



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

ТОО «БИОПРОМ KZ»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «БИОПРОМ KZ», «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023 г.».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ70RYS00512241 от 21 декабря 2023 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предполагается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023г. Предполагаемое количество извлекаемых нефти и газа по скважине НК-1 составит 27000 тыс. м³/сут газа и 27000 м³/сут. нефти, по скважине НК-2 22800 тыс. м³/сут газа и 46800 м³/сут. нефти. Итого по месторождению Карповский Северный количество извлекаемых нефти и газа составляет 49800 тыс. м³/сут газа и 73800 м³/сут. нефти.

В административно-территориальном отношении контрактная территория Карповский Северный расположена в районе Бәйтерек Западно-Казахстанской области. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. В 20 км южнее участка проходит железнодорожная магистраль Уральск – Саратов (РФ). Довольно разветвленные автомагистрали связывают г. Уральск и прилегающие к нему крупные населенные пункты с городами Актобе, Самара, Саратов, Оренбург, Атырау, имеется сеть грунтовых и проселочных дорог. Центр района Бәйтерек (пос.Переметный) находится в 20 км к югу от границ участка, г. Уральск - в 40 км к юго-востоку. От проектируемой скважины НК-1 к югу на расстоянии 12 км находится п. Железново и п.г.т. Переметный 26,4 км. И также от проектируемой скважины НК-2 на расстоянии 36 км к юго-востоку находится г.Уральск.

Краткое описание намечаемой деятельности

При намечаемой деятельности предусматриваются работы: на независимой скважине НК-1, глубиной 5150 м, с целью поисков УВ в эйфельских отложениях среднего девона; на независимой скважине НК-2 глубиной 6000 м, с целью



поисков залежей УВ в отложениях эйфельского и живетского ярусов среднего девона, а также дополнительной задачей является изучение разреза ниже-каменноугольных отложений на перспективность в нефтегазоносном отношении.

Для перекрытия меловых и частично юрских отложений будут применяться трубы диаметром 375, 406, 426 мм длиной от 30 - 58 до 85 – 305 м.

I техническая колонна будет спускаться на глубины от 305–577 до 1105–2532 м, трубы с диаметрам 219, 273, 299, 305, 324, 375 мм, перекрывается в основном докунгурская часть разреза.

II техническая колонна диаметром 219 и 245 мм будет спускаться на глубины от 2410-2529 м до 4143-4384 м для перекрытия кунгурских отложений.

Эксплуатационная колонна диаметром 139,7 и 146 мм в зависимости от забоев скважин будет спускаться на глубину от 3052-3255 м до 5204-5607 м.

В новых скважинах проектируется следующее назначение обсадных колонн: - направление Ø762 мм спускается для предохранения устья скважины от размыва, цементируется до устья; - кондуктор Ø508 мм спускается для перекрытия отложений мезозоя до триаса, цементируется до устья; - I техническая колонна Ø340 мм спускается для перекрытия верхнепермских гидрохимических отложений, цементируется до устья; - II техническая колонна Ø244,5 мм спускается для перекрытия кунгурских сульфатно-соленосных отложений, цементируется до устья; эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается для вскрытия и испытания продуктивных пластов, цементируется до устья.

Независимая скважина НК-1, глубиной 5150 м, закладывается в пределах тектонически экранированной структуры Юго-Восточно-Первосоветская, на пересечении сейсмических профилей 848003 и 931214, с целью поисков УВ в эйфельских отложениях среднего девона.

Независимая скважина НК-2 глубиной 6000 м, закладывается на тектонически экранированной структуре Байтерек, выделенной по горизонту Д2 в юго-западной части Погодаево-Остафьевского прогиба, на пересечении профилей inline 2274, crossline 10204 с целью поисков залежей УВ в отложениях эйфельского и живетского ярусов среднего девона, а также дополнительной задачей является изучение разреза ниже-каменноугольных отложений на перспективность в нефтегазоносном отношении.

