

Республика Казахстан
Акмолинская область

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**К ПЛАНУ ГОРНЫХ РАБОТ ПО ДОБЫЧЕ СТРОИТЕЛЬНОГО ПЕСКА
И МУСКОВИТА (СЛЮДЯНЫХ СЛАНЦЕВ)
МЕСТОРОЖДЕНИЯ «КУЛЕТСКОЕ»
в ЗЕРЕНДИНСКОМ РАЙОНЕ АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Заказчик:
ТОО «QIZILTU-KAUSAR»



Болатбаев Д.К.

Исполнитель:
ИП «NAZ»



Оразалинова Р.С.

г.Кокшетау, 2025 год

ВВЕДЕНИЕ

Согласно действующим нормативным документам на всех предприятиях Республики Казахстан обязательно ведение производственного мониторинга за состоянием окружающей среды.

В процессе производственного экологического мониторинга планируется проведение анализа и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом.

Настоящая программа определяет порядок организации и проведения экологического производственного контроля при проведении работ на участке работ и ориентирована на проведение анализа и оценки воздействия на окружающую среду с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия предприятия на окружающую среду.

Программа производственного экологического контроля составлена в соответствии со ст.182-189 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Согласно пп.7.11. п.7 Раздела 2, Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год относится к объектам II категории.

Программа разрабатывается на плановый период в зависимости от срока действия экологического разрешения, но на срок не более десяти лет. Настоящая программа разработана на период 2026-2035 г.г.

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан и «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №250 от 14.07.2021 года.

Программа производственного экологического контроля выполнена ИП «NAZ», правом для осуществления работ в области экологического проектирования и нормирования является лицензия №02138Р от 30.03.2011 г., выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан (**приложение 1**).

Заказчик проектной документации: ТОО «QIZILTU-KAUSAR», БИН 180440006395, юридический адрес: РК, г.Астана, район Сарыарка, ул. Жангелдина 7, кв. 15, тел. 8 701 511 61 27. Директор Болатбаев Дастан Каирбек-Улы.

Исполнитель проектной документации: ИП «NAZ», ИИН 850128450550, Акмолинская область, г.Кокшетау, мкр.Сарыарка 2а/98, тел.: 87017503822.

1. ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В соответствии с требованиями ст.182 Экологического Кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

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

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

В рамках осуществления программы производственного экологического контроля выполняются следующие виды контроля:

- операционный контроль;

- контроль эмиссий в окружающую среду.

Кроме того, в рамках программы производственного экологического контроля будут выполняться контроль за водными ресурсами, за управлением отходов производства и потребления.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга:

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и отходы приведен в таблице 1.1.

Таблица 1.1

**Количественный и качественный состав выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу**

Источник загрязнения загрязняющих веществ	Кол - во	Тип источника	Код	Наименование вещества	Выбросы т/год
2026-2035 г.					
№6001 Снятие и перемещение ПРС бульдозером в бурты	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.001907
			0304	Азот (II) оксид	0.00031
			0328	Углерод (Сажа)	0.0003565
			0330	Сера диоксид	0.0002125
			0337	Углерод оксид	0.00171
			2732	Керосин	0.000489
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.0285
№6002 Погрузка ПРС погрузчиком из буртов в автосамосвалы	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.001526
			0304	Азот (II) оксид	0.000248
			0328	Углерод (Сажа)	0.000285
			0330	Сера диоксид	0.00017
			0337	Углерод оксид	0.001368
			2732	Керосин	0.000391
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.03035
№6003 Транспортировка ПРС автосамосвалами на склад ПРС	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.001992
			0304	Азот (II) оксид	0.000324
			0328	Углерод (Сажа)	0.000255
			0330	Сера диоксид	0.000494
			0337	Углерод оксид	0.004145
			2732	Керосин	0.00062
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.0002785
№6004 Автосамосвал. Разгрузка ПРС	1	Неорганизованный	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.0027
№6005 Планировочные	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.001907
			0304	Азот (II) оксид	0.00031

работы на складе ПРС		0328	Углерод (Сажа)	0.0003565
		0330	Сера диоксид	0.0002125
		0337	Углерод оксид	0.00171
		2732	Керосин	0.000489
		2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.0324
№6006 Склад ПРС	1	Неорганизованный	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния
№6007 Снятие вскрышных пород бульдозером SD-23	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид
			0304	Азот (II) оксид
			0328	Углерод (Сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2732	Керосин
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния
№6008 Погрузка вскрыши погрузчиком в автосамосвалы	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид
			0304	Азот (II) оксид
			0328	Углерод (Сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2732	Керосин
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния
№6009 Транспортировка вскрыши автосамосвалами во внутренний отвал	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид
			0304	Азот (II) оксид
			0328	Углерод (Сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2732	Керосин
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния

