

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, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

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

ТОО «Потенциал ойл»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к Дополнение к проекту разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап»

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 № KZ02VWF00194995 от 23.07.2024 года.

Общие сведения

Нефтяное месторождение Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южные своды) по административному делению месторождение находится на территории Исатайского района Атырауской области Республики Казахстан.

Самим ближайшим населенным пунктом является село Жанбай на расстоянии 3 км и также поселки Аккистау и Чапаево, расположенные соответственно в 10 и 13 км на северо-восток. Областной центр – г. Атырау находится на расстоянии 110 км к юго-востоку.

Климат района резко континентальный с сухим жарким летом и холодной зимой с резкими суточными и годовыми колебаниями температур.

Целевое назначение работы

Согласно проекту разработки рекомендуемый 2 вариант предусматривает разработку с существующим фондом скважин, также применение ОРЭ (одновременно раздельная эксплуатация) в 2 скважинах (№№162, 114), зарезку бокового ствола в 3 скважинах (№№142В, С8, 195), перевод скважин между объектами в количестве 7 скв/опер. (№179, 120, 122, Р-39, 139, 146, Р5), перевод под нагнетание 1 скважины на V объекте (№218), а также применение технологии закачки горячей воды. По данному варианту общий фонд добывающих скважин – 74 ед., нагнетательных – 21 ед. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 13 лет (2024-2033 гг.).

Рекомендуемые геолого-технические мероприятия

№скв	Текущий объект	Целевой объект	Год	Мероприятие
162	IV	II	2025	ОРЭ
114	II	IV	2026	ОРЭ
179	II	III	2026	ПНЛГ
120	IV	III	2032	ПВЛГ
125	IV	IV	2024	РИР
127	IV	IV	2024	РИР
122	III	IV	2027	ПНЛГ
Р-39	II	IV	2030	ПНЛГ
140	V	V	2024	РИР

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қой» 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.



143	V	V	2024	РИР
156	V	V	2024	РИР
160	V	V	2024	РИР
139	VI	V	2031	ПВЛГ
146	V	VI	2029	ПНЛГ
P5	V	VI	2029	ПНЛГ
142B	V	V	2025	Зарезка бокового ствола
C8	V	V	2026	Зарезка бокового ствола
195	III	III	2025	Зарезка бокового ствола
218	V	V	2026	Перевод под нагнетание

Рекомендуемая конструкция скважин №№142В, С8, 195 с глубиной 700м

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долото	колонна			
направление	393,7	323,9	35	до устья	ПЦТ-1-Г-СС1
кондуктор	295,3	244,5	250	до устья	ПЦТ-1-Г-СС1
экс. колонна	215,9	168,3	700	до устья	ПЦТ-1-Г-СС-1

Оценка ожидаемого воздействия на атмосферный воздух

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ (предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при зарезке бокового ствола в скважине 2025г. – 2 скв. 142В, 195, 2026г. – 1 скв. С8)

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2026гг.

Организованные источники:

- Источник №0001-0002 Рефлюкционный насос – 2ед;
- Источник №0003-0004 Насос подачи горячего регенерированного раствора амина – 2ед;
- Источник №0005-0006 Насос подачи насыщенного раствора амина – 2ед;
- Источник №0007- 0008 Насос подачи регенерированного раствора амина – 2ед;
- Источник №0009 Дизельный двигатель, мощностью 485 кВт;
- Источник №0010 Дизельный двигатель, мощностью 460 кВт;
- Источник №0011 Дизельный двигатель, мощностью 400 кВт;
- Источник №0012 Цементировочный агрегат;
- Источник №0013 Дизельный двигатель;
- Источник №0014 Буровая установка (для зарезки бокового ствола);

Неорганизованные источники:

- Источник № 6001 Закрытая дренажная емкость;
- Источник № 6002 - 6003 Закрытый дренажный насос – 2ед.;
- Источник № 6004 Теплообменник сырого газа;
- Источник № 6005 - 6006 Фильтр-сепаратор сырого газа – 2ед.;
- Источник № 6007 Аминовый абсорбер;
- Источник № 6008 Сепаратор очищенного газа;
- Источник № 6009 Испарительная емкость амина;
- Источник № 6010-6011 Теплообменник бедного амина и насыщенного амина;
- Источник № 6012 - 6013 Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора;
- Источник № 6014 Ребойлер регенерационной колонны;
- Источник № 6015 Воздушный охладитель регенерационной колонны;
- Источник № 6016 – 6017 Рефлюксная емкость регенерационной;
- Источник № 6018 Воздушный холодильник бедного аминового раствора;
- Источник № 6019 - 6020 - 6021 Теплообменник бедного амина – 3ед.;
- Источник № 6022 Емкость для хранения раствора амина;
- Источник № 6023 - 6024 Предварительный фильтр;
- Источник № 6025 Угольный фильтр;
- Источник № 6026 Механический концевой фильтр;
- Источник № 6027 Емкость приготовления раствора амина;