Продолжительность цикла строительства скважины НК-1: - строительно-монтажные работы - 15 сут; - подготовительные работы к бурению – 4 сут; - бурение и крепление – 130 сут; испытание - 60 сут (3 объекта х 60) .

Продолжительность цикла строительства скважины НК-2: - строительно-монтажные работы - 15 – сут; подготовительные работы к бурению – 4 сут; - бурение и крепление – 157 сут; испытание - 60 сут (6 объектов х 60) .

Начало работ по бурению скважины НК-1 в марте 2026 года, испытание объектов НК-1 скважины после бурения, с начала ноября 2026 года.

Начало работ по бурению скважины НК-2 в марте 2027 года, испытание объектов НК-2 скважины после бурения, с начала января 2028 года.

Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Намечаемой деятельностью установлено, что при бурении и строительстве скважины НК-1 и скважины НК-2 выбросы загрязняющих веществ составят 44,9461488 г/с 122,6253526 т/год.

При испытании скважины НК-1 на 3 объекта, выбросы загрязняющих веществ составят 119,42163 г/с 673,8595702 т/год.

При испытании скважины НК-2 на 6 объектов, выбросы загрязняющих веществ составят 238,8432566 г/с 1347,71914 т/год.

Земельные ресурсы. ТОО «Биопром КЗ» в соответствии с контрактом №5195-УВС от 16 марта 2023 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Карповский Северный в Западно-Казахстанской области периодом разведки – 6 лет, и действует до 16 марта 2029 года. Площадь геологического отвода участка Карповский Северный, за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Шалгай, Погодаево водозабор, Котельниково составляет 1399,85 км², глубина отвода – до кристаллического фундамента.

Водные ресурсы. Источники пресной воды в районе проектируемых работ отсутствуют. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Вблизи территории намечаемой деятельности проектных скважин отсутствуют водоохранные зоны и полосы. Согласно картам ближайшим водным объектом является река Урал, которая располагается на расстоянии около 75 км.

Объем водопотребления при строительстве скважины НК-1 на питьевые нужды составляет 179,25 м³; на хоз. бытовые нужды - 860,4 м³; на технические нужды - 912,38 м³, в том числе при подготовительных работах – 5,32 м³; буровые работы - 907,06 м³.

Объем водопотребления на этапе СМР строительства скважины НК-1 составит - 3455,131 м³/цикл., водоотведения - 3284,8435 м³/цикл.

Расчет водопотребления при строительстве скважины НК-2 на питьевые нужды составит - 224,25 м³; на хоз. бытовые нужды - 1076,4 м³; на технические нужды – 5,32 м³; бурение - 1154,44 м³; на технические нужды - 1159,76 м³.

Объем водопотребления на этапе СМР строительства скважины НК- 2 составит - 4339,942 м³/цикл, водоотведения - 4126,9045 м³/цикл.

Максимальные объемы водопотребления и водоотведения при испытании 3 объектов скважины НК-1 на питьевые нужды составит 135 м³; на хоз. бытовые нужды - 648 м³; на технические нужды - 742.14 м³;

Объем водопотребления при испытании 3 объектов скважины НК-1 составит – 2654,433 м³/цикл, водоотведения - 2526.183 м³/цикл.

Максимальные объемы водопотребления и водоотведения при испытании 6 объектов скважины НК-2 на питьевые нужды составят 270 м³; на хоз. бытовые нужды – 1296 м³; на технические нужды - 1484,28 м³

Объем водопотребления при испытании 6 объектов скважины НК-2 составит – 5308,866 м³/цикл, водоотведения - 5052,366 м³/цикл.



Недра. Участок недр предоставлен ТОО «Биопром КЗ» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№257370 от 23.12.2022 г.) по результатам проведенного аукциона.

