ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
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, ҚР, Атырау қаласы ,Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

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

Номер: KZ83VVX00495738
Дата: 31.03.2026

ТОО «Pangea engineering»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Таган Южный»

1) Заявления о намечаемой деятельности рассмотрено в Департаментом экологии по Атырауской области, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ87VWF00509491 от 10.02.2026 г.

2) Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведения оценки воздействия на окружающей среду является обязательным согласно пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) разведка и добыча углеводородов.

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействии на окружающею среду согласно пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Общие сведения о месторождении

Месторождение Таган Южный в географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в междуречье Сагиз и Эмба. В административном положении относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан в 300 км к востоку от областного центра г. Атырау.

Площадь геологического отвода – 2,13 кв. км, глубина – до подошвы соленосной толщи.

Координаты угловых точек месторождения Таган Южный.

№№	Координаты горного отвода	
	Северная широта	Восточная широта
1	47°42'0,00"	54°49'50"
2	47°43'20,00"	54°50'5,0"
3	47°42'55,00"	54°51' 5,0"
4	47°42’10,00"	54°50’30"

Целевое назначение работы

На период проведения пробной эксплуатации месторождения разработаны требования к конструкциям скважин и производству буровых работ, методам вскрытия пластов и освоения скважин, устьевому и внутрискважинному оборудованию, составлена программа комплекса исследовательских работ, включая физико-химические, гидродинамические, промыслово-геофизические, мероприятия по доразведке месторождения, мероприятия по охране недр, окружающей среды и технике безопасности труда.

На дату составление проекта на месторождении пробурено 10 скважин. Из них 4 разведочные скважин (№№ Г-1, Г-2, Г-3, Г-4), 6 опережающе - добывающие скважины (№№ 103, 104, 105, 109, ТЮ-1, ТЮ-2).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

В добывающем фонде в консервации находится 6 скважин №№ 103, 104, 105, 109, ТЮ-1, ТЮ-2. Остальные скважины 4 находятся в ликвидированном фонде по геологическим причинам.

На дату составление отчет все опережающие-добывающие скважины находятся в консервации. А скважины К-16, К-19, К-22, Г-1, Г-2 ликвидированы по техническим причинам. Также согласно «Проекту разведочных работ …» в 2025г на месторождения пробурено 2 скважины ТЮ-1, ТЮ-2. На дату проекта данные скважины ожидают освоение.

Характеристика фонда скважин.

№№ п/п	Состояние фонда скважин	Количество скважин, ед.	Номера скважин
1	В консервации:	4	103,104,106,109
2	В ожидании освоение	2	ТЮ-1, ТЮ-2
3	Ликвидировано	5	К-16, К-19, К-22, Г-1, Г-2
Всего пробурено:		11	

Пробная эксплуатация месторождения предусматривается в течение 3 лет с 2026г по 2029г. Работы будут выполняться вахтовым методом, круглосуточно, без выходных дней.

За период пробной эксплуатации скважин планируется добыть 23,2 тыс.т нефти и 30,0 тыс.т жидкости. Технологические показатели пробной эксплуатации по отбору нефти и жидкости по месторождению.

В июне 2026г будет проводиться освоение скважин 103, 104, ТЮ-1, ТЮ-2, 109 с целью их ввода в пробную эксплуатацию с проведением различных подготовительных работ, которые также будут включать кратковременные испытания скважин в течение 10 суток по каждой из скважин.

За период пробной эксплуатации скважин планируется добыть 23,2 тыс.т нефти и 30,0 тыс.т жидкости.

С 2026 года предусматривается ввод из консервации пяти опережающе-добывающих скважин №№103, 104, 109, ТЮ-1, ТЮ-2, при этом скважина №109 планируется к переводу под нагнетание. Ввод опережающих добывающих скважин из бурения запланирован на период 2027–2028 гг. Предполагается, что в период ПЭ разработка месторождения будет вестись с поддержанием пластовой энергии.

Адресная программа ГТМ.

Год	№ скв.	Наименование ГТМ	Объект ПЭ	Кат. скважин
2026	103	ввод из консервации	Т-II	опер-добыв.
2026	104	ввод из консервации	Т-II	опер-добыв.
2026	ТЮ-1	ввод из консервации	Т-I	опер-добыв.
2026	ТЮ-2	ввод из консервации	Т-II	опер-добыв.
2026	109	ввод из консервации под нагнетание	J2-II	Нагнетательная
2027	ТЮ-3	ввод из бурения	Т-I	опер-добыв.
2027	ТЮ-4	ввод из бурения	J2-I	опер-добыв.
2027	ТЮ-5	ввод из бурения	J1-I	опер-добыв.
2028	ТЮ-6	ввод из бурения	Т-I	опер-добыв.
2028	ТЮ-8	ввод из бурения	J2-I	опер-добыв.

На месторождении планируется использовать следующее оборудование для системы сбора продукции скважин:

- Узел для замера дебитов;
- Тестовый сепаратор – 1 ед.;
- Дренажная емкость – 1 ед.;
- Отстойник нефти (ОН-V=50м^3) – 5 ед.
- (ОН-V=50м^3) – 2ед;
- Отстойник воды (ОВ-V=50м^3) – 1 ед.;
- Дизельный генератор (ДЭС-200кВт) – 2 ед.;
- Электропечь подогрева – 1 ед.;
- Насос.

