

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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
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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Мангистаумунайгаз»

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 «Строительство ГУ-4 ЦДНГ-3 на месторождении Асар».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.04.2023 г. Вх. KZ32RYS00378095

Общие сведения

В административном отношении площадка строительства расположена на территории действующего месторождения Асар (ЦДНГ-3) входящего в состав Каракиянского района Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами являются пос. Жетыбай – 35 км и пос. Му-найши – 38 км. Областной центр г.Ақтау находится в 120 км от участка работ. Кадастровый номер зем.участка 13-197-022-006. Акт на право временного безвозмездного землепользования №0184141 от 04.04.2014г. Площадь зем.участка 342,86га. Целевое назначение -добыча нефти. Срок использования 28 лет.

Краткое описание намечаемой деятельности

На территории ГУ запроектированы следующие сооружения:

- Площадка сепарации нефти и газа;
- Площадка АГЗУ "Спутник";
- Площадка подогревателей нефти П-1,2;
- Площадка дренажной емкости Т-1;
- Площадка узла учета нефти;
- Площадка ГРПШ-1;
- Площадка блока реагентов;
- Здание «Операторная»;
- Дворовая уборная с бетонным выгребом;
- КТПН-160-6/0.4кв (2шт);
- Септик V=8,0м³;
- Противопожарный щит;
- Фундамент под прожекторную мачту;
- Фундамент под трубопроводы.



Все перечисленные сооружения, кроме факела для аварийного сжигания газа располагаются внутри ограждения. Фундамент факельной установки и фундаменты для оттяжек (Ф-1) располагаются за пределами спланированной территории, на расстоянии 60м от ограждающих конструкций. За ограждениями территории ГУ запроектированы следующие сооружения:

- Конденсатосборник Т-2;
- Фундамент под Факельную установку;
- Фундамент под трубопроводы.

Так же проектом предусматривается строительство:

- Нефтегазосборных сетей;
- Сетей электроснабжения;
- Автомобильных дорог к площадкам ГУ-4.

Площадь территории площадки 0.6642 Га. Площадь застройки площадки 968.71 м². Плотность застройки площадки 18.2%. Площадь покрытия 64.115 м². Протяженность подземных коммуникаций 254.50 п.м.

ПУ "Жетыбаймунайгаз" планирует вести дальнейшую разработку месторождения Асар за счет бурения новых добывающих скважин. В связи с предполагаемым увеличением добывающего фонда скважин, в данном проекте предусмотрено строительство групповой установки ГУ-4, предназначенной для сбора и дальнейшего транспорта нефтегазовой жидкости, поступающей с вновь пробуренных скважин.

Размещение ГУ-4 решалось на основании размещения существующих и вновь планируемых к бурению скважин. Подключение вновь пробуренных скважин к проектируемому ГУ-4 рассматривается отдельным проектом.

В объем проектирования входит строительство следующих площадок и сооружений:

- групповой установки ГУ-4;
- нефтяного коллектора Ду200 с ГУ-4 до узла подключения, расположенного на общем осевом нефтесборном коллекторе Ду-300 м/р Асар-ЦКППН м/р Жетыбай;
- сточного газопровода Ду200 с ГУ-4 до узла врезки в осевой газосборный коллектор Ду-500;
- нефтяных сточных коллекторов Ду-150 с замерных установок ЗУ-9 и ЗУ-12 м/р Асар до проектируемой ГУ-4.

Технологическая схема ГУ-4

Газоводожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1,2, где производится замер дебита поступающей продукции. Из А-1,2 газонефтяной поток по трубопроводу Дн 219х8мм при давлении 0.4 МПа направляется в буферную емкость Е-1,2, где происходит дегазация поступившей жидкости. Параллельно в трубопровод Дн 219х8мм перед входом в Е-1/2, поступает нефтегазовая смесь с ЗУ-9 и ЗУ-12 по трубопроводу Дн159х8мм. Разгазированная нефть из Е-1,2 по трубопроводу Дн219х8мм поступает на прием насосов Н-1,2,3,4 (два рабочих, два в резерве) и далее через подогреватели нефти П-1,2 (один рабочий, второй резервный) и узел учета нефти по нефтепроводу Ду200, при давлении до 1,5 МПа и температуре 70оС, направляется на узел подключения, расположенного на общем осевом нефтесборном коллекторе Ду-300 м/р Асар ЦКППН Жетыбай. Далее жидкость по осевому нефтесборному коллектору Ду-300 транспортируется на ЦППН м/р Жетыбай.

Газ с емкости Е-1 по трубопроводу Дн159х8мм направляется в газосепараторы С-1,2 (один рабочий, второй резервный), где производится его сепарация от увлеченной нефти и очистка от механических примесей. Далее газ под давлением 0.15МПа, пройдя счетчик расхода газа, по трубопроводу Дн219х8 направляется в газосборный коллектор Ду300. Часть попутного газа, через узел учета газа, по трубопроводу Ø89х5 подается в качестве топлива на подогреватели нефти П-1,2.

Дренаж с емкостей Е-1, Е-2, сепараторов С-1,2, АГЗУ А-1, печей подогрева П-1,2 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется погружным насосом в трубопровод Ду200 подачи нефтяной смеси в емкости Е-1,2.



Сброс с предохранительных клапанов Е-1,2, С-1,2 и АГЗУ А-1 по трубопроводу Ду150 направляется на факел для аварийного сжигания газа Ду150.

