



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кірбеберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчету о возможных воздействиях к Дополнению к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». Республика Казахстан. Кызылординская область, город Кызылорда, ул. Д.Конаева, строение №4 БИН: 181140010632. Электронный адрес-mail: Azamat.Adranov@petrokazakhstan.com. Контакты: тел: 8 (7242) 27-68-68 вн:98-91.

Разработчик: АО «НИПИнефтегаз» Республика Казахстан, город Актау, 8мкр., дом 38 «А». ИИК KZ646017231000000864, БИН 970940000588. Телефон 8 (7292) 600 - 208. Электронная почта: zamir.murtaliev@nipi.kz.

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности.

Согласно приложению №1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) п.2, подпункт 2.1. «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа» Раздела 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным».

Согласно п.1.3 раздела 1 приложения 2 к Кодексу данный объект относится к I категории «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов».

3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ81VWF00409883 Дата: 22.08.2025 г.

Протокол общественных слушаний от 08.10.2025 г.

Проект отчета о возможных воздействиях к «Отчету о возможных воздействиях к Дополнению к Проекту разработки месторождения Западный Туз科尔».

4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

В административном отношении месторождение Западный Туз科尔 расположено в Сырдарынском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к юго-западу на 100 км).

Координаты угловых точек отвода: 45°48'33,50" СШ - 65°31'07,73" ВД; 45°49'19,05" СШ - 65°31'01,25" ВД; 45°50'00" СШ - 65°31'39,42" ВД; 45°50'00" СШ - 65°35'22,81" ВД; 45°49'19,24" СШ - 65°37'52,05" ВД; 45°43'19,79" СШ - 65°41'13,11" ВД; 45°41'31,44" СШ - 65°42'50,33" ВД; 45°38'57,53" СШ - 65°43'40,11" ВД; 45°37'59,22" СШ - 65°39'18,52" ВД; 45°42'16,99" СШ - 65°36'57,84" ВД; 45°46'27,76" СШ - 65°35'50,50" ВД; 45°48'22,72" СШ - 65°32'52,55" ВД.



Площадь горного отвода составляет – 136,15 кв.км. Глубина отвода –минус 1400 м. Площадь геологического отвода составляет - 2145,22 кв.км.

5. Технические характеристики намечаемой деятельности.

Для выбора рациональной системы разработки в рамках «Дополнения к проекту разработки месторождения Западный Тузколь по состоянию на 01.07.2024 года» рассмотрены **два расчётных варианта**, отличающиеся плотностью сетки скважин и количеством скважин.

Первый вариант (базовый), утвержденный в ПР_2018 года, учитывающий продолжение разработки согласно ПР_2018 года с учетом новых утвержденных запасов ПЗ_2024 г. Предусмотрено бурение и ввод из бурения оставшихся 20 добывающих скважин и продолжение ППД через 39 нагнетательных скважин. Максимальный фонд месторождения составит 174 ед. (добывающие – 135 скважин, нагнетательные – 39 скважин).

I объект. Разработка объекта с ППД. Предусмотрено бурение 5 новых добывающих скважин в 2024 г., которые вводятся в эксплуатацию в 2025 г. ППД продолжается через 4 существующие скважины. Максимальный фонд объекта составит 35 ед. (добывающие – 31 скважина, нагнетательные – 4 скважины).

II объект. Разработка объекта рассматривается с ППД. Предусмотрено бурение в 2024 г. 2 новых добывающих скважин (ЗТ-192, 194), из них скважина ЗТ-194 вводится в эксплуатацию в 2024 г., скважина ЗТ-195 – в 2025 г. ППД продолжается с существующей 1 нагнетательной скважиной. Максимальный фонд объекта составит 13 ед. (добывающие – 12 скважин, нагнетательная – 1 скважина).

III объект. Разработка объекта с ППД. Также предусмотрено бурение и ввод из бурения 13 новых добывающих скважин. ППД продолжается через существующие нагнетательные скважины, в 2024-2025 гг. запланирован перевод 3 скважин под ППД. Максимальный фонд объекта составит 126 ед. (добывающие – 92 скважины, нагнетательные – 34 скважины).