Сбор и транспортировка нефти на месторождении будут организованы по следующей схеме.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Нефть, поступающая со скважины, подается на Узел для замера дебитов, где поочередно измеряется ее дебит на тестовом сепараторе (ТС). Основной поток нефти поступает в систему отстойников (ОН-V=50м^3), где осуществляется отделение воды, которая затем сбрасывается в водяную емкость (ОВ-V=50м^3), далее вода используется для ППД. Система также оборудована одной электропечью подогрева нефти. Нефть посредством автоцистерн «АЦН» отгружается до нефтеперерабатывающей станции (НПС), для дальнейшей подготовки до товарных норм.

Дальнейшая эксплуатация скважин месторождения, возможно, потребует проведения работ по проектированию и обустройству внутрипромысловой герметизированной системы сбора добываемой продукции. В этом случае производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рекомендуемого варианта в рассматриваемом периоде.

На основании анализа геолого-геофизических данных по месторождению рекомендуется проведение следующих мероприятий по доразведке:

1. Оценочная скважина Оц. ТЮ-7 рекомендуется к бурению в 2028 г. на блоке III горизонта J2-II. Цель бурения скважины — подтверждение промышленной нефтеносности залежи и уточнение геолого-физических характеристик продуктивных коллекторов.

2. Скважина №105 — рекомендуется проведение расконсервации с последующим испытанием и опробованием в горизонте J2-II, а также выполнением ПТОС.

3. Рекомендуется проведение опробования на скважинах №№103, ТЮ-1, ТЮ-2, ТЮ-4, ТЮ-6.

Характеристика основного фонда скважин по месторождению.

Годы и периоды	Ввод скважин, ед.			Накопленный фонд скважин, шт.	Эксплуатационное бурение, тыс. м	Выбытие скважин, ед.	Фонд добывающих скважин на конец года		Фонд нагнетательных скважин на конец года	Сре деб скв
	всего	из бурения	из консервации				всего	механизи-рованных		нефти
2026	5	0	5	5	3,6	0	4	4	1	3,0
2027	3	3	0	8	5,76	0	7	7	1	3,5
2028	2	2	0	10	7,2	0	9	9	1	3,8
2029	0	0	0	10	7,2	0	9	9	1	2,9

Характеристика основных показателей пробной эксплуатации по отбору нефти и жидкости по месторождению.

Годы и периоды	Добыча нефти, тыс. т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс. т	Отбор извлека-емых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс. т		Накопленная добыча жидкости тыс. т	
		начальных	текущих				всего	мех. способом	всего	мех. способом
2026	2,54	0,66	0,66	2,54	0,66	0,0012	3,85	3,85	3,85	3,8
2027	7,61	1,97	1,98	10,15	2,63	0,0048	9,27	9,27	13,12	13,1
2028	8,49	2,20	2,26	18,64	4,83	0,0088	11,11	11,11	24,23	24,2
2029	4,53	1,17	1,23	23,17	6,00	0,0110	5,79	5,79	30,02	30,0

При освоении и опробовании скважин в период пробной эксплуатации на месторождении Таган Южный сбор и замер продукции будет производиться по каждой скважине индивидуально.

Схема подключения, следующая: поток жидкостной смеси со скважины будет поступать на двухфазный сепаратор, поток нефти и воды направляется в сборный резервуар, откуда автовозом вывозиться на УПН месторождения Копа.

Исходя из горно-геологических условий бурения проектируемых скважин, с учетом опыта бурения разведочных скважин рекомендуется следующая конструкция вертикальных скважин:

- Направление Ø 323,9 мм х 20м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и канализации восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему. Цементируется до устья.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- кондуктор Ø 244,5 мм х 100 м спускается для перекрытия пресных меловых вод, а также для установки ПВО и предотвращения гидроразрыва пород в случае нефтегазоводопроявлений. Цементируется до устья. Глубину спуска кондуктора следует уточнять по фактической глубине залегания подстилающих глин в подошве пресноводных горизонтов,

- эксплутационная колонна Ø 168,3 мм х 650 м спускается для разобщения пластов и эксплуатации продуктивных горизонтов. Высота подъема цемента – до устья.

Конструкция скважин.

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска, м	Высота подъема цемента от устья, м
	долото	колонна		
Направление	393,7	323,9	20	до устья
Кондуктор	295,3	244,5	100	до устья
Эксплутационная колонна	215,9	168,3	650	до устья

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха.

Всего в период пробной эксплуатации на месторождении Таган Южный будут функционировать:

2026 г (184 суток) – всего 41 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 7 — организованных и 34 — неорганизованных.

2027 г (365суток) – всего 44 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 7 — организованных и 37 — неорганизованных.

2028 г (365суток) – всего 46 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 7 — организованных и 39 — неорганизованных.

