ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИПЦ-МУНАЙ»

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

к проекту нормативов допустимых выбросов, программе управления отходами, программе производственного экологического контроля, разделу «Охрана окружающей среды» к проекту строительства скважины Sho-P3 и плану мероприятий по охране окружающей среды для получения экологического разрешения на воздействие на 2027 год

Месторождение Шолькара
Жылыойский район Атырауской области

Разработчик: ТОО «ESG TREND»

Астана, 2026

1. Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Показатель	Сведения
Наименование оператора	Товарищество с ограниченной ответственностью «ИПЦ-Мунай»
БИН	020440001243
Юридический адрес	050026, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, ул. Алгыс, здание 6
Телефон	+7 (777) 237-77-88
Объект	Месторождение Шолькара, Жылыойский район Атырауской области
Вид деятельности	Добыча нефти и попутного газа, капитальный ремонт и строительство скважин
Категория объекта	I категория
Основание недропользования	Контракт на добычу углеводородов № 5599-УВС от 19.02.2026, срок действия – до 13.09.2049
Разработчик природоохранной документации	ТОО «ESG TREND»

2. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Месторождение Шолькара расположено в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан, на юго-восточном борту Прикаспийской впадины, в полупустынной местности вдоль левого берега реки Эмба. Ближайший крупный населенный пункт и железнодорожная станция – районный центр г. Кульсары – расположен в 130 км к западу; центр Майкомгенского сельского округа находится на расстоянии около 55 км. Расстояние от площадок скважин до реки Эмба составляет 35–36 км, до Каспийского моря – 156 км.

Добыча углеводородов осуществляется ТОО «ИПЦ-Мунай» на основании Контракта № 5599-УВС от 19.02.2026. Площадь участка недр составляет 18,62 км². На месторождении пробурены скважины Sho-P1 и Sho-P2; проектом разработки на 2027 год предусмотрено строительство добывающей скважины Sho-P3. Географические координаты скважин приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Географические координаты скважин месторождения Шолькара

Скважина	Северная широта	Восточная долгота	Состояние на 2027 год
Sho-P1	46°39′04,91″	55°17′57,24″	капитальный ремонт
Sho-P2	46°38′56,69″	55°17′28,12″	эксплуатация, капитальный ремонт
Sho-P3	46°39′06,97″	55°19′14,50″	строительство (проектная)

Обзорная и ситуационная карты района расположения месторождения и схема расположения скважин представлены на рисунках 1–3.

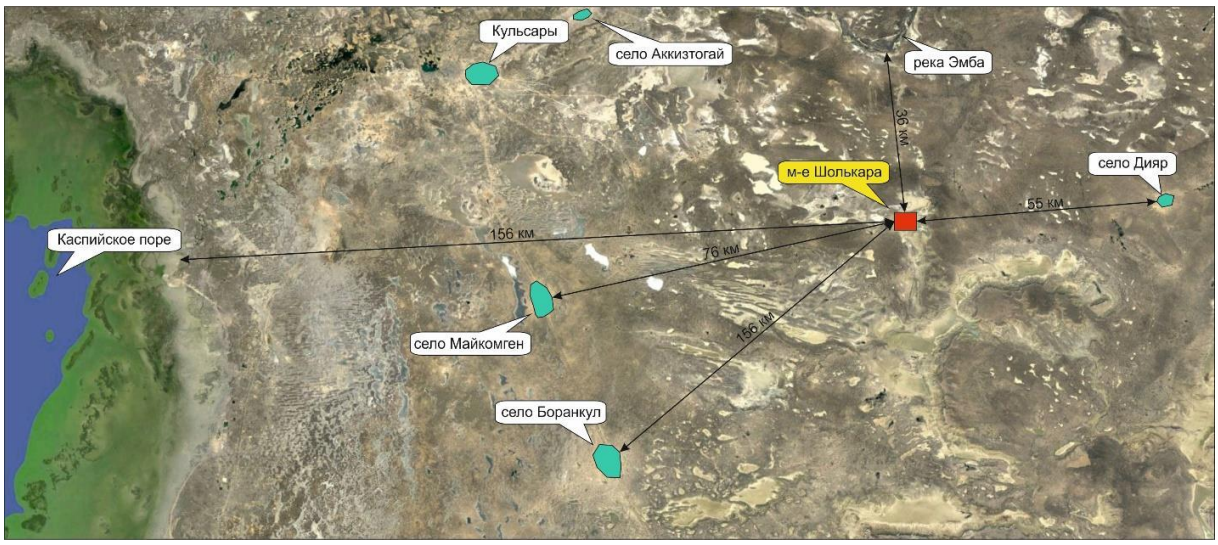


Рисунок 1 – Обзорная и ситуационная карта района расположения месторождения Шолькара