Вид недропользования - разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1) 51°17'0"с.ш.50°18'0"в.д. 2)51°18'0"с.ш.50°18'0"в.д.3)51°18'0"с.ш.50°21'0"в.д.4)51°19'0"с.ш.50°21'0"в.д.5)51°19'0"с.ш.50°23'0"в.д.6)51°22'0"с.ш.50°23'0"в.д.7)51°22'0"с.ш.50°22'0"в.д.8)51°23'0"с.ш.50°22'0"в.д.9)51°23'25"0"с.ш.50°25'0"в.д.10)51°0"с.ш.50°25'0"в.д.11)51°25'0"с.ш.50°31'0"в.д.12)51°27'0"с.ш.50°31'0"в.д.13)51°27'0"с.ш.50°34'0"в.д.14)51°30'0"с.ш.50°34'0"в.д.15)51°30'0"с.ш.50°33'0"в.д.16)51°34'0"с.ш.50°33'0"в.д.17)51°34'0"с.ш.50°36'0"в.д.18)51°38'0"с.ш.50°36'0"в.д.19)51°38'0"с.ш.50°38'0"в.д.20)51°37'0"с.ш.50°38'0"в.д.21)51°37'0"с.ш.50°41'0"в.д.22)51°36'0"с.ш.50°41'0"в.д.23)51°36'0"с.ш.50°40'0"в.д.24)51°34'0"с.ш.50°40'0"в.д.25)51°34'0"с.ш.50°50'0"в.д.26)51°38'0"с.ш.50°50'0"в.д.27)51°38'0"с.ш.50°51'0"в.д.28)51°40'0"с.ш.50°51'0"в.д.29)51°40'0"с.ш.50°50'0"в.д.30)51°41'0"с.ш.50°50'0"в.д.31)51°41'0"с.ш.50°53'0"в.д.32)51°40'0"с.ш.50°53'0"в.д.33)51°40'0"с.ш.51°17'0"в.д.34)51°38'0"с.ш.51°17'0"в.д.35)51°38'0"с.ш.51°22'0"в.д.36)51°35'0"с.ш.51°22'0"в.д.37)51°35'0"с.ш.51°15'0"в.д.38)51°36'0"с.ш.51°15'0"в.д.39)51°36'0"с.ш.51°13'0"в.д.40)51°35'0"с.ш.51°13'0"в.д.41)51°35'0"с.ш.51°14'0"в.д.42)51°30'0"с.ш.51°14'0"в.д.43)51°30'0"с.ш.51°10'0"в.д.44)51°29'0"с.ш.51°10'0"в.д.45)51°29'0"с.ш.51°7'0"в.д.46)51°28'0"с.ш.51°7'0"в.д.47)51°28'0"с.ш.51°3'0"в.д.48)51°27'0"с.ш.51°3'0"в.д.49)51°27'0"с.ш.51°0'0"в.д.50)51°26'0"с.ш.51°0'0"в.д.51)51°26'0"с.ш.50°58'0"в.д.52)51°24'0"с.ш.50°58'0"в.д.53)51°24'0"с.ш.50°53'0"в.д.54)51°23'0"с.ш.50°53'0"в.д.55)51°23'0"с.ш.50°48'0"в.д.56)51°22'0"с.ш.50°48'0"в.д.57)51°22'0"с.ш.50°45'0"в.д.58)51°21'0"с.ш.50°45'0"в.д.59)51°21'0"с.ш.50°41'0"в.д.60)51°20'0"с.ш.50°41'0"в.д.61)51°20'0"с.ш.50°35'0"в.д.62)51°19'0"с.ш.50°35'0"в.д.63)51°19'0"с.ш.50°29'0"в.д.64)51°18'0"с.ш.50°29'0"в.д.65)51°18'0"с.ш.50°22'0"в.д.66)51°17'0"с.ш.50°22'0"в.д.