2029 г (184 суток) - всего 46 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 7 — организованных и 39 — неорганизованных.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации являются:

Источник №0001-0002. Дизельная электростанция, 200 кВт;
Источник №0003. Цементировочный агрегат ЦА-320;
Источник №0004. Передвижной сварочный агрегат САГ;
Источник №0005. Устьевой нагреватель УН-02М3;
Источник №0006. Передвижная паровая установка (ППУ);
Источник №0007. Бойлер для нагрева воды.
Источник № 6001-6005. Отстойник нефти, 50м3;
Источник № 6006. Стояк налива нефти;
Источник № 6007. Нефтегаз сепаратор;
Источник № 6008. Дренажная емкость (ДЭ);
Источник №6009. Емкость для нефти, 25м3;
Источник №6010-6011. Дозировочный насос;
Источник №6012. Резервуар для пластовой воды.
Источник № 6013. Выкидные линии;
Источник № 6014. Емкость для дизтоплива;
Источник № 6015. Емкость для моторного масла;
Источник № 6016. Емкость для отработанного масла;
Источник № 6017. Насос для дизтоплива;
Источник № 6018. РМЦ (001- Заточный станок);
Источник № 6018. РМЦ (002 - Сверлильный станок);
Источник №6019. Сварочные работы;
Источник № 6020. Блок дозирования хим.реагентов;
Источник № 6021. Узел замера нефти;
Источник № 6022. Покрасочные работы;
Источник №6023-6028. Насос технологический для нефти;
Источник №6029-6034. Скважина (№№103, 104, 105, 109, ТЮ-1, ТЮ-2);
Источник №6029-6037. Скважина (№№103, 104, 105, 109, ТЮ-1, ТЮ-2, ТЮ-3, ТЮ-4, ТЮ-5);

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Источник №6029-6039. Скважина ((№№103, 104, 105, 109, ТЮ-1, ТЮ-2, ТЮ-3, ТЮ-4, ТЮ-5, ТЮ-6, ТЮ-8).

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников в целом при **пробной эксплуатации** месторождения Таган Южный составляет:

– на 2026 г: 14,1054962 г/с и 44,68758593 т/год;

– на 2027 г: 14,11356604 г/с и 62,50081345 т/год;

– на 2028 г: 14,11752004 г/с и 63,11040801т/год;

– на 2029 г: 14,1153812 г/с и 32,44729903 т/год.

Основные источники воздействия на окружающую среду при расконсервации и КРС скважин.

На этапе ввода в эксплуатацию из консервации и КРС 1 скважины, будет задействовано всего 14 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 4 — организованные и 10 — неорганизованные.

Источник №0101 – Дизель ЯМЗ АПРС-40;

Источник №0102 – ДВС цементировочного агрегата;

Источник №0103 – Дизель- генератор для освещения;

Источник №0104 – Бойлер для нагрева воды на нужды буровой;

Источник №6101–001. Пыление при планировке и хранении ПСП;

Источник №6101-002, Пыление при хранении ПСП;

Источник №6102 – Емкость для дизтоплива;

Источник №6103 – Емкость для масла;

Источник №6104 – Насос для перекачки ДТ;

Источник №6105 – Тампонажные работы;

Источник №6106 – Сварочные работы;

Источник № 6107-001. РМЦ, Заточный станок;

Источник № 6107-002. РМЦ, Сверлильный станок;

Источник №6108 – Емкости для бурового раствора;

Источник №6109 – Емкости для бурового шлама;

Источник №6110 – Дегазатор.

Количественный анализ показал, что суммарный ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух при расконсервации и проведении капитального ремонта скважин (КРС) составляет: для одной скважины — **4,076384156 г/с и 8,433333519 т/год**; соответственно, для пяти скважин — **20,38192078 г/с и 42,1666676 т/год**.

В период пробной эксплуатации месторождения предусматривается бурение пяти опережающе-добывающих скважин: в 2026 году — ТЮ-3; в 2027 году — ТЮ-4 и ТЮ-5; в 2028 году — ТЮ-6 и ТЮ-7. Ввод опережающих добывающих скважин из бурения запланирован на 2027–2028 годы.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха на площади работ при бурении являются двигатели внутреннего сгорания ДЭС, силовых приводов буровых установок, цементировочный агрегат и.др.

При бурении 1 опережающе-добывающей скважины.

При бурении 1 скважины будет задействовано всего 27 источников загрязнения атмосферного воздуха, из которых 12 — организованные и 15 — неорганизованные.

На этапе проведения строительно-монтажных работах, бурении и креплении

Источник №0201 – ДВС CAT3406;

Источник №0202 – Дизельгенератор PZ12V190B (1 резервный);

Источник №0203 – Привод буровой лебедки;

Источник №0204 – Дизельный привод бурового насоса "VOLVO TAD GE";

Источник №0205 – Дизельный привод бурового насоса «CAT 3512DITA»;

Источник №0206 – Дизельный двигатель ЯМЗ-238;

Источник №0207 – ДВС цементировочного агрегата;

Источник №0208 – Дизель- генератор полевого лагеря;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Источник №0209 – Бойлер для нагрева воды на нужды буровой.
Источник №6201 – 01. Пыление при планировке и хранении ПСП;
Источник №6201-02. Пыление при хранении ПСП
Источник №6202 – Емкость для дизтоплива;
Источник №6203 – Емкость для масла;
Источник №6204 – Насос для перекачки ДТ;
Источник №6205 – Тампонажные работы;
Источник №6206 – Сварочные работы;
Источник № 6207-001- Заточный станок;
Источник № 6207-002 - Сверлильный станок;
Источник №6208 – Емкости для бурового раствора;
Источник №6209 – Емкости для бурового шлама;
Источник №6210 – Дегазатор.

