



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «IC Petroleum». Материалы поступили на рассмотрение №KZ66RYS00157390 от 13.09. 2021 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "IC Petroleum", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46А, Офис 408, 201040025752, АУБАКИРОВ АСКАРА КИМБАЕВИЧ, 87017881692, kunarova.gulzira@icpetroleum.kz.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Добыча углеводородов на месторождении Каратюбе в Актюбинской области, Согласно Разделу 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным».

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Актюбинская область, Байганинский район, месторождение Каратюбе. Контракт № 4937-УВС от 24.06.2021 года. Эксплуатация месторождения с ноября 2021 года, по июнь 2046 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Добыча углеводородов максимально в 2030 году в объеме 672 т/сут ; Площадь участка недр составляет 3,79 км² , глубина отработки - абсолютная отметка минус 900 м. Механизированный способ добычи углеводородов и подготовка товарной нефти.

Эксплуатация месторождения с ноября 2021 года , по июнь 2046 года. В целом по месторождению запасы составляют: по категории С1 геологические-9459 тыс.тн, извлекаемые- 3708 тыс.тн., фонд эксплуатационных скважин 26. Система сбора нефти, установка подготовки нефти, система поддержания пластового давления. Горный отвод площадью - 3,79 км.кв, на добычу углеводородов, сроком на 25 лет.

Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно- питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.

Для технического водоснабжения источник скважина (не питьевая) глубиной 200 метров, суточная потребность не более 50 м³/сут. Водоохранная зона отсутствует.

Объемы водопотребления при строительстве одной скважины составляет – 3562,4 м³, при расконсервации скважины - 19,52м³, при эксплуатации - 3562,4м³.

Контракт № 4937-УВС от 24.06.2021 года, на добычу углеводородов на месторождении Каратюбе сроком на 25 лет, до 24 июня 2046 года, угловые точки координаты угловых точек северная широта восточная долгота 1 47°54'51" 56°31'52" 2 47°55'57" 56°33'34" 3 47°56'15" 56°34'16" 4 47°56' 06" 56°34'42" 5 47°55'10" 56°33'47" 6 47°54'38" 56°32'19".

Предварительный объем образуемых выбросов при строительстве одной скважины - 10,269663 г/сек и 89,16696 т/год; при расконсервации одной скважины - 1,1038317 г/сек и 0,15805 т/год; при эксплуатации, максимально составляет - 2,619178957 г/сек и 504,4314842 т/год.



Сброс отсутствует, образуемые сточные воды вывозятся по договору.

Предварительный объем образуемых отходов при проведении СМР, бурении, испытании и расконсервации скважин (тонн): Буровой шлам -482,52, Буровой раствор -588,56, Отработанное масло -0,507, ТБО -3,4, Металлолом -2,02, Огарки использованных электродов -0,075, Использованная тара -1,5, Пустая бочкотара -0,5. Предварительный объем отходов образуемый при эксплуатации месторождения (тонн): Промасленная ветошь -0,0405, Люминесцентные лампы -0,0208, Отработанные масляные фильтры -0,00256, ТБО -3,4, Металлолом -0,1517, Использованные автошины -0,1574. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

2. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;

3. Инициатором, пользовании 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.

4. В соответствии с требованиями пп. 3) п. 8 Заявления необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

5. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.

6. Получить разрешение на специальное водопользование в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7. Представить информацию по объемам добычи газа и варианты методов его утилизации.

8. Также необходимо представить схему добычи нефти от скважин до конечного пункта приема нефти. Дать подробную характеристику объектов, находящихся на территории месторождения и проектируемых объектов.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

10. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы.

11. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

12. В разделе «Характеристика обращения с отходами» не указаны загрязненные нефтью почвы. Нужно дополнить.

13. Согласно письму ГУ «Управление сельского хозяйства Актюбинской области» на контрактной территории ТОО «IC Petroleum» 379,0 расположены земельные участки, принадлежащие МП «Канат» и бывшему недропользователю ТОО «Каратобе Интернэшнл Ойл Компании». Сторонних землепользователей предупреждают, что оформление земельного участка возможно только после полного выкупа земельных участков или возможно частичное оформление земельного участка.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Жанабай Н.

74-08-33



Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