Второй вариант (рекомендуемый) является вариантом разработки, включающий все положения первого варианта, отличающийся уплотнением сетки скважин дополнительным бурением. Предусмотрено продолжение разработки с вводом из бурения 22 новых скважин и продолжение ППД через 41 нагнетательную скважину. Максимальный фонд месторождения составит 188 ед. (добывающие – 147 скважин, нагнетательные – 41 скважина).

I объект. Предусмотрено продолжение разработки существующим фондом добывающих скважин с вводом из бурения 6 новых добывающих скважин, ППД продолжается через 4 нагнетательных скважин. Максимальный фонд объекта составит 40 ед. (добывающие – 36 скважины, нагнетательные – 4 скважины).

III объект. Предусмотрено продолжение разработки существующим фондом добывающих скважин с вводом из бурения 16 новых добывающих скважин, ППД продолжается через 36 нагнетательных скважин. Максимальный фонд объекта составит 137 ед. (добывающие – 101 скважина, нагнетательные – 36 скважин).

Месторождение Западный Туз科尔. В целом по месторождению. Характеристика основного фонда скважин. Вариант 1

Год	Добыча нефти, тыс. т	Накопленная добыча нефти, тыс.т	Добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Добыча газа, млн.м ³	
			всего	механиз. способом	всего	механиз. способом	годовая	накопленная
2026	277,6	5023,4	2121,0	2121,0	24595,8	23864,1	15,189	221,435
2027	248,9	5272,3	2173,9	2173,9	26769,7	26038,0	13,536	234,971
2028	224,6	5496,9	2191,9	2191,9	28961,5	28229,8	12,133	247,104
2029	210,5	5707,4	2198,2	2198,2	31159,7	30428,0	11,390	258,495
2030	197,3	5904,7	2111,3	2111,3	33271,0	32539,3	10,770	269,265



Месторождение Западный Тузколь. В целом по месторождению. Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. Рекомендуемый 2 вариант

Год	Добыча нефти, тыс.т	Накопленная добыча нефти, тыс.т	Добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Добыча газа, млн.м ³	
			всего	механиз. способом	всего	механиз. способом	годовая	накопленная
2026	289,5	5035,3	2135,4	2135,4	24610,2	23878,5	12,463	218,710
2027	266,2	5301,5	2230,4	2230,4	26840,6	26108,9	11,352	230,061
2028	246,7	5548,2	2289,9	2289,9	29130,4	28398,8	10,371	240,433
2029	233,0	5781,2	2320,7	2320,7	31451,2	30719,5	9,447	249,879
2030	221,7	6002,8	2246,1	2246,1	33697,2	32965,5	12,273	262,153

6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 65 ед., из них организованных – 64 ед., неорганизованных – 1 ед.

1 вариант разработки

- 2026 год – 12,904794906 г/с; 148,92290779 т/год;
- 2027 год – 12,499096906 г/с; 134,41599779 т/год;
- 2028 год – 12,165196906 г/с; 122,46239779 т/год;
- 2029 год – 11,969174906 г/с; 115,43119779 т/год;
- 2030 год – 11,815540906 г/с; 109,79290779 т/год;

2 вариант разработки (рекомендуемый)

- 2026 год – 12,290314906 г/с; 130,26551779 т/год;
- 2027 год – 12,03325891 г/с; 120,76820779 т/год;
- 2028 год – 11,826734906 г/с; 113,09882779 т/год;
- 2029 год – 11,607434906 г/с; 105,36362779 т/год;
- 2030 год – 12,292112906 г/с; 126,27192779 т/год;

Воздействие на водные объекты.

Расстояние до ближайшего водного объекта реки Сырдарья составляет 107 км от контрактной территории ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг».

