

Краткое нетехническое резюме

Месторождение Камкор расположено примерно в 150 км к юго-востоку от города Караганды, в 80 км западнее от г. Каркаралы, административного центра Каркаралинского района Карагандинской области. В непосредственной близости от проекта расположено несколько поселков, в том числе Бесоба, примерно в 15 км к северу, Карашоки, примерно в 25 км к северу и Кызылту, в 18 км к северо-западу. Месторождение расположено на широте приблизительно 49°12' северной широты и долготы приблизительно 74°25' восточной долготы. Региональное расположение месторождения представлено на рисунке 1.1.

ТОО «СП «Камкор-Сарыарка» в настоящее время владеет лицензией №38-ML на добычу твердых полезных ископаемых, выданная 7 апреля 2022г. Территория месторождения включает в себя площадь 2,903 км².

Согласно проекту «План горных работ по добыче медных руд месторождения Камкор открытым способом в Каркаралинском районе Карагандинской области» для разработки календарного плана добычи руды и металла приняты запасы с учетом погашаемых запасов руды на 01.01.2025г и общим количеством в товарной руде 13 989 410 тонн.

Выход на проектную мощность предусмотрен 1 000 000т с 2027 г. Завершение горных работ на месторождении Камкор предусмотрено к 2039 г.

Населённые пункты, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха, историко-архитектурные и природные памятники, охраняемые законами Республики Казахстан в районе проектируемой деятельности, отсутствуют.

Ближайший водный объект, река Коныртобе, расположен на расстоянии более 4 км от месторождения и река Акбастау, расположена на расстоянии более 14 км.

Месторождение Камкор не входит в водоохранную зону и полосу ближайших водных объектов.

В зоне воздействия объекта отсутствуют земли лесного фонда и особо охраняемые природные территории.

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха РГП «Казгидромет» в рассматриваемом районе отсутствуют.

Месторождение Камкор находится в Каркаралинском районе Карагандинской области Казахстана. Относится к административному центру Бесобинского сельского округа. Находится примерно в 87 км. к западу от районного центра, города Каркаралинска. Код КАТО — 354847100.

Нормативы выбросов от передвижных источников проектом не устанавливались в связи с тем, что платежи за выбросы от этих источников производятся, исходя из фактически использованного предприятием дизельного топлива и бензина, и нормированию не подлежат.

При вскрытии и отработке месторождения открытым способом прогнозируется образования источников выбросов загрязняющих веществ: взрывные работы, вскрышные работы планировочные работы на вскрышных породах, транспортировка вскрышных пород, добычные работы, планировочные работы, транспортировка породы, склад ПСП, выгрузка ПСП на склад, отвалообразование на складе ПСП, разгрузка вскрыши, отвалообразование, сдувание с отвала, дробление негабаритов, снятие плодородного слоя, погрузка ПСП, транспортировка ПСП, буровые работы, разноска бортов карьера, проходка разрезных траншей.

Вспомогательное производство: котельная, дизельная электростанция (ДЭС), резервуар для дизельного топлива, резервуар для бензина, топливозаправщик, автоматизированная система налива АСН-5Н, колонки топливораздаточные НАРА-27м, механическая мастерская ремонтный бокс, электро- и газосварочные работы в гараже, закрытый склад масел, отпуск масел, замена масла, аварийный сброс масла в маслоприемник, станки, резервуары СУГ, работа спецтехники, зарядка аккумуляторов.

На месторождении основное выделение выбросов вредных веществ в атмосферу происходит при ведении буровзрывных работ, в процессе отвалообразования, сдувании пыли с открытых поверхностей карьера, породных отвалов, склада руд, а также при погрузочных и разгрузочных работах, транспортировании пород вскрыши и руд автотранспортом, вспомогательных производств.

На данном объекте не установлено пылегазоочистное оборудование. Применяемая технология добычи полезного ископаемого является общепринятой и общераспространенной как в нашей стране, так и зарубежом.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия, произведен на УПРЗА «ЭРА» версия 3.0 фирмы НПП «Логос- Плюс», Новосибирск. Разрешение на применение в Республике Казахстан: письмо МПРООС РК №09-335 от 04.02.2002 г.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы показал, что наибольший вклад в загрязнение атмосферы вносит: углерод, бензол, азота (IV) диоксид, пыль неорганическая 70-20%.

Анализ результатов расчета рассеивания позволяет сделать выводы, что как на границе СЗЗ, так и за пределами зоны воздействия и жилой зоне максимальные приземные концентрации при эксплуатации источников промплощадки не превышают ПДК и что санитарные нормы качества приземного слоя атмосферного воздуха в селитебной зоне под влиянием деятельности источников загрязнения предприятия не нарушаются.

Согласно Экологического кодекса приложения 2, раздела 1, пункта 3, подпункта 3.1 Месторождения «Камкор» относится к **I категории опасности**, как добыча и обогащение твердых полезных ископаемых, за исключением общераспространенных полезных ископаемых.

На территории предприятия будет проводиться озеленение территории предприятия и посадка зеленых насаждений. Посадка зеленых насаждений осуществляется в количестве 100 ед. деревьев и кустарников.

