

Нетехническое резюме

по проекту «Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ», проект нормативов эмиссий нормативы допустимых сбросов (НДС), программа производственного экологического контроля ПЭК, корректировка программы управления отходами ПУО, план мероприятий по охране окружающей среды ППМ. РООС на 2024 год»

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
	20. Краткое нетехническое резюме включает:	
пп 1) п. 4 ст. 72	1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;	<p>Компания ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ» является Недропользователем месторождений Коныс и Бектас. В административном отношении территория м/р «Коныс» и «Бектас» расположена в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, в 140-170 км на север от областного центра г. Кызылорда. Ближайшими населенными пунктами являются: железнодорожная станция (ж/д ст.) Жосалы, расположенная в 150 км к юго-западу; ж/д. ст. Жалагаш – 140 км к югу и юго-западу; ж/д. ст. Жезказган – 240 км к северо-востоку. Вид основной деятельности: добыча и подготовка нефти на месторождении Коныс, Бектас.</p> <p>Нефтегазовые месторождения Коныс и Бектас входят в состав нефтегазоносных структур ЮжноТоргайского прогиба. В географическом отношении месторождения Коныс и Бектас расположены в Сырдарьинском районе, Кызылординской области на приграничной территории с Карагандинской областью, в зоне северных континентальных пустынь и приурочена к поверхности обширной озерной котловины.</p>
пп 1) п. 4 ст. 72	2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;	<p>Основной задачей ТОО СП «Куатамлонмунай» является добыча, подготовка и сдача нефти и газа. Район без водных артерий и постоянных населенных пунктов. Железнодорожные станции Жусалы и Жалагаш расположены в 150–200 км. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (130 км), Жусалы (140 км), Карсакпай (180 км) и пос. Сатпаево (250 км). Расстояния до областных центров г. Кызылорда и г. Жезказган составляют 140 км и 290 км, соответственно. На расстоянии 230 км к востоку от месторождений проходит нефтепровод Омск – Павлодар – Шымкент, а в 20 км к северо-востоку проходит ЛЭП Жусалы–Байконур.</p>
пп 1) п. 4 ст. 72	3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные;	<p>Инициатора намечаемой деятельности - Товарищество с ограниченной ответственностью совместное предприятие «Куатамлонмунай».</p> <p>Юридический адрес оператора: РК, 120008, Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Амангельды Иманова, здание №108Г.</p> <p>Фактический адрес расположения объекта: РК, Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Коныс и Бектас.</p>

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
		<p>Электронный адрес: kuatamlonmunai@kuatamlommunai.kz. Тел.: 8(7242)23-56-00 Факс: 8(7242) 23-29-87 БИН: 941040001050 Вид основной деятельности: добыча и подготовка нефти на месторождении Коныс, Бектас. Форма собственности: частная</p>
	4) краткое описание намечаемой деятельности:	<p>На предприятии функционируют замерные установки (ЗУ) с помощью которых осуществляется сбор добываемой водо-газонефтяной жидкости с куста скважин, замер добытых нефти и газа и транспортировка жидкости и газа для дальнейшей подготовки на ГУ Южный Коныс, ГУ Бектас и ЦППНГ. Попутный нефтяной газ месторождения Бектас, отделенный при сепарации продукции, по газовому коллектору транспортируется на ЦППНГ.</p>
пп 1) п. 4 ст. 72	вид деятельности;	Основной вид деятельности месторождения – добыча и подготовка нефти на месторождении Коныс, Бектас.
пп 1) п. 4 ст. 72	объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду;	<p>Месторождения Коныс и Бектас расположены в Арыскупской грабен-синклинали Южной-Торгайской впадины и административно входят в состав Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Административный центр г.Кызылорда находится в 120 км от месторождений и связан железной дорогой с промышленными центрами страны. Ближайшими населенными пунктами, являются г.Джезказган и станция Жусалы, которые находятся на расстоянии соответственно, 280 км и 90 км(рисунок 3.1). Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: на юге месторождения Аксай, на востоке месторождение Нуралы и Кумколь, расположенное в 70 км на юго-восток, нефть с которого по трубопроводу Кумколь- Каракайн доставляется до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент. В орографическом отношении район месторождения представляет равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с отметками рельефа 150– 200 м над уровнем моря. Почвенный покров месторождения и прилегающих к нему территорий включает следующие почвы: серо-бурые суглинистые, серо-бурые субпесчаные защебенные, солонцы, пески. Климат района резко континентальный со значительными колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100 – 150 мм за год), выпадающие в основном в весенне-зимний период, снежный покров незначителен. Максимальные температуры летом до плюс 400С, минимальные зимой до минус 400С. Преобладающее направление ветров в летнее время – западное и юго-западное, в остальное время года - северное и северо- восточное. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном полынью, верблюжьей колючкой и т.д. Из крупных животных встречаются волки, лисы, сайгаки, которые периодически приходят в эти места из южных районов. Гидрографическая сеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического</p>

