

Нетехническое резюме проекта

это краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в подпунктах 1), 2), 3), 4), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 11), 12) пункта 4 статьи 72 Экологического кодекса

1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЕГО КООРДИНАТЫ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ СОГЛАСНО ГЕОИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЕ, С ВЕКТОРНЫМИ ФАЙЛАМИ

Корректировка проекта вызвано в связи с изменением Программы развития переработки сырого газа месторождения Восточный Кумколь на 2024 г. Расход газа на выработку электроэнергии увеличился с 0,1210 млн м3 до 0,1708 млн м3.

В проект НДВ также будут включены действующие нормативы месторождения Кумколь, Южный Кумколь, Восточный Кумколь, источники при капитальном ремонте скважин, действующие разделы ООС проектов при строительстве разведочно-эксплуатационных скважин и проект разделов ООС на период строительства и эксплуатации на 2024 год:

1. *«Модернизация системы сбора нефти и газа на месторождении Кумколь»;*
2. *«Система сбора нефти на м/р Кумколь Южный. Выкидная линия до скважины №68»;*
3. *«Подъездная дорога к скважине №68 на м/р Кумколь Южный»;*
4. *«Выкидные линии от скв 5031, 5033, 5034 на м/р Юго-Восточная часть Кумколь (KS23-04-01)»;*
5. *«Подъездные дороги к скважинам 5031, 5033, 5034 на м/р Юго-Восточная часть Кумколь (KS23-04-03)»;*
6. *«Электроснабжения скважин 25, 27, 41, 5031, 5033, 5034, 5035 и манифольд М- 01 на месторождении Юго-Восточная Кумколь (KS22-25-02)»;*
7. *KS23-18 «Строительство линий для скважин №131, 146, 303, 329, 339, 1011, 3019, 151, 202, 323, 349, 2019 на Юго-Восточная части м/р Кумколь. Улытауского района области Улытау».*
8. *SK23-20 «Строительство линий для скважин № 33, 51, 53, 55, 58 на месторождении Кумколь Южный. Улытауского района области Улытау».*
9. *План Разведки суглинка на участке месторождения Кумколь, урочище Бастарау расположенного в Улытауском районе области Улытау.*
10. *План Разведки гравелистого песка на участке месторождения Кумколь, урочище Акии расположенного в Улытауском районе области Улытау.*
11. *Проект Рекультивации нарушенных (подлежащих нарушению) земель для автостоянки на 26-км а/д "Кызылорда-Кумколь" в Кызылординской области.*
12. *Установка автоматизированной системы экологического мониторинга.*

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Приказом Министра энергетики РК от 5 мая 2018 года №165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа» и на основании Проектов разработки месторождения Кумколь, Южный Кумколь, Восточный Кумколь недропользователем АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» разработан «Программа развития переработки сырого газа по месторождениям АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». Действующая Программа развития переработки сырого газа на месторождениях Кумколь, Южный Кумколь, Восточный Кумколь на 2024 г. утверждена Рабочей группой МЭ РК №13-3-0/6675 от 15.11.2023 г Протокол №1.

Расстояние до г. Жезказган и областного центра г. Кызылорда составляет 280 км и 180 км, соответственно. На расстоянии 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент, в 20 км к северо-востоку – ЛЭП Жезказган-Байконыр. Разработка газонефтяного месторождения Кумколь проводится на основании Лицензии серии МГ №259-Д от 01.11.1996 года и контракта с Компетентным органом за

№ 49 от 10.12.1996 г на проведение добычи УВС. Разработка месторождения Восточный Кумколь осуществляется на основании Контракта на добычу УВС №3639, заключенного Компетентным органом от 22 декабря 2010 года.

Итого на 2024 год в месторождениях Кумколь, Южный Кумколь, Восточный Кумколь, на период СМР, эксплуатации, КРС и бурению скважин насчитывается всего:

