



ТОО «TUMAR i-Energy»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ16RYS01590398 от 16.02.2026 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "TUMAR i-Energy", 120015, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Аскар Токмагамбетов, дом №23, Квартира 9, 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87756665551, zhanti76@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ16RYS01590398 от 16.02.2026 года является разведка и добыча углеводородов.

В административном отношении рассматриваемый участок недр предоставлен ТОО «TUMAR PETROL» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№240313 от 22.07.2022 г.) по результатам проведенного аукциона. Участок Жайык в административно-территориальном отношении расположен на территории Махамбетского района Атырауской области. Ближайшим населённым пунктом является село Тандай, расположенное в 5 км. Площадь геологического отвода участка Жайык, за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Жаскайрат составляет 1244,88 (одна тысяча двести сорок четыре целых восемьдесят восемь сотых) кв. км., глубина отвода – до поверхности кристаллического фундамента. 47°29'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°34'00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 34' 00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00 " с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00 " с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00 " с.ш 51° 40' 00" в.д, 47°29'00 " с.ш 51° 40' 00" в.д.

Основной задачей составления настоящего "Дополнения к Проекту разведочных работ..." является изучение глубинного геологического строения осадочного чехла и выяснение перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений, а также оценить потенциал подсолевых структур на оставшийся период разведки до 08.11.2028 года.

Объем геологоразведочных работ. - бурение и испытание независимой скважины №1 глубиной 3500 (±250) м; - бурение и испытание зависимой скважины №2 глубиной 3500 (±250) м.

Настоящим проектом предусматривается изучение глубинного геологического строения осадочного чехла и выяснение перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений на рассматриваемом участке путем бурения, а также оценить потенциал подсолевых структур по результатам полевой сейсморазведки. При получении притоков нефти и газа планируется проведение необходимых исследований ФЭС коллекторов для дальнейшей оценки ресурсного потенциала участка.

Продолжительность цикла строительства скважин №1, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 – подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70,6 испытание, всего 450 (5 объекта= 5*90сут) итого на 1 скважину: 533,6 суток. Продолжительность цикла строительства скважин №2, сут. в том числе: -



строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70,6 испытание, всего 450 (5 объекта= 5*90сут) итого на 1 скважину: 533,6 суток. Бурение независимой скважины №1 глубиной -3500м планируется в 2026 году. Испытание планируется в 2026-2027гг. – Бурение независимой скважины №2 глубиной - 3500м планируется в 2026-2027 гг. Испытание планируется в 2027-2028 гг. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2027-2028 гг.