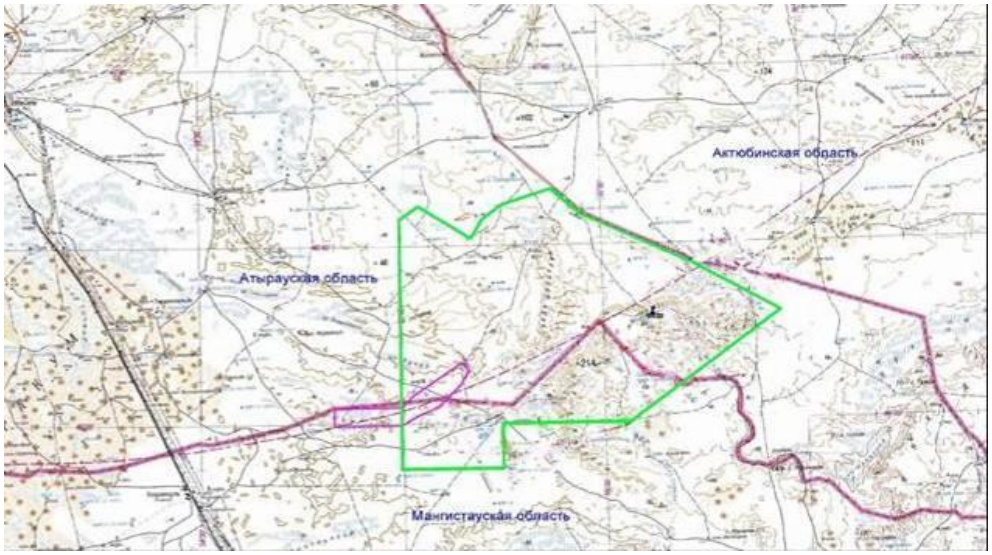


Рисунок 2 – Обзорная карта расположения месторождения Шолькара с нанесением геологического отвода



Рисунок 3 – Схема расположения скважин Sho-P1, Sho-P2, Sho-P3 месторождения Шолькара

3. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов

Территория месторождения относится к глинисто-солончаковому пустынному району Прикаспийской низменности и представляет собой слабовсхолмленную равнину, лежащую на 22–25 м ниже уровня моря. Почвы супесчаные и солончаковые, растительность редкая травянистая. Лесов, болот и поверхностных водных объектов в районе работ нет; уровень грунтовых вод – 2,0–4,5 м.

Климат резко континентальный, крайне засушливый: зимой морозы достигают минус 30 °С, летом температура повышается до плюс 45 °С. Среднегодовая скорость ветра по данным МС Кульсары составляет 3,8 м/с, преобладают ветры восточного, юго-восточного и северо-западного направлений. Высокая ветровая активность обеспечивает интенсивное рассеивание загрязняющих веществ в атмосфере.

Постоянное население на территории месторождения и в пределах санитарно-защитной зоны отсутствует. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, водоохранные зоны и полосы, памятники истории и культуры, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Основным занятием населения района является сельское хозяйство.

Участками, на которых могут быть обнаружены выбросы и иные негативные воздействия, являются площадка промысла (пункт сбора нефти, скважины Sho-P1 и Sho-

P2), буровая площадка скважины Sho-P3 и прилегающая территория в пределах санитарно-защитной зоны размером 1000 м. Выбросы загрязняющих веществ поступают в атмосферный воздух и рассеиваются в приземном слое; сбросы сточных вод в природные водные объекты, на рельеф местности и в недра не предусматриваются.

Участком извлечения природных ресурсов является участок недр месторождения Шолькара (добыча нефти и попутного газа). Водоснабжение осуществляется привозной водой. Захоронение отходов на территории месторождения не осуществляется: отходы передаются специализированным организациям для восстановления или удаления.

4. Краткое описание намечаемой деятельности на 2027 год

В 2027 году на месторождении Шолькара предусматриваются:

– эксплуатация скважины Sho-P2 и пункта сбора нефти: сбор, подготовка и отгрузка нефти, обращение с пластовой водой, работа дизельных генераторов и факельной установки; объем добычи нефти – 39,648 тыс. т;

– капитальный ремонт скважин Sho-P1 и Sho-P2 (ремонтно-изоляционные работы и интенсификация притока) – три операции, выполняемые поочередно;

– ввод двух путевых подогревателей нефти ПП-0,63, предусмотренных проектом разработки месторождения;

– строительство, освоение и испытание добывающей скважины Sho-P3 проектной глубиной 4000 м с проведением кислотного гидроразрыва пласта (к-ГРП).

Строительство скважины Sho-P3 предусматривается в июне–ноябре 2027 года. Продолжительность цикла составляет 192 сут, в том числе строительно-монтажные работы – 15 сут, подготовительные работы – 3 сут, бурение и крепление – 85 сут, испытание – 89 сут. Численность персонала – 45 человек. Площадь временного отвода земель под буровую площадку – 3,5 га, постоянной площадки скважины – 0,48 га.

