отбор проб был произведен только 1 раз в июле. В августе и сентябре отбор проб в этих точках не производился в связи с сезонным обмелением.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 29	
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1				

Почвенный покров

Организация контроля почвы, отбор проб и сроки наблюдения установлены согласно ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

В соответствии с Программой ПЭК, на границе СЗЗ в почве проводятся наблюдения за содержанием водорастворимых солей (Cl, SO₄), подвижной формы тяжелых металлов Al, Cr, Ni, Cd, Cu, Pb и Zn, сероводорода, нефтепродуктов и pH. Пробы почвы отбираются в 8 точках по 8 румбам (С, Ю, З, В, СВ, СЗ, ЮВ, ЮЗ). Отбор проб почвы производится методом «конверта» (объединенная проба) с двух глубин в каждой точке отбора (0-5 см и 5-20 см).

Периодичность отбора проб почвы – 1 раз в год, пробы отбираются в летний период.

По результатам лабораторных анализов проб почвы **на границе СЗЗ по 8 румбам** содержание сероводорода не обнаружено.

Концентрации нефтепродуктов определены на уровне 0,005–0,008 ДУС (допустимого уровня содержания).

Концентрации тяжелых металлов определены на уровне:

цинк – 0,04 - 0,69 ПДКподв.;

хром – 0,09 – 0,99 ПДКподв.;

свинец – <0,50*(МПО) - 0,17 ПДКподв.;

медь – <0,50*(МПО) – 1,01 ПДКподв.;

никель - 0,19 – 1,0 ПДКподв.;

Уровень содержания тяжелых металлов в почве соответствует естественному геохимическому фону региона.

ПДКподв. для алюминия и кадмия не установлены. Содержание алюминия в почве определено в пределах 97,1 - 1247 мг/кг, кадмия в пределах <0,50*(МПО) - 0,17 мг/кг.

Данные концентрации находятся на уровне предыдущих лет.

Вывод: На территории намечаемой деятельности ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 30
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

14 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕГАТИВНОГО И ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИХ ХАРАКТЕР И ОЖИДАЕМЫЕ МАСШТАБЫ С УЧЕТОМ ИХ ВЕРОЯТНОСТИ, ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ, ЧАСТОТЫ И ОБРАТИМОСТИ, ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ИХ СУЩЕСТВЕННОСТИ

Комплексная оценка воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, какая природная среда оказывается под наибольшим давлением со стороны факторов воздействия, и какая из операций будет наиболее экологически значимой.

Намечаемая деятельность, которая планируется на контрактной территории КПО, затрагивают различные компоненты окружающей среды.

В данном разделе дается комплексная оценка воздействия на все компоненты окружающей природной среды.

Комплексная оценка воздействия на окружающую среду по выполнена на основе по компонентной оценки окружающей среды для условий нормальной эксплуатации (штатный режим) и условий возникновения возможных аварийных ситуаций.

Таблица 15 Комплексная оценка воздействия на окружающую среду

Компонент ОС	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
	Интенсивность	Пространственный масштаб	Временной масштаб	
Период строительства				
Атмосферный воздух	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Недра	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Поверхностные воды	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Подземные воды	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия менее 10 км2) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Растительность	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Животный мир	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Период эксплуатации				
Атмосферный воздух	Незначительная 1	Локальное (площадь воздействия до 1 км ²) 1	Многолетнее 4	Воздействие низкой значимости 4
Недра	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Поверхностные воды	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Подземные воды	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Растительность	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Животный Мир	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
При возможных аварийных ситуациях				
Атмосферный воздух	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
31

Компонент ОС	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
	Интенсивность	Пространственный масштаб	Временной масштаб	
Недра	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Поверхностные воды	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Подземные воды	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Почвы	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия менее 10 км2) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Растительность	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Животный мир	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4

Виды возможных воздействий на природную среду при проведении намечаемой деятельности показаны в таблице, исходя из проведенной оценки воздействия на отдельные компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. Полученные показатели определены по наихудшим сценариям развития ситуации и отражают максимальный уровень возможного воздействия.

