

«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 Ақтау, 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 «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения, XXIV-очередь».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.07.2023г. вх. KZ03RYS00411306.

### **Общие сведения**

Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». Ближайший населенный пункт – с. Жетыбай, находится на расстоянии 4,3 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, находится на расстоянии 53 км.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин, закачку воды в объеме: - 405 т/сут. нефти; - 50 400 м<sup>3</sup>/сут попутного газа; - 560 м<sup>3</sup>/сут закачки воды. Объем проектирования по данному объекту: - обустройство 48 добывающих скважин вышедших из бурения; - выкидные линии от 48 скважин для сбора и транспорта нефти; - 5 нагнетательных скважин; - нагнетательные линии от БГ до 5 нагнетательных скважин; - устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности); - автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» это: Месторождение Жетыбай. Площадки добывающих скважин №5695, 5696, 5697, 5698, 5699, 5709, 5710, 5712, 5716, 5717, 5719, 5720, 5721, 5722, 5723, 5724, 5740, 5741, 5742, 5743, 5744, 5745, 5746, 5747, 5748, 5749, 5750, 5751, 5753, 5754, 5755, 5756, 5757, 5758, 5759, 5760, 5762, 5763, 5764, 5765, 5766, 5768, 5769, 5770, 5773. Площадки нагнетательных скважин №5774, 5775, 5777, 5778, 5779. Месторождение «Атамбай Сарытобе». Площадки скважин №11. Месторождение «Южный Жетыбай». Площадки скважин №502, 505. Площадки добывающих и нагнетательных скважин,



согласно ситуационному плану, располагаются на месторождениях «Жетыбай», «Атамбай-Сарытобе», «Южный Жетыбай», близ существующих и действующих объектов Групповых установок (ГУ), Замерных установок (ЗУ), территории ЦДНГ-1,2 и т.д. Проектом предусматривается обустройство 48 площадок добывающих скважин. 45 площадки добывающих скважин, согласно ситуационному плану, располагаются на месторождении «Жетыбай», близ существующих и действующих объектов Групповых установок (ГУ), Замерных установок (ЗУ), территории действующих «БКНС», и т.д. 2-е площадки добывающих скважин, согласно ситуационному плану, располагаются на месторождении «Южный Жетыбай», близ существующих и действующих объектов Групповых установок (ГУ), Замерных установок (ЗУ) и т.д. 1-а площадка добывающей скважины, согласно ситуационному плану, располагаются на месторождении «Атамбай-Сартобе», близ существующих и действующих объектов Групповых установок (ГУ), Замерных установок (ЗУ) и т.д. Проектом предусматривается обустройство 5 площадок нагнетательных скважин. 5 площадок нагнетательных скважин, согласно ситуационному плану, располагаются на месторождении «Жетыбай», близ существующих и действующих объектов Групповых установок (ГУ), Замерных установок (ЗУ), территории действующих «БКНС», и т.д. Генеральный план площадок разработан в соответствии с СП РК 3.01-103-2012, ВНТП 3-85, «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» утв. Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355 и «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» Утв. МЧС РК от «21» декабря 2010 года № 442. На основании СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», размер земельного участка для добывающих и нагнетательных скважин составляет 0.36га (60мх60м). Площадка добывающей скважины. Площадка под обустройство добывающих скважин запроектирована квадратной формы размерами 60х60метра. За относительную отметку 0.000, принята поверхность ранее спланированной площадки добывающей скважины. На площадке добывающей скважины оборудованных АУШГН, без площадки устьевого нагревателя нефти, запроектированы следующие сооружения: 1. Конструкция приустьевого приямка; 2. Фундамент под передвижной агрегат типа «КУПЕР»; 3. Фундамент под станок-качалку; 4. Площадка обслуживания станка-качалки; 5. Сборный колодец «V-1»; 6. Площадка обслуживания «КТПНД»; 7. Конструкция ограждения устья скважины. На площадке добывающей скважины оборудованных АУШГН, с размерной привязкой площадки устьевого нагревателя нефти, запроектированы следующие сооружения: 1. Конструкция приустьевого приямка; 2. Фундамент под передвижной агрегат типа «КУПЕР»; 3. Фундамент под станок-качалку; 4. Площадка обслуживания станка-качалки; 5. Сборный колодец «V-1»; 6. Площадка обслуживания «КТПНД»; 7. Конструкция ограждения устья скважины; 8. Площадка устьевого нагревателя нефти; 9. Железобетонный приямок "ПР-1". На площадке добывающей скважины при добычи нефти фонтанным способом (АФК-1-65х21; АНК-1-65х21), без площадки устьевого нагревателя нефти: 1. Конструкция приустьевого приямка; 2. Фундамент под передвижной агрегат типа «КУПЕР»; 3. Фундамент под станок-качалку; 4. Площадка обслуживания станка-качалки; 5. Сборный колодец «V-1»; 6. Площадка обслуживания «КТПНД»; 7. Конструкция ограждения устья скважины; 8. Железобетонный приямок "ПР-2"; 9. Переходная площадка. На площадке добывающей скважины при добычи нефти фонтанным способом (АФК-1-65х21; АНК-1-65х21), с размерной привязкой площадки устьевого нагревателя нефти: 1. Конструкция приустьевого приямка; 2. Фундамент под передвижной агрегат типа «КУПЕР»; 3. Фундамент под станок-качалку; 4. Площадка обслуживания станка-качалки; 5. Сборный колодец «V-1»; 6. Площадка обслуживания «КТПНД»; 7.