Бурение выполняется буровой установкой Rig 247L с дизельным приводом. Буровой раствор циркулирует по замкнутой системе с очисткой и хранением в металлических емкостях; выбуренная порода собирается в контейнеры и вывозится специализированной организацией.

5. Воздействие на атмосферный воздух

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ являются двигатели дизельных генераторов и буровой установки, факельная установка, подогреватели нефти, емкости и насосное оборудование для нефти и нефтепродуктов, а также сварочные, цементировочные и земляные работы.

Проектом нормативов допустимых выбросов на 2027 год учтено 42 стационарных источника выбросов, в том числе 16 организованных и 26 неорганизованных; из них 17 источников относятся к строительству скважины Sho-P3. В атмосферу поступает 22 загрязняющих вещества. Суммарный выброс составляет 15,90469 г/с и 64,34024 т/год, в том числе при строительстве скважины Sho-P3 – 36,34663 т/год. Перечень загрязняющих веществ приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в 2027 году

№	Наименование загрязняющего вещества	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,01327778	0,0073915
2	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,001227778	0,000728
3	Азота (IV) диоксид	5,571293	21,11591
4	Азот (II) оксид	0,9030999	3,397388
5	Углерод (сажа)	0,3050033	1,104174
6	Сера диоксид	1,258444	4,69863
7	Сероводород	0,0001519312	0,00119792
8	Углерод оксид	4,630033	18,55962
9	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор)	0,000625	0,0001875
10	Фториды неорганические плохо растворимые (в пересчете на фтор)	0,00275	0,000825
11	Метан	0,06887583	2,13459
12	Смесь углеводородов предельных С1–С5	0,3887067	1,620992
13	Смесь углеводородов предельных С6–С10	0,1650248	1,269934
14	Бензол	0,001877547	0,007829675
15	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0005900862	0,002460755
16	Метилбензол	0,001180172	0,00492151
17	Бенз/а/пирен	0,000008459111	0,00002607165
18	Формальдегид	0,07936789	0,2462803
19	Масло минеральное нефтяное	0,0005083333	0,000328655
20	Алканы С12–С19 (в пересчете на С)	2,220126	9,952268
21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70 %	0,01458333	0,0105
22	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70–20 %	0,2779361	0,204062
	Всего	**15,90469**	**64,34024**

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программному комплексу «ЭРА». На границе санитарно-защитной зоны (1000 м) концентрации всех загрязняющих веществ и групп суммации не превышают 1 ПДК; наибольшее значение – 0,888 ПДК – приходится на группу суммации азота диоксида и серы диоксида. Нормативы допустимых выбросов на 2027 год установлены на уровне расчетных значений.

Для снижения выбросов предусматриваются техническое обслуживание и регулировка дизельных установок, исключение длительной работы двигателей на холостом ходу, контроль герметичности оборудования и трубопроводов, учет газа, сжигаемого на факеле, пылеподавление при земляных работах. В периоды неблагоприятных метеорологических условий применяется внутренний превентивный режим регулирования выбросов.

6. Водопотребление и водоотведение

Водоснабжение производственных и хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной водой. Водопотребление на период строительства скважины Sho-P3 составляет 1411,67 м³. Учет водопотребления ведется по документам поставщика, после установки приборов учета – по их показаниям.

Сброс сточных вод в природные водные объекты, на рельеф местности и в недра не предусматривается. Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды собираются в герметичные емкости и вывозятся специализированными организациями. Буровые сточные воды после осветления повторно используются в технологическом цикле. Для

защиты почв и подземных вод предусматриваются гидроизоляция площадок, контроль герметичности емкостей и оперативная ликвидация проливов.

7. Обращение с отходами

В 2027 году при эксплуатации промысла, капитальном ремонте скважин и строительстве скважины Sho-P3 образуется 13 видов отходов, в том числе 10 опасных и 3 неопасных. Лимиты накопления отходов, обоснованные программой управления отходами, приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Лимиты накопления отходов на 2027 год, т

Наименование отхода	Код	Эксплуатация, КРС Sho-P1 и Sho-P2	Строительство Sho-P3	Всего
Буровой шлам	01 05 06*	31,4751	980,2500	1011,7251
Отработанный буровой раствор	01 05 06*	658,1250	1125,4234	1783,5484
Буровые сточные воды	16 10 01*	–	247,0442	247,0442
Отработанные технологические жидкости	16 10 01*	352,2000	99,0000	451,2000
Отработанные масла	13 02 08*	1,8875	10,6470	12,5345
Использованная тара	15 01 10*	3,6735	7,3710	11,0445
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,3081	0,0241	0,3322
Отходы лакокрасочных материалов	08 01 11*	0,0226	–	0,0226
Нефтешлам	05 01 03*	3,8101	–	3,8101
Загрязненный нефтепродуктами грунт	17 05 03*	–	0,6850	0,6850
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,0075	0,0450	0,0525
Твердые бытовые отходы	20 03 01	7,9500	7,4696	15,4196
Металлолом	17 04 07	1,5000	2,7148	4,2148
Всего		**1060,9594**	**2480,6741**	**3541,6335**