На основе покомпонентной оценки воздействия на окружающую среду путем комплексирования ранее полученных уровней воздействия, в соответствии с изложенной методикой, выполнена интегральная оценка намечаемой деятельности.

Как видно из приведенных матриц оценок, ни по одному из рассматриваемых компонентов природной среды, интегральные негативные воздействия не достигают *высокого уровня*. Положительных интегральных воздействий на компоненты природной среды не выявлено.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 32
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

14 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ ТРАНСГРАНИЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Трансграничное воздействие исключено.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

15 ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ, ИСКЛЮЧЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕБЛАГОПРИЯТНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Предлагаемые мероприятия по атмосфере

Негативное воздействие на окружающую природную среду и обслуживающий персонал оказывает производство, которое связано с выделением токсичных газов при работе двигателей техники и транспорта, а также с пылеобразованием при их движении и при осуществлении земляных работ.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ при строительстве будут следующие:

- организация движения транспорта;
- укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта;
- тщательная технологическая регламентация проведения работ;
- внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта (малотоксичный рабочий процесс, регулирование топливно-воздушной смеси, подача воды в цилиндры), что позволит снизить содержание оксидов азота в отходящих газах на 75%;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки;
- использование поливомоечных машин для подавления пыли;
- обеспечение прочности и герметичности трубопроводов (контроль сварных стыков).
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №	• правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки; • использование поливомоечных машин для подавления пыли; • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов (контроль сварных стыков). • параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя; • использование техники и автотранспорта с выбросами 3В, соответствующие стандартам;							
									B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1	Лист 34
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата		

- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;

- погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.).

При намечаемой деятельности установок специализированных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусмотрено.

В период эксплуатации намечаемой деятельности необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- соблюдать правила техники безопасности на производстве;
- усиление контроля за соблюдением технологического регламента производства;
- исключение работы оборудования на форсированном режиме;
- усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов и систем управления технологическими приборами;
- прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом;
- надежная герметизация и разделение на отсекаемые герметичные блоки оборудования и трубопроводов;
- защита оборудования и трубопроводов от коррозии и превышения давления;
- контроль и диагностика состояния оборудования и трубопроводов во время эксплуатации;
- использование системы безопасности и мониторинга;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- использование системы контроля загазованности.

Эти меры в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и контроля позволят обеспечить минимальное воздействие на атмосферный воздух в районе проведения работ.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 35
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

Предлагаемые мероприятия по поверхностным и подземным водам

- Бетонирование и гидроизоляция площадки, исключающих попадание загрязняющих веществ в грунтовые и поверхностные водные источники,
- Сбор отводимых вод от хозяйственно-питьевого использования существующую канализацию,
- Мероприятия, связанные с охраной атмосферного воздуха, почвенного покрова, управление отходами производства и потребления прямо или косвенно снижают уровень негативного воздействия на водные ресурсы,
- Полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,
- Автоматизация системы, позволяющая надежно контролировать герметичность технологического процесса и исключение бесконтрольных выбросов,
- Тщательный контроль качества сварных соединений физическими и радиографическими методами, обеспечивающими герметичность технологических систем,
- Усиленная защита трубопроводов от коррозии, как при надземной, так и при подземной прокладке.

Данный объект не окажет отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды при реализации всех предложенных мероприятий.

Предлагаемые мероприятия по отходам

Подрядные организации при выполнении всех работ по контракту с Компанией обязаны:

- Обеспечить выполнение требований природоохранного законодательства РК по обращению с отходами, а также выполнять требования Процедуры управления отходами КРО-AL-HSE-PRO-00212
- Гарантировать и нести ответственность за выполнение (не выполнение и ненадлежащее выполнение) требований природоохранного законодательства РК по обращению с отходами и выполнение требований настоящей процедуры субподрядными организациями, которые подрядные организации привлекают для выполнения работ, предусмотренных контрактом с КПО.
- В системе управления отходами КПО подрядные организации, выполняющие работы по контракту с КПО имеют обязанности, указанные в разделе 4.13 Процедуры управления отходами КРО-AL-HSE-PRO-00212;

Сбор, временное хранение, транспортировка, утилизация и захоронение отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документацией, действующими на территории Республики Казахстан.

