



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 «УДС Мунай»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду отчета о возможных воздействиях к «Индивидуальному техническому проекту на строительство бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое»

Сведения об инициаторе: ТОО «УДС Мунай».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский Район, улица Жукова, дом № 165/30, Квартира 4а БИН:220540021411.

Материалы поступили на рассмотрение: 17.10.2024 г. вх. №KZ01RVX01197657.

Место осуществление намечаемой деятельности: Месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области.

Общие сведения

Геологический отвод глубиной по подошве триасовых отложений имеет площадь 81,12 км². Месторождение расположено в 2 км от ближайшего населенного пункта – поселка Мунайши, в 65 км от города Жанаозен, в 3 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 65 км от поселка Курык и в 85 км от областного центра – города Ақтау. К югу от месторождения проходит железная дорога Мангыстау-Атырау.

Основная деятельность предприятия – поиск и добыча углеводородного сырья на контрактной территории.

Рассматриваемый объект согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI относится к I категории.

Координаты скважины №5: 43° 30' 11,751''; 52° 7' 19,13''

На основании технического задания, под строительство бокового ствола 5БС в скважине №5 отводится 2,1 гектара территории, так как скважина находится на лицензионной территории, отданной в пользование ТОО «УДС Мунай», дополнительного отвода земель не потребуются.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно техническому заданию, бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-40, а испытание (освоение) скважины будут производить с использованием буровой установки УПА-80.

Цель бурения: Испытание пласта Т2Б для осуществления пробной эксплуатации.

Буровые установки оснащены современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяют требованиям техники безопасности и противопожарной



безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Проектная глубина скважины по вертикали составит 3444 метров и по стволу – 3452 метров. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности и охраны недр, технологичности и безопасности запроектирована следующая конструкция скважины, которая представлена в таблице:

Конструкция скважины

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска по стволу, м	Высота подъема цемента от устья, м
	долота	колонны		
Направление*	-	426	7	-
Кондуктор*	393,7	323,9	204	До устья
Промежуточная*	295,3	244,5	1701	До устья
Эксплуатационная*	215,9	146	3910,6	До устья
Хвостовик (5БС)**	120,6 мм / 132 мм бицентричное долото - для расширения открытого ствола скважины	102	3099-3452	3099-3452

Проектом предусматривается, в процессе проведения работ, без амбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с последующим вывозом по мере наполнения на места хранения или утилизации.

Период строительства бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое составит – 233,7 суток.

Общая продолжительность строительства представлена в таблице:

Продолжительность цикла строительства скважины

Продолжительность цикла строительства скважины, сутки	
Строительство и монтаж буровой установки	12
Подготовительные работы к бурению	3
Бурение и крепление	17
Испытание (освоение)	201,7
Всего продолжительность цикла строительства	233,7

Строительно-монтажные работы включают:

- обустройство площадки под буровое оборудование;
- работы по созданию фундамента под оборудование и монтажа бурового оборудования, строительству привышечного сооружения и емкостей для сбора отходов бурения.

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление включает ряд операций:

- спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину;
- разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины;

• промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий строительства скважины, а также из наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почву и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос буровой – манифольд (труба) – скважина. Проектом предусматривается, в процессе проведения работ, безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с последующим вывозом по мере наполнения на места хранения или утилизации.



- крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации.

Испытание скважины состоит из ряда операций:

- подготовительные работы к испытанию;
- шаблонирование обсадной колонны;
- перфорация обсадной колонны, с целью образования каналов и соединения продуктивных пластов с внутритрубным пространством. Перфорация будет осуществляться кумулятивными перфораторами;
 - вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления;
 - вызов притока осуществляется несколькими способами, сменой жидкости в скважине, снижением уровня и т.д.;
- освоение, очистка скважины и проведение исследований. Процесс заключается в подборе оптимальных режимов эксплуатации скважины, исследования будут проводиться на штуцерах 7, 5, 3 мм. При освоении и испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в металлическую емкость с последующим вывозом (объем нефти, полученная при испытании одной скважины составит 7974,0 тонн), а газ будет сжигаться на факельной установке. Общий суммарный объем сжигаемого газа на факельной установке за весь период испытания скважины составит 750775,2 м³. Общее суммарное время работы факельной установки за весь период испытания одной скважины составит 180 суток.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций.

В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет.

В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности строительства бокового ствола в скважине на месторождении Каменистое, при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий.

Проанализировав полученные результаты моделирования рассеивания вредных веществ в атмосферу, и используя вышеприведенную шкалу масштабов воздействия (п.1 данного проекта), можно сделать вывод, что воздействие проектируемых работ на атмосферный воздух на месторождении Каменистое будет следующим:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта.
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года.
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 7 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается воздействию низкой значимости (1-8) – последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или



рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2) санитарно-защитная зона (СЗЗ) для месторождения Каменистое 1000 м.

