



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. 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  
к проекту разработки месторождения «Тузколь»**

Место размещения: Административно контрактная территория ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении структура занимает южную часть Тургайской впадины. В пределах месторождения Тузколь были обнаружены залежи нефти и газа в меловых и юрских отложениях.

Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит в 80 км к северо-востоку. Площадь геологического отвода составляет – 2145,220 км<sup>2</sup>.

В структуру контрактной территории № 1057 входят также месторождения Западный Тузколь, Тузколь, Белькудук, Акжар, Кетеказган Северный, Жанбырши и занимают южную часть Тургайской впадины.

Ближайшими населёнными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), железнодорожные станции Теренозек (к юго-западу 100 км, Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км). Расстояние до города Жезказган – 280 км

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Согласно п.1.3 раздела 1 приложения 2 Кодекса «Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» относятся к объектам I категории.

В этой связи, намечаемый вид деятельности относится к объектам I категории.

**Краткое описание намечаемой деятельности.**

На месторождении Тузколь общий пробуренный фонд скважин составляет 39 скважин, из них 4-скважины ликвидированы. Нефтегазоносность на месторождении установлена в меловых и юрских отложениях. По классификации запасов месторождение Тузколь относится к мелким месторождениям. На дату отчета эксплуатация месторождения приостановлена, в связи с окончанием срока пробной эксплуатации и ожидания получения контракта на добычу.

Мощность (производительность) месторождения: Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти – 101,1 тыс.т, жидкости – 215,2 тыс.т, нефтяного газа – 33,8 млн.м<sup>3</sup>, максимальный эксплуатационный добывающий фонд составляет 50 скважин, нагнетательный – 11 скважин. Предполагаемые размеры объектов: плотность сетки I объект - 36,8 га/скв., II объект – 17,1 га/скв., III объекта -28,7 га/скв. Добываемая продукция: нефть, нефтяной газ, газ ГШ. Накопленная добыча по месторождению к концу рентабельного периода: 1555 тыс.т нефти, растворенного газа 320 млн.м<sup>3</sup>, газ газовых шапок – 202 млн.м<sup>3</sup>. КИН-0,253 д.ед.

#### *Характеристика продукции месторождения*

Свойства нефти: нефть месторождения Тузколь является особо лёгкой, маловязкой, парафинистой и высокопарафинистой, малосернистой, малосмолистой, застывающей преимущественно при положительных температурах и с высоким выходом светлых фракций. Состав и свойства растворённого газа: Нефтяной газ месторождения Тузколь можно охарактеризовать как «высокожирный» с высоким содержанием гомологов метана и низким содержанием неуглеводородных компонентов.

#### *Основные источники загрязнения атмосферы:*

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Тузколь, в рамках данного проекта, является технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства (без вспомогательного), необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. Согласно проектным решениям технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции месторождения следующая: газожидкостная смесь от скважин по индивидуальным выкидным линиям подается на замерные установки, где на тестовом сепараторе осуществляется поскважинный замер добываемой продукции, далее общий поток флюида поступает по трубопроводу на первичную подготовку на ГУ-1 месторождения Западный Тузколь, откуда по межпромысловому коллектору Ø 273 мм подается на ЦППН месторождения Кумколь компании АО «ПККР» для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю. Выделившийся попутный газ при сепарации планируется частично использовать на собственные нужды промысла в печах подогрева нефти, а оставшийся объем газа в составе нефтегазовой жидкости будут транспортировать на ГУ-1 месторождения Западный Тузколь для использования в печах подогрева нефти и на газотурбинной установке ГТУ для выработки электроэнергии.

Расчеты технологических показателей разработки месторождения и объектов выполнены по 3 основным вариантам.

Вариант 1 Для разработки нефтяных пластов I объекта рассмотрена разработка на естественном режиме, для чего планируется с середины 1-го года ввод существующих скважин (всего 8 скважин), так же бурение 7-ми добывающих скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составит - 15 ед. II объект. Предусмотрена разработка объекта 9 существующими добывающими скважинами, а также бурением 14-ти добывающих скважин. Разработка данного объекта предусматривается на естественном режиме. Для разработки нефтяных пластов III объекта рассмотрена разработка на естественном режиме, для чего планируется 5-м году произвести ввод существующих 2 скважин. В целом по месторождению по 1 варианту максимальный фонд добывающих скважин составит 38 ед.

