

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, КР Атырау қаласы, Б. Құлманов, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Gold Tengry Estate»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Сарынияз в Атырауской области»

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ03VWF00127562 от 10.01.2024 года.

Общие сведения

Недропользователем участка Сарынияз в Атырауской области является ТОО «Gold Tengry Estate» согласно Контракту №5177-УВС от 17 февраля 2023 года, выданному Министерством энергетики и минеральных ресурсов. Площадь геологического отвода участка Сарынияз за вычетом исключаемого месторождения Алимбай составляет 1778,92 км².

По административному делению участок Сарынияз, расположен в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Крупные населенные пункты – пос. Кульсары, расположен примерно в 50 км к юго-западу от участка, пос. Макат – в 60 км к северо-западу.

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Для местности типичным являются ежегодные и ежедневные изменения температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры.

Целевое назначение работы

Проект разведочных работ составлен с целью определения объема геологоразведочных работ на период разведки, работы по бурению и испытанию скважин будут проводиться с 2025 по 2026 гг.

С этой целью были проведены сбор, анализ и обобщение геолого-геофизических материалов прошлых лет, по результатам которых были выявлены наиболее перспективные в нефтегазоносном отношении структуры: Койкара и Иманкара.

С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных ловушек, выяснения нефтегазоносности в отложениях триаса на выявленных структурах по результатам переинтерпретации сейсморазведочных



исследований 2Д настоящим проектом предусматривается бурение 2 независимых разведочных скважин на куполах Иманкара и Койкара.

Для достижения поставленной цели планируется проведение следующих геологоразведочных работ:

-Бурение, исследование и испытание разведочных независимых скважин: И-1 глубиной 1600 м проектный горизонт Р1к и К-1 глубиной 1400 м, проектный горизонт – Р1к;

Для поисков залежей нефти в триасовых отложениях на структурах Койкара и Иманкара будет пробурено две независимые разведочные скважины.

Независимая скважина Койкара К-1 проектируется на сейсмическом профиле 39-06 на расстоянии 2,0 км на запад от скважины Г-2 с проектной глубиной 1400 м с проектным горизонтом кунгурские отложения, с целью подтверждения ловушки и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений на юго-восточном крыле структуры Койкара.

Независимая скважина Иманкара И-1 проектируется на сейсмическом профиле 39-06 на расстоянии 2,4 км на запад от скважины Г-1 с проектной глубиной 1600 м с проектным горизонтом кунгурские отложения, с целью подтверждения ловушки и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений на западном крыле соляного купола Койкара.

Конструкция скважины проектируется с учетом литолого-стратиграфического разреза и физических особенностей вскрываемых пород, предупреждения осложнений и обеспечения проведения предусмотренного комплекса исследовательских работ.

Для проектируемых надсолевых скважин на структурах Койкара и Иманкара с проектными глубинами 1400 м и 1600 м принимается следующая конструкция:

1. Направление удлиненное ϕ 339,7мм устанавливается на глубину 50м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифообразования. Цементируется до устья.

2. Кондуктор ϕ 244,5мм спускается на глубину 200 метров. Цементируется до устья. На кондуктор устанавливается ПВО.

3. Эксплуатационная колонна ϕ 177,8мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их отдельного испытания. Цементируется до устья. На колонну устанавливается ФА.

Типы и марки обсадных колонн будут выбраны в ходе разработки «Технического проекта на строительство скважин».

Конструкция скважин

№ колонны в порядке спуска	Название колонны	Диаметр, мм	Интервал спуска				Высота подъема цемента
			По вертикали		По стволу		
			от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)	
1	Направление	339,7	0	50	0	50	До устья
2	Кондуктор	244,5	0	200	0	200	До устья
3	Эксплуатационная	177,8	0	1400 (1600)	0	1400 (1600)	До устья



*Продолжительность работ на период разведочных работ на участке недр
Сарынияз на 2025-2026 гг.*

Наименование работ	Время бурения в сутках, скважины глубиной		Источник расчета
	скв К-1 глуб. 1400 м	скв И-1 глуб. 1600 м	
1.Строительные и монтажные работы	3	3	Местные нормы Инструкция ВСН 39-86
2. Подготовительные работы к бурению.	2	2	
3. Бурение и крепление	45	60	
Всего:	50	65	
4. Испытание 1-го объекта скважины	90	90	
5. Испытание проектируемых объектов	90	90	
Итого:	140	155	

Календарный план проектируемых работ на 2025-2026 гг.