При аварийном отключении электроэнергии и других аварийных ситуациях, весь газожидкостной поток поступает в аварийную емкость Е-2 объемом 80 м3. Обвязка емкости Е-2 аналогична обвязке Е-1.

Состав сооружений групповой установки ГУ-4

- площадка АГЗУ А-1, А-2;
- площадка подогревателей нефти П-1,2;
- площадка сепарации нефти, нефтяных насосов и аварийной емкости;
- площадка дренажной емкости Т-1 и Т-2;
- факел для сжигания газа;
- площадка узла замера нефти;
- площадка ГРПШ;
- операторная.

Площадка АГЗУ А-1, А-2

Площадка автоматической групповой замерной установки А-1,2 предназначена для периодического замера дебита добывающих скважин.

Газожидкостная смесь со скважин поступает в замерную установку А-1,2 по трубопроводам диаметром 100 мм с давлением 0,4-0,6 МПа.

После замера газожидкостный поток по трубопроводу Дн219х8мм направляется в буферную емкость Е-1,2 объемом 80 м3.

Дренаж с А-1,2 осуществляется по трубопроводу Дн57х4 мм в дренажную емкость Т-1.

Начало строительства - 4квартал 2023г. Окончание - 2 квартал 2024г, продолжительность-7 месяцев. Ввод в эксплуатацию-2 квартал 2024г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы при строительстве

- Железа оксид - 3 класс опасности - 0,021450 г/с- 0,017740 т/год,
 - Марганец и его соединения - 2 класс опасности - 0,000410 г/с - 0,000442 т/год,
 - Азота диоксид - 2 класс опасности - 0,2769300 г/с - 0,139860 т/год,
 - Азота оксид - 3 класс опасности - 0,0424100 г/с - 0,020780 т/год,
 - Углерод черный (сажа) - 3 класс опасности - 0,0222600 г/с - 0,011184 т/год,
 - Диоксид серы - 3 класс опасности - 0,0351300 г/с - 0,016831 т/год,
 - Углерод оксид - 4 класс опасности - 0,2466500 г/с - 0,123830 т/год,
 - Ксилол - 3 класс опасности - 0,562500 г/с - 0,315000 т/год,
 - Бенз/а/пирен - 1 класс опасности - 0,0000004 г/с - 0,0000003 т/год,
 - Формальдегид - 2 класс опасности - 0,004760 г/с - 0,002235 т/год,
 - Уайт-спирит - 0,312500 г/с - 0,180000 т/год,
 - Алканы С12-19 - 4 класс опасности - 0,125120 г/с - 0,058970 т/год,
 - Взвешенные вещества - 3 класс опасности - 0,0104000 г/с - 0,003590 т/год,
 - Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния - 3 класс опасности - 1,7114600 г/с - 0,324970 т/год,
 - Пыль абразивная - 0,0068000 г/с - 0,002350 т/год.
- В С Е Г О: 3,3787804 г/с; 1,2177823 т/г.

Выбросы при эксплуатации

- Азота диоксид - 2 класс опасности - 0,16409984 г/с - 5,10446686 т/год,
- Азота оксид- 3 класс опасности - 0,026665874 г/с - 0,82947591 т/год,
- Углерод - 3 класс опасности - 0,0005532 г/с - 0,01744572 т/год,
- Углерод оксид - 4 класс опасности - 0,088866 г/с - 2,76645715 т/год,
- Метан - 0,0834723 г/с - 2,59636143 т/год,
- Углеводороды С1-С5 - 0,417477 г/с - 11,5343936 т/год,



- Углеводороды C6-C10 - 0,12992 г/с - 3,625052 т/год,
 - Бензол - 2 класс опасности - 0,00162 г/с - 0,045861 т/год,
 - Диметилбензол - 3 класс опасности - 0,0005078 г/с - 0,014415 т/год,
 - Метилбензол - 3 класс опасности - 0,001018 г/с - 0,028827 т/год,
 - Метанол - 3 класс опасности - 0,001992 г/с - 0,06285 т/год.
- ВСЕГО: 20,278129г/с; 67,7117349т/год.

Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд вода привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – из проектируемой емкости. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Расстояние до моря-более 10 км. Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая). На период строительства Общий расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала составит –183,75м3. Техническая вода– 24 м3/ за весь период работ. На период эксплуатации Хоз-питьевой водопровод -109,5 м3/г, Горячее водоснабжение -146 м3/г. Необходимость воды для технических нужд при строительстве. Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Также вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала.

Лимиты накопления отходов при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь–0,0254т, опасн, Использованная тара–0,165т,опасн, Металлолом–5т,опасн, Огарки электродов–0,003т,опасн., Строительные отходы–10т,опасн, Коммунальные отходы–1,531т, неопасн. Всего 16,7244: опасных-15,1934т, неопасных-1,531т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации: Коммунальные отходы–1,125т, неопасн., ветошь-0,0254т, опасн. Всего 1,1504т: опасных-0,0254т, неопасных-1,125т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Согласно обследования, на наличие зеленых насаждений - отсутствуют, соответственно снос и пересадка зеленых насаждений не предусмотрены.

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

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники –262 т/период, ветошь-20кг; сварочные электроды – 200 кг/период.; лакокрасочные материалы – 1100 кг/период, битум-1,6т. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

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:

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и 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 противоэрозионных 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 прилежащих 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: «Строительство ГУ-4 ЦДНГ-3 на месторождении Асар», относится 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