Вариант 2-рекомендуемый отличается от I варианта уплотнением сетки скважин и применением заводнения в целях ППД. В целом по месторождению для разработки нефтяных объектов рассмотрено бурение 38 скважин, в т.ч. 33 добывающих скважин и 5 нагнетательных скважин с 3-го года. Также во втором варианте для ППД рассматривается перевод под закачку 6-ти скважин. Максимальный добывающий фонд по 2 варианту составит 50 ед., нагнетательный фонд – 11 ед.

Вариант 3 Отличается от 2-го варианта уплотнением сетки дополнительно 8 добывающими скважинами и 2 нагнетательных скважин. В целом по месторождению для разработки объектов в 3 варианте рассмотрено бурение 48 проектных скважин, в т.ч. 41 добывающих и 7 нагнетательных скважин.

Таким образом, по 3 варианту максимальный добывающий фонд составит 56 ед., нагнетательный фонд – 13 ед. Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2022 года по 2055 год. Общая площадь земельного участка составляет – 176,34 га.

#### **Ожидаемые эмиссии в окружающую среду.**

Для оценки воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух, предварительные расчеты выбросов ЗВ в атмосферу выполнены по рекомендуемому 2 варианту разработки месторождения (период разработки 2022 – 2055 годы).

При этом при выполнении расчетов рассмотрен 2028 год, который характеризуется максимальным эксплуатационным фондом скважин за весь период разработки, следовательно, наибольшей добычей нефти и газа, что определяет собой наибольшее воздействие на атмосферный воздух.

Также к 2028 году будет завершено бурение всех проектных скважин. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – на 2028 г., согласно технологическим показателям эксплуатационный общий фонд добывающих скважин составляет 50 ед., добыча нефти – 100,3 тыс.т и добыча газа – 33,8 млн.м<sup>3</sup>.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Для климатической характеристики изучаемого района использовались многолетние данные метеорологических станций Кызылординской области: Жосалы и Злиха.

Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу по 2-му рекомендуемому варианту на месторождении Тузколь составит 83,45894 тонн/год или 2,63732 г/с, из них: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл.оп) – 25,3 т/год (0,8025 г/с), Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 кл.оп) – 4,11 т/год (0,1305 г/с), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 кл.оп) – 15,025 т/год (0,4765 г/с), Метан – 15,025 т/год (0,4765 г/с), Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 23,998936 т/год (0,75132 г/с).

#### **Водоснабжение и водопотребление**

Источником водоснабжения для производственно-технического водоснабжения является привозная вода. Водоснабжение для хозяйственно-питьевых целей не предусмотрено, т.к. проживание персонала на месторождении Тузколь не предусмотрено. Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохраные зоны и полосы не предусмотрены

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 30,66 м<sup>3</sup>/год (0,084 м<sup>3</sup>/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 26,28 м<sup>3</sup>/год (0,072 м<sup>3</sup>/сут.), на питьевые нужды – 4,38 м<sup>3</sup>/год (0,12 м<sup>3</sup>/сут). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения. Сбросы на месторождении Тузколь загрязняющих веществ отсутствуют.

На месторождении Тузколь, в настоящее время нет водозаборных скважин, единственная скважина № 0900 находится на консервации (не рабочая).

В целях определения влияния производственной деятельности компании на подземные воды предлагается ведение мониторинга состояния подземных вод на месторождении, поэтому первоочередной задачей является наличие наблюдательной сети.

#### **Ожидаемые виды отходов.**

ТОО «Тузкольмунайгаз оперейтинг» на своем балансе имеет «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов производства и потребления» который действует с 30.09.2019 года. (Заключение ГЭЭ на рабочий проект № N061-0063/190 от 30.09.2019 г.). Отходы производства и потребления по мере образования подлежат вывозу на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь с дальнейшей переработкой на термодеструкционной установках ТДУ Фактор 2000-ОС, Фактор ТДУ-200-ЖДТ и Инсинератор BRENER-1000, что

позволяет понизить уровень опасности и исходные объемы образующихся отходов, часть отходов сгорает полностью.