Номера проектируемых скважин	Проектные глубины, м	Год проведения СМР и подготовительных работ к бурению	Продолжительность СМР и подготовительных работ к бурению, Сутки	Год проведения работ по бурению	Продолжительность бурения, сутки	Год освоения и испытания	Продолжительность освоения и испытания, сутки
К-1	1400	2025 г.	5	2025 г.	45	2026 г.	90
И-1	1600	2025 г.	5	2025 г.	60	2026 г.	90

Перед началом работ, в период подготовки промплощадки скважин и подъездных путей, производится снятие и временное складирование в отвал плодородного слоя почвы (ПСП) с глубины до 0,2 м. ПСП затем используется при биологической рекультивации нарушенных земель и землевании малопродуктивных угодий.

Объем перемещаемого грунта при планировке площадки, хранении псп во время складирования, рекультивации по окончании работ

Наименование земляных работ	Объем земляных работ, м ³
1	2
Устройство площадки под буровую (Снятие ПСП 80 м x 80 м x 0,2м)	1280
Эскаватор (рытье траншей для желобов)	96
Итого	1376
Плотность глины сухой, т/м3	1,38
Итого, тонн	1898,88
Тонн/час	31,65
Перемещение грунта (техническая рекультивация)	1898,88



Заезд транспорта на буровую осуществляется по утвержденному маршруту, по подготовленным перед началом работ дорогам со снятым ПСП и твердым (щебеночным) покрытием. При производстве работ используются машины и механизмы Подрядчиков.

Атмосферный воздух

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при проектируемых работах на участке Сарынияз, будет являться технологическое оборудование, которое будет задействовано при бурении разведочных скважин и автотранспорт.

В период разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Сарынияз в Атырауской области с 2025 по 2026 гг. источниками выбрасывается в атмосферу 23 ингредиента, в том числе 1 класса опасности (бенз/а/пирен), 2 класса опасности (марганец и его соединения, азота диоксид, фтористый водород, сероводород, формальдегид, бензол, остальные вещества 3 и 4 класса опасности.

При бурении скважин загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения:

- продуктов сгорания дизельного топлива (ДВС САТ 3408 – ист. 0001, 0101, ДВС бурового насоса – ист.0002,0102,0021,0121, дизель-генераторы – ист. 0005, 0105, 0023,0123 и ДВС ЦА-0205 – ист.0003, 0103, ДЭС-125 – ист.0004, 0022, 0104, 0122);
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (технологические ёмкости – ист. 6003, 6004, 6006, 6023, 6024, 6103, 6104, 6106,6123,6124, емкости для выбуренного шлама - ист. 6007, 6107, емкости нефти – ист. 6027,6127;
- пыли неорганической при планировке промплощадки под размещение бурового оборудования -ист. 6001, 6002, 6021, 6022,6101,6102,6121,6122.