Источник №6028 Насос для приготовления аминового раствора;



- Источник № 6029 Теплообменник подогрева нефтяного газа очищенным газом;
- Источник № 6030 Расчет выбросов пыли, при выемке грунта;
- Источник № 6031 Расчет выбросов пыли, при погрузочно-разгрузочных работах;
- Источник № 6032 Расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта;
- Источник № 6033 Сварочный пост;
- Источник № 6034 Емкость хранения дизтоплива $V = 25\text{м}^3$;
- Источник № 6035 Емкость хранения масла;
- Источник № 6036 Насос перекачки дизтоплива;
- Источник № 6037 Площадка приготовления цементного раствора;
- Источник № 6038 Площадка приготовления бурового раствора;
- Источник № 6039 Емкость хранения бурового раствора;
- Источник № 6040 Устье скважины;
- Источник № 6041 Блок реагентов;
- Источник № 6042 Трехфазный сепаратор;
- Источник № 6043 Дренажная емкость;
- Источник № 6044 Горизонтальный отстойник;
- Источник № 6045 Насосная станция;
- Источник № 6046 Емкость для бурового раствора 37м^3 ;
- Источник № 6047 Емкость для запаса бурового раствора 50м^3 ;
- Источник № 6048 Емкость бурового шлама 40м^3 ;
- Источник № 6049 Вакуумный дегазатор;
- Источник № 6050 Газосепаратор;
- Источник № 6051 Закрытый дренажный насос;
- Источник № 6052 Теплообменник сырого газа;
- Источник № 6053 Фильтр-сепаратор сырого газ;
- Источник № 6054 Дозировочный насос (рабочий/резервный).

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на эксплуатацию

Основной производственной деятельностью ТОО «Потенциал Ойл» является разведка, добыча и реализация углеводородного сырья.

Как источник загрязнения атмосферы, месторождение «Жанаталап Восточное крыло» ТОО «Потенциал Ойл» характеризуется выбросами от источников, расположенных на четырех промплощадках:

- площадка №001 - «Южный свод»;
- площадка №002 - «Центральный свод»;
- площадка №003 - «Промежуточная станция перекачки нефти (ПСПН)»;
- площадка №004 - «Узел учета нефти» (НПС Мартыши).

В связи с корректировкой удалены источники ГПЭС (источник 0207 и 0208), 4 скважины (6133, 6287, 6288, 6289).

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

Количество источников выбросов вредных веществ по месторождению в общем составляет: на 2025-2033г.г. 153 стационарных источника, из них 14 организованных и 139 неорганизованных.

Промплощадка - Южный свод

- источник загрязнения №0101 - КРС;
- источник загрязнения №6101 - АГЗУ №1;
- источник загрязнения №6102 - АГЗУ №2;
- источник загрязнения №6103 - блок дозирования хим. реагента;
- источник загрязнения №6104 - АГЗУ №6;
- источник загрязнения №6105 - АГЗУ №7;
- источники загрязнения №6106-6132 - эксплуатационные скважины;

Промплощадка - Центральный свод

- источники загрязнения №0202- печь подогрева нефти ПП-0,63А №1
- источник загрязнения №0203 - печь подогрева нефти ПП-0,63А №2— резерв;