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 СМР, подготовительных работах, бурении и креплении скважины НК-1 будут образовываться 1396,545 тн/год отходов производства и потребления, в том числе: буровой шлам – 707,0259 тн/год; ОБР – 681,5348 тн/год; промасленная ветошь - 0,1524 тн/год; металлолом - 0,7584 тн/год; огарки сварочных электродов - 0,0015 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 7,071771 тн/год.

При СМР, подготовительных работах, бурении и креплении скважины НК-2 будут образовываться 1406,182 тн/год отходов производства и потребления, в том числе: - буровой шлам – 707,0259 тн/год; ОБР – 681,5348 тн/год; промасленная ветошь - 0,1524 тн/год; металлолом - 0,7584 тн/год; огарки сварочных электродов - 0,0015 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 8,847111 тн/год.



При испытании 1-й скважины НК-1 будут образовываться 1,23663 тн/год отходов производства и потребления, в том числе:- люминесцентные лампы - 0,00003 тн/год; промасленная ветошь - 0,127 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 1,1096 тн/год.

При испытании 1-й скважины НК-2 будут образовываться 2,34603 тн/год отходов производства и потребления, в том числе:- люминесцентные лампы - 0,00003 тн/год; промасленная ветошь - 0,127 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 2,219 тн/год.

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: выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др.; вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023 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*





ТОО «БИОПРОМ КЗ»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «БИОПРОМ КЗ», «проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023 г.».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ70RYS00512241 от 21 декабря 2023 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предполагается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Карповский Северный согласно Контракту №5195-УВС от 16.03.2023г. Предполагаемое количество извлекаемых нефти и газа по скважине НК-1 составит 27000 тыс. м³/сут газа и 27000 м³/сут. нефти, по скважине НК-2 22800 тыс. м³/сут газа и 46800 м³/сут. нефти. Итого по месторождению Карповский Северный количество извлекаемых нефти и газа составляет 49800 тыс. м³/сут газа и 73800 м³/сут. нефти.

В административно-территориальном отношении контрактная территория Карповский Северный расположена в районе Бәйтерек Западно-Казахстанской области. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. В 20 км южнее участка проходит железнодорожная магистраль Уральск – Саратов (РФ). Довольно разветвленные автомагистрали связывают г. Уральск и прилегающие к нему крупные населенные пункты с городами Актобе, Самара, Саратов, Оренбург, Атырау, имеется сеть грунтовых и проселочных дорог. Центр района Бәйтерек (пос.Переметный) находится в 20 км к югу от границ участка, г. Уральск - в 40 км к юго-востоку. От проектируемой скважины НК-1 к югу на расстоянии 12 км находится п. Железново и п.г.т. Переметный 26,4 км. И также от проектируемой скважины НК-2 на расстоянии 36 км к юго-востоку находится г.Уральск.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Намечаемой деятельностью установлено, что при бурении и строительстве скважины НК-1 и скважины НК-2 выбросы загрязняющих веществ составят 44,9461488 г/с 122,6253526 т/год.

При испытании скважины НК-1 на 3 объекта, выбросы загрязняющих веществ составят 119,42163 г/с 673,8595702 т/год.

При испытании скважины НК-2 на 6 объектов, выбросы загрязняющих веществ составят 238,8432566 г/с 1347,71914 т/год.

Земельные ресурсы. ТОО «Биопром КЗ» в соответствии с контрактом №5195-УВС от 16 марта 2023 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Карповский Северный в Западно-Казахстанской области периодом разведки – 6 лет, и действует до 16 марта 2029 года. Площадь геологического отвода участка Карповский Северный, за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Шалгай, Погодаево водозабор, Котельниково составляет 1399,85 км², глубина отвода – до кристаллического фундамента.

Водные ресурсы. Источники пресной воды в районе проектируемых работ отсутствуют. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Вблизи территории намечаемой деятельности проектных скважин отсутствуют водоохранные зоны и полосы. Согласно картам ближайшим водным объектом является река Урал, которая располагается на расстоянии около 75 км.

