

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторождений контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ППМ на 2026 год. РООС к РП, РООС к ГТП

Месторасположение объекта

Контрактная территория №4671 м/р Западный Тузколь административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Основным направлением деятельности компании - добыча нефти и газа.

Ближайшими населенными пунктами являются: областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), ж.д. станция Теренозек (к юго-западу 100 км), ж.д. станция Жалагаш (150 км) и ж.д. станция Жосалы (к западу 210 км).

Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками; толщина поверхностного, плодородного слоя (гумус) не превышает 15 см.

Растительность чахлая полупустынного типа. Агрохимическая характеристика почв отсутствует.

Природно-климатические условия района работ – южная, степная подзона.

Рельеф местности - слабовсхолмленная равнина.

Естественная гидрографическая сеть отсутствует. Подземные воды залегают на глубине от 50 до 1700 м, водоносные горизонты экранированы между собой и от дневной поверхности отложениями глин толщиной 10 и более метров. Характерны гидровулканы, что обусловлено наличием линз пластовых вод в отложениях палеогена (в интервале 0-50 м) и из-за низких отметок рельефа (95-100 м) они пробиваются на дневную поверхность и образуют обводненные участки, в которых интенсивно прорастают камыши.

Таблица 1-1. Сведения о районе буровых работ

Наименование	Показатели
1. Административное расположение района строительства скважин:	
область	Кызылординская область
район	Сырдарьинский
2. Рельеф местности	равнина
3. Группа и состояние грунта	слабо всхолмленная степь
4. Растительный покров	
Температура воздуха: максимальная летом минимальная зимой	+45 ⁰ С -15 ⁰ С
6. Количество осадков за год	100 мм (среднегодовое)
7. Максимальная глубина промерзания грунта, м	1,0
8. Продолжительность отопительного периода, сут	180
9. Преобладающее направление и наибольшая скорость ветра	восточные, северо-восточные, 28,5 м/сек
10. Количество ветреных дней в зимний период	
11. Сведения о площадке строительства	
12. Сведения о подъездных дорогах	
13. Размеры отводимых во временное пользование земель	
14. Источники технического и питьевого водоснабжения	техническая вода – водозаборная скважина, питьевая вода - привозная (г. Кызылорда)
15. Сведения о теплоснабжении	котельная установка

16. Сведения об энергоснабжении	дизель-генератор буровой установки
17. Наличие местных стройматериалов	
18. Наличие средств связи	
19. Наличие баз снабжения материалами, ГСМ	
20. Тампонажная база	

Природно-климатические условия

Участки планируемых работ расположены в зоне внутриматериковых пустынь, для которых характерен резко континентальный климат с жарким сухим продолжительным летом и холодной короткой малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением области внутри Евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов, в их суточном, месячном и годовом ходе. В последние годы за счет процесса высыхания Аральского моря отмечается заметное изменение климатических условий Приаралья. Ранее Арал выступал в роли своеобразного регулятора, смягчая холодные ветры, приходившие осенью и зимой из С ужением климата лето в регионе стало более сухим и коротким, зимы – длинными и холодными. Вегетативный сезон сократился до 170 дней. На прибрежных территориях Аральского моря атмосферные осадки сократились в несколько раз, их величина в среднем составляет 150-200 мм со значительной неравномерностью по сезонам. Отмечается высокая испаряемость (до 1700 мм в год) при уменьшении влажности воздуха на 10%. Температура воздуха зимой понизилась, а летом повысилась на 2-3°C. В летний период отмечаются высокие температуры (до 49°C). Характерной чертой климата Приаралья является высокая повторяемость и значительная продолжительность пыльных бурь и поземков.

Характеристика почв

Почвы территории представлены определенным видовым составом, существенно отличающимся по качеству. Многие из них характеризуются общностью некоторых признаков, в частности, повышенной карбонатностью, щелочной реакцией почвенного раствора, присутствием хлористых и сернокислых водно-растворимых солей, отсутствием макроструктуры, слоистым сложением генетических горизонтов, малым содержанием гумуса.

Серо-бурые пустынные почвы занимают ведущее положение в структуре почвенного покрова. Они формируются в автоморфных условиях при непромывном типе водного режима.

Генетическими особенностями серо-бурых пустынных почв являются малая мощность почвенного профиля, низкое содержание гумуса, значительное накопление карбонатов с максимумом в верхнем горизонте, высокое содержание гипса на небольшой глубине.

Эти особенности предопределены как общей аридностью биоклиматических условий формирования, так и свойствами почвообразующих пород.

