



Казакстан Республикасы, Манғыстауоблысы  
130000 Актау каласы, промзона 3, гимарат 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 представлено: «Строительство АГЗУ ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А и ЗУ-19Б  
на м/р Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 21.11.2025 г. Вх. KZ86RYS01469149.

#### Общие сведения

Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующего месторождения «Жетыбай». Ближайший населенный пункт – с. Жетыбай, находится на расстоянии 2,4 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на расстоянии 53 км.

Географические координаты: Широта 43 градуса, 33 минут, 58 секунд, Долгота 52 градуса, 01 минута, 39 секунд.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

Технологическая схема ЗУ-2. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№5715, 1166, 5820, 5646, 1540, 4771, 5632, 4959, 5684, 5876, 5078, 4939, 5534, 1066 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-2 ЦДНГ-1. 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 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-3. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 4544, 1321, 4402, 5001, 1316, 430, 1322 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-3 ЦДНГ-2. 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 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-14А. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 2819, 5408, 4414, 2820, 5238, 2554, 1222, 1986, 4501, 4875, 323, 5024 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-14 ЦДНГ-1. 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 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-19Б. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 2617, 4089, 487, 4768, 4872, 3340 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-19 ЦДНГ-2. 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 на АГЗУ А-1. Проектируемые сооружения. Состав сооружений и выбор оборудования определялся на основании параметров технологической схемы сбора, транспорта и подготовки нефти и газа и состоит из строительства новых: ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А, ЗУ-19Б и нефтесборных сетей. Замерная установка ЗУ-2. Замерная установка предназначена для замера, сбора и дальнейшей транспортировки нефти от скважин. Состав сооружений ЗУ-2 состоит из следующего оборудования: -площадка автоматизированной групповой замерной установки АГЗУ 4,0-14-400; -площадка аппаратурного блока АГЗУ; -площадка дренажной ёмкости Т-1; -площадка установки дозирования реагента УД-1; -площадка КТПН. Дальнейший транспорт газожидкостной смеси после замера на ЗУ-2 осуществляется по нефтяному и резервному коллектору Ду-200: -от ЗУ-2 до групповой установки ГУ-2 ЦДНГ-1. Замерная установка ЗУ-3. Замерная установка предназначена для замера, сбора и дальнейшей транспортировки нефти от скважин. Состав сооружений ЗУ-3 состоит из следующего оборудования: -площадка автоматизированной групповой замерной установки АГЗУ 4,0-14-400; -площадка аппаратурного блока АГЗУ; -площадка дренажной ёмкости Т-1; -площадка установки дозирования реагента УД-1; -площадка КТПН. Дальнейший транспорт газожидкостной смеси после замера на ЗУ-3 осуществляется по нефтяному и резервному коллектору Ду-200: -от ЗУ-3 до групповой установки ГУ-3 ЦДНГ-2. Замерная установка ЗУ-14А.

Проектными решениями предусматривается строительство следующих объектов и сооружений; - замерные установки: ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А и ЗУ-19Б. - технологические трубопроводы; - выкидные линии; - нефтяные коллектора; - автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Площадки проектируемых ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А, ЗУ-19Б, согласно ситуационному плану, располагаются на месторождении «Жетыбай». Площадки проектируемых ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А, ЗУ-19Б идентичны, имеют одинаковые габаритные размеры и состав оборудования. На территории площадок ЗУ запроектированы следующие сооружения: - Площадка АГЗУ 4,0-14-400; - Площадка аппаратурного блока; - Площадка дренажной ёмкости «Т-1»; - Площадка установки дозировочной электронасосная «УД-1». Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки (КТПН-25/6/0.4кВ) запроектирована вне территории замерной установки. Так же проектом предусматривается строительство: - Нефтегазосборных сетей; - Сетей электроснабжения; - Автомобильных дорог к площадкам ЗУ. Проектом предусматривается строительства замерных установок ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А и ЗУ-19Б на м/р Жетыбай. Размещение ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А и ЗУ-19Б решалось на основании размещения существующих и вновь планируемых к бурению скважин. В целом проект предусматривает строительство: -замерной установки ЗУ-2; -нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-2 до ГУ-2 ЦДНГ-1; -выкидных линий от действующих скважин №№ 5715, 1166, 5820, 5646, 1540, 4771, 5632, 4959, 5684, 5876, 5078, 4939, 5534, 1066 к ЗУ-2; -замерной установки ЗУ-3; - нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-3 до ГУ-3 ЦДНГ-2; -выкидан, линий от действующих скважин №№4544, 1321, 4402, 5001, 1316, 430, 1322 к ЗУ-3; -замерной установки ЗУ-14А; - нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-14А до ГУ-14 ЦДНГ-1; -выкидных линий от действующих скважин №№ 2819, 5408, 4414, 2820, 5238, 2554, 1222, 1986, 4501, 4875, 323, 5024 до ЗУ-14А; -замерной установки ЗУ-19Б; - нефтяного и резервного коллектора от ЗУ-28Б до ГУ-19 ЦДНГ-2; -выкидных линий от действующих скважин №№ 2617, 4089, 487, 4768, 4872, 3340 до ЗУ-19Б. Технологическая схема ЗУ-2. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№5715, 1166, 5820, 5646, 1540, 4771, 5632, 4959, 5684, 5876, 5078, 4939, 5534, 1066 по выкидной линии Ду100мм с давлением