Основные источники воздействия на окружающую среду

Состояние воздушного бассейна на территории месторождения зависит как от деятельности собственных предприятий, так и от трансграничного переноса загрязняющих веществ сопредельных территорий.

Основными загрязнителями воздушного бассейна на предприятиях нефтегазового комплекса являются выбросы при проведении буровых операций, от технологического и энергетического оборудования. Загрязнение атмосферного воздуха при строительстве скважины является следствием следующих процессов:

- работа двигателей строительной техники, а также пыль, образуемая при их движении и осуществлении земляных работ (подготовка буровой площадки);
- сжигание топлива в двигателях внутреннего сгорания и в форсунках котельной;
- хранение горюче-смазочных материалов;
- испарение фракций углеводородов от технологического оборудования.

Источниками воздействия при строительстве бокового ствола в скважину на атмосферный воздух является технологическое оборудование на буровой площадке.

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0101, неорганизованным источникам выбросов начиная с 6001.

Источниками выделения выбросов при подготовительных работах к строительству бокового ствола в скважину (подготовка буровой площадки) составит всего 5 неорганизованных, из них:

- Бульдозер (планировка буровой площадки) – 1 шт. (источник №6001);
- Экскаватор (выемка грунта) – 1 шт. (источник №6002);
- Автосамосвал (отсыпка) – 1 шт. (источник №6003);
- Автосамосвал (транспортировка привозного грунта) – 1 шт. (источник №6004);
- Строительно-дорожная техника, работающая на дизельном топливе – 3 шт. (источник №6005).

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительстве и монтаже буровой установки ZJ-40 являются:

- Дизельные двигатели CAT18 с мощностью 470 кВт – 2 шт. (источники №0101 - №0102);
- Дизельная электростанция Volvo Penta с мощностью 400 кВт – 1 шт. (источник №0103);
- Дизельные двигатели V12 с мощностью 1000 кВт – 2 шт. (источники №0104 и №0105);
- Паровой котел - бойлер WNS-2-1.25-Y(Q) – 1 шт. (источник №0106);
- Емкость для дизельного топлива V=20 м³ – 1 шт. (источник №0107);
- Емкость для дизельного топлива V=30 м³ – 1 шт. (источник №0108);
- Емкость для дизельного топлива V=3,5 м³ – 1 шт. (источник №0109);
- Емкость для дизельного топлива V=4 м³ – 1 шт. (источник №0110);
- Емкость для масла V=1,5 м³ – 1 шт. (источник №0111);
- Емкость для отработанного масла V=1,5 м³ – 1 шт. (источник №0112);
- Цементировочный агрегат ЦА-35-8-5/PSM с мощностью 403 кВт - 1 шт. (источник №0113);
- Электросварочный аппарат – 1 шт. (источник №6101);



- Буровые насосы – 2 шт. (источник №6102 - №6103);
- Емкости для бурового раствора – 4 шт. (источник №6104);
- Дегазатор для бурового раствора – 1 шт. (источник №6105);
- Узел приготовления цементного раствора – 1 шт. (источник №6106);
- Насос подачи дизельного топлива к двигателям - 2 шт. (источник №6107-6108);
- Насос подачи дизельного топлива к котельной установке – 1 шт. (источник №6109);
- Емкости для отходов бурения – 2 шт. (источник №6110).

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке буровой установки ZJ-40 составит 23 источника, из них 13 – организованных и 10 – неорганизованных.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважины с использованием буровой установки УПА-80 на 2024-2025 гг. являются:

- Дизельный двигатель – ЯМЗ 238 с мощностью 132 кВт - 1 шт. (источник №0201);
- Дизельный двигатель – ЯМЗ 7514 с мощностью 298 кВт - 1 шт. (источник №0202);
- Паровой котел – Бойлер – 1 шт. (источник №0203);
- Дизельный двигатель агрегата ЦА-320– 2 шт. (источник №0204-0205);
- Емкость для дизельного топлива – 1 шт. (источники №0206);
- Емкость для масла – 1 шт. (источник №0207);
- Емкость для отработанного масла – 1 шт. (источник №0208);
- Емкости для сбора нефти – 1 шт. (источник №0209);
- Факельная установка – 1 шт. (источник №0210);
- Агрегат насосный – 1 шт. (источник №6201);
- Емкости для бурового раствора – 1 шт. (источник №6202);
- Насос подачи ГСМ – 1 шт. (источник №6203);
- Нефтегазосепаратор – 1 шт. (источник №6204);

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при испытании скважины составит 14 источников, из них 10 – организованных и 4 – неорганизованных.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составит:

- на 2024 год – 27,034 г/сек; 22,023 т/год.
- на 2025 год – 6,2251 г/сек; 38,237 т/год.

