

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ 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 «Ақтау-Транзит»

**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 проведение работ «Корректировка проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.08.2022г. Вх. KZ44RYS00276417

Общие сведения:

Район строительства находится на территории месторождения Жангурши. Месторождение Жангурши в административном отношении находится на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: районный центр г. Форт-Шевченко – 59 км к северо-западу и пос. Таучик – 33 км на восток. Расстояние до Каспийского моря- более 20км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом предусматривается корректировка проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области». 1.ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА. Согласно заданию на проектирование, в составе корректировки внесены изменения в количество обустраиваемых добывающих скважин, количество добывающих скважин увеличилось до 52 единиц. Также произведена отсыпка площадок скважин, прокладка автодорог до площадок скважин, которые были добавлены вновь и изменены местоположения от ранее запроектированного. Выполнены подключения электроснабжения площадок скважин от существующих трансформаторных подстанций. Также, согласно указаниям в задании на проектирование, центральный пункт сбора и подготовки нефти (ПСН) исключен из состава проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области», проектирование ПСН будет осуществляться отдельным проектом. Ранее, проектом обустройства устьев добывающих скважин принято типовым, одинаковым для всех 40 скважин, данным проектом корректировки были добавлены обустройство 12 скважин,



итого количество обустройства скважин составляет 52 единиц. Ранее разработанном проекте обустройства количество эксплуатационных нефтяных скважин составляло 40 шт. Проектом корректировки обустройства количество эксплуатационных нефтяных скважин изменилось на 52 шт, а именно: №№ 52, 53, 55, 56, 61, 62, 67, 101, 104, 111, 123, 136, 164, 173, 175, 180, 184, 190, 212, 235, 254, 256, 268, 271, 272, 273, 287, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320. 2 ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА. предусматривает установку дизель-генераторной станции в начале существующей ВЛ-10кВ, для резервного питания всего месторождения с отсыпкой площадки, подъездной автодорогой и другими необходимыми сооружениями.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ. При обустройстве устья нефтяной скважины на каждой скважине предусмотрено размещение: рабочей площадки с приустьевым приямком; площадки под трубные мостки с щебеночным покрытием, размерами в плане 14,0х14,0м; площадки под ремонтный агрегат; имеющей твердое покрытие, размерами в плане 12,0х3,0м; фундамента под ремонтный агрегат, размерами в плане 2,0х6,5м; площадки буферной емкости; площадки дренажной емкости; Станции управления ВШНУ; Мачты освещения; Вспомогательного оборудования и инженерных коммуникаций. В данном проекте учтены только вновь проектируемые объекты. Объекты, которых не коснулись изменения, проектные решения по ним и объёмы работ смотреть в проекте АО «НИПИнефтегаз» от 2019г. Касательно части генплан, данные изменения коснуться следующего: Из существующего проекта будут полностью исключено 15 скважин и соответствующие подъездные автодороги к ним. Исключенные скважины №№ 119, 137, 152, 161, 169, 205, 207, 216, 224, 241, 243, 247, 250, 262, 263. В данном проекте на ситуационном плане также указано что 4 площадки скважин, выполненные в проекте разработанном АО «НИПИ Нефтегаз», останутся без изменений, но будут переименованы, это: скважина №252 на №287, скважина №274 на №61, скважина №284 на №62, скважина №295 на №67. Также изменения коснуться 4-х ранее разработанных скважин №№ 123, 180, 190, 271. Планировочные решения и их местоположение с нумерацией останутся неизменными и будут соответствовать проекту АО «НИПИ Нефтегаз». В проекте представлены решения по обустройству 27-ми новых площадок скважин и устройству подъездных автодорог к ним. Это скважины №№ 55, 175, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320. В начале существующей ВЛ-10кВ по проекту устанавливается ДЭС-1250кВА с АВР. Таким образом при пропадании напряжения в сети АВР автоматически будет переключать питание на ДЭС, и месторождение не будет оставаться без электричества.