№ п/п	проект	Всего источников	Организованных/неорганизованных	Не нормируется
1	Эксплуатация м/р Кумколь, Южный Кумколь, Восточный Кумколь	480	106 / 6	368 (ЗРА, ФС)
2	Капитальный ремонт скважин	7	6 / 1	
3	Модернизация системы сбора нефти и газа на месторождении Кумколь	11	2 / 9	
4	СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КУМКОЛЬ ЮЖНЫЙ. ВЫКИДНАЯ ЛИНИЯ ДО СКВАЖИНЫ №68	9	2 / 7	
5	ПОДЪЕЗДНАЯ ДОРОГА К СКВАЖИНЕ №68 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КУМКОЛЬ ЮЖНЫЙ	6	- / 6	
6	Выкидные линии от скв 5031, 5033, 5034 на м/р Юго-Восточная часть Кумколь (KS23-04-01)	5	- / 5	
7	Подъездные дороги к скважинам 5031, 5033, 5034 на м/р Юго-Восточная часть Кумколь (KS23-04-03)	3	- / 3	
8	Электроснабжения скважин 25, 27,41, 5031, 5033, 5034,5035 и манифольд М-01 на месторождении Юго-Восточная Кумколь (KS22-25-02)	2	- / 2	
9	Строительство линий для скважин №131, 146, 303, 329, 339, 1011, 3019, 151, 202, 323, 349, 2019 на Юго-Восточная части м/р Кумколь. Улытауского района области Улытау	7	2 / 5	
10	Строительство линий для скважин № 33, 51, 53, 55, 58 на месторождении Кумколь Южный. Улытауского района области Улытау	7	2 / 5	
11	План Разведки суглинка на участке месторождения Кумколь, урочище Бастарау расположенного в Улытауском районе области Улытау	2	- / 2	
12	План Разведки гравелистого песка на участке месторождения Кумколь, урочище Акши расположенного в Улытауском районе области Улытау	2	- / 2	
13	Проект Рекультивации нарушенных (подлежащих нарушению) земель для автостоянки на 26-км а/д "Кызылорда-Кумколь" в Кызылординской области	4	- / 4	

14	Установка автоматизированной системы экологического мониторинга	13	1 / 12	
	Всего	558	121 / 69	368

Источники (всего 47 источников) месторождения Северный Уралы исключены из проекта, так как до июня 2024 года не будут функционировать, составляется проект разработки.

Итого в 2024 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР, бурение скважин будет выброшено ~ 1632,5 т/год. Из них:

№ п/п	проект	г/сек	т/г
1	Эксплуатация м/р Кумколь, Южный Кумколь, Восточный Кумколь	70,475	1616,973
2	Эксплуатация капитальный ремонт скважин	1,836	2,523
3	Модернизация системы сбора нефти и газа на месторождении Кумколь	0,322	0,644
4	СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КУМКОЛЬ ЮЖНЫЙ. ВЫКИДНАЯ ЛИНИЯ ДО СКВАЖИНЫ №68	2,008	4,299
5	ПОДЪЕЗДНАЯ ДОРОГА К СКВАЖИНЕ №68 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КУМКОЛЬ ЮЖНЫЙ	3,908	1,6998
6	Выкидные линии от скв 5031, 5033, 5034 на м/р Юго-Восточная часть Кумколь (KS23-04-01)	0,1003	0,096
7	Подъездные дороги к скважинам 5031, 5033, 5034 на м/р Юго-Восточная часть Кумколь (KS23-04-03)	0,34	1,426
8	Электроснабжения скважин 25, 27,41, 5031, 5033, 5034,5035 и манифольд М-01 на месторождении Юго-Восточная Кумколь (KS22-25-02)	0,2414	0,2191
9	Строительство линий для скважин №131, 146, 303, 329, 339, 1011, 3019, 151, 202, 323, 349, 2019 на Юго-Восточная части м/р Кумколь. Улытауского района области Улытау	0,76	0,617
10	Строительство линий для скважин № 33, 51, 53, 55, 58 на месторождении Кумколь Южный. Улытауского района области Улытау	1,017	0,519
11	План Разведки суглинка на участке месторождения Кумколь, урочище Бастарау расположенного в Улытауском районе области Улытау	0,034	0,1752
12	План Разведки гравелистого песка на участке месторождения Кумколь, урочище Акши расположенного в Улытауском районе области Улытау	0,292	2,09
13	Проект Рекультивации нарушенных (подлежащих нарушению) земель для автостоянки на 26-км а/д "Кызылорда-Кумколь" в Кызылординской области	0,0212	0,1118
14	Установка автоматизированной системы экологического мониторинга	0,77	1,099
	Всего		1632,5

Категория объекта

Согласно Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, Приложение 2: объект относится к 1 категории: Раздел 1. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I категории.

Режим работы объектов: На месторождении режим работы: 24 часа в сутки, 366 дней в год. Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Электроснабжение участков – электроснабжение участков осуществляется от ГТЭС, в которой установлено пять блоков ГТУ общей мощностью 105 МВт.

Теплоснабжение административно-бытовых помещений на участках месторождения производится от печей и электрокалориферов.

Источники загрязнения атмосферы.

