



090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

Частная компания Qassinoil Ltd

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности Частной компания Qassinoil Ltd, «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное согласно Контракта №5198-УВС от 20.03.2023 г.»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ55RYS00516003 от 27 декабря 2023 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предполагается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное на контрактной территории, которая административно относится к району Бәйтерек Западно - Казахстанской области Республики Казахстан. К югу, на расстоянии 60 км от центра указанной территории, проходит газопровод Оренбург – Западная Европа, в 10 км к востоку – нефтепровод Атырау - Самара.

Ближайшими к контрактной территории и расположенными в ее пределах населенными пунктами являются поселки Щучкин (около 1000 м), Чапурино (18 км), Погодаево (21 км). С запада она граничит с Саратовской, с северо-запада - с Самарской, с севера и востока – с Оренбургской областями Российской Федерации.

Гидрографическая сеть представлена реками Таловая, Балбинка и Крутая.

Дорожная сеть представлена автомагистралями, соединяющими областной центр г.Уральск, расположенный в 90 км от месторождения, с ближайшими крупными населенными пунктами России: Самарой, Бузулуком, Саратовом.

Районный центр п. Переметное находится в 60 км к югу - юго-западу от месторождения. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельности предусматривается поиск, а также оценка уже доказанной залежи углеводородов в подсолевых отложениях в пределах геологического отвода месторождения Приграничное, с целью изучения перспективных залежей нефти и газа в литологически, стратиграфически и



тектонически ограниченных ловушках, их оконтуривание, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценка нефтеносности на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин.

По данным ГИС при опробовании скважины П-48 в интервале 4442-4457 м, был получен приток нефти, газа и пластовой воды. Дебит нефти составил 12 м³/сут.

В процессе разведки Приграничного месторождения планируется проведение пробной эксплуатации скважин, вскрывших продуктивные нефтенасыщенные отложения нижнефранского яруса, с целью определения добычных возможностей и устойчивости параметров работы скважины.

Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-70 (или аналог), тип установки для испытаний - ZJ-40 или аналог (или аналог). Для проведения восстановительных работ в скважинах необходимо использовать буровую установку типа ZJ-20 или аналоги.

Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

Подготовительные работы к бурению. Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

Бурение скважины. Бурение состоит из следующих основных операций: бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; удаление выбуренной породы из скважины; крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны; завершение скважины открытым стволом.

Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; трехступенчатой системы очистки бурового раствора; использование сертифицированного оборудования.

Испытание скважины. Испытание в эксплуатационной колонне проводится снизу - вверх. Вскрытие перспективных горизонтов в 177,8 мм эксплуатационной колонне производится кумулятивными зарядами с плотностью прострела до 20 отверстий на 1 п.м.

Продолжительность строительства разведочных скважин определяется коммерческой скоростью 650 м/ст. мес: монтаж бурового оборудования – 30 сут; подготовительные работы к бурению – 5сут; бурение и крепление – 230 сут; проведение ГИС – 10 сут; испытание пластоиспытателем в процессе бурения – 10 сут; ВСП (вертикальное сейсмопрофилирование) – 5 сут; испытание в колонне 70 сут.; консервация и ликвидация – 5 сут.



Общая продолжительность строительства одной скважины – 365 сут. Восстановление скважины П-48 с испытанием запланированы с 2025-2026 г.г. Бурение скважины П-1 с испытанием запланированы с 2026-2027 г.г., скважина П-2 запланировано с 2027-2028 г.г. Время разведки месторождения составит 6 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Намечаемой деятельностью установлено, что ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при восстановлении ранее пробуренной параметрической скважины П-48 на 2025-2026 годы составит 12,944312677 г/сек и 154,109300087 тонн в период.

При строительстве 1 проектной скважины составит: 18,0291875945 г/сек и 262,363789776 тонн период (от 2-х скважин 524,727579552 тонн).

Земельные ресурсы. Намечаемой деятельностью предполагается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное согласно Контракта №5198-УВС от 20.03.2023 г. Срок контракта составляет составит 6 лет (2023-2028 г.г.). Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 61,46 км², глубина отвода до кристаллического фундамента.

Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Приграничное.

Водные ресурсы. Ближайший водный объект река Таловая протекает от скважин на расстоянии 8-9 км. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

На месторождении планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.

Техническое водоснабжение при бурении предусматривается за счет бурения специальной гидрогеологической скважины глубиной до 200 м и путем подвоза воды из естественных прудов на расстояние до 10 км.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении скважины составят 1502,34 м³/год: из них на хоз.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м³.