Проект разработан на 9 лет с 2025 года по 2033 год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут составлять:

на 2025 год – 221,8426629 т/год;

на 2026 год – 150,8839629 т/год;

на 2027 год – 160,8648499 т/год;

на 2028 год – 160,8648499 т/год;

на 2029 год – 158,7010499 т/год;

на 2030 год – 158,7010499 т/год;

на 2031 год – 158,7010499 т/год;

на 2032 год – 161,4461339 т/год;

на 2033 год – 146,1808199 т/год;

Год достижения норматива допустимого выброса – 2025 год.

Общее количество предполагаемых сбросов загрязняющих веществ на 2024-2033 гг. составит:

на 2025 год – 559,707 т/год;

на 2026 год – 559,707 т/год;

на 2027 год – 559,707 т/год;

на 2028 год – 559,707 т/год;

на 2029 год – 559,707 т/год;

на 2030 год – 559,707 т/год;

на 2031 год – 559,707 т/год;

на 2032 год – 559,707 т/год;

на 2033 год – 559,707 т/год.

Осушение карьера осуществляется поверхностным способом. Общее количество прогнозируемых запасов дренажных вод в карьер составит – 10 м³/ч (240 м³/сут).

Карьерный водоотлив осуществляется передвижными насосными станциями. Производительность принятых в проекте насосов рассчитана на максимальные прогнозные водоприток, определенные с учетом опыта эксплуатации и учитывающие ливневые воды. Напор насосов рассчитан с учетом потерь по всей длине трубопровода (до пруда - отстойника).

Для сбора подземных и ливневых вод в карьерах предусматривается аккумулирующая емкость – водосборник. Вместимость водосборника рассчитана на 3-х часовой максимальный водоприток.

Вода с прудов-отстойников используется на технические нужды: полив технологических дорог, рабочих площадок карьера, отвальных дорог, орошение взорванной горной массы. При нормальном водопитоке, вода, поступающая в водосборник, будет проходить через фильтрующее оборудование механической очистки для удержания взвешенных частиц (веществ) из сбрасываемой карьерной воды в пруд-отстойник.

В процессе осуществления производственных и технологических операций на промплощадке образуются следующие виды отходов:

- вскрышная порода (01 01 01)
- отработанное масло (13 02 08*)
- ТБО (20 03 01)
- бой стекла (15 01 07)
- пластик (20 01 39)
- макулатура (20 01 01)
- тара из-под ЛКМ (08 01 11*)
- мед.отходы (18 01 04)
- отработанные шины (16 01 03)
- отработанные топливные фильтры (15 02 02*)
- отработанные масляные фильтры (16 01 07*)
- отработанные воздушные фильтры (15 02 03)
- пищевые отходы (20 01 08)
- лом черных металлов (16 01 17)
- отходы РТИ (19 12 04)
- отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*)
- ветошь промасленная (15 02 02*)
- огарки электродов (12 01 13)
- отходы спец.одежды (15 02 03)
- металлические бочки из-под нефтепродуктов (15 01 10*)
- отходы электроники и оргтехники (16 02 14)
- песок и щебень содержащий нефтепродукты (абсорбент) (15 02 02*)
- отработанные аккумуляторы с неслитым электролитом (16 06 05*)

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

№	Основные направления мониторинга	Срок исполнения	Исполнитель
<i>Атмосферный воздух</i>			
1.	Аналитический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу по фактическим данным	Ежеквартально	Инженер по ООС
2.	Сдача расчетов и платежей за фактические выбросы вредных веществ в налоговую инспекцию	Ежеквартально	Бухгалтер
3.	Оформление и сдача отчета по форме 2 ТП (воздух) – годовая	Ежегодно до 10 апреля	Инженер по ООС
4.	Оформление и сдача отчета по форме 4 ОС – годовая	Ежегодно до 15 апреля	Инженер по ООС
<i>Водные ресурсы</i>			
5.	Контроль за производственными водами	Ежеквартально	Энергетик / технолог

№	Основные направления мониторинга	Срок исполнения	Исполнитель
6.	Оформление и сдача отчета по форме 2 ТП (водхоз) – годовая	Ежеквартально Ежегодно до 10 января	Инженер по ООС
7.	Ведение первичного учета вод (стат. отчет)	Ежеквартально	Энергетик
<i>Отходы производства и потребления</i>			
8.	Контроль объемов образования отходов, недопущение складирования отходов в непредназначенных для этого местах	Ежеквартально	Инженер по ООС
9	Контроль объемов образования вскрышной породы, хвостов.	Ежеквартально	Главный маркшейдер
<i>Охрана земли</i>			
10.	Соблюдение санитарного состояния территории промплощадок	Ежеквартально	Начальники участков
11.	Соблюдение состояния территории площадки породного отвала, соблюдение проекта на породный отвал	Ежеквартально	Начальник производства
<i>Природоохранные мероприятия</i>			
12.	Выполнение и соблюдение плана природоохранных мероприятий	Ежеквартально	директор главный инженер инженер по ООС