На этапе проведения освоения:

Источник №0210 – Дизель ЯМЗ;
Источник №0211 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0212 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №6211 – Нефтегазосепаратор;
Источник №6212 – Емкость для нефти;
Источник №6213 – Резервуар для пластовой воды;
Источник №6214 – Насос для нефти;
Источник №6215 – Устье скважины (ФС, ЗРА).

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников **при бурении опережающе-добывающих скважин** на месторождении Таган Южный составляет:

– в 2026 году от 1 скв. (ТЮ-3) — 21,74528155 г/с и 23,82022058 т/год;
– в 2027 году от 2 скв. (ТЮ-4, ТЮ-5) — 43,4905631 г/с и 47,64044115 т/год;
– в 2028 году от 2 скв. (ТЮ-6, ТЮ-8) — 43,4905631 г/с и 47,64044115 т/год.

Основные источники воздействия на окружающую среду при бурении и испытании скважины ТЮ-7 (доразведка).

В период проведение бурении и испытании скважины в целях доразведке будет задействовано всего 37 источник загрязнения атмосферного воздуха, из которых 18 будут организованными и 19 — неорганизованными.

На этапе проведения **строительно-монтажных работах, бурении и креплении**

Источник №0301 – ДВС CAT3406;
Источник №0302 – Дизельгенератор PZ12V190B (1 резервный);
Источник №0303 – Привод буровой лебедки;
Источник №0304 – Дизельный привод бурового насоса "VOLVO TAD GE";
Источник №0305 – Дизельный привод бурового насоса «CAT 3512DITA»;
Источник №0306 – Дизельный двигатель ЯМЗ-238;
Источник №0307 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0308 – Дизель- генератор полевого лагеря;
Источник №0309 – Бойлер для нагрева воды на нужды буровой.
Источник №6301 – 01. Пыление при планировке и хранении ПСП;
Источник №6301-02, Пыление при хранении ПСП
Источник №6302 – Емкость для дизтоплива;
Источник №6303 – Емкость для масла;
Источник №6304 – Насос для перекачки ДТ;
Источник №6305 – Тампонажные работы;
Источник №6306 – Сварочные работы;
Источник № 6307. РМЦ (001- Заточный станок);
Источник № 6307 РМЦ (002 - Сверлильный станок);
Источник №6308 – Емкости для бурового раствора;
Источник №6309 – Емкости для бурового шлама;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Источник №6310 – Дегазатор.

На этапе проведения освоения:

Источник №0310 – Дизель ЯМЗ;
Источник №0311 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0312 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №0313. Передвижная паровая установка (ППУ);
Источник №0314. Устьевой нагреватель УН-02М3;
Источник №6311 – Нефтегазосепаратор;
Источник №6312 – Емкость для нефти;
Источник №6313 – Резервуар для пластовой воды;
Источник №6314 – Насос для нефти;
Источник №6315 – Устье скважины (ФС, ЗРА).
Источник №6316 – Емкость для дизтоплива;
Источник №6317 – Емкость для масла;
Источник №6318 – Насос для перекачки ДТ;

На этапе проведения ликвидации/консервации и тех. рекультивации:

Источник №0315 – Дизель ЯМЗ;
Источник №0316 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0317 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №0318 - Бойлер для нагрева воды на нужды буровой;
Источник №6319 – Пыление при планировке в период рекультивации.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу в период бурения скважины ТЮ-7 с проведением испытания составит – **25,55434155 г/с и 44,39578077 т/год.**

Основные источники воздействия на окружающую среду при расконсервации и испытании скважины №105 (доразведка).

В период при расконсервации бурении и испытании скважины будет задействовано всего 32 источник загрязнения атмосферного воздуха, из которых 13 будут организованными и 19— неорганизованными.

На этапе проведения КРС являются:

Источник №0401 – Дизель ЯМЗ АПРС-40;
Источник №0402 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0403 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №0404 – Бойлер для нагрева воды на нужды буровой;
Источник №6101 – 01. Пыление при планировке и хранении ПСП;
Источник №6101 – 02. Пыление при хранении ПСП;
Источник №6402 – Емкость для дизтоплива;
Источник №6103 – Емкость для масла;
Источник №6404 – Насос для перекачки ДТ;
Источник №6405 – Тампонажные работы;
Источник №6106 – Сварочные работы;
Источник № 6407. РМЦ (001- Заточный станок);
Источник № 6407 РМЦ (002 - Сверлильный станок);
Источник №6408 – Емкости для бурового раствора;
Источник №6409 – Емкости для бурового шлама;
Источник №6410 – Дегазатор.