Ориентировочный баланс водопотребления и водоотведения

Потребитель	Ед. изм.	Количество , чел	Норма потребления воды, м ³ /сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут	м ³ /год	м ³ /сут	м ³ /год
Питьевые нужды	1 работающий	384	0,002	0,768	280,32	Безвозвратная вода	
Хозбытовые нужды	1 житель	384	0,12	46,08	16819,2	46,08	16819,2
Столовая	12 условных блюд в сутки	384	0,012	55,296	20183,04	55,296	20183,04
Прачечная	1 кг сухого белья	384	0,04	15,36	5606,4	15,36	5606,4
Всего:				117,504	42888,96	116,736	42608,64
Непредвиденные расходы, 5%	-	-	-	5,8752	2144,448	5,8368	2130,432
Итого:				123,3792	45033,408	122,573	44739,072

В рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь по состоянию на 01.07.2024 г.» предполагается строительство скважин по всем рассматриваемым вариантам разработки.



Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным проектом «Оценка воздействия на окружающую среду к Групповому техническому проекту на строительство разведочно-эксплуатационных скважин, с проектной глубиной 1300 (± 250) м на контрактной территории № 4671» и составят:

- Водопотребление - $1391,975 \text{ м}^3$, из них: *на технические нужды – $1005,43 \text{ м}^3$, на хозяйственно-бытовые нужды – $386,545 \text{ м}^3$* .
- Водоотведение – $1105,58 \text{ м}^3$, из них: *на технические нужды – $804,344 \text{ м}^3$, на хозяйственно-бытовые нужды – $301,236 \text{ м}^3$* .

Объем безвозвратного потребления воды составит – $286,395 \text{ м}^3$.

В процессе буровых операций образуются буровые сточные воды. Количество образования буровых сточных вод при строительстве 1 проектной скважины ориентировано составит $172,96 \text{ м}^3$.

Технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого углеводородного сырья (нефти и газа) на месторождении следующая:

Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по индивидуальной выкидной линии поступает во входной манифольд ближайшего ЗУ, далее через печи подогрева транспортируется на ГУ-1. Прием нефти на ГУ-1 осуществляется по следующим коллекторам: с СП-1, СП-2, СП-3, СП-4, СП-14, СП-10, СП-12, СП-13, СП-М1, м/р Кетеказган Северный и м/р Тузколь.

Нефтегазовая смесь от ЗУ трех месторождений поступает во входной манифольд площадки ГУ-1, где смешивается и направляется в трехфазный сепаратор первой ступени, где происходит разделение нефти, газа и воды. Частично дегазированная нефть через печи подогрева нефти поступает в трехфазный сепаратор второй ступени, далее поступает в резервуарный парк хранения, откуда подается на ЦКППН м/р Кумколь компании АО «ПККР» для окончательной подготовки до товарного качества и сдачи в магистральный нефтепровод. Отделившаяся пластовая вода с первой и второй ступеней сепарации, а также выделившаяся подтоварная вода из резервуаров хранения нефти поступает в резервуары хранения пластовой воды и далее через насосную станцию подается в водораспределительный пункт №1/2/3/6 для закачки в систему ППД месторождения Западный Тузколь.

Выделившийся попутный газ с первой и второй ступеней сепарации поступает в газовый сепаратор, где очищается от капельной влаги и далее используется в качестве топлива в печах подогрева нефти и на ГТУ для выработки электроэнергии. Согласно планам Программы развития переработки сырого газа по месторождению Западный Тузколь приняты решения продолжить приоритетное использование сырого газа в виде топлива в печах подогрева нефти промысла и на ГТУ для выработки электроэнергии, газ сжигается только в объеме неизбежного сжигания, регламентированного ПРППГ.