Предположительный срок начала и завершения строительства – январь-декабрь 2024 г. Ввод эксплуатацию – январь 2025 г.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве определены 1 организованный источник и 12 неорганизованных источника выбросов ЗВ. В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 15 наименований. Общий объем выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит: 0.75066914 г/сек и 4.4479428 т/год. Наименования загрязняющих веществ при строительстве, их классы опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.00501 г/сек и 0.0631 т/год, марганец и его соединения (3 класс опасности) - 0.001192 г/сек и 0.01503 т/год, азота (IV) диоксид (2кл.) - 0.0387222 г/сек и 0.133744 т/год, азот (II) оксид (3кл.) - 0.0062921 г/сек и 0.021733 т/год, углерод (3кл.) - 0.0022222 г/сек и 0.0081428 т/год, сера диоксид (3кл.) - 0.0122222 г/сек и 0.04275 т/год, углерод оксид (4 кл.) - 0.04 г/сек и 0.1425 т/год, диметилбензол (3 кл.) - 0.01628 г/сек и 0.1551 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.) - 0.00000004 г/сек и 0.0000002 т/год, формальдегид (2кл.) - 0.0004762 г/сек и 0.0016286 т/год, уайт-спирит (-) - 0.01243 г/сек и 0.1242 т/год, алканы C12-19 (4кл.) - 0.0485222 г/сек и 0.3077882 т/год, взвешенные частицы (3 кл.) - 0.0086 г/сек и 0.0097972 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 0.5547 г/сек и 3.417 т/год, пыль абразивная (-) - 0.004 г/сек и 0.0054288 т/год. При эксплуатации определены 32 организованных источника выбросов ЗВ. В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 5 наименований. Общий объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит: 0.7380032 г/сек и 9.90370804 т/год. Наименования загрязняющих веществ при эксплуатации, их классы опасности: азота (IV) диоксид (2 кл.) - 0.114648 г/сек и 1.58502 т/год, азот (II) оксид (3 кл.) - 0.01863 г/сек и 0.257568 т/год, углерод оксид (4 кл.) - 0.291564 г/сек и 4.03056 т/год, метан (-) - 0.291564 г/сек и 4.03056 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 (-) - 0.0215972 г/сек и 0.00000004 т/год. Загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

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. Источник воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная вода питьевого качества (питьевая, общее). Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества. Объем водопотребления на хоз-бытовые нужды при строительстве составляет 1587,75 м3/год. Общий расход воды для технической нужды согласно сметной документации составляет 575 м3/год.

Период строительства образуются следующие виды отходов: смешанные коммунальные отходы, отходы от красок и лаков и отходы сварки. Объем образования отходов при строительстве составит 13,284125 т/год: - смешанные коммунальные отходы - 13,05 т, - отходы от красок и лаков - 0,13761 т, - отходы сварки - 0,090165 т, - промасленная ветошь - 0.00635 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. Промасленная ветошь образуется путем процесса протирки станков, деталей и механизмов. 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. 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.

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

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

Согласно п. 24 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция) выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь пунктом 25 Инструкции. Если воздействие, указанное в пункте 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия. Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия. По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий: 1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий: - не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы; - не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности; - не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду; - не приведет к последствиям, предусмотренным пунктом 3 статьи 241 Экологического кодекса РК. 14.1. Деятельность в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного,



рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; 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 маркированных 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 рационального 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: «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения, XXIV-очередь», 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