Номер источника	Источник выделения ЗВ	Число часов работы в году	Источник выброса ВВ
0001	ДВС САТ 3408	1080	Выхлопная труба
0002	ДВС бурового насоса	1080	Выхлопная труба
0003	ДВС цементировочного агрегата	225	Выхлопная труба
0004	ДЭС-125	1200	Выхлопная труба
0005	Дизель генератор (полевой лагерь)	1200	Выхлопная труба
0006	Котельная	500	Выхлопная труба
0021	ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA	2160	Выхлопная труба
0022	ДЭС-125	2160	Выхлопная труба
0023	Дизель генератор VOLVO	2160	Выхлопная труба
0024	Паровая передвижная установка	900	Выхлопная труба
0104	ДЭС-125	1560	Выхлопная труба
0105	Дизель генератор (полевой лагерь)	1560	Выхлопная труба
0106	Котельная	650	Выхлопная труба
0121	ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA	2160	Выхлопная труба
0122	ДЭС-125	2160	Выхлопная труба
0123	Дизель генератор VOLVO	2160	Выхлопная труба
0124	Паровая передвижная установка	900	Выхлопная труба
6001	Планировка площадки	36	Неорганизованный
6002	Пыление от склада ПСП	1200	Неорганизованный
6003	Емкость для дизельного топлива	1200	неорганизованный
6004	Емкость для дизельного масла	1200	неорганизованный
6005	Насосы для дизельного топлива	13,61	неорганизованный
6006	Емкость для бурового раствора	3600	неорганизованный
6007	Шламовые емкости	1200	неорганизованный
6008	Сепаратор	1200	неорганизованный
6009	Сварочный пост	45	неорганизованный
6010	Цементный блок	225	неорганизованный
6011 (001)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6011 (002)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6021	Планировка площадки при рекультивации	36	неорганизованный



Номер источника	Источник выделения ЗВ	Число часов работы в году	Источник выброса ВВ
6022	Пыление от склада ПСП	2160	неорганизованный
6023	Емкость для дизельного топлива	2160	неорганизованный
6024	Емкость для дизельного масла	2160	неорганизованный
6025	Насосы для дизельного топлива	19,21	неорганизованный
6026	Насосы для нефти	135	неорганизованный
6027	Емкости для нефти	2160	неорганизованный
6028	Сепаратор	2160	неорганизованный
6029	Сварочный пост	90	неорганизованный
6031 (001)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6031 (002)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6031 (003)	Ремонтно-механическая мастерская	45	неорганизованный
6032	Неплотности соединений	2160	неорганизованный
6101	Планировка площадки	36	неорганизованный
6102	Пыление от склада ПСП	1560	неорганизованный
6103	Емкость для дизельного топлива	1560	неорганизованный
6104	Емкость для дизельного масла	1560	неорганизованный
6105	Насосы для дизельного топлива	17,82	неорганизованный
6106	Емкость для бурового раствора	4680	неорганизованный
6107	Шламовые емкости	1560	неорганизованный
6108	Сепаратор	1560	неорганизованный
6109	Сварочный пост	60	неорганизованный
6110	Цементный блок	300	неорганизованный
6111(001)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6111(002)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6121	Планировка площадки при рекультивации	36	неорганизованный
6122	Пыление от склада ПСП	2160	неорганизованный
6123	Емкость для дизельного топлива	2160	неорганизованный
6124	Емкость для дизельного масла	2160	неорганизованный
6125	Насосы для дизельного топлива	19,21	неорганизованный
6126	Насосы для нефти	135	неорганизованный
6127	Емкости для нефти	2160	неорганизованный
6128	Сепаратор	2160	неорганизованный
6129	Сварочный пост	90	неорганизованный
6131(001)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6131(002)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6131(003)	Ремонтно-механическая мастерская	60	неорганизованный
6132	Неплотности соединений	2160	неорганизованный

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025 год – 33,2470385 тонн/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год – 166,9458116 тонн/год.

Водоснабжение

В период разведочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Потребность в воде возникает для следующих нужд: для производственных целей (уход за бетоном, обеспыливание, приготовление бурового раствора), для хозяйственно-бытовых целей.

Хоз-бытовая вода, а также для питьевых целей – привозная бутилированная, подвозится автотранспортом. Качество поставляемой воды должно соответствовать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» согласно Постановления Правительства Республики Казахстан от 16 марта 2015 г. №209. Водоснабжение будет обеспечиваться по договору со специализированной организацией.



Питьевая вода соответствует питьевым нормам по СанПиН 3.02.002-04. Для питья персонала используется покупная бутилированная вода.