Объемы водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на месторождении Западный Тузколь

Нефтяные залежи				
Годы	Ввод скважин из бурения, ед.**		Водопотребление, м^3*	Водоотведение, м^3*
	Добывающие	Нагнетательные		
1 вариант разработки				
2026	2	-	2783,95	2211,16
2027	-	-	-	-
2028	-	-	-	-
2029	-	-	-	-
2030	-	-	-	-
2 вариант разработки - рекомендуемый				
2026	8	-	11135,80	8844,64
2027	4	-	5567,90	4422,32



2028	4	-	5567,90	4422,32
2029	4	-	5567,90	4422,32
2030	4	-	5567,90	4422,32

Отходы производства и потребления.

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» имеет «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов» на месторождении Западный Тузколь, оснащенный современным оборудованием для обезвреживания и утилизации отходов.

У ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» имеется действующий договор №24-030 от 14.06.2024 года с подрядной организацией ТОО «Eco Solutions Kazakhstan», осуществляющей утилизацию отходов на основании соответствующей лицензии № 02392Р от 18.01.2022 года. (Лицензия ТОО «Eco Solutions Kazakhstan» и договор на услуги между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» и ТОО «Eco Solutions Kazakhstan» представлены в приложении 10).

Все отходы производства и потребления по мере их образования вывозятся на собственный «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов». Поступившие на участок отходы утилизируются на установках ТДУ Фактор-2000-ОС, Фактор-2000-ЖДТ и на инсинераторе «Brener-1000». Полученное после утилизации вторичное сырье используется на строительство дорог, рекультивацию отработанной части карьера и др. отрасли. Не подлежащие к утилизации производственные отходы, складируются и временно хранятся в контейнерах на специализированной площадке на Участке (не более шести месяцев), далее передаются сторонним организациям по договору, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов.

Захоронение отходов по их видам в рамках намечаемой деятельности на месторождении Западный Тузколь ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» не предусмотрено.

Применяемые технологические решения по обращению с отходами

Вид отхода	Код отхода	Способы обращения с отходами
<i>Опасные отходы</i>		
Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	На сжигание на спец. оборудовании
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (замазученный грунт)	17 05 03*	На сжигание на спец. оборудовании
Стекло, пластмассы, дерево, содержащие или загрязненные опасными веществами (стекловолоконные трубы)	17 02 04*	Передается сторонним организациям по договору
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки металлические из под химреагентов)	15 01 10*	Передается сторонним организациям по договору
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки полимерные из под химреагентов)	15 01 10*	Передается сторонним организациям по договору
Масляные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям по договору
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло)	13 02 08*	На сжигание на спец. оборудовании



Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытираания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленные ветошь)	15 02 02*	На сжигание на спец. оборудовании
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (металлическая тара из под ЛКМ)	08 01 11*	Передается сторонним организациям по договору
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передается сторонним организациям по договору
<i>Неопасные отходы</i>		
Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	На сжигание на спец. оборудовании
Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (медицинские отходы)	18 01 04	Передается сторонним организациям по договору
Черные металлы	16 01 17	Передается сторонним организациям по договору
Цветные металлы	16 01 18	Передается сторонним организациям по договору
Смешанные отходы строительства и сноса (строительный мусор)	17 09 04	Передается сторонним организациям по договору
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытираания, защитная одежда (воздушные фильтры)	15 02 03	Передается сторонним организациям по договору
Шламы очистки сточных вод (иловые осадки)	19 08 05	Используются при рекультивации отработанных частей карьеров
Списанное электрическое и электронное оборудование (отработанная офисная оргтехника)	20 01 36	Передается сторонним организациям по договору
Крупногабаритные отходы (бытовая техника)	20 03 07	Передается сторонним организациям по договору
Пластмассы (пластиковые отходы)	20 01 39	На сжигание на спец. оборудовании
Отходы, не указанные иначе (обезвреженные отходы)	10 01 99	Используются при рекультивации отработанных частей карьеров

Объем образования отходов на месторождении Западный Тузколь

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на	Лимит накопления, тонн/год