Серо-бурые пустынные нормальные почвы образуют однородные контуры при формировании на плоских и слабоволнистых поверхностях, осложненных денудационными останцами и понижениями, залегают в комплексе и сочетании с солонцами пустынными и серо-бурыми солонцеватыми почвами.

Общая характеристика растительных сообществ

Растительность является одним из важнейших компонентов окружающей среды, и ее состояние отражает в целом состояние среды обитания, определяя возможности хозяйственного использования территории и развития фауны. Она выполняет роль биоклиматических и экологических индикаторов, участвует в формировании почв, влияет на круговорот вещества и энергии. Такие функции растительности, как аккумуляция солнечной энергии, синтез органических веществ и образование первичной продукции, регуляция газового баланса биосферы, водорегулирующая, противозерозионная и другие, делают ее основным звеном биосферы, обеспечивающим существование всех живых организмов.

Территория относится к подзоне средних северотуранских пустынь на серо-бурых почвах, на границе с северными пустынями на бурых длительно промерзающих почвах. Растительный покров довольно разнообразен. Основные площади занимают растительные сообщества преобладанием кустарников и полукустарничков, при небольшом участии злаков. Пространственная дифференциация экосистем в пустынях в значительной мере зависит от характера почвенно-грунтового субстрата, при этом особое значение имеет механический состав и степень засоленности. Почвенно-растительный покров представлен комплексами полынных и многолетнесолянковых (чернобоялычевых, биюргуновых, тасбиюргуновых, кокпековых) пустынь в сочетании с кустарниковой растительностью (караганы, курчавки, тамариски) по временным водотокам.

Общая характеристика животного мира

Видовой состав фаунистического комплекса исследуемой территории во многом определяется влиянием юго-западной части Бетпакдалинской зоны северных пустынь. На характере фауны же южной части региона отражается влияние песчаного массива Арыскумов, а также определенное воздействие поймы р. Сырдарьи. Рассматриваемая территория носит следы очень сильного антропогенного воздействия (участок покрыт сетью грунтовых дорог и т.д.) но, несмотря на это, здесь обитают некоторые виды наземных позвоночных. Это 1 вид земноводных, 11 видов пресмыкающихся, около 30 видов млекопитающих. В период сезонных миграций на пролёте встречается не менее 60 видов пернатых. На участке работ степные виды практически не представлены. В целом фауна млекопитающих носит ярко выраженный пустынный характер. Фоновыми млекопитающими являются представители отряда грызунов, принадлежащие к семействам ложнотушканчиковых, тушканчиковых и песчанковых.

Фаунистический комплекс участка состоит из следующих видов: насекомоядные представлены ушастым ежом; из рукокрылых встречаются усатая ночница, поздний кожан и пустынный кожан; со стороны поймы р. Сырдарьи проникает шакал, встречаются волк, корсак и лисица. Из кунных обитает ласка, степной хорёк, барсук. Парнокопытные представлены кабаном. Через лицензионный участок проходят пути миграции сайги из Бетпакдалинско-Арысской группировки. Из грызунов распространён жёлтый суслик, малый суслик. Ложнотушканчиковые представлены малым и большим тушканчиком. Наряду с ними фоновым видом является тарбаганчик. Широко распространены представители семейства тушканчиковых - емуранчик, мохноногий тушканчик. Семейство хомяковые представлено серым хомячком и хомячком Эверсмана. Встречается киргизская полёвка, слепушонка. Представители песчанковых тамариксовая, краснохвостая, полуденная и большая песчанки распространены по всей территории и являются носителями чумы. Домовая и лесная мыши, представители семейства мышинных также являются носителями ряда опасных инфекций: туляремии, чумы и т.д. Из зайцеобразных встречается толай.

Радиационная обстановка

Радиационная обстановка в каждой географической точке складывается под влиянием естественного радиационного фона и излучения от техногенных объектов. Природный радиационный фон складывается под влиянием следующих факторов: космического излучения, излучения космогенных радионуклидов, образующихся в атмосфере Земли под воздействием высокоэнергетического космического излучения и излучения природных радионуклидов, содержащихся в биосфере. Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденных приказом и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 261. При добыче, переработке и транспортировке нефти и газа в окружающую среду поступают природные радионуклиды семейств урана-238 (далее – 238U) и тория-232 (далее – 232Th), а также калия-40 (далее – 40K). Радионуклиды осаждаются на внутренних поверхностях оборудования (насосно-компрессорные трубы, резервуары и другие), на территории организаций и поверхностях рабочих помещений, концентрируясь в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды. Первоочередной задачей радиоэкологических исследований является улучшение радиационной обстановки в Республике Казахстан путем обнаружения радиоактивного загрязнения прошлых лет и взятия под контроль деятельности, которая может привести к радиоактивному загрязнению.