- источник загрязнения №0205 - котел «Сигнал» КОВ-100СТ;
- источник загрязнения №0209 - дизельгенератор Genpower GVP315;
- источник загрязнения №0210 - химическая лаборатория;
- источник загрязнения №0211 - печь подогрева нефти ПП-0,63А №3 – резерв;
- источник загрязнения №0212 - печь подогрева марки ПП-0,2Г;
- источник загрязнения №0213 - дизельный сварочный агрегат;
- источник загрязнения №0214 - котел «Сигнал» КОВ-31,5;
- источник загрязнения №0215 - КРС;
- источник загрязнения №6153 - АГЗУ №8;
- источник загрязнения №6201 - АГЗУ №3;
- источник загрязнения №6202 - блок дозирования хим. реагента АГЗУ-3;
- источник загрязнения №6203 - АГЗУ №4;
- источник загрязнения №6204 - блок дозирования хим.реагента АГЗУ-4;
- источник загрязнения №6206 - блок дозирования хим.реагента УПСВ;
- источник загрязнения №6207-6208 - пескоуловители (2 ед.);
- источник загрязнения №6209 - емкость сбора шлама с пескоуловителя;
- источники загрязнения №6210-6213 - фильтр сетчатый (4 ед.);
- источник загрязнения №6214 - нефтегазосепаратор;
- источник загрязнения №6215 - газосепаратор;
- источник загрязнения №6216 - сепаратор нефтегазовый (КСУ);
- источник загрязнения №6217 - насос мультифазный для перекачки нефти А82ВВ9/5044;
- источник загрязнения №6218 - насос мультифазный для перекачки нефти NM-0,90 SY;
- источник загрязнения №6219-6221 - отстойники нефти ОГ-100;
- источник загрязнения №6222 - отстойник ОГЖФ (газожидкостный фильтр);
- источник загрязнения №6223 - буферная емкость - резерв;
- источник загрязнения №6224 - емкость дренажная;
- источник загрязнения №6226 - устройство верхнего налива в автоцистерны;
- источник загрязнения №6228 - резервуар нефти РВС-1;
- источник загрязнения №6229 - насосная перекачки товарной нефти;
- источник загрязнения №6230 - емкость дренажная;
- источник загрязнения №6231 - насос дренажной емкости НВД 50/50;
- источник загрязнения №6232 - емкость дренажная;
- источник загрязнения №6233 - покрасочный пост;
- источник загрязнения №6234 - сварочный пост;
- источник загрязнения №6235-01 - газосварочный пост;
- источник загрязнения №6235-02 - газовая резка металла;
- источник загрязнения №6236 - сверлильный станок;
- источник загрязнения №6237 - точильный станок;
- источник загрязнения №6238 - болгарка;
- источники загрязнения №6240-6286 - эксплуатационные скважины;
- источник загрязнения №6316 - трехфазный сепаратор;
- источник загрязнения №6317 - блок установка обезвоживания нефти;
- источник загрязнения №6318 - газосепаратор;
- источник загрязнения №6321 - насос мультифазный для перекачки нефти NM-0,90SY
- резерв;
- источник загрязнения №6322 - АГЗУ-9;
- источник загрязнения №6323 - буферные емкости - резерв;
- источник загрязнения №6324 - буферные емкости - резерв;
- источник загрязнения №6325 - буферные емкости - резерв;
- источник загрязнения №6326 - буферные емкости;
- источник загрязнения №6327 - резервуары нефти РВС-2;
- источник загрязнения №6328- резервуары нефти РВС-3;
- источник загрязнения №6329 - резервуары нефти РВС-4;
- источник загрязнения №6330 - АГОН;
- источник загрязнения №6331 - ТЭСЖ;



- источник загрязнения №6332 - Чистка резервуаров объемом 1000 м3;
- источник загрязнения №6333 - Чистка дренажной емкости;

Промплощадка - ПСПН

- источник загрязнения №0401 - дизельная электростанция;
- источник загрязнения №6401 - резервуары нефти (РВС-1);
- источник загрязнения №6402 - насосная по перекачке нефти (насос ЦНС105-147);
- источник загрязнения №6403 - емкость дренажная;
- источник загрязнения №6404 - насос дренажной емкости НВД 50/50;
- источник загрязнения №6405 - резервуары нефти (РВС-2);
- источник загрязнения №6406 - Чистка резервуаров объемом 1000 м3;
- источник загрязнения №6407 - Чистка дренажной емкости;

Промплощадка – Узел учета нефти (НПС Мартыши)

- источник загрязнения №6501 - узел учета нефти.

Также источниками выбросов воздушной среды являются – выхлопные газы двигателей автомобилей и механизмов.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при зарезке бокового ствола в скважине на 2025 год (2 скв - 142В, 195) - 188,0704 тонн/год.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при зарезке бокового ствола в скважине на 2026 год (1 скв – С8) - 94,0352 тонн/год.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации на 2025-2033 год - 110,7489 тонн/год.

Водопотребление

Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г.

Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м3.

Водоснабжение при эксплуатации согласно договора по водопроводу с ТОО «Аккыстау су арнасы» (посчетчику).

Водоотведение

Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется.

Вывоз жидких бытовых отходов при эксплуатации с месторождения «Жанаталап Восточное Крыло» производится еженедельно согласно договора с ТОО «Аккыстау су арнасы».

Отходы производства и потребления

В процессе проведения оценочного бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся как отходы, образующиеся при основном производстве, так и отходы вспомогательного производства.

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.

Размещение отходов потребления на объектах предприятия не предусмотрено. Отходы потребления временно хранятся в контейнерах и по мере накопления сдаются в специализированные предприятия по договору.



Вывоз производственных отходов,образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществляется подрядной организацией согласно договора.

Буровые отходы своевременно вывозится подрядной организацией на основе договора. Бурение скважин будет осуществляться **безамбарным методом**. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено.

Классификация отходов и объем образования в 2025 году (142В и 195 скв.)