При восстановлении скважины - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м³/пер.

Недра. Недропользователем контрактной территории является ЧК «Qassinoil Ltd.», согласно Контракта №5198-УВС от 20 марта 2023 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Приграничное в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ЧК «Qassinoil Ltd.».

Координаты геологического отвода: 1) 51°42'0,26" с.ш., 50°53'13,95" в.д. 2) 51°41'0,06" с.ш., 50°53'0,32" в.д. 3) 51°41'0,06" с.ш., 50°48'0,18" в.д. 4) 51°42'0,26" с.ш., 50°46'59,97" в.д. 5) 51°43'41,78" с.ш., 50°45'59,77" в.д. 6) 51°44'29,9" с.ш., 50°45'59,77" в.д. 7) 51°44'46,6" с.ш., 50°46'9,43" в.д. 8) 51°46'11,41" с.ш., 50°46'14,05" в.д. 9) 51°46'0,21" с.ш., 50°46'59,97" в.д. 10)



51°45'8,79" с.ш., 50°52'10,44" в.д. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.

Растительные ресурсы. При реализации намечаемой деятельности вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

Животный мир. При реализации намечаемой деятельности, использования животного мира не предусмотрено.

Отходы производства и потребления. В ходе реализации намечаемой деятельности, при восстановлении ранее пробуренной параметрической скважины П-48 на 2025-2026 годы образуются отходы производства и потребления в объеме 253,9121 тн, из них: промасленная ветошь - 0,1334 тн, отработанные масла - 1,15 тн, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079 тн, металлические емкости из под масла - 0,2473 тн, тара из-под химреагентов - 0,225 тн, буровой шлам - 117,99 тн, отработанный буровой раствор - 116,44 тн, огарки сварочных электродов - 0,0375 тн, твердо-бытовые отходы - 12,181 тн, металлолом - 5,5 тн.

На период строительства 1-ой скважины образуются отходы производства и потребления в объеме 1917,7256 тн, их них: буровой шлам - 985,74 тн, ОБР - 891,084 тн, отработанные масла - 3,744 тн, использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2,0 тн, промасленная ветошь - 0,1334 тн, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079 тн, металлические емкости из под масла - 0,4473 тн, металлолом - 2,02 тн, огарки сварочных электродов - 0,075 тн, ТБО - 32,474 тн.

Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

По предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий в рассматриваемом заявлении предлагаются следующие меры: 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; 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; 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; 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; сохранение и восстановление биоресурсов; не допущение движения 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.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное согласно Контракта №5198-УВС от 20.03.2023 г.», классифицирована по п.п. 2.1 п.2 (разведка и добыча углеводородов) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) приложения 2 Кодекса к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям:

1) Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;

2) Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;



3) Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

4) Приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

5) Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;

6) Повлечет строительство или обустройство других объектов (дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду;

7) Окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории;

8) Включает использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

*Исп: Т. Чаганова
8(7112)51-53-52*





Частная компания Qassinoil Ltd

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности Частной компания Qassinoil Ltd, «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное согласно Контракта №5198-УВС от 20.03.2023 г.»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ55RYS00516003 от 27 декабря 2023 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предполагается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное на контрактной территории, которая административно относится к району Бәйтерек Западно - Казахстанской области Республики Казахстан. К югу, на расстоянии 60 км от центра указанной территории, проходит газопровод Оренбург – Западная Европа, в 10 км к востоку – нефтепровод Атырау - Самара.

Ближайшими к контрактной территории и расположенными в ее пределах населенными пунктами являются поселки Щучкин (около 1000 м), Чапурино (18 км), Погодаево (21 км). С запада она граничит с Саратовской, с северо-запада - с Самарской, с севера и востока – с Оренбургской областями Российской Федерации.

Гидрографическая сеть представлена реками Таловая, Балбинка и Крутая.

Дорожная сеть представлена автомагистралями, соединяющими областной центр г.Уральск, расположенный в 90 км от месторождения, с ближайшими крупными населенными пунктами России: Самарой, Бузулуком, Саратовом.

Районный центр п. Переметное находится в 60 км к югу - юго-западу от месторождения. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Намечаемой деятельностью установлено, что ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при



восстановлении ранее пробуренной параметрической скважины П-48 на 2025-2026 годы составит 12,944312677 г/сек и 154,109300087 тонн в период.

При строительстве 1 проектной скважины составит: 18,0291875945 г/сек и 262,363789776 тонн период (от 2-х скважин 524,727579552 тонн).