№6010 Автосамосвал. Разгрузка вскрышных пород	1	Неорганизованный	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.00515
№6011 Планировочные работы бульдозером SD-23 на отвале	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.00271
			0304	Азот (II) оксид	0.000441
			0328	Углерод (Сажа)	0.000506
			0330	Сера диоксид	0.000309
			0337	Углерод оксид	0.00267
			2732	Керосин	0.000719
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.0468
№6012 Внутренний отвал вскрышных пород	1	Неорганизованный	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	9
№6013 Выемочно-погрузочные работы ПИ экскаватором в автосамосвалы потребителя	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.03052
			0304	Азот (II) оксид	0.00496
			0328	Углерод (Сажа)	0.005
			0330	Сера диоксид	0.003254
			0337	Углерод оксид	0.02642
			2732	Керосин	0.00757
№6014 Поливомоечная машина	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.0327
			0304	Азот (II) оксид	0.00531
			0328	Углерод (Сажа)	0.002905
			0330	Сера диоксид	0.00527
			0337	Углерод оксид	0.0615
			2732	Керосин	0.0107
№6015/1 Топливозаправщик (заправка топлива)	1	Неорганизованный	0333	Сероводород	0.00000376
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.00134
№6015/2 Топливозаправщик (заправка топлива)	1	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид	0.01336
			0304	Азот (II) оксид	0.00217
			0328	Углерод (Сажа)	0.001264
			0330	Сера диоксид	0.0025
			0337	Углерод оксид	0.02335
			2732	Керосин	0.00462

№0001 Дизельная электростанция	1	Организованный	0301	Азот (IV) оксид	0.038528
			0304	Азот (II) оксид	0.0062608
			0328	Углерод (Сажа)	0.0024
			0330	Сера диоксид	0.0126
			0337	Углерод оксид	0.042
			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	5.6000E-8
			1325	Формальдегид	0.00048
			2754	Углеводороды предельные С12- С19	0.012

Качественные и количественные показатели отходов

Таблица 1.2

Наименование показателей	Значение показателя, т/год
2026-2035 год	
Твердо-бытовые отходы (ТБО)	0,6
Промасленная ветошь	0,1135
Отходы вскрыши	в 2026 году – 49920 т; в 2027-2035 годах – 16580 т

1.2 Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга:

- В связи с отсутствием организованных источников выбросов загрязняющих веществ инструментально-лабораторный контроль на источниках не требуется. В рамках программы осуществляются инструментальные замеры на границе СЗЗ.

- Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов в атмосферу на источниках будет осуществляться балансовым методом, т.е. расчетным путем.

- Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведены по следующим методикам:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение 13 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.;

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.;

3. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы. 1996 г.

1.3 Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных:

- Период, продолжительность и частота осуществления производственного экологического контроля приведен в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1

Период, продолжительность и частота осуществления производственного экологического контроля

№ п/п	Технологический процесс	Продолжительность	Периодичность контроля	Ответственное лицо
1.	Общее руководство	Постоянно	Постоянно	Руководитель предприятия
2.	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель проекта
3.	Контроль за соблюдением правил техники безопасности в процессе проведения работ	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель проекта
4.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель проекта
5.	Контроль за соблюдением нормативов НДВ (расчетным путем)	Ежеквартально	1 раз в квартал	Инженер-эколог

6.	Контроль за своевременным выполнением экологического контроля и сдачи отчетности в госорганы	Ежеквартально	1 раз в квартал	Инженер-эколог
----	--	---------------	-----------------	----------------

1.4 План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение:

Основной целью внутренних проверок является соблюдение требований, установленных в Экологическом Кодексе РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с природоохранными условиями экологического разрешения на воздействие.

Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по устранению выявленных нарушений в ходе проверки.

В случае возникновения неисправности оборудования или аппаратуры в процессе работ фиксируется в специальных журналах, и оперативно принимаются меры по их устранению. Ответственные лица – технический руководитель проекта и инженер-эколог предприятия.

План-график внутренних проверок приведен в Разделе 12.

1.5 Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля:

Ответственность за организацию контроля по соблюдению нормативов эмиссий загрязняющих вещества в атмосферу и своевременную отчетность возлагается на ответственное лицо в области охраны окружающей среды на предприятии – инженер-эколог.

1.6 Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности):

Информация о планах природоохранных мероприятий приведена в таблице 1.6.1.