На территории стройплощадок не предусмотрены полигоны для захоронения отходов.

Предлагаемые мероприятия по недрам

При реализации намечаемой деятельности непосредственное воздействие на недра не предполагается.

Инд. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1

Лист
36

Реализация намечаемой деятельности будет осуществляться на территории существующего КНГКМ.

При строительстве не захватываются большие территории и линейная протяженность данного сооружения не может создать какое-либо воздействие специфического характера на геологическую среду.

Потенциальными источниками воздействия на геологическую среду при строительстве будут являться:

- механические нарушения поверхностного слоя транспортом и спецтехникой;
- возможные утечки топлива и масел от техники в местах скопления и заправки автотранспорта.

Сильного воздействия на недра и связанные со строительством развития экзогенных геологических процессов не ожидается. Работы по подготовке и обустройству площадки объектов будут связаны с воздействием, главным образом, на поверхностный слой земли.

Предлагаемые мероприятия по почве

Основными фактором воздействия на почвенный покров является:

- использование земель;
- механические нарушения почвенного покрова.
- непредвиденные воздействия в результате ненадлежащего обращения с отходами и ГСМ.

Механическое воздействие будет, главным образом, на поверхностный слой земли и будет распространяться при движении спецтехники.

Недропользователи, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

Данный объект окажет минимальное воздействие на почвенные ресурсы при реализации всех предложенных мероприятий.

Предлагаемые мероприятия по предупреждению возможных аварийных ситуаций

Участок строительства имеет потенциальную опасность вследствие возможного возникновения утечек и/или аварийного разрыва труб. Неисправное оборудование, места разлива нефтепродуктов и пропитанная ими почва могут быть очагами взрывов, пожаров, отравления людей, животных, загрязнения окружающей среды.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 37
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

Исходя из вышесказанного, предусматриваются мероприятия, обеспечивающие безопасность обслуживающего персонала и оборудования.

Весь трубопровод должен быть герметизирован, материалы и оборудование должны соответствовать требованиям нормативных документов и стандартов.

Комплекс технических решений, заложенных в намечаемой деятельности, направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций на промысловых системах 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 наличии сероводорода должны соблюдаться дополнительные требования по безопасности:

- Индикаторы и знаки на оборудовании, которые указывают на возможность наличия сероводорода.
- Специальные инструкции для операторов, касающиеся средств защиты дыхательных путей.
- Регулярный контроль за состоянием воздушной среды.
- Условия и степень производимых работ на опасных местах с вероятным условием наличия сероводорода.
- Диагностика правильной работы трубопроводов.
- Нейтрализация сероводорода.

Основными мерами по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций при эксплуатации системных установок являются:

- Контроль потока газа и конденсата с помощью электронных приборов.
- Обеспечение трубопроводов системами отсечения и поддержание их непрерывной работоспособности.
- Обеспечение системами громкого оповещения / общей тревоги и системами аварийной сигнализации на месторождение.
- Поддерживать готовность персонала и средств аварийного реагирования (пожарные команды, боевые группы для действий при наводнении).
- Обеспечить наличие транспортных средств для перевозки аварийно-спасательных команд на место происшествия.
- Обучение специальных команд в ходе аварийных тренировок.
- Обеспечить готовность систем управления в случае аварийного реагирования.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 38
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			

16 ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ УКАЗАННОЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВАРИАНТОВ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

На предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике.

При реализации данной намечаемой деятельности альтернативных вариантов осуществления указанной деятельности нет.

Основополагающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу.

Технические и технологические решения при реализации намечаемой деятельности являются передовыми на сегодняшний день.

**Менеджер по получению разрешений,
лицензий и согласованиям
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»
Казахстанский филиал**

Александр Ни

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 39
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0438-6010-TC-ENV-REP-00001.1			