Земельные ресурсы. Намечаемой деятельностью предполагается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Приграничное согласно Контракта №5198-УВС от 20.03.2023 г. Срок контракта составляет 6 лет (2023-2028 г.г.). Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 61,46 км², глубина отвода до кристаллического фундамента.

Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Приграничное.

Водные ресурсы. Ближайший водный объект река Таловая протекает от скважин на расстоянии 8-9 км. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

На месторождении планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.

Техническое водоснабжение при бурении предусматривается за счет бурения специальной гидрогеологической скважины глубиной до 200 м и путем подвоза воды из естественных прудов на расстояние до 10 км.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении скважины составят 1502,34 м³/год: из них на хоз.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м³.

При восстановлении скважины - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м³/пер.

Недра. Недропользователем контрактной территории является ЧК «Qassinoil Ltd.», согласно Контракта №5198-УВС от 20 марта 2023 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Приграничное в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ЧК «Qassinoil Ltd.».

Координаты геологического отвода: 1) 51°42'0,26" с.ш., 50°53'13,95" в.д. 2) 51°41'0,06" с.ш., 50°53'0,32" в.д. 3) 51°41'0,06" с.ш., 50°48'0,18" в.д. 4) 51°42'0,26" с.ш., 50°46'59,97" в.д. 5) 51°43'41,78" с.ш., 50°45'59,77" в.д. 6) 51°44'29,9" с.ш., 50°45'59,77" в.д. 7) 51°44'46,6" с.ш., 50°46'9,43" в.д. 8) 51°46'11,41" с.ш., 50°46'14,05" в.д. 9) 51°46'0,21" с.ш., 50°46'59,97" в.д. 10) 51°45'8,79" с.ш., 50°52'10,44" в.д. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.

Растительные ресурсы. При реализации намечаемой деятельности вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

Животный мир. При реализации намечаемой деятельности, использования животного мира не предусмотрено.

Отходы производства и потребления. В ходе реализации намечаемой деятельности, при восстановлении ранее пробуренной параметрической



скважины П-48 на 2025-2026 годы образуются отходы производства и потребления в объеме 253,9121 тн, из них: промасленная ветошь - 0,1334 тн, отработанные масла - 1,15 тн, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079 тн, металлические емкости из под масла - 0,2473 тн, тара из-под химреагентов - 0,225 тн, буровой шлам - 117,99 тн, отработанный буровой раствор - 116,44 тн, огарки сварочных электродов - 0,0375 тн, твердо-бытовые отходы - 12,181 тн, металлолом - 5,5 тн.

На период строительства 1-ой скважины образуются отходы производства и потребления в объеме 1917,7256 тн, их них: буровой шлам - 985,74 тн, ОБР - 891,084 тн, отработанные масла - 3,744 тн, использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2,0 тн, промасленная ветошь - 0,1334 тн, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079 тн, металлические емкости из под масла - 0,4473 тн, металлолом - 2,02 тн, огарки сварочных электродов - 0,075 тн, ТБО - 32,474 тн.

Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

По предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий в рассматриваемом заявлении предлагаются следующие меры: 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; 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; 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, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений; 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; сохранение и восстановление биоресурсов; не допущение движения 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.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов;
2. Предусмотреть обязательный отдельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК;
3. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;
4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды;
5. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан;
6. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории;

Согласно заявления о намечаемой деятельности, в административном отношении контрактная территория Ближайшими к контрактной территории и расположенными в ее пределах населенными пунктами являются поселки Щучкин, Чапурино и Погодаево. Областной центр г.Уральск, расположен в 90 км от месторождения, районный центр п. Переметное - в 60 км к югу - юго-западу от месторождения.

В этой связи, необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также, необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-



территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах района Бәйтерек Западно-Казахстанской области, в том числе в поселках Щучкин, Чапурино и Погодаево;

7. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности;

8. Согласно пункта 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

9. Предусмотреть согласно статьи 329 Кодекса иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов;

10. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности;

11. Предусмотреть внедрение мероприятий по ООС согласно Приложения 4 к Кодексу;

12. Соблюдать все требования норм и правил пожарной безопасности действующих на территории Республики Казахстан;

13. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

Кроме того, согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

14. Описание намечаемой деятельности, в отношении которой составлен отчет, включая описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета;



15. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных с эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках реализации намечаемой деятельности;

16. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду;

17. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты;

18. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

19. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

20. 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;

21. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах;

22. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

*Исп: Т. Чаганова
8(7112)51-53-52*

Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