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
		<p>водоснабжения используются артезианские воды из сенон-туронских отложений с минерализацией до 3 г/л из гидрогеологических скважин, пробуренной на территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке. Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Доставка персонала промысла осуществляется автотранспортом из г.Кызылорды.</p>
<p>пп 1) п. 4 ст. 72</p>	<p>сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах;</p>	<p>Физико-химические свойства нефти в поверхностных условиях изучены по результатам лабораторных исследований 107 проб из 80 скважин, в том числе: горизонты: М-0-3 – 5 пробами из 3 скважин; М-II – 66 пробами из 52 скважин; Ю- 0-1 – 17 пробами из 12 скважин; Ю-0-2-1 – 5 пробами из 4 скважин; Ю-0-2-2 – 6 пробами из 2 скважин. На юго-западном участке исследованиями нефти характеризованы горизонты: Ю-0-2 – 2 пробами из 2 скважин; Ю-0-3 – 6 пробами из 5 скважин.</p> <p>В таблице 3.4.1 представлены усредненные значения нефти в поверхностных условиях с указанием количества исследований и диапазонов изменения параметров нефти по объектам разработки месторождения.</p> <p>Горизонт М-0-3. Отобраны и проанализированы 5 проб нефти из 3-х скважин: 370, 378 и 538. Плотность нефти изменяется от 0,8256 до 0,867 г/см³, в среднем составляя 0,847 г/см³, нефть относится к средним. Нефть малосмолистая, с содержанием смол силикагелевых в среднем 13,6 % масс. По содержанию парафина нефть относится к высокопарафинистым (в среднем 13,7 % масс.). Температура застывания нефти в среднем до 18,8 0С. Состав нефти представлен бензиновыми и керосиновыми фракциями. Содержание бензиновых фракций, выкипающих до 200 0С в среднем – 22% об., керосиновых до 300 0С в среднем – 39,6 % об.</p> <p>Горизонт М-II. Отобраны и проанализированы 66 пробы нефти из 52 скважин. Плотность нефти изменяется от 0,816 до 0,855 г/см³, в среднем составляя 0,830 г/см³, нефть относится к легким. Нефть малосмолистая, с содержанием смол силикагелевых в среднем 9,48 % масс, асфальтенов в среднем – 2,37 % масс. По содержанию серы нефть относится к малосернистым (в среднем 0,25 % масс), по содержанию парафина нефть относится к высокопарафинистым (в среднем 13 % масс). Температура застывания нефти в среднем до 15,5 0С. Кинематическая вязкости нефти при 20 0С изменяется в пределах 6,2-28,0 мм²/с, в среднем составляя 18,5 мм²/с, и относится к повышенной вязкости. Состав нефти представлен бензиновыми и керосиновыми фракциями. Содержание бензиновых фракций, выкипающих до 200 0С в среднем – 25 % об., керосиновых до 300 0С в среднем – 47 % об.</p> <p>Горизонт Ю-0-1. Отобраны и проанализированы 66 пробы нефти из 52 скважин. Плотность нефти изменяется от 0,816 до 0,855 г/см³, в среднем составляя 0,830 г/см³, нефть относится к легким. Нефть малосмолистая, с содержанием смол силикагелевых в среднем 9,48 % масс, асфальтенов в среднем – 2,37 % масс. По содержанию серы нефть относится к малосернистым (в среднем 0,25 % масс), по содержанию парафина нефть относится к высокопарафинистым (в среднем 13 % масс). Температура застывания нефти в среднем до 15,5 0С. Кинематическая вязкости нефти при 20 0С изменяется в пределах 6,2-28,0 мм²/с, в среднем составляя 18,5 мм²/с, и относится к повышенной вязкости. Состав нефти представлен бензиновыми и керосиновыми фракциями. Содержание бензиновых фракций,</p>