Начало строительства август 2022 года. Продолжительность строительства – 11 месяцев, согласно ПОС. Эксплуатация -2023-2027 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы при строительстве 5,564075 г/сек или 14,655246 т/за период. Из них: Железа оксид3кл - 0,008691т/год, Марганец и его соедин.2кл - 0,000477 т/год, Азота диоксид2к - 2,227758 т/год, Азота оксид3к - 0,35741 т/год, сажа3к - 0,191838 т/год, Диоксид серы3к - 0,287867 т/год, Углерод оксид 4к- 1,92271 т/год, Ксилол3к- 0,290563 т/год, Бенз/а/пирен1к - 0,0000035 т/год, Формальдегид2к - 0,03836 т/год, керосин отс.кл. - 0,071850 т/год, бензин 4к- 0,0216т/год, Уайт-спирит отс.кл- 0,18384 т/год, Фтористые газообр.соед.2к- 0,000016т/год, пропан-2-он(Ацетон)4кл -0,00737т/год, метилбензол(Толуол)3к-0,00831т/год,бутилацетат4к-0,001590т/год, 2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв) отс.кл.-0,000527т/год,АлканыC12-19 4кл-1,01664т/год, Взвеш.в-ва 3к - 0,03221 т/год,Пыль неорг.:ниже20%SiO2-3к -7,985015 т/год,Пыль абразивная 3к -0,0006 т/год. Выбросы при эксплуатации: 1ОЧЕРЕДЬ: 52,712504г/с или 139,6264584т/год:Углеводороды C1-C5отс.кл-101,1694944т/г,УглеводородыC6-C10 отс.кл. -37,600264т/г, Бензол2кл- 0,441012т/г, Диметилбензол 3кл- 0,13858т/г, Метилбензол 3кл- 0,277108т/г. 2ОЧЕРЕДЬ: 7,474 г/с или 24,95636 т/год: Азота диоксид2к - 9,22224т/год,Азота оксид3к - 1,49861т/год, сажа3к - 0,804265т/год, Диоксид серы3к -



1,206398т/год, Углерод оксид 4к- 8,04265т/год, Бенз/а/пирен1к - 0,00001474486т/год, Формальдегид 2к - 0,160853т/год, Алканы С12-19 4кл-4,02133т/год.

Водопотребление - привозное. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и на гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект СМР расположена на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Эксплуатация. Проектом не предусмотрены водопроводные сети.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление хоз-бытовое: 2029,5 м3/период, питьевое – 162,36м3/период. Техническое – 180м3/период, Водоотведение: 2191,86 м3/период.

Лимиты накопления отходов при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь–0,254т, опасн, Использованная тара–0,244т, опасн, Металлолом–0,5т, опасн, Огарки электродов–0,004т, опасн., Строительные отходы–5т, опасн, Коммунальные отходы–16,91т, неопасн. Всего 22,915т: опасных-6,005т, неопасных-16,91т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации. Промасленная ветошь–0,0635т, опасн, Коммунальные отходы–1,935т, неопасн. Всего 1,9985т: опасных-0,0635т, неопасных-1,935т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 261,138 т, При сварочных работах будет израсходовано 465 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1627 кг.

Воздействие на воздух, почвы, растительный и животный мир, физическое воздействие в процессе строительства: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); временной масштаб – продолжительное (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Воздействие при эксплуатации на воздух – незначительное(1б), точечное(1б), постоянное(4б), физическое воздействие - незначительное(1б), локальное(2б), постоянное(4б), на остальные компоненты воздействие отсутствует. Интегральная оценка 8баллов- воздействие низкое

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: строгое соблюдение технологического регламента работы техники; постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; регламентацию передвижения транспорта; техническая рекультивация нарушенных земель; применение экологически безопасных материалов; проведение комплекса специальных противозрозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; минимизация освещения в ночное время на участках строительства; строгое соблюдение технологии производства; поддержание в чистоте прилегающих территорий; инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация



возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Корректировка проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области», 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