	существующее положение, тонн/год	
Всего	0,0	751,7424
в том числе отходов производства	0,0	649,9824
отходов потребления	0,0	101,76
<i>Опасные отходы</i>		
Масляные фильтры	0,0	0,75
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло)	0,0	2,7
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытираания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	0,0	0,254
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (металлическая тара из под ЛКМ)	0,0	0,027
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы)	0,0	0,078
<i>Неопасные отходы</i>		
Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	0,0	101,76
Черные металлы	0,0	400,0
Цветные металлы	0,0	100,0
Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (медицинские отходы)	0,0	0,1152
Абсорбенты, фильтровальные материалы (воздушные фильтры от ГТС)	0,0	1,0582
Смешанные отходы строительства и сноса (строительный мусор)	0,0	145,0
<i>Зеркальные</i>		
--	-	-

В период реализации проекта предполагается строительство скважин по всем рассматриваемым вариантам разработки.

Количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным проектом «Оценка воздействия на окружающую среду к



Групповому техническому проекту на строительство разведочно-эксплуатационных скважин, с проектной глубиной 1300 (± 250) м на контрактной территории № 4671», составит: 386,5343 тонн, из них: буровой шлам - 174,36 тонн, отработанный буровой раствор (ОБР) - 103,77 тонн, отработанные масла - 3,9 тонн, огарки сварочных электродов - 0,0363 тонн, металлом - 2,02 тонн, коммунальные (ТБО) отходы - 3,248 тонн, пустая бочкотара - 0,5 тонн, использованная тара - 1,5 тонн, отходы ГРП - 97,2 тонн.

Объемы образования отходов производства и потребления при строительстве скважин на месторождении Западный Тузколь по вариантам разработки

Годы	Ввод скважин из бурения	Образование отходов, т/год
1 вариант		
2026	2	773,0686
2027	-	-
2028	-	-
2029	-	-
2030	-	-
2 вариант		
2026	8	3092,2744
2027	4	1546,1372
2028	4	1546,1372
2029	4	1546,1372
2030	4	1546,1372

7. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо:

1. 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:

1) 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;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.



2. Необходимо учесть требования ст.238 Кодекса: Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других 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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устраниению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и лучших безопасных технологий.

4. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

5. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статьи 208, 210, 211 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).

7. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 4 Кодекса.

8. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

9. Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

10. Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению на всех этапах технологического процесса.

11. Рассмотреть вопрос использования лучших доступных техник на проектируемом объекте.

12. Организовать ведение систематического мониторинга на основании «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» от 14 июля 2021 года № 250.



Вывод: Представленный отчет «Отчету о возможных воздействиях к Дополнению к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

Г. Оракбаев

*Исп. Жакупова.А
74-03-58*



Приложение

Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВВ) к «Отчету о возможных воздействиях к Дополнению к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь».

Дата размещения проекта отчета 04.11.2025 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет–ресурсах:

Объявление на интернет- ресурсе дата публикации от 04.09.2025 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: ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг ». Республика Казахстан. Кызылординская область, город Кызылорда, ул. Д.Конаева, строение №4 БИН: 181140010632. Электронный адрес-mail: Azamat.Adranov@petrokazakhstan.com. Контакты: тел: 8 (7242) 27-68-68 вн:98-91.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг ». Республика Казахстан. Кызылординская область, город Кызылорда, ул. Д.Конаева, строение №4 БИН: 181140010632. Электронный адрес-mail: Azamat.Adranov@petrokazakhstan.com. Контакты: тел: 8 (7242) 27-68-68 вн:98-91.

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: АО «НИПИнефтегаз» Республика Казахстан, город Актау, 8мкр., дом 38 «А». ИИК KZ646017231000000864- KZT АО «Народный Банк Казахстана», БИК HSBKKZKX; БИН 970940000588. Телефон 8 (7292) 600 - 208. Электронная почта: zamir.murtaliev@nipi.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 - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний:

08.10.2025 года 10:30 ч. Место проведения: Кызылординская область, Сырдаринский район, поселок Теренозек, ул.Абая, №31.

Присутствовали 9 онлайн, 3 онлайн.

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Заместитель председателя

Оракбаев Галымжан Жадигерович