На этапе проведения испытания:

Источник №0405 – Дизель ЯМЗ;
Источник №0406 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0407 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №0408 - Передвижная паровая установка (ППУ);
Источник №0409 - Устьевой нагреватель УН-02М3;
Источник №6411 – Нефтегазосепаратор;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Источник №6412 – Емкость для нефти;
Источник №6413 – Резервуар для пластовой воды;
Источник №6414 – Насос для нефти
Источник №6415 – Устье скважины (ФС, ЗРА);
Источник №6416 – Емкость для дизтоплива;
Источник №6417 – Емкость для масла;
Источник №6418 – Насос для перекачки ДТ;

На этапе проведения ликвидации/консервации и тех. рекультивации:

Источник №0410 – Дизель ЯМЗ;
Источник №0411 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0412 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №0413 – Бойлер для нагрева воды на нужды буровой;
Источник №6419 – Пыление при планировке в период рекультивации.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации и испытании скважины №105 в целях доразведки составит – **11,5960986 г/с и 30,00362153 т/год.**

Основные источники воздействия на окружающую среду при КРС и опробовании скважин в целях доразведки.

При рассмотрении технологии в целях доразведки скважин будут задействованы 27 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 9 — организованных и 18 — неорганизованных.

На этапе проведения КРС являются:

Источник №0501 – Дизель ЯМЗ АПРС-40;
Источник №0502 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0503 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №0504 – Бойлер для нагрева воды на нужды буровой;
Источник №6501 – 001. Пыление при планировке и хранении ПСП;
Источник №6501 – 002. Пыление при хранении ПСП;
Источник №6502 – Емкость для дизтоплива;
Источник №6503 – Емкость для масла;
Источник №6504 – Насос для перекачки ДТ;
Источник №6505 – Тампонажные работы;
Источник №6506 – Сварочные работы;
Источник № 6507 – РМЦ (001- Заточный станок);
Источник № 6507 – 002, Сверлильный станок;
Источник №6508 – Емкости для бурового раствора;
Источник №6509 – Емкости для бурового шлама;
Источник №6510 – Дегазатор.

На этапе проведения испытания:

Источник №0505 – Дизель ЯМЗ АПРС-40;
Источник №0506 – ДВС цементировочного агрегата;
Источник №0507 – Дизель- генератор для освещения;
Источник №0508 – Передвижная паровая установка (ППУ);
Источник №0509 – Устьевой нагреватель УН-02М3;
Источник №6511 – Нефтегазосепаратор;
Источник №6512 – Емкость для нефти;
Источник №6513 – Резервуар для пластовой воды;
Источник №6514 – Насос для нефти;
Источник №6515 – Устье скважины (ФС,ЗРА);
Источник №6516 – Емкость для дизтоплива;
Источник №6517 – Емкость для масла;
Источник №6518 – Насос для перекачки ДТ.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

При количественном анализе установлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух при капитальном ремонте скважин (КРС) и опробовании в целях доразведки составит **8,243865546 г/с и 29,02947754 т/год,** соответственно при опробовании 5 скважин в целях доразведки составит **145,1473877 т/год.**

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве ЛЭП.

На период строительства линии электропередач (ЛЭП) для электроснабжения месторождения будут задействованы 13 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 4 — организованных и 9 — неорганизованных.

Основные источники загрязнения атмосферы при строительстве проектируемых объектов:

Источник №0601 – Битумный котел;
Источник №0602 – Дизельный компрессор;
Источник №0603 – Дизель - генератор;
Источник №0604 – Дизельный сварочный агрегат;
Источник №6601 – Выемка грунта, экскаватор;
Источник №6602 – Планировка и устройство покрытий, бульдозер;
Источник №6603 – Транспортировка материалов;
Источник №6604 – Разгрузка материалов;
Источник №6605 – Ямобур;
Источник №6606 – Пост газорезки;
Источник №6607 – Сварочный пост;
Источник №6608 – Покрасочный пост;
Источник №6609 – Битумные работы.

При количественном анализе установлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух составит - **7.154710673 г/с и 1.229954874 т/год.**

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников в целом при пробной эксплуатации месторождения Таган Южный составляет:

– на 2026 год — 14,1054962 г/с, 44,68758593 т/год;
– на 2027 год — 14,11356604 г/с, 62,50081345 т/год;
– на 2028 год — 14,11752004 г/с, 63,11040801т/год;
– на 2029 год — 14,1153812 г/с, 32,44729903 т/год.

При расконсервации и КРС скважин на месторождении Таган Южный составляет:

– на 2026 год от 1 скв. — 4,076384156 г/с, 8,433333519 т/год;
– на 2026 год от 5 скв. — 20,38192078 г/с, 42,1666676 т/год.

При строительстве эксплуатационных скважины гл. 650м., на месторождении Таган Южный составляет:

– на 2026 год от 1 скв. (ТЮ-3) — 21,74528155 г/с, 23,82022058 т/год;
– на 2027 год от 2 скв. (ТЮ-4, ТЮ-5) — 23,82022058 г/с, 47,64044115 т/год;
– на 2028 год от 2 скв. (ТЮ-6, ТЮ-8) — 23,82022058 г/с, 47,64044115 т/год.