Отходы собираются раздельно по видам в герметичные емкости и маркированные контейнеры на гидроизолированных площадках и по мере накопления, в сроки, установленные Экологическим кодексом Республики Казахстан, передаются организациям, осуществляющим операции по восстановлению или удалению отходов, с оформлением актов приема-передачи. Пригодный буровой раствор и осветленные буровые сточные воды повторно используются в технологическом процессе. Отработанные кислотные жидкости передаются специализированной организации для нейтрализации и обезвреживания.

8. Воздействие на земельные ресурсы, растительный и животный мир, физические факторы

Воздействие на земельные ресурсы связано с подготовкой буровой площадки, движением транспорта и размещением оборудования. Работы ведутся в границах отведенных участков с использованием существующих дорог; предусматриваются гидроизоляция площадок, контроль состояния емкостей и контейнеров, техническая рекультивация нарушенных земель после завершения строительства скважины.

Растительный покров территории редкий, характерный для солончаковых полупустынь; фауна представлена типичными видами полупустынной зоны. Для охраны растительного и животного мира предусматриваются запрет движения техники вне дорог, наблюдение за состоянием растительности и животного мира, озеленение – посадка 30 саженцев (карагач, тамарикс) с поливом и уходом.

Источниками шума и вибрации являются двигатели, насосное оборудование и транспорт. Воздействие ограничено производственными площадками и периодом проведения работ. Предусматриваются эксплуатация исправного оборудования, соблюдение технологических режимов и радиационный контроль оборудования, площадок и материалов.

9. Производственный экологический контроль

Производственный экологический контроль в 2027 году осуществляется в соответствии с программой производственного экологического контроля и включает:

– мониторинг выбросов на 42 источниках: на 12 организованных источниках – инструментальные замеры 1 раз в квартал в период работы, на 4 организованных и 26 неорганизованных источниках – расчетный метод;

– мониторинг качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны в 4 точках 1 раз в квартал;

– мониторинг почв на площадках скважин Sho-P1 и Sho-P2 2 раза в год, на площадке скважины Sho-P3 – до начала работ, в период строительства и после рекультивации;

– учет водопотребления и водоотведения, расхода топлива, времени работы оборудования, образования и передачи отходов;

– наблюдения за растительным и животным миром, радиационный контроль, внутренние проверки.

Измерения выполняются аккредитованной лабораторией. Отчеты по производственному экологическому контролю представляются в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в установленные сроки.

10. План мероприятий по охране окружающей среды

Планом мероприятий по охране окружающей среды на 2027 год предусматриваются: установка учета газа, сжигаемого на факеле; контроль работы дизельных генераторов; оснащение приборами для выявления утечек; организация учета водопотребления; гидроизоляция и благоустройство площадок; совершенствование системы обращения с отходами; озеленение; радиационные замеры; экологическое обучение персонала. Общий объем финансирования мероприятий составляет 8088,0 тыс. тенге.

11. Выводы

Намечаемая на 2027 год деятельность на месторождении Шолькара осуществляется за пределами населенных пунктов, водоохранных зон и особо охраняемых природных территорий. По результатам расчета рассеивания концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны не превышают нормативов качества атмосферного воздуха. Сбросы сточных вод в окружающую среду не предусматриваются; отходы накапливаются раздельно в оборудованных местах и передаются специализированным организациям. Строительство скважины Sho-P3 носит временный характер.

При соблюдении установленных нормативов эмиссий, лимитов накопления отходов, программы производственного экологического контроля и плана мероприятий по охране окружающей среды воздействие намечаемой деятельности ограничивается производственными площадками и территорией санитарно-защитной зоны и оценивается как допустимое.

Перечень проектной документации

– Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Шолькара ТОО «ИПЦ-Мунай» на 2027 год.

– Программа управления отходами месторождения Шолькара ТОО «ИПЦ-Мунай» на 2027 год.

– Программа производственного экологического контроля месторождения Шолькара ТОО «ИПЦ-Мунай» на 2027 год.

– Раздел «Охрана окружающей среды» к проекту строительства эксплуатационной скважины Sho-P3 месторождения Шолькара.

– План мероприятий по охране окружающей среды ТОО «ИПЦ-Мунай» на 2027 год.