Источниками загрязнения атмосферы на период разработки проекта будут факельная установка, трубы печей подогрева нефти, ГПЭС, дыхательные клапаны накопительных емкостей, дренажных емкостей, фланцевые соединения и запорно-регулирующая аппаратура скважин, технических блоков ЗУ и ГУ.

На 2024 год планируется 480 источников выбросов в атмосферу, из них 106 организованных и 374 неорганизованных источников выбросов в атмосферный воздух.

А также 7 источников при капитальном ремонте скважин, из которых 6 организованных.

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии зависит от количества действующих скважин, объемов добычи нефти и газа, а соответственно и от количества, действующего на объектах оборудования, в основном печей подогрева нефти, ГТУ, сбора и хранения углеводородного сырья, технологически неизбежного сжигания газа. В связи с изменением данных показателей, изменяются и ежегодные выбросы ЗВ в атмосферу.

Согласно результатам расчета комплексной оценки и значительности воздействия на природную среду объектами воздействия при осуществлении эксплуатации – добычи нефти и газа являются: атмосферный воздух, земельные ресурсы, почвы, растительность, наземная фауна, шум, электромагнитное воздействие, вибрация.

В районе размещения объекта отсутствуют водные объекты, потенциально затрагиваемые намечаемой деятельностью. Ближайший водный источник р.Сырдарья расположена на расстоянии более 1000 м от территории месторождения. Вблизи поверхностные водные объекты отсутствуют. Объект находится за пределами охранных зон и полос, воздействие на поверхностные и подземные воды не осуществляет.

Мероприятия по снижению воздействия, охране и рациональному использованию поверхностных и подземных вод

Мероприятия по охране водных ресурсов включают в себя следующее:

- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов предприятия;
- контроль за водопотреблением и водоотведением предприятия.

При добыче, подготовке и сдаче товарной нефти резко возрастает нагрузка на почвенно-растительные компоненты экосистемы.

Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением планировочных работ и обваловки территории буровых площадок, прокладкой подъездных путей. При невыполнении экологических требований, нарушении регламента движения автотранспорта и строительной техники возможно развитие дорожной дигрессии.

Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ в местах их хранения.

Ведение натурных наблюдений особо важно в период строительно-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненным утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов в районе строительства предусматривается контроль за:

- осуществлением работ в границах отвода земельных участков;
- выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных площадках;
- соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- выполнением технологии ведения строительных работ.

В период бурения скважин натурные наблюдения ведут за соблюдением технологии производства, системой обращения с твердыми отходами и сточными водами, возможным загрязнением территории нефтью и нефтепродуктами, выполнением техники безопасности и общих санитарно-гигиенических требований (операционный мониторинг).

Основными физическими факторами воздействия на окружающую среду будут являться шум, вибрационное и электромагнитное, тепловое воздействие. Все работы будут проходить в соответствии с ТБ по отношению к проводимым работам.

Тепловое воздействие

Источников теплового воздействия, которые могли бы отрицательно воздействовать на персонал и окружающую среду, нет.

Электромагнитное воздействие

Источников электромагнитного воздействия, как на площадке, так и вблизи от нее, нет. Следовательно, при соблюдении всех санитарных норм и правил электромагнитного воздействия на окружающую среду не будет производиться.

Радиопомехи

Все электрооборудование изготовлено с защитой от низкочастотного и высокочастотного электромагнитного излучения, что не будет создавать радиопомех.

Шумовое воздействие

Основными источниками шума при функционировании проектируемого объекта является оборудование. Оборудование, использование которого предусматривается на проектируемом предприятии, является типовым, имеющим шумовые характеристики на уровне нормативных значений, при которых обеспечиваются нормативные значения шума на границе санитарно-защитной зоны.

Основным показателем, характеризующим воздействие загрязняющих веществ на окружающую природную среду, являются предельно допустимая концентрация (ПДК). С позиции экологии предельно допустимые концентрации конкретного вещества представляют собой верхние пределы лимитирующих факторов среды (в частности, химических соединений), при которых их содержание не выходит за допустимые границы экологической ниши человека. При соблюдении технологического процесса производства и всех требований Техники безопасности загрязнение почвенного покрова исключается.

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия. В ландшафтном отношении район представлен преимущественно равнинной зоной - пустынно-степной (полупустынной) с комплексом полынных и полынно-злаковых ассоциаций с участием эбелека и эфемеров.

Растительный мир в районе представлен растениями характерными для данного региона лесопосадки, почвами I и II группы лесопригодности.