При бурении и испытании скважины ТЮ-7 (доразведка) составляет: - 5,55434155 г/с, 44,39578077 т/год.

При бурении и испытании скважины №105 (доразведка) составляет: 11,5960986 г/с, 30,00362153 т/год.

При КРС и опробовании скважин в целях доразведки составляет:

– от 1 скв. — 8,243865546 г/с, 29,02947754 т/год;
– от 5 скв. — 41,21932773 г/с, 145,1473877 т/год.

На период проведения строительства ЛЭП составляет: 7.154710673 г/с и 1.229954874 т/год.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Воздействие на водные объекты.

Подземные воды на данной территории характеризуются высокой минерализацией, в связи с чем питьевое водоснабжение предусматривается за счёт привозной воды, в том числе бутилированной, из ближайшего населённого пункта.

Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено по договору со специализированной организацией.

Водоснабжение буровой бригады хозяйственно-питьевых нужд предусматривается доставлять спец. автотранспортом из близлежащих поселков, для хранения воды предусмотрены две емкости объемом 20 м^3.

Баланс водопотребления и водоотведения при пробной эксплуатации месторождения.

Потребитель	Количество дней	Кол-во, *чел*	Норма вод потреб-е м^3	Водопотребление		Водоотведение		Тех.вода
				м^3/сут.	м^3/период	м^3/сут.	м^3/период	м3/период
При эксплуатации месторождения на 2026, 2029 гг								
Хоз-питевые нужды	184	20	0,15	3	552	2,4	441,6	
Всего:				3	552	2,4	441,6	
Непредвиденные расходы, 5%				0,15	27,6			
Всего				**3,15**	**579,6**	**2,4**	**441,6**	**100,00**
При эксплуатации месторождения на 2027 гг								
Хоз-питевые нужды	365	20	0,15	3	1095	2,4	876	
Всего:				3	1095	2,4	876	
Непредвиденные расходы, 5%				0,15	54,75	-	-	
Всего				3,15	**1149,75**	**2,4**	**876**	**100,00**
При эксплуатации месторождения на 2028 гг								
Хоз-питевые нужды	366	20	0,15	3	1098	2,4	878,4	
Всего:				3	1098	2,4	878,4	
Непредвиденные расходы, 5%				0,15	54,9	-	-	
Всего				3,15	**1152,9**	**2,4**	**878,4**	**100,00**
Строительство ЛЭП								
Хоз-питевые нужды	30	15	0,15	2,25	67,5	1,8	54	
Всего:				2,25	67,5	1,8	54	
Непредвиденные расходы, 5%				0,1125	3,375	-	-	
Всего				2,3625	**70,875**	**1,8**	**54**	**62,00**

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины.

Потребность воды	Нормати в, м^3	бурение 1 скв. ТЮ-7 и испытание (доразведка)		Бурение эксп. скв. (1скв.)		расконсервация и КРС		расконсервация скв.105 и испытание (доразведка)	
		суток	Расход воды, м^3	суток	Расход воды, м^3	суток	Расход воды, м^3	суток	Расход воды, м^3
Этап строительства скважины									
Техническая вода									
При подготовительных работах к бурению	43	2	86,00	2	86,00	2	86,00	2	86,00
При бурении/ расконсервации и КРС	72	28	2 016,00	28	2 016,00	18	1 296,00	18	1 296,00
Всего			**2102,00**		**2102,00**		**1382,00**		**1382,00**
Вода для хозбытовых нужд (Буровая бригада 30 человек/Бригада КРС 15чел.)									
Норма по СП 1 человека/сутки	0,15	40	180,00	40	180,00	20	45,00	20	45,00
Этап испытания/освоения скважины									
Техническая вода									
при испытании 1-го (2-го) объекта скважины	20	180	3 600,00	10	200,00	0	0,00	180	3 600,00
Вода для хозбытовых нужд (бригада 20 человек)									
Норма по СП 1 человека/сутки_испытание 1-го (2-го) объекта	0,15	180	540,00	10	30,00	0	0,00	180	540,00
Этап ликвидации/консервации скважины									
Техническая вода при ликвидации скважины	20	5	100,00		0,00		0,00		0,00
Хозбытовая вода, 0,15 на 1 человека. Бригада на период ликвидации 20 человек	0,15	5	15,00		0,00		0,00		0,00
Всего техническая вода			**5 802,00**		**2302**		**1 382,00**		**4982**
Всего хозбытовая вода			**735,00**		**210**		**45,00**		**585,00**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Баланс водопотребления и водоотведения.