Рассматриваемый объект, разведочных работ согласно постановлению Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, относится к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: **При строительстве (бурение, смр, подготовительные работы) одной скважины.:** Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,001748 г/с;0,002643 т/год;Марганец и его соединения 2 кл.оп.0,0001844 г/с;0,000258 т/год;Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 9,059599667 г/с;16,4442224 т/год;Азот (II) оксид 3 кл.оп. 1,472185033 г/с;2,67218614 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,556033334 г/с;1,0268464 т/год;Сера диоксид 3 кл.оп.1,635366223 г/с;3,378966 т/год; Сероводород 2 кл.оп.0,00000121968 г/с;0,000002674 т/год;Углерод оксид 4 кл.оп.7,425095332 г/с;14,4372332 т/год;Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп.0,0000833 г/с;0,000075 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 2 кл.оп.0,000367 г/с;0,00033 т/год;Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)0,007902 г/с;0,05839029504 т/год;Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)0,005268 г/с;0,03892686336 т/год;Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп.0,000014301 г/с; 0,00002694 т/год;Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп.0,139111111 г/с;0,2479966 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/; Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.оп.3,35479549132 г/с;6,058630726 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп.7,4679556 г/с;2,857901 т/год; **При строительстве (бурение, смр, подготовительные работы) скв. №1: 31,12571001 г/с; 47,22463524 т/год. При строительстве (бурение, смр, подготовительные работы) скв. №2.: 31,12571001 г/с; 47,22463524т/год. При испытании 1 (одного) объекта 1 (одной) скважины:** Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.4,321750666 г/с;14,378113152 т/год;Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,702284484 г/с;2,336443387 т/год;Углерод 3 кл.оп.0,325875556 г/с;2,77618096 т/год;Сера диоксид 3 кл.оп. 0,807222222 г/с;2,0779 т/год;Углерод оксид 4 кл.оп.4,235755556 г/с;30,2283696 т/год;Метан (727*)0,0221425 г/с;0,51654024 т/год;Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000006798 г/с;0,000020031 т/год;Формальдегид 2 кл.оп. 0,063744444 г/с;0,18087 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 кл.оп.1,533416666 г/с;4,39472 т/год; **При испытании скв.№1 на 1 объект. ВСЕГО : 12,012199 г/с 56,8891574 т/год. На 3 объектов: 36,036597 г/с;170,6674722т/год. На 2 объекта: 24,024398 г/с;113,7783148 т/год. При испытании скв.№2 на 1 объект. ВСЕГО: 12,012199 г/с 56,8891574 т/год. На 3 объектов : 36,036597 г/с;170,6674722т/год. На 2 объекта: 24,024398 г/с; 113,7783148 т/год. При вахтовом городке: ВСЕГО: 1,129843404 г/с;16,6181705 т/год.** Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп.0,002376 г/с;0,000385 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп.0,0002044 г/с;0,0000331 т/год;Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с; 6,4013232 т/год;Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,069376633 г/с;1,04021502 т/год;Углерод 3 кл.оп. 0,027777778 г/с; 0,40008 т/год;Сера диоксид 3 кл.оп. 0,066666667 г/с; 1,0002 т/год;Сероводород 2 кл.оп. 0,00005565168 г/с; 0,0001297464 т/год;Углерод оксид 4 кл.оп.0,347400444 г/с;5,201519 т/год;Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)2 кл.оп.0,0001667 г/с;0,000027 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 2 кл.оп.0,000733 г/с;0,0001188 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,0000625 г/с;0,0135 т/год;Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000000667 г/с;0,000011002 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,006666667 г/с;0,10002 т/год;Масло минеральное нефтяное 0,00002167 г/с;0,000073 т/год;Уайт-спирит 0,0000625 г/с;0,0135 т/год;Алканы C12-19/в пересчете на C/ 4 кл.оп.0,18102775932 г/с;2,4469852536 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп.0,000311 г/с;0,0000504 т/год; **При ликвидации последствия разведки: ВСЕГО : 7,145748925 г/с 27,3234503 т/год.**

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.



Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: **При строительстве (бурение, смр, подготовительные работы) скв. №1 Всего –2062,85785 т/г. Всего скважины №2 - 2062,85785 т/г.** Буровой шлам 010505* - 1104,029 т/год; Отработанный буровой раствор 010505* - 926,309 т/год; Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* - 1,8 т/год; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* -1,136 т/год;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11*- 0,114 т/год; Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/год; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/год;Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* - 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,29 т/год; Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/год; Использованная спецодежда 150202 - 0,5 т/год; Смешанные коммунальные отходы(ТБО) 200301 - 9,54 т/год; Отработанные автошины 160103 -6,583 т/год; Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/год; Металлолом 170407 - 0,7584 т/год; Огарки сварочных электродов 120113 - 0,0015 т/год; **При испытании скв.№1 Всего- 2,90097 т/г.** Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 2,77397 т/г. **При испытании скв.№2. Всего- 2,90097 т/г.** Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 2,77397 т/г. При вахтовом городке Всего: 24,59155 т/год. Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/г; Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 1,8 т/г; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 1,136 т/г;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11*-0,114 т/г; Медицинские отходы 18 01 03* -0,135 т/г; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/г; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г; Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/г; Смешанные коммунальные отходы(ТБО) 200301 - 9,54 т/г; Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/г; Металлолом 170407 - 0,7584 т/г; Огарки сварочных электродов 120113 -0,0015 т/г. **Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки Всего – 4,935131 т/г.** Промасленная ветошь 150202* -0,127 т/г; Люминесцентные лампы 20 01 21*-0,00003 т/г; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 2,278353 т/г; Промасленные фильтры 16 01 07*- 0,036 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 2,493748 т/г.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ16RYS01590398 от 16.02.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября



2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;

11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

6. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

7. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

8. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

9. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

10. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и



природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

11. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