*Грунты, пропитанные мазутом сгорает 30%*

*Отработанный буровой шлам сгорает 7%*

*Шлам при проведении интенсификации притока нефти сгорает 7%*

*Нефтешлам сгорает 74%*

*Твердо-бытовые отходы сгорает 89%*

*Отработанные масла сгорает 100%*

*Полимеров этилена сгорает 100%*

*Поношенная одежда, ветошь сгорает 100%.*

В результате сжигания на данных установках образуется отожженный грунт 4-го класса опасности, состоящий на 58,1% из остатков бурового шлама, на 18,8% – из остатков замазученного грунта, на 16,2% из остатков нефтешлама, на 6,9% - из остатков ТБО. Этот продукт хранится на картах для отожженного бурового шлама и одним из путей его использования является заполнение наземных выработок при рекультивации карьеров и использование при строительстве внутрипромысловых дорог.

Основными видами образующихся отходов на период реализации проектных решений на месторождении Тузколь предполагаются:

*-черные металлы (металлолом);*

*- абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь);*

*- смешанные коммунальные отходы (ТБО).*

*Черные металлы (металлолом)* - образуется в результате ремонта и замены деталей различного оборудования на нефтепромысле. Количество металлолома, образующегося в процессе производственных работ на месторождении, ориентировочно составит – 1,5 тонна. (Количество металлолома принято ориентировочно и будет корректироваться предприятием по фактическому образованию). Норма образования лома от ремонта основного и вспомогательного оборудования принимается по факту сдачи.

Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Срок временного хранения на «Участке... на месторождении Западный Тузколь» 180 дней.

*Абсорбенты, фильтровальные материалы* (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, оборудования и т.д. Сбор осуществляется на производственных участках, в цехах и подразделениях в металлические контейнеры с крышкой.

Вывоз отхода осуществляется по мере накопления. Срок временного хранения на «Участке... на месторождении Западный Тузколь» 30 дней. Далее утилизируется на установке Инсинератор BRENER-1000

*Твердо-бытовые отходы* образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Представлены офисными и пищевыми отходами и сметом с территории предприятия. ТБО складировается в металлических раздвижных контейнерах с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере его образования на Участок на месторождении Западный Тузколь. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Тузколь составит - 3,787 т/год, из них промасленная ветошь -0,127т/год, металлолом –1,5 т/год, твердо-бытовые отходы–2,16 т/год.

#### ***Ожидаемое воздействие на растительный и животный мир.***

Основными функциями естественного растительного покрова являются две: ландшафтостабилизирующая и ресурсная, которые могут рассматриваться как определяющие при выборе путей использования и охраны растительности. Нарушение ландшафтостабилизирующей функции всегда проявляется в усилении негативных явлений, например, активизации процессов денудации и дефляции. Влияние на растения проявляется в первую очередь на биохимическом и физиологическом уровнях: снижается интенсивность фотосинтеза, содержание углерода, хлорофилла, нарушается азотный и углеводный обмен, в

зоне сильных газовых воздействий на 20-25 % повышается интенсивность дыхания, возрастает интенсивность транспирации.

Основными факторами воздействия на растительность при разработке месторождения Тузколь будут являться:

1. Механические нарушения, связанные со строительными работами при буровых операциях, установки технологического оборудования. Сильные нарушения непосредственно в местах строительства всегда сопровождаются менее сильными, но большими по площади нарушениями на прилегающих территориях и являются одним из самых мощных факторов полного уничтожения растительности.

2. Дорожная дигрессия. Дорожная сеть является линейно-локальным видом воздействия, характеризующимся полным уничтожением растительности по трассам автодорог или колеям несанкционированных, временных дорог, запылением и загрязнением выхлопными газами растений вдоль трасс. Наиболее интенсивно это может проявляться при строительстве скважин и в районе расположения вахтового поселка

Загрязнение растительности. Загрязнение растительных экосистем химическими веществами может происходить непосредственно путем разлива нефти вблизи скважин и при ее транспортировке. Источниками загрязнения являются также твердые и жидкие отходы производства. Наиболее опасными потенциальными источниками химического загрязнения на нефтепромысле являются химические реагенты, растворы, применяемые при эксплуатации скважин и бурении скважин, утечки при отгрузке и транспортировке нефти, места складирования отходов и др. Растительный покров полосы отвода месторождения в той или иной степени испытывает постоянное химическое воздействие загрязняющих веществ: нефти, газа, продуктов их сгорания и выхлопных газов автомашин.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Тузколь отсутствуют.