Производство	Всего	Водопотребление, тыс. м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				Примечание
		На производственные нужды				На хозяйственно -бытовые нужды	Безвозвратное потребление Тех.нужды	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно - бытовые сточные воды	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		Всего	в т.ч. питьевого качества									
При эксплуатации месторождения на 2026, 2029 гг												
Питьевые и технические нужды	579,6	579,6	579,6	0	0	579,6	172,9	441,6	0	0	441,6	80% от объема потребления хозбытовых нужд
Пожаротушение*	10	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	
При эксплуатации месторождения на 2027 г												
Питьевые и технические нужды	1095	1095	1095	0	0	1095	172,9	876	0	0	876	
Пожаротушение*	10	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	
При эксплуатации месторождения на 2028 г												
Питьевые и технические нужды	1152,9	1152,9	1152,9	0	0	1152,9	172,9	878,4	0	0	878,4	
Пожаротушение*	10	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	
Строительство ЛЭП												
Питьевые и технические нужды	70,875	70,875	70,875	0	0	70,875	62	878,4	0	0	878,4	
ТЮ-7 раз. скв.бурение и испытание												
Техническая вода	5802,00	5802,00	4061,4	0	0	0	0	1740,6	0	0	1740,6	
Вода для хозбытовых нужд	735,00	735,00	0	0	0	0	147	588	0	0	588	
Пожаротушение*	50	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	
расконсервация скв.105 и испытание (доразведка)												
Техническая вода	4982	4982	3487,4	0	0	4061,4	0	1494,6	0	0	1494,6	
Вода для хозбытовых нужд	585	585	0	0	0	0	117	468	0	0	468	
Пожаротушение*	10	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	
КРС и испытание (доразведка)												
Техническая вода	24910	24910	17436,4	0	0	0	0	7473	0	0	7473	
Вода для хозбытовых нужд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пожаротушение*	10	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	
Расконсервация и КРС (от 5 скв.) 2026г												

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Техническая вода	6910	6910	0	0	0	4836,4	0	2073	0	0	2073	
Вода для хозбытовых нужд	225	225	0	0	0	45	0	180	0	0	180	
Пожаротушение*	10	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	
Бурение 1 эксп. скв.2026г												
Техническая вода	2302	2302	1611,4	0	0	0	0	690,6	0	0	690,6	
Вода для хозбытовых нужд	210	210	42	0	0	0	0	168	0	0	168	
Пожаротушение*	50	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	
Бурение 2 эксп. скв.2027г												
Техническая вода	4604	4604	3222,8	0	0	0	0	1381,2	0	0	1381,2	
Вода для хозбытовых нужд	420	420	84	0	0	0	0	336	0	0	336	
Пожаротушение*	50	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	
Бурение 2 эксп. скв.2028г												
Техническая вода	4604	4604	3222,8	0	0	0	0	1381,2	0	0	1381,2	
Вода для хозбытовых нужд	420	420	84	0	0	0	0	336	0	0	336	
Пожаротушение*	50	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	
** Вода для противопожарных нужд на балансе воды не учитывается.*												

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Программа управления отходами.

Лимиты накопления отходов, при эксплуатации месторождения Таган Южный.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год			
		2026г	2027г	2028г	2029г
Всего		**19,955**	**32,729**	**33,845**	**22,695**
в том числе: отходов производства		**16,325**	**25,529**	**26,625**	**19,065**
отходов потребления		**3,630**	**7,200**	**7,220**	**3,630**
Опасные отходы					
Отработанные масла		7,496	12,021	12,021	7,496
Промасленная ветошь и рукавицы,		0,032	0,064	0,064	0,032
Грунт, загрязненный опасными веществами		4,110	5,754	6,850	6,850
Люминесцентные лампы		0,003	0,006	0,006	0,003
Тара из-под ЛКМ		0,005	0,005	0,005	0,005
Использованная тара		1,6750	1,675	1,675	1,675
Неопасные отходы					
Металлолом		2,000	4,000	4,000	2,000
Огарки сварочных электродов		0,003	0,003	0,003	0,003
Медицинские отходы		0,0020	0,002	0,002	0,002
Бумага и картон (макулатура)		0,5000	1,000	1,000	0,500
Пластиковые отходы 15 01 02		0,5000	1,000	1,000	0,500
Твердо-бытовые отходы		3,630	7,200	7,220	3,630

Лимиты накопления отходов, при бурении эксплуатационных скважин с проектной глубиной 650 м.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год		
		2026г 1скв.	2027г 2 скв.	2028г 2 скв.
Всего		**365,063**	**730,126**	**730,126**
в том числе: отходов производства		**363,830**	**727,660**	**727,660**
отходов потребления		**1,233**	**2,466**	**2,466**
Опасные отходы				
Буровой шлам		201,50	403,001	403,001
Отработанный буровой раствор		156,54	313,082	313,082
Отработанные масла		2,468	4,936	4,936
Промасленная ветошь и рукавицы		0,032	0,064	0,064
Грунт, загрязненный опасными веществами		1,507	3,014	3,014
Использованная тара		0,279	0,557	0,557
Неопасные отходы				
Металлолом, тонн		1,000	2,000	2,000
Огарки сварочных электродов		0,003	0,005	0,005
Строительный мусор		0,500	1,000	1,000
Твердо-бытовые отходы		1,233	2,466	2,466

Лимиты накопления отходов, при расконсервации и КРС.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год	
		2026г 1скв.	2026г 5 скв.
Всего		**27,316**	**136,581**
в том числе: отходов производства		**27,020**	**135,101**
отходов потребления		**0,296**	**1,479**
Опасные отходы			
Отработанный буровой раствор	-	23	115
Отработанные масла, тонн		0,713	3,564
Промасленная ветошь и рукавицы,		0,019	0,095
Использованная тара		0,279	1,394
Грунт, загрязненный опасными веществами		1,507	7,535
Неопасные отходы			
Металлолом, тонн		1,000	5,000
Огарки сварочных электродов		0,003	0,014
Строительный мусор		0,500	2,500
Твердо-бытовые отходы		0,296	1,479

Лимиты накопления отходов, бурении и испытании скважин в целях доразведки, 1 скв. (ТЮ-7).