Расчетный объем водопотребления на период разведочных работ на участке Сарынияз

Потребители	Расход воды, м ³		Итого за период реализации проекта
	2025 г	2026 г	
Техническая вода	4 595,00	3 600,00	8 195,00
Вода для хозяйственных нужд на период бурения и испытания	472,50	540,00	1 012,50

Водоотведение

В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности предприятия образуются следующие виды сточных вод:

- производственные стоки;
- хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Пластовая вода, образующаяся в процессе добычи, будет поступать на сепаратор, после разделения добываемой продукции сбрасывается в дренажную ёмкость для очистки и использования на производственные нужды, с 2025 года, после включения в разработку нагнетательных скважин, предусматривается обратная закачка в пласт.

Ливневые воды и стоки, загрязненные нефтепродуктами, будут собираться системой ливневой канализации в дренажную ёмкость и по мере накопления вывозиться специализированными организациями. Производственные стоки в период бурения и испытания будут использоваться в оборотном водоснабжении.

Хозяйственные сточные воды отводимые с участков выполнения буровых работ будут иметь преимущественно органические загрязнения.

Для нужд работников будут устанавливаться биотуалеты с септиками на территории площадки скважины. По мере накопления стоки будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору, специализированными организациями.

Отходы производства и потребления

Основные виды отходов, образующиеся на стадиях проектируемых работ и эксплуатации проектируемого производства, делятся на отходы производства и потребления.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в технологическом процессе планируемого производства, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства.

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению, в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Принятая технологическая схема разведочных работ на участке недр Сарынияз в Атырауской области, с учетом принятого комплексного использования материалов и сырья предусматривает образование следующих отходов производства и потребления:

- Буровой шлам;
- Отработанный буровой раствор;



- отработанные масла;
- обтирочный материал (ветошь промасленная);
- отходы металлолома;
- использованная тара;
- твердые бытовые отходы

На участке проектируемых разведочных работ все виды отходов будут собираться и временно храниться в специально оборудованных емкостях с четкой идентификацией для каждого типа отходов. Далее отходы будут передаваться сторонним организациям на договорной основе для временного хранения или утилизации.

Лимит накопления отходов на 2025-2026 гг.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн	Лимит накопления, тонн/год	
		2025 г	2026 г
1	2	3.2.	3.3.
Всего		753,25	11,93
в том числе:			
отходов производства		748,72	7,08
отходов потребления		4,53	4,85
Опасные отходы			
Буровой шлам, тонн		366,07	
Отработанный буровой раствор, тонн		375,66	
Отработанные масла, тонн		4,05	5,71
Промасленная ветошь, рукавицы и т.п., тонн		0,14	0,06
Всего		745,92	5,77
Неопасные отходы			
Металлолом, тонн		1,00	
Отходы использованной тары, тонн		1,80	1,303
Пищевые отходы, тонн		1,13	1,30
ТБО, тонн		3,40	3,55
Всего		7,33	5,15

Отходы, временно складированные на предприятии, подлежат хранению в строго отведенных местах с соблюдением правил сбора, хранения и транспортировки в организации, принимающие эти отходы по договору на переработку или захоронение.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.



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 № KZ03VWF00127562 от 10.01.2024 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Сыранияз в Атырауской области» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Сыранияз в Атырауской области».

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Сыранияз в Атырауской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Сыранияз в Атырауской области» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 06.05.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 25.04.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 07.05.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Кең Жылыой газеті №17 от 25.04.2024 года.; Эфирная справка радиостанция Авторadio от 17.04.2024 год.

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 «Gold Tengry Estate», Юридический адрес: г. Алматы, Алмалинский район, Кабанбай Батыра, 122 А, 4 Разработчик проекта: ТОО «АктюбНИГРИ»

Почтовый адрес: г. Актобе, ул. Алихана Бокейханова 17, Телефон: 40 63 40, факс: 406333

E-mail: geolog@anigri.kz

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 28.05.2024 году в 15:30 часов по адресу: Атырауская область, Жылыойский район, Аккизтогайский с.о., с.Аккизтогай, ул. М. Сатыбаллиев, здание 1. Актывый зал Акимата

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.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