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
		выкипающих до 200 0С в среднем – 25 % об., керосиновых до 300 0С в среднем – 47 % об.
пп 1) п. 4 ст. 72	примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности;	Площадь горного отвода м/р Бектас – 36,24кв.м, м/р Коныс – 165,39кв.м
пп 2) п. 4 ст. 72	краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта;	Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.
пп 3) п. 4 ст. 72	5) краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:	Воздействия намечаемой деятельности определено как существенное в связи с тем, что: - намечается изменение рельефа местности в процессе работ; - осуществление деятельности приводит к образованию опасных отходов производства.
пп 3) п. 4 ст. 72	жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;	Ближайшими населенными пунктами, являются г.Джезказган и станция Жусалы, которые находятся на расстоянии соответственно, 280 км и 90 км(рисунок 3.1). Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: на юге месторождения Аксай, на востоке месторождение Нуралы и Кумколь, расположенное в 70 км на юго-восток, нефть с которого по трубопроводу Кумколь-Каракайн доставляется до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент. Намечаемая деятельность не влияет на жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности.
пп 3) п. 4 ст. 72	биоразнообразии (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);	не прогнозируется.
пп 3) п. 4 ст. 72	земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);	Дополнительного изъятия земель нет. Почвенный покров на участке намечаемой деятельности отсутствует.
пп 3) п. 4 ст. 72	воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);	Водоснабжение месторождения должно осуществляться с учетом охраны и комплексного использования водных ресурсов. Источниками водоснабжения, для хозяйственных нужд и технического водоснабжения используются воды сеноманских отложений. Их минерализация не превышает 1-1,2 г/л. Воды удовлетворяют ГОСТ 2874-82. Для технического водоснабжения используются слабоминерализованные воды альбских и

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
		сеноманских горизонтов, залегающих на глубине от 70 до 500 м. Для хранения воды на производственные нужды на буровой площадке предусматривается ёмкость запаса воды объёмом 50 м ³ . К ней же будет подключена система противопожарного водопровода с насосом и с 4-мя пожарными гидрантами.
пп 3) п. 4 ст. 72	атмосферный воздух;	На месторождений Коныс и Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2024 год насчитывается 323 источников загрязнения атмосферы: из них 235 организованных, 2 неорганизованных и 39 источников от ЗРА и ФС, в резерве - 47 источников. В процессе работы данных источников выбросов в атмосферу выделяются следующие компоненты: оксид углерода, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , сажа, сернистый ангидрид, формальдегид, бензапирен, диоксид азота, оксид азота, мазутная зола, сероводород, масло минеральное нефтяное, углеводороды C ₁ -C ₅ , углеводороды C ₆ -C ₁₀ , бензол, толуол, ксилол, пентилены, этилбензол, серная кислота, пыль абразивная, взвешенные частицы, пыль металлическая, древесная пыль.
пп 3) п. 4 ст. 72	сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;	С помощью замерных установок на месторождении Коныс и Бектас осуществляется сбор жидкости с куста скважин, замер добытой продукции, сепарация нефти и газа и транспортировка жидкости для дальнейшей подготовки на ГУ Южный Коныс, ГУ Бектас и ЦППН. Технология ЗУ: продукция скважин поступает на ЗУ, где осуществляется периодический замер дебита нефти и газа, нагрев нефти и дальнейшая транспортировка до ЦППН (или до ГУ). Печь нагрева нефти работает на попутном газе, выделившемся в сепараторе, рассчитанном на продукцию одной скважины. Вся продукция, добываемая на месторождении Коныс, проходит подготовку на обустроенном ЦППН (цех подготовки и перекачки нефти). Замерная установка (ЗУ) состоит из: сепаратор–1ед.; печь подогрева нефти–1ед.; дренажная емкость–1ед. (прилагается тех.схема ЗУ). Попутный нефтяной газ ГУБектас и ГУ Южный Коныс по газовому коллектору транспортируется на ЦППН. Энергоснабжение нефтепромысла осуществляется от газопоршневых установок (ГПУ). В одном контейнере ГПУ помещены по 4 единиц ГПУ-250 (с мощностью 0,25 МВт). Мощность одного контейнера ГПУ составляет 1,0 МВт (13ед.). Потребная мощность электроэнергии по м/р Южный Коныс составляет около 7 МВт, по м/р Северный Коныс 2 МВт. На м/р Южный Коныс в действии 9 ед., на м/р Северный Коныс в действии 4 ед.
пп 3) п. 4 ст. 72	материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;	Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) на участке намечаемой деятельности отсутствуют.
пп 3) п. 4 ст. 72	взаимодействие указанных объектов.	не предусматривается