Объем водопотребления при строительстве скважины НК-1 на питьевые нужды составляет 179,25 м³; на хоз. бытовые нужды - 860,4 м³; на технические нужды - 912,38 м³, в том числе при подготовительных работах – 5,32 м³; буровые работы - 907,06 м³.

Объем водопотребления на этапе СМР строительства скважины НК-1 составит - 3455,131 м³/цикл., водоотведения - 3284,8435 м³/цикл.

Расчет водопотребления при строительстве скважины НК-2 на питьевые нужды составит - 224,25 м³; на хоз. бытовые нужды - 1076,4 м³; на технические нужды – 5,32 м³; бурение - 1154,44 м³; на технические нужды - 1159,76 м³.

Объем водопотребления на этапе СМР строительства скважины НК- 2 составит - 4339,942 м³/цикл, водоотведения - 4126,9045 м³/цикл.

Максимальные объемы водопотребления и водоотведения при испытании 3 объектов скважины НК-1 на питьевые нужды составит 135 м³; на хоз. бытовые нужды - 648 м³; на технические нужды – 742,14 м³;

Объем водопотребления при испытании 3 объектов скважины НК-1 составит – 2654,433 м³/цикл, водоотведения – 2526,183 м³/цикл.

Максимальные объемы водопотребления и водоотведения при испытании 6 объектов скважины НК-2 на питьевые нужды составят 270 м³; на хоз. бытовые нужды – 1296 м³; на технические нужды - 1484,28 м³

Объем водопотребления при испытании 6 объектов скважины НК-2 составит – 5308,866 м³/цикл, водоотведения - 5052,366 м³/цикл.



Недра. Участок недр предоставлен ТОО «Биопром КЗ» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№257370 от 23.12.2022 г.) по результатам проведенного аукциона.

Вид недропользования - разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1) 51°17'0"с.ш.50°18'0"в.д. 2)51°18'0"с.ш.50°18'0"в.д.3)51°18'0"с.ш.50°21'0"в.д.4)51°19'0"с.ш.50°21'0"в.д.5)51°19'0"с.ш.50°23'0"в.д.6)51°22'0"с.ш.50°23'0"в.д.7)51°22'0"с.ш.50°22'0"в.д.8)51°23'0"с.ш.50°22'0"в.д.9)51°23'25"0"с.ш.50°25'0"в.д.10)51°0"с.ш.50°25'0"в.д.11)51°25'0"с.ш.50°31'0"в.д.12)51°27'0"с.ш.50°31'0"в.д.13)51°27'0"с.ш.50°34'0"в.д.14)51°30'0"с.ш.50°34'0"в.д.15)51°30'0"с.ш.50°33'0"в.д.16)51°34'0"с.ш.50°33'0"в.д.17)51°34'0"с.ш.50°36'0"в.д.18)51°38'0"с.ш.50°36'0"в.д.19)51°38'0"с.ш.50°38'0"в.д.20)51°37'0"с.ш.50°38'0"в.д.21)51°37'0"с.ш.50°41'0"в.д.22)51°36'0"с.ш.50°41'0"в.д.23)51°36'0"с.ш.50°40'0"в.д.24)51°34'0"с.ш.50°40'0"в.д.25)51°34'0"с.ш.50°50'0"в.д.26)51°38'0"с.ш.50°50'0"в.д.27)51°38'0"с.ш.50°51'0"в.д.28)51°40'0"с.ш.50°51'0"в.д.29)51°40'0"с.ш.50°50'0"в.д.30)51°41'0"с.ш.50°50'0"в.д.31)51°41'0"с.ш.50°53'0"в.д.32)51°40'0"с.ш.50°53'0"в.д.33)51°40'0"с.ш.51°17'0"в.д.34)51°38'0"с.ш.51°17'0"в.д.35)51°38'0"с.ш.51°22'0"в.д.36)51°35'0"с.ш.51°22'0"в.д.37)51°35'0"с.ш.51°15'0"в.д.38)51°36'0"с.ш.51°15'0"в.д.39)51°36'0"с.ш.51°13'0"в.д.40)51°35'0"с.ш.51°13'0"в.д.41)51°35'0"с.ш.51°14'0"в.д.42)51°30'0"с.ш.51°14'0"в.д.43)51°30'0"с.ш.51°10'0"в.д.44)51°29'0"с.ш.51°10'0"в.д.45)51°29'0"с.ш.51°7'0"в.д.46)51°28'0"с.ш.51°7'0"в.д.47)51°28'0"с.ш.51°3'0"в.д.48)51°27'0"с.ш.51°3'0"в.д.49)51°27'0"с.ш.51°0'0"в.д.50)51°26'0"с.ш.51°0'0"в.д.51)51°26'0"с.ш.50°58'0"в.д.52)51°24'0"с.ш.50°58'0"в.д.53)51°24'0"с.ш.50°53'0"в.д.54)51°23'0"с.ш.50°53'0"в.д.55)51°23'0"с.ш.50°48'0"в.д.56)51°22'0"с.ш.50°48'0"в.д.57)51°22'0"с.ш.50°45'0"в.д.58)51°21'0"с.ш.50°45'0"в.д.59)51°21'0"с.ш.50°41'0"в.д.60)51°20'0"с.ш.50°41'0"в.д.61)51°20'0"с.ш.50°35'0"в.д.62)51°19'0"с.ш.50°35'0"в.д.63)51°19'0"с.ш.50°29'0"в.д.64)51°18'0"с.ш.50°29'0"в.д.65)51°18'0"с.ш.50°22'0"в.д.66)51°17'0"с.ш.50°22'0"в.д.