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
		ТЮ-7 1скв.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Всего		**365,063**
в том числе: отходов производства		**363,830**
отходов потребления		**1,233**
Опасные отходы		
Буровой шлам, тонн		201,5
Отработанный буровой раствор, тонн		156,54
Отработанные масла, тонн		2,468
Промасленная ветошь и рукавицы,		0,032
Грунт загрязненный опасными веществами		1,507
Использованная тара		0,279
Неопасные отходы		
Металлолом, тонн		1,000
Огарки сварочных электродов		0,003
Строительный мусор		0,500
Твердо-бытовые отходы		4,59

Лимиты накопления отходов, при КРС и опробование скважин в целях доразведки

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, тонн/год 1 скв.**	**Лимит накопления, тонн/год 5 скв.**
Всего	-	**33,358**	**166,789**
в том числе: отходов производства	-	**29,216**	**146,077**
отходов потребления	-	**4,142**	**20,712**
Опасные отходы			
Отработанный буровой раствор	-	23	115
Отработанные масла, тонн	-	2,844	14,221
Промасленная ветошь и рукавицы,	-	0,083	0,413
Грунт, загрязненный опасными веществами	-	1,507	7,535
Использованная тара	-	0,279	1,394
Неопасные отходы			
Металлолом, тонн	-	1,000	5,000
Огарки сварочных электродов	-	0,003	0,014
Строительный мусор	-	0,500	2,500
Твердо-бытовые отходы	-	4,142	20,712

Лимиты накопления отходов, при КРС и опробовании скв.105 в целях доразведки.

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, тонн/год**
Всего		**33,358**
в том числе: отходов производства		**29,215**
отходов потребления		**4,142**
Опасные отходы		
Отработанный буровой раствор		23,000
Отработанные масла, тонн		2,844
Промасленная ветошь и рукавицы, тонн		0,083
Грунт загрязненный опасными веществами (17 05 03*)		1,507
Использованная тара		0,279
Неопасные отходы		
Металлолом, тонн		1,000
Огарки сварочных электродов		0,003
Строительный мусор		0,500
ТБО, тонн		4,142

Лимиты накопления отходов, при строительстве ЛЭП.

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, тонн/год**
Всего		**1,368**
в том числе: отходов производства		**0,738**
отходов потребления		**0,630**
Опасные отходы		
Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) 15 02 02*		0,013
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) 08 01 11*		0,022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Неопасные отходы		
Металлолом, 17 04 07		0,200
Огарки сварочных электродов 12 01 13		0,003
Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) 17 09 04		0,500
ТБО, 20 03 01		0,630

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1. Соблюдать требования ст.238 Кодекса Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

При выполнении работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. Необходимо проводить мероприятия по рекультивации земельных участков согласно требованиям ст.238 Кодекса

При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

1) характер нарушения поверхности земель;

2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;

3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;

4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;

5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;

6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;

8) обязательное проведение озеленения территории.

4. Проводить мероприятия по охране водных объектов и недопущению загрязнения.

5. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

6. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

7. Проводить мероприятия по охране растительного и животного мира в том числе мероприятия по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани растений и животных. вымирания видов (подвидов, популяций)

8. В случае забора и использования подземных и поверхностных водных ресурсов необходимо соблюдать требования Водного кодекса РК по получению разрешения на специальное водопользование.

9. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

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 №№KZ87VWF00509491 от 10.02.2026 года.
2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Таган Южный».
3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Таган Южный» от 18.03.2026 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Таган Южный» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Таган Южный» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 20.02.2026 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 17.02.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 17.02.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Кен жылой» газеті №82/10 12.02.2026 г. и «Прикаспийская коммуна» газеті №6/20860, 12.02.2026 г. «Caspian NEWS» эфирная справка №64/11.02.2026 г.

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 тел.: 8 (72122) 305-413, E-mail: zh.kalemova@kaznigri.kz.

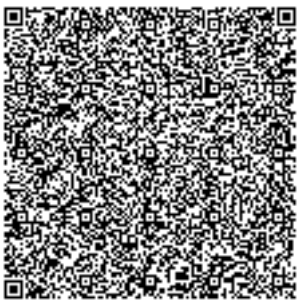
Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, Атырауская область, Жылыойский район, Аккизтогайский с.о.,с.Аккизтогай, ул.М.Сатыбалдиева 1, в актовом зале Аппарата Акима Аккизтогайского сельского округа, 17.03.2026 г. 15:00.

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.

Руководитель департамента Жусупов Аскар Болатович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

