

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



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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «BNG Ltd»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Обустройство месторождения «Елемес Южный» 1 этап строительства».

Материалы поступили на рассмотрение: 21.02.2022г. Вх. KZ90RYS00216225.

Общие сведения

Место осуществления: месторождение Елемес Южный.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются: • Обустройство месторождения Елемес Южный. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Проектными решениями предусматривается обустройство добывающих скважин №№ Н-54, Е-805, Е-806, Е-807 • Строительство выкидных линий от добывающих скважин №№ Н-54, Е-805, Е-806, Е-807 до ПСН; • Строительство ПСН в составе следующих сооружений: 1. Площадка входного манифольда и сепарации нефти и газа М-1, С-1, С-2, ГС-1; 3. Площадка буферных емкостей Е-1,2,3,4 (монтаж и трубная обвязка емкостей Е-1,2,3,4); 5. Площадка путевых подогревателей П-1,2 (монтаж подогревателей П-1); 6. Площадка дренажной емкости (V=40м³) Д-1; 7. Насосная: циркуляции нефти Н-5/1,2; откачки нефти Н-3/1,2; 10. Площадка стояка налива нефти Ст-1; 11. Площадка стояка налива пластовой воды Ст-3; 12. Площадка шкафа автоматического розжига факела ШР-1; 13. Площадка факела высокого давления Ф-1; 14. Площадка узла регулирования и учета топливного газа УР-1; 15. Площадка рампы баллонов с пропаном БП-1; 16. Операторная; 17. Лаборатория; 18. КПП; 21. Площадка дизель-генераторов ДГ-1,2; 22. Площадка емкости дизтоплива (V=25м³) Е-10.

Обустройство устьев скважин выполнить согласно проекту разработки месторождения. Проектом предусмотреть обустройство - 7 добывающих скважин: - Выкидные линии. - Пункт сбора нефти (ПСН). Площадка сбора нефти включает в себя: •



Манифольдный узел на 7 подключений; • Тестовый сепаратор для замера продукции добывающих скважин; • Нефтегазовый сепаратор типа НГС (V=3,2м3); • Газовый сепаратор типа ГС (V=2,5м3) • Технологические насосные агрегаты; • Площадка печей подогрева нефти типа ПП-0,63; • Площадка буферных емкостей нефти; • Площадка отгрузки нефти в автоцистерны; • Площадка отгрузки пластовой воды в автоцистерны; • Дренажная емкость; • Факельная установка; • Факельный сепаратор (газорасширитель); • Операторная; • Внутриплощадочные сети и коммуникации; • Система пожаротушения (при необходимости). 5. Дизельные генераторы с системой хранения дизельного топлива. 6. Трансформаторные подстанции. 7. Линии электропередач. 8. КИПиА 7 скважин и ПСН. 9. Систему автоматической пожарной сигнализации (АПС) (при необходимости). 8. Подъездные дороги к ПСН, скважинам и прочим объектам.

Начало строительства 2022 год Срок строительства 7 месяцев. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Строительство Итого: 38,88505 тонн/цикл: Железо оксиды 0,04437г/с и 0,00707т/год Марг-ц и его соед 0,00205г/с и 0,00098т/год Азота диоксид 1,27018г/с и 9,16393т/год Азот оксид 0,20412г/с и 1,48885т/ год Углерод 0,08467г/с и 0,57743т/год Сера диоксид 0,2022г/с и 1,43164т/год Углерод оксид 1,42505г/с и 7,580т/год Фтор.газообр.соед 0,00069г/с и 0,00035т/год Фториды неорг 0,00143г/с и 0,0004т/год Ксилол 0,43466г/с и 0,25261т/год Толуол 0,15897г/с и 0,15857т/год Бенз/а/пирен 0,00000292г/с и 0,000024т/год Этилцеллюлольв 0,02866г/с и 0,00028т/год Бутилацетат 0,0661г/с и 0,10948т/год Ацетон 0,09581г/с и 0,06134 т/год Форм-д 0,08086г/с и 0,16212т/год Керосин 0,00137г/с и 0,04917т/год Уайт-спирит 0,28545г/с и 0,13034т /год Углев-ды предС12-19 1,32978г/с и 3,62345т/год Взвеш.ч-цы 0,0208г/с и 0,0018т/год Пыль неорг70-20% SiO2 8,02431г/с и 9,56352т/год Пыль абраз0,01280г/с и 0,00111т/год Экспл-я Натрий гидроксид 0,00003г/с и 0,00248т/год Азота диоксид0,99989 г/с и 6,61300т/год Азотная к-та 0,001г/с и 0,09461т/год Аммиак 0,0001г/с и 0,00931т/год Азота оксид 0,16248г/с и 1,07461т/год Соляная к-та 0,00026г/с и 0,02498т/год Серная к-та 0,00005г/с и 0,00505т/год Сажа 0,0496г/с и 0,39507т/год Серы диоксид 0,1г/с и 0,362т/год Серов-д 0,000000305г/с и 0,0000028т/год Углерода оксид 0,82519г/с и 6,99866т/год Метан 0,23115г/с и 2,67617т/год Смесь углев-дов пред. С1-С5 1,32148г/с и 18,97229т/год Смесь углев-дов пред.С6-С10 0,46935г/с и 6,4981т/ год Бензол 0,00547г/с и 0,04798т/год Ксилол0,00312г/с и 0,0009т/год Толуол 0,00165 г/с и 0,01577т/год Бенз (а)пирен 0,000001 г/с и 0,000004т/год Этанол 0,00334г/с и 0,31599т/год Форм-д 0,01г/с и 0,0362т/год Ацетон 0,00127г/с и 0,12053т/год Уксусная к-та 0,00038г/с и 0,03633т/год Углев-ды пред С12-С19 0,24178г/с и 0,86978т/год.

Объемов потребления воды необходимо: питьевая вода, техническая вода объемов потребления воды: питьевые нужды – 227,25 м3/период строительства, технические нужды – на пылеподавление 429,12 м3/ период строительства. расход воды для гидравлических испытаний трубопроводов составляет 79,833 м3 операций, для которых планируется использование водных ресурсов: питьевые и технические нужды при строительстве; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые нужды – 227,25 м3/период строительства, технические нужды – на пылеподавление 429,12 м3/период строительства. расход воды для гидравлических испытаний трубопроводов составляет 79,833 м3 операций, для которых планируется использование водных ресурсов: питьевые и технические нужды при строительстве;

Основными видами отходов в Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): процессе строительства будут являться: • Использованная тара – тара из под ЛКМ, 0,37253 т/период; • Строительные отходы – 2,0 т/период • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 1,0 т/период; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания



спецтехники и автотранспорта, 0,0635 т/период и 0,1041 т/год при эксплуатации; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,03 т/строительства; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 8,8375 т/строительства и 0,675 т/год при эксплуатации.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Иные ресурсы, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) Местное - цемент, ПГС, песок, щебень , бетон, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; •своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; •предотвращение разливов ГСМ; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; •раздельный сбор отходов в специальных контейнерах.

Намечаемая деятельность: Обустройство месторождения «Елемес Южный» 1 этап строительства, относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