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода	При строительстве 1 скв.	При строительстве 2 скв.
1	Буровой шлам	010505*	Опасные отходы	109,3779	218,7558
2	Отработанный буровой раствор	010505*	Опасные отходы	160,590	321,18
3	Промасленная ветошь	150202*	Опасные отходы	0,1524	0,3048
4	Металлолом	020110	Неопасные отходы	0,7584	1,5168
5	Огарки электродов	120113	Неопасные отходы	0,0015	0,003
6	Коммунальные отходы (ТБО)	200108	Неопасные отходы	0,88767	1,77534

Лимиты накопления отходов в 2025 году (142В и 195 скв.)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления , тонн/год 1 скв.	Лимит накопления , тонн/год 2 скв.
1	2	3	4
Всего	-	271,6155	543,231
в т. ч. отходов производства	-	270,7278	541,4556
отходов потребления	-	0,88767	1,77534
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	109,3779	218,7558
ОБР	-	160,590	321,18
Промасленная ветошь	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
Металлолом	-	0,7584	1,5168
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003
Коммунальные отходы (ТБО)	-	0,88767	1,77534

Классификация отходов и объем образования в 2026 году 1скв. (С8 скв.)

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода	При строительстве С8 скв.
1	Буровой шлам	010505*	Опасные отходы	109,3779
2	Отработанный буровой раствор	010505*	Опасные отходы	160,590
3	Промасленная ветошь	150202*	Опасные отходы	0,1524
4	Металлолом	020110	Неопасные отходы	0,7584
5	Огарки электродов	120113	Неопасные отходы	0,0015
6	Коммунальные отходы (ТБО)	200108	Неопасные отходы	0,88767

Лимиты накопления отходов в 2026 году 1 скв. (С8 скв.)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления , тонн/год С8 скв.
1	2	3
Всего	-	271,6155
в т. ч. отходов производства	-	270,7278
отходов потребления	-	0,88767
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	109,3779
ОБР	-	160,590



Не опасные отходы		
Металлолом	-	0,7584
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Коммунальные отходы (ТБО)	-	0,88767

Классификация отходов и объем образования в при эксплуатации 2025-2033гг.

Наименование отхода	Код по классификатору отходов	Образовалось в тоннах	Наименование источника образования отходов производства (технологический процесс, оборудование, структурное подразделение)	Способ обезвреживания, восстановления и удаления отходов
Опасные отходы на период эксплуатации				
Отходы реактивов	16 05 06*	0,3	Лаборатория	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Промасленные отходы	15 02 02*	0.7	Основное производство	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Нефтешлам	01 05 05*	370	Основное производство	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Ртутьсодержащий отходы	20 01 21*	0,07	Основное производство	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Отработанные масла	13 02 04*	0,654	Автомобильный транспорт, оборудование	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Антифриз	160114*	0,2	Автомобильный транспорт, оборудование	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Тара из под ЛКМ	150110*	0,1	Ремонтные работы	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Тара из вод реагентов	150110*	0,144	Лаборатория	Передача по договору со спец. организацией имеющих лицензию
Не опасные отходы на период эксплуатации				
Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	100	Персонал предприятия	Передача по договору со специализированной организацией
Металлолом	12 01 01	50	Основное производство	Передача по договору со специализированной организацией
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,02	Основное производство	Передача по договору со специализированной организацией
Отработанные шины	16 01 03	0,1	Автомобильный транспорт, оборудование	Передача по договору со специализированной организацией

Лимиты накопления отходов на период эксплуатации на 2025-2033 года

Наименование отхода	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	522,288
В том числе отходов производства	-	422,288
Отходов потребления	-	100
Опасные отходы		
Отходы реактивов	-	0,3
Промасленные отходы	-	0.7



Нефтешлам	-	370
Ртутьсодержащий отходы	-	0,07
Отработанные масла	-	0,654
Тара из под реактивов	-	0,144
Тара из под ЛКМ	-	0,1
Антифриз	-	0,2
Неопасные отходы		
Коммунальные отходы (ТБО)	-	100
Металлолом	-	50
Огарки сварочных электродов	-	0,02
Отработанные шины	-	0,1

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

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 № KZ02VWF00194995 от 23.07.2024 года.
2. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

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.

Также необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к ««Дополнение к проекту разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап в Атырауской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Приложение

1. Представленный отчет о возможных воздействиях» к «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап». соответствует Экологическому законодательству.
2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 18.09.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 12.08.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.09.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Атырау газеті №32 от 08.08.2024 года; Эфирная справка Caspian News от 06.08.2024 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 Товарищество с ограниченной ответственностью "Потенциал Ойл" 001240004478, ABYLAI.NURZHAN@POTENTIAL.KZ.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 18.09.2024 году в 11:00 часов по адресу: Атырауская область, Исатайский район, Жанбайский с.о., с.Жанбай, Дом культуры улица Тайыр Нысанова, 75.

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