Критерии оценки радиационной ситуации. Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов – предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих «Норм радиационной безопасности» (НРБ-99), «Санитарных правил обращения с радиоактивными отходами» (СПОРО) и других республиканских и отраслевых нормативных документов.

Краткое описание проектируемых работ

Общая площадь земельного отвода на одну скважину 1,9 га, отведенные земли (площадка) расположена на территории месторождения и их выбор обусловлен проектом разработки месторождения.

Проектом предусматривается обустройство временных объектов: бурового лагеря и промышленной зоны.

Вахтовый поселок. Проектом предусматривается обустройство вахтового поселка для 92 человек, на территории работ. Территория лагеря будет оснащена жилыми помещениями, соответствующими ожидаемым условиям окружающей среды, емкостями для питьевой воды, помещениями и средствами связи, средствами подачи электроэнергии, ремонтными мастерскими, автостоянкой.

Организация питания – трехразовое. Продукты будут доставляться из г. Кызылорда.

На рабочих местах, где концентрация пыли превышает установленные ПДК, обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты органов дыхания (противопылевыми респираторами). Обслуживающий персонал будут оснащен индивидуальными средствами защиты.

Доставка рабочих на работу и обратно будет осуществляться автотранспортом. Доставку вахт осуществляет буровой подрядчик.

Снабжение строительство потребным количеством местных строительных материалов и конструкций производится от существующих предприятий области.

Промышленная зона. На территории промышленной зоны (площадки буровой) проектом запланировано обустройство следующих объектов: буровой установки ZJ-40; система энергоснабжения; склада ГСМ для дизтоплива; емкостей для технической воды; блоков для приготовления бурового раствора; площадки ремонтно-мастерской; насоса перекачки топлива; насосной установки буровой; пожарного устройства; склад для хим-реагентов, буровых оборудовании и т.д.; вагон-домики для рабочего персонала.

На рабочих местах, где концентрация пыли превышает установленные ПДК, обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты органов дыхания (противопылевыми респираторами). Обслуживающий персонал будут оснащены индивидуальными средствами защиты. Доставка рабочих на работу и обратно будет осуществляться автотранспортом. Доставку вахт осуществляет буровой подрядчик. Снабжение строительство потребным количеством местных строительных материалов и конструкций производится от существующих предприятий области.

Техническая и биологическая рекультивация.

По окончании бурения и опробования скважин, демонтажа и вывоза оборудования работу по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности:

- демонтировать сборные фундаменты и вывезти для последующего использования;
- разобрать монолитные бетонные фундаменты и площадки и вывезти их для использования при строительстве дорог и других объектов;
- очистить участок от металлолома и других материалов;
- снять загрязненные грунты, обезвредить их и вывезти на полигон промышленных отходов;
- провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят (с планировкой территории).

Биологический этап рекультивации осуществляется для восстановления плодородного слоя почв, быстрого освоения нарушенных земель и использования их в хозяйстве (после этапа технической рекультивации). Биологическая рекультивация может быть произведена основным землепользователем, с выделением ему соответствующих средств.

Источники выбросов вредных веществ

Основным потребителем попутного нефтяного газа являются печи подогрева нефти на площадках ГУ, ППН и на скважин СП и инсинераторы на полигоне.

Показатели добычи газа месторождения Западный Тузколь на 2026 год рассчитаны в соответствии с методикой расчетов нормативов и объемов сжигания попутного и (или) природного газа при проведении нефтяных операций.

В соответствии с Протоколом ЦККР РК №11/5 от 25.07.2025г. приведен баланс добычи нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь по КТ№ 4671 ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» на 2026 год:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн м ³	Использование газа на собственные нужды, млн м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн м ³					Технологические потери газа, млн м ³	Утилизация газа в %
				V6	V7	V8	V9	VV		
2026 г	Западный Тузколь	30,300	30,203	0,000	0,066	0,011	0,000	0,077	0,020	99,75 %

Использование газа месторождения Западный Тузколь		
№	Наименование	2026 г
1	Добыча попутного газа, млн м ³	30,300
2	Газ на собственные нужды, млн м ³	30,203
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м ³	22,003
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м ³	8,200
3	Сжигание газа, млн м ³	0,077
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м ³ (V6)	0,000
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м ³ (V7)	0,066
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м ³ (V8)	0,011
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м ³ (V9)	0,000
4	Технологические потери попутного газа, млн м ³	0,020
5	Утилизация газа, %	99,75%

Расчет объемов газа используемых на собственные нужды

Использование газа на собственные технологические нужды промысла месторождения Западный Тузколь включает в себя следующие основные объекты:

- печи подогрева нефти на спутниках
- печи подогрева нефти на групповой установке (ГУ);
- печи подогрева нефти на площадке сбора и подготовки нефти (ППН);
- ТДУ2000ОС, ТДУ2000ЖДТ и инсинератор, для утилизации отходов производства

и потребления на Участке сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов.

Источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации контрактной территории №4671 на 2026 год являются:

Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Географические координаты		Расход топлива, тонн или м3
		X	Y	2026 год
0001	Спутник 10, Печь ПП-0,63АМ	706036.6337	5065327.601	750 000 м3, 8748ч
0002	Спутник 12, Печь ПП-0,63АМ	709116.9646	5062548.7783	750 000 м3, 8748ч
0003	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0004	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0005	Полигон, Инсинератор Бренер	712727.0608	5067750.7159	208 000м3, 8748ч
0006	Полигон, ТДУ Ф-2000-ОС	712727.0608	5067750.7159	375 000м3, 8748ч

0007	Полигон, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	712727.0608	5067750.7159	250 000м3, 8748ч
0008	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000м3, 8748ч
0009	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000м3, 8748ч
0010	Спутник М-01, Печь ПП-0,63А	708429.9528	5066874.2135	833 000м3, 8748ч
0011	Спутник 14, Печь ППТМ-0,63Г	697690.632	5080275.2026	898 000м3, 8748ч
0035	ГУ-1 Факельная установка (при экспл) Факельная установка (при пусконаладке скв)	705339.6148	5073496.0704	44 000м3, 8748ч (при экс)
0048	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м3, 8748ч
0049	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м3, 8748ч
0050	Спутник 1, Печь ППТМ-0,63Г	705908.223	5072556.9119	898 000м3, 8748ч
0051	Спутник 2, Печь ППТМ-0,63Г	704476.6448	5075166.1543	898 000м3, 8748ч
0053	Спутник 3, Печь ППТМ-0,63Г	701842.4413	5077217.1269	898 000м3, 8748ч
0054	Спутник 4, Печь ППТМ-0,63Г	699899.258	5079754.7347	898 000м3, 8748ч
0055	Спутник 5, Печь ППТМ-0,63Г	698005.5792	5079197.5115	898 000м3, 8748ч
0056	Спутник 6, Печь ПП-0,63А	707575.5453	5063928.8602	750 000м3, 8748ч
0057	Спутник 13, Печь ПП-0,63А	705720.0023	5067657.7291	833 000м3, 8748ч
0132	ППН, Накопительная емкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000т/год
0171	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705339.6148	5073496.0704	200000 т/год
0172	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705539.2122	5073673.0301	200000 т/год
0318	ППН, Печь АНМ (ПП-0,63 АМ)	705337.0978	5073905.8259	750 000м3, 8748ч
0524	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч

0574	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч
0575	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301A-5,5 мВт	704948,6205	5074009,0462	2 733 333м3, 8760ч
0576	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301B-5,5 мВт	705074,6511	5073910,4749	2 733 333м3, 8760ч
0577	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301C-5,5 мВт	704966,8387	5073772,6290	2 733 334м3, 8760ч
0643	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №1, строится	705185.2481	5073708.6824	81726 т/год
0644	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №2, строится	705088.9369	5073798.9375	81726 т/год
0966	Станки сверлильные, сварочный пост	5074009,0462	704948,6205	2080 часов 1 станок
0967	Спутник 10, Печь ППТМ-0,4Г	706087.8598	5065327.361	570 000м3, 8748ч
0968	Спутник 12, Печь ППТМ-0,4Г	709168.4963	5062548.5407	570 000м3, 8748ч
0969	Спутник 14, Печь ППТМ-0,4Г	697751.5184	5080275.2821	570 000м3, 8748ч
0970	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0180	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0971	ДЭС – 150 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	5 т/год
0972	ДЭС – 14,5 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	2 т/год
0980	Спутник 13, Печь ППТМ-0,4Г	705767.7841	5067657.6541	570 000м3, 8748ч
0981	Дизельгенератор ДЭС	5074111,8861	704901,0524	8 т/год
0982	ГТУ факельная установки (при экспл, при ППР)	5074111,8861	704901,0524	22 000м3, 8760ч (при экс) 11 000м3, 8748ч (при ППР)
1000	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	13000 т/год
1001	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	1600 т/год
1002	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1003	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1004	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5074009,0462	704948,6205	1600 т/год
1005	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5073772,6290	704966,8387	1600 т/год