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
<p>пп 4) п. 4 ст. 72</p> <p>пп 5) п. 4 ст. 72</p> <p>пп 6) п. 4 ст. 72</p> <p>пп 7) п. 4 ст. 72</p>	<p>б) информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.</p>	<p>В процессе эксплуатации скважины образуются различные видов отходов, на промплощадке будет осуществляться временное их хранение. Временное хранение и транспортировка могут стать потенциальными источниками воздействия на окружающую среду. ТОО СП «Куатамлонмунай» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей отходов. Все отходы временно складированы в специальные емкости и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. На промплощадке предусматривается отдельный сбор с четкой идентификацией для каждого типа отходов: твердо-бытовых и различных типов промышленных отходов. Далее все образующиеся отходы производства и потребления на площади работ вывозятся на договорной основе на полигоны других предприятий. Перевозка всех отходов производится под строгим контролем и движение всех отходов регистрируется.</p>
<p>пп 8) п. 4 ст. 72</p>	<p>7) информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления</p>	<p>К особо опасным объектам нефтегазового комплекса в первую очередь относятся буровые скважины, которые в случае аварии или осложнения могут принести непоправимый вред, как здоровью производственного персонала, так и проживающему населению и окружающей природной среде. В процессе бурения могут возникнуть следующие осложнения:</p> <ul style="list-style-type: none"> нефтегазопроявления, как управляемые, так и неуправляемые – открытое фонтанирование (ОФ); поглощения промывочной жидкости и тампонажного раствора (частичные или катастрофические); нарушение устойчивости пород, слагающих стенки скважин (осыпи, овалы); самопроизвольное искривление оси скважин; прихват или обрыв бурового инструмента; осложнения при перфорационных и геофизических работах в скважинах.
<p>пп 8) п. 4 ст. 72</p>	<p>о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений;</p>	<p>Анализ возникновения открытого фонтанирования как одного из самого опасного вида аварий в процессе бурения показывает, что данный вид аварии потенциально возможен в результате нарушения технологического процесса работ, норм противofонтанной безопасности, халатности персонала или недостаточной обученности.</p> <p>Риск открытого фонтанирования оценен как низкий при бурении скважин.</p>
<p>пп 8) п. 4 ст. 72</p>	<p>о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;</p>	<p>Предотвращение загрязнения недр при проведении операций по недропользованию осуществляется обеспечением:</p> <p>Работы должны проводиться на высоких техническом и технологическом уровнях, с использованием всех достижений науки и техники. При этом играет роль не только технология бурения, но и организация работ. Так, в большинстве случаев, открытые водонефтяные фонтаны, как правило, происходят из-за нарушений исполнителями правил ведения работ. С целью предотвращения образования межпластовых перетоков следует обратить особое внимание на качество цементирования.</p>

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
пп 9) п. 4 ст. 72	8) краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;	Предусматриваются меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду: - Применение наилучших доступных техник, - Мероприятия по охране окружающей среды, - Мероприятия по снижению воздействий до проектного уровня, - Мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, - Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов
пп 9) п. 4 ст. 72	мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям;	Последствия проектируемых работ на участке, имеющие отношение к изменению состояния природной среды и их оценка детально изложена выше. В данном разделе будет сделана попытка оценить воздействие проекта на интересы различных групп населения, затрагиваемые при реализации проекта.
пп 10) п. 4 ст. 72	возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия;	Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.
пп 11) п. 4 ст. 72	способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;	После окончания бурения, освоения (испытания) скважин и демонтажа оборудования необходимо проведение мероприятий по восстановлению (рекультивации) земельного участка в соответствии с проектными решениями.
пп 12) п. 4 ст. 72	9) список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.	Действующие проекты нормативов эмиссий предприятия, отчеты по программе производственного экологического контроля, разрешительные, правоудостоверяющие документы предприятия, действующие методики расчета нормативов эмиссий, предельного количества накопления отходов, а также их захоронения.
пп 12) п. 4 ст. 72	21. По решению инициатора в краткое нетехническое резюме может быть дополнительно включена иная информация о намечаемой деятельности, способствующая полному и точному пониманию общественностью влияния намечаемой деятельности на ее права и законные	В виду того, что операции при строительстве скважин будут вести последовательно с соблюдением всех норм и правил, требуемых законодательством РК негативное воздействие на атмосферный воздух значительно снижено, а при реализации плана природоохранных мероприятий, предложенных проектом воздействие на атмосферный воздух будет сведено к минимуму.

Пункт ЭК РК	Требования Инструкции по организации и проведению экологической оценки	Информация, требуемая Инструкцией
	интересы.	
	22. Информация, включенная в краткое нетехническое резюме, должна быть понятной без применения специальных знаний.	<p>Современные транспортировки и захоронения отходов производства и потребления, принятые в проекте, позволят исключить (максимально смягчить) негативное воздействие отходов на природную среду.</p> <p>Нагрузки на окружающую среду, возникающие в результате временного накопления отходов на территории полевого лагеря в контейнерах и специальных емкостях, являются допустимыми, точечными. Они не будут иметь критических и необратимых негативных последствий, как для экосистем, так и для населения близлежащих населенных пунктов. Все образующиеся на территории месторождения отходы будут вывозиться для утилизации на специально оборудованные для этого полигоны или сдаваться на переработку специализированным предприятиям.</p>