Таблица 1.6.1

Информация о планах природоохранных мероприятий

№	Наименование мероприятия	Объем	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия (тонн/год)
1.	Контроль за соблюдением нормативов эмиссий в атмосферу	2026 год: 24.186958362 т/год; 2027-2035 год: 23.802110862 т/год	Предупреждение сверхнормативного загрязнения. Лимит выбросов в 2026 год 24.186958362 т/год; Лимит выбросов в 2027-2035 г.г. 23.802110862 т/год
2.	Передача сторонним организациям отходов производства и потребления	0,7135 т/год	Снижение физических нагрузок на окружающую среду. При своевременном вывозе – 0,7135 т/год

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование юридического лица – ТОО «QIZILTU-KAUSAR», БИН 180440006395, юридический адрес: РК, г.Астана, район Сарыарка, ул. Жангелдина 7, кв. 15, тел. 8 701 511 61 27. Директор Болатбаев Дастан Каирбек-Улы.

Наименование объекта – Добыча общераспространенных полезных ископаемых.

Адрес расположения объекта – Кулетское месторождение расположено в Зерендинском районе Акмолинской области, в 35 км на юго-восток от г.Кокшетау.

Ближайшие населенные пункты: пос.Желтау расположен в 4 км на север от месторождения; пос.Карабулак расположен в 10 км на юго-восток от месторождения; село Зеренда - районный центр, расположен в 26 км на юго-запад от месторождения.

Озеро Желтау расположено в 0,63 км к северу от месторождения. Согласно данным РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использования водных ресурсов КРОИВР МВРИ РК» от 27.03.2025 года №3Т-2025-00876036 в соответствии с Постановлением акимата Акмолинской области от 03 мая 2022 года №А-5/222 «Об установлении водоохраных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» ширина водоохранной полосы на оз.Желтау Зерендинского района (район месторождения «Кулетское») составляет 50 м, водоохранная зона в пределах 500 м. Согласно постановлению месторождение «Кулетское» находится за пределами водоохраных зон и полос.

Отработка месторождения будет производиться в контурах границ участка добычи площадью 47,2 га (0,472 км²). Нижняя граница участка добычи определена минимальной высотной отметки дна подсчета запасов, вовлекаемых к разработке, составляет +310 м. Глубина разработки составит 55 м.

Протоколом №8630 ГКЗ СССР от 21.11.1980 г. утверждены запасы руды и мелкочешуйчатого мусковита Кулетского месторождения в качестве сырья для получения молотой слюды, пригодной в качестве наполнителя в битумно-полимерных изоляционных материалах для изоляции трубопроводов и в производстве электрородов

На государственном балансе месторождения «Кулетское» состоят следующие запасы по категориям: В – 14705 тыс. т; С1 – 54829 тыс. т. Горизонт подсчета запасов +310 м.

Исходя из планируемых объемов добычи в размере 250 тыс. т/год в лицензионный период 25 лет объем промышленных запасов будет составлять 6250 тыс.т.

В состав наземных сооружений на участке недр месторождения входят:

- Карьер;
- Склад почвенно-растительного слоя (ПРС);
- Отвал вскрышных пород.

Местоположение и площадь карьера предопределены контуром утвержденных запасов с учетом конечной глубины отработки месторождения и разноски бортов.

Отвал вскрышных пород расположен в восточной части границ участка добычи на безрудной территории, площадь отвала 1,96 га, высота отвала 13 м в, один ярус, угол откоса яруса 350.

Склады ПРС будут представлять собой бурт трапециевидной формы, высота 4 м, угол откоса яруса 35⁰, расположены вдоль западных и восточных границ лицензионной территории.

Подземные сооружения отсутствуют.

Абсолютные отметки понижения находятся в пределах 360 м. Вскрытая мощность полезной толщи составляет 53,5 м в том числе: в зоне выветрелых пород 7 м, свежих пород 46,5 м.

Месторождение с поверхности перекрыто почвенно-растительным слоем мощностью 0,15 м. Вскрышные породы представлены глинами и дресвеяно-щебенистами породами мощностью от 0,04 до 2,1 м средняя в границах проектируемого карьера 0,8 м. Эти условия

предопределяют однозначный выбор способа отработки – открытый. Карьер будет проходиться в полускальных и скальных образованиях.

В качестве основного полезного компонента в рудах Кулетского месторождения рассматривается мусковит, попутный полезный компонент - гранат. Оба эти минерала являются породообразующими не только гранат-мусковит-кварцевых сланцев, но и некоторых литологических разностей продуктивной толщи, отнесенных в разряд безрудных прослоев.

Автомобильные дороги расположены по рациональной схеме для минимизации расстояния транспортировки и площадей нарушенных земель.

Отработка месторождения будет производиться в контурах границ участка добычи площадью 47,2 га.