1006	ППН Накопительная ёмкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000 т/год
1007	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1008	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1009	Вахтовых поселок, Накопительная ёмкость V=50м3	707013.9538	5066403.2934	1600 т/год
1010	СП-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705939.0205	5072524.4429	4 т
1011	СП-2, Дренажная ёмкость V=8м3	704515.6003	5075166.1543	4 т
1012	СП-3, Дренажная ёмкость V=8м3	701810.1953	5077252.6838	4 т
1013	СП-4, Дренажная ёмкость V=8м3	699930.8212	5079790.393	4 т
1014	СП-5, Дренажная ёмкость V=8м3	697951.0709	5079241.2389	4 т
1015	СП-6, Дренажная ёмкость V=8м3	707575.3269	5063976.4961	4 т
1016	СП-10, Дренажная ёмкость V=8м3	706087.8598	5065327.361	4 т
1017	СП-12, Дренажная ёмкость V=8м3	709168.4963	5062548.5407	4 т
1018	СП-13, Дренажная ёмкость V=8м3	705767.7841	5067657.6541	4 т
1019	СП-14, Дренажная ёмкость V=8м3	697751.5184	5080275.2821	4 т
1020	СП М-01, Дренажная ёмкость V=8м3	708429.9528	5066874.2135	4 т
1021	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=40м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1022	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=12,5м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1023	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1024	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1025	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1026	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1027	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1028	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1029	ГТУ, Дренажная ёмкость V=2 м3	5074009,0462	704948,6205	4 т
1030	ГТУ, Дренажная ёмкость V=63м3	5073772,6290	704966,8387	4 т
1031	ППН, Дренажная ёмкость V=8м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1032	ППН, Дренажная ёмкость V=2 м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1033	УПГВ, Дренажная ёмкость V=2 м3	704958.1454	5073710.1485	4 т
1035 Раздел ООС «Строительств о котельной и перевод системы отопления вахтового поселка на м/р Западный Тузколь на	Вахтовый городок, ППТМ-0.4Г (АНМ)	707013.9538	5066403.2934	544 000м3, 4176ч
1200	КПРС, УПА 60/80			43 т/год
1201	КПРС, ZJ-20			67,65 т/год
1202	КПРС, ДЭС			3,38 т/год
1203	КПРС, САГ			3,38 т/год
1204	КПРС, ЦА-320			10 т/год
1205	КПРС, ППУА			10 т/год
1206	КПРС, Резервуар для диз топлива			50 м3
6100	Сварочные работы			10 кг/год
6017	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования нефтяных шламов	712727.0608	5067750.7159	

6018	УСВХиУО (полигон) Карта для временного складирования замазученных грунтов	712727.0608	5067750.7159	
6019	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования бурового шлама - 2 ед.	712727.0608	5067750.7159	
6020	УСВХиУО (полигон) Накопитель отработанных буровых сточных вод	712727.0608	5067750.7159	
6021	УСВХиУО (полигон) Накопитель для смешивания продуктов на переработку	712727.0608	5067750.7159	
6022	УСВХиУО (полигон) Карта для хранения отожденного шлама и грунта – 3 ед	712727.0608	5067750.7159	
6023	УСВХиУО (полигон) Зоны выгрузки отожденного шлама и грунта – 2 ед	712727.0608	5067750.7159	
6024	УСВХиУО (полигон) Площадка резервного грунта	712727.0608	5067750.7159	
6025	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования отработанного бурового раствора	712727.0608	5067750.7159	

**Лимиты накопления отходов
контрактной территории №4671 ТОО «ТузкольМунайГаз
Оперейтинг» на 2026 год (при эксплуатации)**

Таблица 4.1

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Всего	-	1607,03776
в том числе отходов производства	-	1223,27776
отходов потребления	-	383,76
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	242,3
Грунты пропитанные нефтью и мазутом	-	162
Стекловолоконные трубы	-	0,251
Металлическая тара с остатками хим. реагентов	-	8,364
Полимерная тара с остатками химических реагентов	-	4,86
Масляные фильтры от ГТУ	-	0,75
Отработанные масла	-	2,74
Промасленная ветошь	-	0,254
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,027
Отработанные ртуть содержащие лампы	-	0,067
Не опасные отходы		
Твердые бытовые отходы	-	383,76
Медицинские отходы	-	0,1
Лом черных металлов	-	400
Лом цветных металлов	-	100
Строительный мусор	-	144
Воздушные фильтры от ГТС	-	1,058
Иловые осадки	-	50,485
Отработанная офисная и оргтехника	-	10
Бытовая техника	-	1,839
Пластиковые отходы	-	8,74
Обезвреженные отходы	-	85,44276

Зеркальные		
Перечень отходов	-	