Мероприятия по охране почвенного и растительного покрова в процессе реализации намечаемой деятельности

- озеленение территорий административно-территориальных единиц (посадка дополнительно 30 штук зеленых насаждений). Для уменьшения техногенного воздействия на растительные сообщества
- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или твердым покрытием;
- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно-растительного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ;
- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф;
- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;
- производить посев многолетних и однолетних видов растений на рекультивированных землях, используя ассортимент видов местной флоры с учётом эколого-биоморфологических особенностей;
- проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на территории месторождения.

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 10.11.2021 г. № KZ76VWF00052237

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки месторождения «Тузколь» ТОО «Тузкольмунайгаз оперейтинг».

3. Протокол общественных слушаний, проведенных на платформе ВКС по Отчету о возможных воздействиях к проекту разработки месторождения «Тузколь» ТОО «Тузкольмунайгаз оперейтинг».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее–Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.).

При этом, необходимо учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. 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 устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий. Кроме того, на неорганизованных источниках (площадках хранения, площадках пересыпки, дорог) необходимо предусмотреть использование пены, туманообразователей для обеспечения обеспыливания.

3. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам. Необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения объектов государственного санитарно-эпидемиологического контроля и надзора, с учетом близости Заказника и в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения.

4. При проведения операций по недропользованию должны соблюдаться требования, установленные ст.397 ЭК РК. направленные на охрану окружающей среды

5. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, 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. В соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ(оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». В этой связи, при подаче материалов на экологическое разрешение, необходимо предоставить копии лицензий специализированных организаций на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, представленные в графе 18 таблицы 2.1.

6. В этой связи необходимо указать производительную мощность Инсинераторной установки (кг/час и т/год), а также в целях подтверждения производительной мощности предоставить паспорт проектируемой установки.

7. Для снижения выбросов загрязняющих веществ на печи, необходимо обосновать эффективность очистки, а также предоставить паспорт оборудования.

В соответствии с пунктом статьи 207 Кодекса в случае, если установки очистки газов отсутствуют, отключены или не обеспечивают проектную очистку и (или) обезвреживание, эксплуатация соответствующего источника выброса загрязняющих веществ запрещается.

На основании вышеизложенного, необходимо предусмотреть установку очистки газов, соответствующую требованиям законодательства Республики Казахстан, а также дать подробную характеристику данной установке, описать технологическую схему работы установки очистки газа, указать ее вид и эффективность очистки газов, а также обосновать ее эффективность.

8. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения согласно требованию приложения 3 Кодекса.

9. При этом, в целях рационального использования подземных вод необходимо соблюдение требований ст. 224 Кодекса.

10. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг почвы и подземных вод (*Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г. № 250*). Мониторинг должен осуществляться с привлечением аккредитованных лабораторий, согласно требованиям п.8 ст.186 Экологического кодекса РК.

11. На территории месторождения «Тузколь» встречаются некоторые виды птиц, насекомых, включенные в Красную книгу РК в перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, утвержденный Постановлением Правительства. Предусмотреть и осуществить мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

При проведении наблюдений на мониторинговых площадках особое внимание уделяется редким, исчезающим и особо охраняемым видам животных, внесенных в Красную Книгу Казахстана.

12. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

**Вывод:** Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту разработки месторождения «Тузколь» ТОО «Тузкольмунайгаз оперейтинг» расположенного в Кызылординской области допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель председателя**

**А. Абдуалиев**

1) Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту разработки месторождения «Тузколь» ТОО «Тузкольмунайгаз оперейтинг» расположенного в Кызылординской области, соответствует Экологическому законодательству.

2) Дата размещения проекта отчета 26.10.2021 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 26.10.2021 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Кызылординские вести» №7-8 (19.280-19.281), «Сыр бойы» 7-8 (20281-20282) от 15 января 2022 года;

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы) в эфире телеканала ТОО «Общественная телерадиокомпания Кызылорда», Телеканал «Когам ТВ», были размещены объявления в Рубрике «Частный сектор» на государственном и русском языках от 14 января 2022г.

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 –  
Представитель: Адранов Азамат Алматович, 87242-299891,  
email: Azamat.adranov@petrokazakhstan.com, Кызылординская область, Сырдарьинский район.

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](mailto:kerk@ecogeo.gov.kz).

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: 4 марта 2022 года, общественные слушания проведены в режиме онлайн, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Место проведения: Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., ул.Абая №31 (здания районного акимата).

Присутствовали 16 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

3) 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.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.