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 СМР, подготовительных работах, бурении и креплении скважины НК-1 будут образовываться 1396,545 тн/год отходов производства и потребления, в том числе: буровой шлам – 707,0259 тн/год; ОБР – 681,5348 тн/год; промасленная ветошь - 0,1524 тн/год; металлолом - 0,7584 тн/год; огарки сварочных электродов - 0,0015 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 7,071771 тн/год.

При СМР, подготовительных работах, бурении и креплении скважины НК-2 будут образовываться 1406,182тн/год отходов производства и потребления, в том числе: - буровой шлам – 707,0259 тн/год; ОБР – 681,5348 тн/год; промасленная ветошь - 0,1524 тн/год; металлолом - 0,7584 тн/год; огарки сварочных электродов - 0,0015 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 8,847111 тн/год.



При испытании 1-й скважины НК-1 будут образовываться 1,23663 тн/год отходов производства и потребления, в том числе:- люминесцентные лампы - 0,00003 тн/год; промасленная ветошь - 0,127 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 1,1096 тн/год.

При испытании 1-й скважины НК-2 будут образовываться 2,34603 тн/год отходов производства и потребления, в том числе: - люминесцентные лампы - 0,00003 тн/год; промасленная ветошь - 0,127 тн/год; коммунальные отходы (ТБО) – 2,219 тн/год.

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: выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др.; вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

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;



7. Согласно заявления о намечаемой деятельности, в административном отношении контрактная территория Карповский Северный расположена в Западно-Казахстанской области, районе Бәйтерек. В 20 км южнее участка проходит железнодорожная магистраль Уральск – Саратов (РФ). Центр района Бәйтерек (пос.Переметный) находится в 20 км к югу от границ участка, г. Уральск - в 40 км к юго-востоку. От проектируемой скважины НК-1 к югу на расстоянии 12 км находится п. Железново и п.г.т. Переметный 26,4 км. От проектируемой скважины НК-2 на расстоянии 36 км к юго-востоку находится г.Уральск. 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 п. Железново и п.г.т. Переметный;

8. 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;

9. 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);

10. 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;

11. 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;

12. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

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

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

15. 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:

16. 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;

17. 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;

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

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

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

21. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

22. 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;



23. 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;

24. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай 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