Отходы на месторождении будут складироваться на специальных отведенных площадках. Отходы временно хранятся (не более 6 месяцев).

Минимизация возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды достигается принятием следующих решений:

- раздельный сбор отходов;
- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов, установленных на оборудованных площадках;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;

Рассматриваемый в проекте вариант осуществления намечаемой деятельности является наиболее рациональным. Осуществление деятельности производится на существующей территории объекта. Расположение объекта предусмотрено на существующей территории. Обеспечивается удаленность селитебной территории в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями. Не требуются освоение новых земель, изъятие земель сельскохозяйственного назначения и других.

Наблюдаемые последствия изменения климата, независимо от их причин, выводят вопрос чувствительности природных и социально-экономических систем на первый план. Модели потребления производства с эффективным использованием ресурсов должны защищать, беречь, восстанавливать и поддерживать экосистемы, водные ресурсы, естественные зоны обитания и биологическое разнообразие, тем самым уменьшая воздействие на окружающую среду. Создание устойчивого к климатическим изменениям предприятия вносит свой вклад в снижение уязвимости от бедствий (усиленных изменением климата) и повышает готовность к реагированию и восстановлению. Сочетание опасных природных событий с незащищенностью, уязвимостью и неподготовленностью населения приводит к катастрофам. Любой анализ жизнестойкости изучает то, как люди, места и организации могут пострадать от опасностей, связанных с изменением климата, т.е. определяет их чувствительность к этим изменениям. Степень чувствительности определяется сочетанием экологических и социально-экономических аспектов, включая оценку природных ресурсов, демографические тенденции и уровень бедности.

Характеристика возможных форм положительного воздействий на окружающую среду:

1) На территории расположения объекта зарегистрированных памятников историко-культурного наследия не имеется.

2) Территория объекта находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Характеристика возможных форм негативного воздействий на окружающую среду: 1) Территория объекта не входит в ареалы распространения некоторых исчезающих видов животных.

Прямые воздействия на окружающую среду: сокращение полезной площади земли, загрязнение площадки отходами производства и потребления, создание техногенных форм рельефа, деформация грунтов.

Косвенные воздействия на окружающую среду:

изменение режима грунтовых вод, загрязнение воздушного бассейна, загрязнение поверхностных водотоков. На территории объекта подземные воды не вскрыты. Кумулятивные воздействия на окружающую среду: истощение почвенно-растительного покрова не предусмотрено. Трансграничное воздействие на окружающую среду отсутствует

Качество атмосферного воздуха, как одного из компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия предприятия на окружающую среду и здоровье населения. Обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения в данном объекте выполнено с учетом действующих методик, расходного сырья и материалов. В период эксплуатации накопление отходов на месте их образования осуществляется в соответствии с соблюдением экологических требований на специально оборудованной площадке на территории месторождения. После накопления транспортной партии, но не более 6-ти месяцев, отход передается сторонней лицензированной организации по договору для осуществления операций по восстановлению. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, обоснование физических воздействий на окружающую среду и выбор операций по управлению отходами, образующихся в результате деятельности предприятия, проведены на основании.

При осуществлении производственной деятельности возможно возникновение аварийных ситуаций, вызванных природными и антропогенными факторами. Под природными факторами понимается разрушительное явление, вызванное геофизическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает способность саморазрушения окружающей среды.

К природным факторам относятся:

- проявления экстремальных погодных условий (штормы, грозы);
- наводнения;
- оседания почвы.

По антропогенными факторами понимается быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств.

Одной из основных задач охраны окружающей среды при эксплуатации объекта является разработка и выполнение запроектированных природоохранных мероприятий. При проведении эксплуатации объекта, будет принят комплекс мер, обеспечивающих предотвращение и смягчение воздействия на природную среду. Так, согласно Приложению 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК предприятием будет предусмотрено внедрение обязательных мероприятий, соответствующих данному виду деятельности по намечаемому строительству объекта:

По пункту 6.3. Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных;

по пункту 7.2. Внедрение технологий по сбору, транспортировке, обезвреживанию, использованию и переработке любых видов отходов, в том числе бесхозяйных;

В целом, природоохранные мероприятия можно разделить на ряд общеорганизационных и специфических мероприятий, направленных на снижение воздействия на конкретный компонент природной среды. Одним из наиболее значимых и необходимых требований для контроля воздействий и разработки конкретных мероприятий по их ограничению и снижению является производственный мониторинг окружающей среды, который предусматривает регистрацию возникающих изменений.