Согласно результатам расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят: азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерода оксид, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол, бенз/а/пирен, формальдегид, масло минеральное нефтяное, алканы C12-19, пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Оценка воздействие на водные ресурсы

Водоснабжение буровой бригады для технических нужд будет осуществляться автоцистернами из Волжского водопровода. Водоснабжение буровой бригады водой для хозяйственно - бытовых нужд и котельной установки будет осуществляться транспортировкой автоцистернами из пос. Мунайшы. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой осуществляется доставкой автотранспортом из пос. Мунайшы.

Хранение воды предусматривается:

- Для станка ZJ-40: хранение воды для технических нужд в 4-х ёмкостях объёмом 40 м³ каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м³ каждая.
- Для станка УПА-80 (процесс испытания) - хранение воды для технических нужд



предполагается в двух ёмкостях объёмом 45 м³ каждая. Хранение воды для хозяйственных нужд и котельной в ёмкости с системой очистки объёмом 25 м³.

Расход воды, согласно данным технической части настоящего проекта в период проектируемых работ представлен в таблице:

Расход воды на технические и хозяйственно-бытовые нужды, м³

Наименование работы	Расход воды, м ³			Всего
	Для хозяйственно-бытовых нужд	Для котельной установки	Для технических нужд	
Подготовительные работы	6,5	3,9	-	10,4
Строительство и монтаж	32,6	-	-	32,6
Бурение и крепление	37,0	22,1	217,8	276,9
Испытание на продуктивность	438,9	261,9	245,9	946,7
Итого:	515,0	287,9	463,7	1266,6

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод.

Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию.

Влияние проектируемых работ на водные ресурсы можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта.
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года.
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Основные источники воздействия на почвенный покров

Влияние работ на почвенный покров можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта.
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года.
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 7 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается воздействию низкой значимости (1-8) – последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

Оценка воздействия проектируемых работ на недра

Влияние строительства бокового ствола №5БС в скважине №5 на геологическую среду можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта.
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года.



• интенсивность воздействия (обратимость изменения) – сильная (4) – изменения среды приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению (это утверждение не относится к атмосферному воздуху).

Виды и объемы образования отходов производства и потребления

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Каменистое являются: буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе), буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе), абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь), синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла), упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов), черные металлы (металлические протекторы обсадных труб, металлолом), пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб), отходы сварки (огарки сварочных электродов), смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы).

Вывоз всех отходов производства и потребления на договорной основе будут в обязательном порядке передаваться специализированным организациям, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

На объектах ТОО «УДС Мунай» сроки временного хранения отходов производства и потребления составляют менее 6 месяцев.

Лимиты накопления отходов производства и потребления, образующиеся при строительстве бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое (Подготовка буровой площадки, при буровых работах буровой установкой ZJ-40 и испытании скважины буровой установкой УПА-80) на 2024 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год на 2024 год
1	2	3
Всего:	0	247,6
в том числе отходов производства	0	246,5
отходов потребления тбо	0	1,1
<i>Опасные отходы</i>		
Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (код: 01 05 05*)	0	8,75
Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (код: 01 05 05*)	0	234,65
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь) (код: 15 02 02*)	0	0,0158
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла) (код: 13 02 08*)	0	0,926
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Бумажные мешки из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	1,24



Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Полиэтиленовые мешки из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	0,02
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Металлические бочки из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	0,0003
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (пластмассовые канистры из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	0,00002
<i>Неопасные отходы</i>		
Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (код: 17 02 03)	0	0,23
Черные металлы (металлолом) (код: 16 01 17)	0	0,7
Отходы сварки (Огарки сварочных электродов) (код: 12 01 13)	0	0,0018
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) (код: 20 03 01)	0	1,10
<i>Зеркальные</i>		
-	-	-

Лимиты накопления отходов производства и потребления, образующиеся при испытании скважины буровой установкой УПА-80 на 2025 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год на 2025 год
1	2	3
Всего:	0	4,66
в том числе отходов производства	0	3,01
отходов потребления	0	1,65
<i>Опасные отходы</i>		
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)(код: 15 02 02*)	0	0,0158
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла) (код: 13 02 08*)	0	0,899
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Бумажные мешки из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	0,139
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Полипропиленовые мешки из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	0,004
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Металлические бочки из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	0,0003
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (пластмассовые канистры из-под химреагентов) (код: 15 01 10*)	0	0,00002
<i>Неопасные отходы</i>		
Черные металлы (металлолом) (код: 16 01 17)	0	0,3
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) (код: 20 03 01)	0	1,65
<i>Зеркальные</i>		
-	-	-



Воздействие отходов на окружающую среду, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта.
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года.
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Оценка воздействия на растительный мир

Влияние на растения проявляется в первую очередь на биохимическом и физиологическом уровнях: снижается интенсивность фотосинтеза, содержание углерода, хлорофилла, нарушается азотный и углеводный обмен, в зоне сильных газовых воздействий на 20-25 % повышается интенсивность дыхания, возрастает интенсивность транспирации.

Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента экосистемы рекомендуется проводить одновременно на стационарных экологических площадках (СЭП). Данные площадки закладываются на потенциально опасных, подверженных к загрязнению участках: рядом с технологическим оборудованием и эксплуатационными скважинами. Интенсивность наблюдения – 1 раз в год в летне-осенний период.

Оценка воздействия на животный мир

Влияние проектируемых работ на животный мир можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта.
- временной масштаб воздействия – средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года.
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 7 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается воздействию низкой значимости (1-8) – последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

Факторы воздействия на компоненты окружающей среды и основные мероприятия по их снижению

Компоненты окружающей среды	Факторы воздействия на окружающую среду	Мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ. Работа оборудования. Шумовые воздействия	Профилактика и контроль оборудования и трубопроводных систем. Выполнение всех проектных природоохранных решений. Контроль за состоянием атмосферного воздуха.
Водные ресурсы	Фильтрационные утечки углеводородного сырья. Фильтрационные утечки углеводородов из отходов и далее в подземные воды через почвенный покров Опосредованное воздействие	Герметизация технологических процессов. Проведение противокоррозионных мероприятий трубопроводных систем. Осмотр технического состояния канализационной системы. Контроль за техническим состоянием транспортных средств.



	через атмосферу и подземные воды	Применение конструктивных решений, исключающий подпор грунтовых вод или уменьшение инфильтрационного питания.
Недра	Термоэрозия. Просадки. Грифонообразование. Внутрипластовые перетоки флюида	Изоляция водоносных горизонтов. Герметичность подземного и наземного оборудования. Тщательное планирование размещения различных сооружений.
Ландшафты	Механические нарушения. Возникновение техногенных форм рельефа. Оврагообразование и эрозия.	Запрет на движение транспорта вне дорог. Очистка территории от мусора, металлолома и излишнего оборудования.
Почвенно-растительный покров	Нарушение и загрязнение почвенно-растительного слоя. Уничтожение травяного покрова. Тепловое и электромагнитное воздействие. Иссущение.	Создание системы контроля за состоянием почв. Инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Противопожарные мероприятия. Запрет на движение транспорта вне дорог. Визуальное наблюдение за состоянием растительности на территории производственных объектов.
Животный мир	Незначительное уменьшение площади обитания. Фактор беспокойства. Шум от работающих механизмов.	Разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных. Соблюдение норм шумового воздействия. Строительство специальных ограждений.

Основными мероприятиями при реализации проекта являются:

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения.

Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова.



Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности ТОО «УДС Мунай» № KZ64VWF00215898 от 17.09.2024 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Индивидуальному техническому проекту на строительства ствола №5БС в скважине № 5 на месторождений Каменистое».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания к «Индивидуальному техническому проекту на строительства ствола №5БС в скважине № 5 на месторождений Каменистое»

4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

В соответствие с п.2 ст.77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. Соблюдение требований экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и действующего законодательства;

2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно ст. 122 Экологического Кодекса РК;

3. Необходимо учесть экологические требования по охране атмосферного воздуха при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, указанным в ст. 210 Кодекса;

4. В периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации в соответствии с п.3 ст.210 Кодекса;

4. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;

5. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах строительства и эксплуатации;

6. Необходимо указать информацию о транспортировке каждого вида опасных отходов и соответствии всем требованиям, указанным в ст.345 Кодекса.

7. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан, а также предлагаемые меры по предупреждению,



исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

8. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Индивидуальному техническому проекту на строительства ствола №5БС в скважине № 5 на месторождений Каменистое» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Индивидуальному техническому проекту на строительства ствола №5БС в скважине № 5 на месторождений Каменистое» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 18.10.2024 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3 Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz/>; Дата публикации: 07.10.2024г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 18.10.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: в газетном издании газета «Огни Мангистау» №77 (13126) от 03.10.2024 г; в газетном издании газета «Маңғыстау» №76 (10376) от 03.10.2024 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал «MANGYSTAY» №01-10/198 от 03.10.2024 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности «Товарищество с ограниченной ответственностью «УДС Мунай » г. Алматы, Медеуский район, улица Жукова, дом 165/30, БИН: 220540021411, тел. +7(701)733-00-10, E-mail: ya.derbissaliev@uds18.ru.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях: zh_aizhigitova@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественное слушание проводилось 12.11.2024 году в 15:00, место проведения - Мангистауская область, Каракиянский район, Мунайшинская п.а., п.Мунайшы, ул.Салтанат, Дом культуры, присутствовали 13 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты. Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты





Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