0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-2 ЦДНГ-1. 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 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-3. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 4544, 1321, 4402, 5001, 1316, 430, 1322 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-3 ЦДНГ-2. 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 на АГЗУ А-1. Сброс с предохранительного клапана АГЗУ А-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-14А. Газожидкостная смесь от действующих скважин №№ 2819, 5408, 4414, 2820, 5238, 2554, 1222, 1986, 4501, 4875, 323, 5024 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Далее после замера газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-14 ЦДНГ-1. 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 на АГЗУ А-1.

Предположительный срок начала и завершения строительства – с июль месяца 2026г по июнь месяц 2027г. Ввод эксплуатацию – 2027 г. Поступилация объекта – неизвестен.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

При строительстве определены 4 организованный источник и 10 неорганизованных источника выбросов ЗВ, в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 14 наименований. **При строительстве объем выбросов загрязняющих веществ составит 5,115323 г/сек 7,873831т/год.** Наименования загрязняющих веществ при строительстве, их классы опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,02207 г/сек и 0,022417 т/год, марганец и его соединения (3 класс опасности) – 0,000628 г/сек и 0,001135 т/год, азота (IV) диоксид (2кл.) – 0,343721 г/сек и 0,1941 т/год, азот (II) оксид (3кл.) – 0,0485 г/сек и 0,034391 т/год, углерод (3кл.) – 0,025307 г/сек и 0,014739 т/год, сера диоксид (3кл.) – 0,040408 г/сек и 0,022143 т/год, углерод оксид (4 кл.) – 0,275367 г/сек и 0,159352 т/год, диметилбензол (3 кл.) – 0,371146 г/сек и 0,014957 т/год, Метилбензол 0,082531 г/сек и 0,003105 т/год; бенз/а/пирен (1 кл.) – 0,0000004694 г/сек и 0,00000027012 т/год, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) 0,111942 г/сек и 4,846542 т/год; формальдегид (2кл.) – 0,005417 г/сек и 0,002948 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) 0,049511 г/сек и 0,001863 т/год; уайт-спирит – 0,195611 г/сек и 0,007706 т/год, алканы С12-19 (4кл.) – 0,130001 г/сек и 0,073994 т/год, Взвешенные частицы (3кл.) 0,158507 г/сек и 0,004891 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 3,254656 г/сек и 2,469548т/год. При эксплуатации определены 4 организованных и 20 неорганизованных источника выбросов ЗВ. В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 4 наименований. Общий объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит: 1,4035852 г/сек и 4,1778682 т/год. Наименования загрязняющих веществ при эксплуатации, их классы опасности: метан 1,2729412 г/сек и 0,057904 т/год; смесь углеводородов предельных С1-С5 (-) – 0,0052888 г/сек и 0,1667828 т/год, смесь углеводородов предельных С6-С10 (-) – 0,000158 г/сек и 0,0049764т/год, алканы С12-19 (4 класс опасности) – 0,1251972 г/сек и 3,948205 т/год. Загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

Источник воды на хозяйствственно-питьевые нужды - привозная вода питьевого качества (питьевая, общее). Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества. Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на



расстоянии 53 км. Проектируемый участок находится за пределами водоохранной зоны и полосы. Источник воды на хозяйственно-бытовые нужды – привозная вода питьевого качества. Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества. Объем водопотребления на хоз.-бытовые нужды при строительстве составляет 601,2 м<sup>3</sup>/год. Общий расход воды для технической нужды, согласно сметной документации, составляет 1062,76 м<sup>3</sup>/год. Питьевая вода используется для хоз.-питьевых нужд персонала. Техническая вода используется для гидроиспытания трубопроводов.

**Объем образования отходов при строительстве составит 2,4958т/год:** - смешанные коммунальные отходы – 2,475 т, - отходы от красок и лаков – 0,013т, - промасленная ветошь – 0,0003т; - отходы сварки – 0,0075 т. Смешанные коммунальные отходы образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала. Отходы от красок и лаков образуются при выполнении покрасочных работ. Отходы сварки образуются при сварочных работах. Все отходы собираются на строительной площадке в маркированных металлических контейнерах. Контейнеры для бытового мусора снабжены плотно закрывающимися крышками. Контейнеры должны быть установлены на специально оборудованных площадках. Согласно действующих санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 сбор и временное складирование (не более шести месяцев) отходов на период строительства проводится на специальных площадках (местах). Отходы будут вывозиться со специальным автотранспортом. Вывоз отходов осуществляется своевременно. Все отходы передаются сторонним организациям. При эксплуатации какие-либо виды отходов не образуются.

