

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности АО «Мангистаумунайгаз»

Материалы поступили на рассмотрение KZ59RYS00191951 от 7.12. 2021 года

Общие сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество «Мангистаумунайгаз» расположен в Мангистауской области, г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1.

Намечаемая хозяйственная деятельность:

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений, обустройства месторождения, обеспечивающих сбор, замер и транспортировку продукции действующих скважин в объеме: - 210 т/сут нефти; - 23100 м³/сут попутного газа.

Для этих целей предусматривается строительство замерных установок:

ЗУ-12 Асар и ЗУ-266 Жетыбай;

-технологические трубопроводы;

- автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов.

Для удобства ввода в эксплуатацию законченных строительством объектов, проектом предусмотрено выделение пусковых комплексов в следующем составе:

- ПК-1 – ЗУ-12 Асар;

- ПК-2 – ЗУ-276.

Рассматриваемый объект расположен в промышленной зоне действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос. Жетыбай-13 км и пос. Мунайши – 6 км. Район строительства расположен рядом со скважинами, откуда поступает нефть на проектируемую площадку.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Характеристика продукции, используемая в производственном процессе: добыча и транспортировка нефти и газа, которая поступает со скважин Жетыбайской группы месторождений. Размеры замерных установок ЗУ-12 и ЗУ-26Б аналогичны и составляют в плане 38 x 36м. Состав сооружений замерных установок ЗУ-12 Асар и ЗУ-26б м/р Жетыбай: Замерные установки предназначены для замера дебита добывающих скважин.

Состав сооружений ЗУ-12 и ЗУ-26б аналогичен и состоит из следующего оборудования:

- площадка измерительной установки ИУ Мера-ММ А-1 (по 1шт);
- площадка аппаратного блока ИУ (шт.);
- площадка дренажной емкости Т-1 (1шт);
- площадка печи подогрева П-1 (1шт);
- установка дозировочная электронасосная УДЭ1,6/6,3;
- площадки КТПН-25/6/0,4кВ.

Технологическая схема ЗУ-12. Газожидкостная смесь от действующей скв. №711 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Из А-1 газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-3. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 в нефтяной коллектор Ду150, транспортирующий НГС с А-1 до печи П-1 Сброс с предохранительного клапана АГЗУ-1 направляется в дренажную емкость.

Технологическая схема ЗУ-26б. Газожидкостная смесь от действующих скв. №№ 2975, 2994, 4273, 5002, 5003 по выкидным линиям Ду100 мм. с давлением 0,7-1,2 МПа, направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Из А-1 газонефтяной поток по основному и резервному коллекторам Ду200 направляется на ГУ-26. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом.

Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 в нефтяной коллектор Ду150, транспортирующий НГС с А-1 до печи П-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ-1 направляется в дренажную емкость Т-1.

Проектируемые сооружения. Состав сооружений и выбор оборудования определен на основании параметров технологической схемы сбора, транспорта и подготовки нефти и газа, и состоит из строительства новых: ЗУ-12, ЗУ-26б, нефтесборных сетей и газопроводов. Состав сооружений замерных установок ЗУ-12 Асар и ЗУ-26б м/р Жетыбай идентичен и состоит из: замерных установок, которые предназначены для замера дебита добывающих скважин.

Состав сооружений ЗУ-12 и ЗУ-26б аналогичен и состоит из следующего оборудования:

- площадка измерительной установки ИУ Мера-ММ А-1 (по 1шт);
- площадка аппаратного блока ИУ (шт.).

Строительство планируется в 1 квартале (апрель) 2022г. Продолжительность строительства 7 месяцев. Конец строительства октябрь 2022г. Эксплуатация объекта начнется после завершения и ввода в эксплуатацию объекта.



Источник водоснабжения- вода для хозяйственных, производственных и питьевых нужд - привозная. Объект находится вне водоохраных зон и полос.; Вода для хозяйственных, производственных нужд - общего назначения. Для питьевых нужд в бутилированном виде- привозная; Расход воды в период строительства составит: на производственные нужды – 354,44 м³/период (в т.ч. гидравлическое испытание трубопроводов – 269 м³), на хозяйственно-бытовые нужды – 11,5 м³/период, на наружное пожаротушение – 20 л/с.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов.