Растительные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволяют рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на растительный мир.

Использование объектов животного мира их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволяют рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на животный мир.

Материалы, используемые при строительстве: щебень, песок, краски, пропан-бутановая смесь и электроды. Источник электроэнергии – существующие электросети. Срок строительства – 12 месяцев.

Оценка воздействие на атмосферный воздух. Расчетами подтверждено, что выбросы от источников не окажут влияния на загрязнения атмосферного воздуха, так как период строительства состояние атмосферного воздуха, оценивается, как локальное, временное и незначительное. Все проводимые виды работ не связаны с неконтролируемыми выделения ЗВ. Анализ расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают уровня 1 ПДК на границе СЗЗ. Соблюдение принятых мер позволит избежать ситуаций, при которых возможно превышение нормативов содержания загрязняющих веществ в атмосфере. Оценка воздействие на водные ресурсы. Поверхностные водные объекты на территории проведения работ отсутствуют. Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на расстоянии 53 км. Источник водоснабжения период строительства для питьевых нужд – бутилированная вода питьевого качества, для технической нужды – привозная технического качества. Забор воды не осуществляется, так как вода на производственные и хозяйствственно бытовые нужды доставляются на стройплощадку автотранспортом. Хоз.-бытовые сточные воды отводятся в биотуалет, по мере накопления вывозятся по договору



на отведенные места. Сброс сточных вод на рельеф местности и поверхностные воды исключен. Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности на водную среду района отсутствуют. Оценка воздействия на недра. Проектируемые работы будут проводиться на территории месторождения. Необходимость в дополнительном изъятии земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности при реализации намечаемой деятельности отсутствует. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на почвенный покров. Движение транспорта и другой специальной техники вне регламентированной дорожной сети не предусматривается. По мере накопления все отходы будут вывозиться на полигоны специальным автотранспортом по договору. В целом же воздействие проектируемых работ на состояние почвенного покрова, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно принять как локальное, временное, слабое. Оценка воздействие на животный и растительный мир. Участок работ расположен за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано. Механическое воздействие на растительный покров не предусмотрено вследствие наличия проезжих дорог и площадок. Учитывая компенсационные возможности местной флоры при соблюдении предусмотренных мероприятий можно сделать вывод, что выбросы загрязняющих веществ не окажут значительного влияния на состояние растительности. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью.

Проектируемые работы планируются проводить в пределах месторождении. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволяют рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на животный мир. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире и последствий этих изменений не ожидается. Оценка физических воздействий на окружающую среду. Проведение работ в соответствии с принятыми проектными решениями по выбору оборудования позволит не превышать нормативных значений шума и вибраций для персонала и на территории ближайшей жилой застройки.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий:

- содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования;
- обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках;
- недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций;
- контроль соблюдения технологического регламента производства.

Проектом предусмотрен ряд мер по защите подземных вод от загрязнения и истощения:

- для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре;
- установка всего оборудования на бетонированных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркованных контейнерах и емкостях.

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;



- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- содержание территории стройплощадки в должном санитарном состоянии.

В целях предупреждения нарушения растительно-почвенного покрова в процессе проведения проектных работ необходимо осуществление следующих мероприятий:

- систематизация движения наземных видов транспорта;
- осуществление движения наземных видов транспорта только по имеющимся и отведенным дорогам;
- проведение мероприятий по предотвращению эрозионных процессов;
- разработка и строгое выполнение мероприятий по сохранению почвенных покровов, исключению эрозионных, склоновых и др. негативных процессов изменения природного ландшафта.

Для предотвращения последствий при проведении деятельности предприятия и уничтожения растительности необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- обеспечение максимальной сохранности ценных объектов окружающей среды.

Меры по предотвращению воздействия проектируемых работ на ландшафт:

- движение автотранспорта по отведенным дорогам;
- заправка автотехники только в специально оборудованных местах.
- для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод химическими реагентами, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре (мешки, бочки);
- предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам, до их вывоза на полигоны или утилизации;
- предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов.

Меры, снижающие риск возникновения аварийных ситуаций:

- технологический процесс проводится в строгом соответствии с нормативно технической документацией, технологическим регламентом и стандартом предприятия;
- все решения и рекомендации по эксплуатации объектов предприятия проводятся в соответствии с техническим проектом;
- систематическое наблюдение за состоянием оборудования и соблюдением технологического режима производственного процесса.

**Намечаемая деятельность:** «Строительство АГЗУ ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-14А И ЗУ-19Б на м/р Жетыбай», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