В период строительства объекта отрицательного воздействия на недра не оказывается. Географические координаты района строительства: широта 43гр 33мин. 58сек, долгота 52гр 01мин. 39сек;

Для строительства объекта необходимы строительные материалы (*песок, цемент, дорожные плиты, блоки ФЮС, металлопрокат*), технологическое оборудование (*ИУ Мера, дренажная емкость, устьевого нагреватель УН-0,2М*), трубопроводы для транспортировки продукции (стальные и стеклопластиковые трубопроводы), кабельная продукция, силовое электрическое оборудование, приборы и средства измерения. Электрическая энергия поставляется от действующих энергетических мощностей м/р Жетыбай.;

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

Ожидаемые выбросы ЗВ при строительстве 0123 Железа (II, III) оксиды (Зкл.оп) 0,00832г/с 0,008121т/г; 0143 Марганец и его соединения (Зкл.оп) 0,000961г/сек 0,00093495т/год; 0214 Кальция дигидроксид (Зкл.оп) 0,0024г/сек 0,00010103т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (Зкл.оп) 0,010629 г/сек 0,0021476 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,001728г/сек 0,00034861т/год; 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,00311 г/сек 0,000659 т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода)(4кл.оп) 0.01473 г/сек 0.002675 т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения(2кл.оп) 0,000517 г/сек 0,0000919 т/год; 0344 Фториды неорганические (2кл.оп) 0,001833г/с, 0,0001737т/г; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 0,2987г/с 0,1203601т/г; 0621 Метилбензол (Зкл.оп) 0,0556г/с 0,0027624т/г; 1042 Бутан-1-ол (Зкл.оп) 0,0556г/с 0,0012т/год; 1061 Этанол (4кл.оп) 0,0278г/с 0,0006т/г; 1119 2 - Этоксизтанол 0,01704г/сек 0,0000613т /г; 1210 Бутилацетат (4кл.оп) 0,139г/с 0,005096т/г; 1401 Пропан-2-он (4кл.оп) 0,02907г/сек 0,0010031т/г; 2752 Уайт-спирит 0,278г/с 0,046436т/г; 2754 Углеводороды предельные С 12-С19 (4кл.оп) 1,1714г/с 89,6495т/г; 2908 Пыль неорганическая (Зкл.оп) 1,071778г/с 1,0152996т/г; 2936 Пыль древесная 0,59г/с 0,00425т/г.

Ожидаемы выбросы ЗВ при эксплуатации: в атмосферу выбрасывается 4 загрязняющих вещества: диоксид азота, оксид углерода, метан, углеводороды. Валовый выброс вредных веществ в атмосферу составит на период эксплуатации объекта – 2.28716 т (в т.ч. твердые – 0 т, газообразные – 2.28716 т).

Сбросы ЗВ в данном проекте отсутствуют.

Описание отходов, их виды: Использованная тара ЛКМ 1,87652т/г; 1,0; огарки сварочных электродов 0,00863т/г; ТБО-1,71т/г, отходы древесины -0 0,016т/г при строительстве. Отходы при эксплуатации отсутствуют.

На месторождении Асар осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Мониторинг эмиссий осуществляется на организованных источниках



выброса, прописанных в план-графике программы ПЭК. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, сажи, диоксида серы. Бензол, диметилбензол, метилбензол, бенз/а/пирен, формальдегид, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10 углеводороды предельные C12-C19, метан определялись расчетным методом. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение предельно-допустимых концентраций по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не питьевого назначения не установлены.

Вместе с тем, можно отметить, что содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров месторождения ПУ «Жетыбаймунайгаз» по степени загрязнения относится к относительно безопасным, 1 категории – слабо загрязненные (содержание химических веществ на уровне ПДК, но выше естественного фона).

Растительность в местах расположения технологических объектов основных цехов добычи нефти и газа, а также групповых установок отсутствует. Проведёнными за последние пять лет наблюдениями (период 2016-2020 гг.) установлено, что в этих условиях местообитания ландшафтно образующим растением, являлась полынь белоземельная. Широкое распространение полыни белоземельной и разнообразие сообществ, в которых она доминировала, объясняется большой экологической приспособляемостью и нетребовательностью к почвам.

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

Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости на окружающую среду не ожидается.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Согласно пп.2 п.4 ст.72 ЭК РК для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

2. Согласно ЗНД: не предусматривается отвод земельного участка площадью (га). Необходимы доказательства непринадлежности земель к землям особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда и мест миграции и концентрации диких животных.

При проведении производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона РК от 9 июля 2004 г. №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона, деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований обеспечения сохранности и воспроизводства животного мира, среды их обитания и возмещения причиняемого и причиненного, в том числе неизбежного вреда, в том числе экологических требований



3. В соответствии с пп. 5 п.4 ст.72 ЭК РК представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

4. Согласно пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

5. Указать информацию касательно учета эмиссий в окружающую среду, накопления отходов и их захоронения, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам

6. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований за последние 3 года.

7. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

8. Согласно ЗНД: Количество загрязняющих веществ в атмосферу составит т/год, в т.ч. углеводороды предельные C₁₂-C₁₉: 89,6495 т/г. Необходимо предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения (требование ст.198 Экологического кодекса).

9. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений

10. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

*Исп. Макенова Р.
74-08-47*



Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