Порядок отработки месторождения следующий:

- снятие почвенно-растительного слоя (ПРС) и размещение его на складах буртах;
- разработка вскрышных пород и размещение их в отвале;
- проведение буровзрывных работ для предварительного рыхления полезной толщи;
- проходка въездной и разрезной траншой на соответствующем горизонте;
- добыча руды, погрузка в автосамосвалы потребителя.

Вскрышные породы представлены глинами и дресвяно-щебенистыми породами мощностью от 0,04 до 2,1 м средняя в границах проектируемого карьера 0,8 м. До начала производства горных работ производится снятие и складирование почвенно-растительного слоя. С целью сохранения снимаемого ПРС проектом предусматривается формирование складов почвенно-растительного слоя, который в дальнейшем используется при рекультивации нарушенных земель. Вскрышные породы в процессе эксплуатации месторождения будут использованы для формирования подъездных автодорог и площадок и размещаются на отвале в дальнейшем используются при рекультивации.

Техника будет обслуживаться в специализированных пунктах технического обслуживания в городе Кокшетау и на производственной базе предприятия. Режим ремонтной службы определяется на месте в зависимости от объема работ.

Карьерная техника будет заправляться топливозаправщиком. Хранение горючесмазочных материалов на территории карьера и промплощадки исключается.

Строительство жилых и административных объектов на карьере не предусмотрено.

Объем добычи на карьере в соответствии с горнотехническими условиями и по согласованию с Заказчиком принимается:

2026-2035 г.г. – 103,306 тыс. м³/год ежегодно.

Срок недропользования составит 10 лет.

Режим горных работ на карьере принимается круглогодичный. Рабочая неделя пятидневная с продолжительностью смены 8 часов, односменный режим работ. Число рабочих дней 240. Строительство, ремонтные работы на территории карьера не предусмотрены.

Обогрев вагончика предусматривается электрорадиаторами типа ZASS. Энергоснабжение бытового вагончика от дизельгенератора QAS 14.

Предусмотрено освещение зоны работы механизмов на карьере и складе ПРС с помощью передвижной осветительной мачты на базе дизельгенератора QAS 14 и его аналоги с галогеновыми лампами мощностью 1500 Вт в количестве 6 шт, общая сила света 198000 Лм, вылет мачты (высота) 9,4 метров. Режим работы 8 ч в сутки, 240 дней в году. Мощность двигателя 15 кВт, расход топлива 3,5 л/час, годовой расход топлива 6720 л/год (5,1 т).

Заправка горного и другого оборудования будет осуществляться на площадке, которая подсыпана 30 см слоем щебенки, с помощью специализированной машины, оборудованной насосом. Доставка топлива осуществляется топливозаправщиком ГАЗ 33086.

Способ разработки месторождения:

Перед началом проведения добычных и вскрышных работ предусматривается снятие и складирование почвенно-растительного слоя, который в дальнейшем используется при рекультивации нарушенных земель.

Снятие почвенно-растительного слоя предусматривается одним уступом. Ширина заходок при снятии ПРС условно принимается 25 м. Условность принятой ширины заходки объясняется тем, что основные работы по снятию ПРС выполняются бульдозером SHANTUI SD23, который поблочно снимает ПРС, складируя ее (перемещая вдоль фронта) на расстояние 40 м в бурт, из которого ПРС фронтальным погрузчиком XCMG ZL 50G осуществляется погрузка в автосамосвал SHACMAN SX3256DR384 и транспортируется на склад ПРС.

С целью сохранения снимаемого ПРС и использования его при рекультивации нарушенных земель, проектом предусмотрено формирование складов ПРС, вдоль западных и восточных границ лицензионной территории. Формирование складов осуществляется бульдозером. Основные параметры склада ПРС №1: высота 4 м, площадь – 0,804 га; склад ПРС №2: высота 4 м, площадь – 0,822 га.

Выемочно-погрузочные работы вскрышных пород осуществляются экскаватором HUNDAI R-290 ZC-7 и его аналоги (объем ковша 1,5 м³). Транспортировка вскрышных пород осуществляется автосамосвалами SHACMAN SX3256DR384 грузоподъемностью 25 тонн в отвал и для формирования подъездных дорог и площадок.

Основные параметры отвала: высота 13 м, площадь – 1,96 га. Формирование отвала вскрышных пород будет производиться бульдозером SHANTUI SD23.

Основные технологические процессы на добычных работах: бурение взрывных скважин и проведение взрывных работ; выемочно-погрузочные работы осуществляются экскаватором HUNDAI R-290 ZC-7 и его аналоги (объем ковша 1,5 м³); транспортировка руды осуществляется автосамосвалами SHACMAN SX3256DR384 грузоподъемностью 25 тонн на рудный склад планируемой обогатительной фабрики.

Исходя из горно-геологических условий, принятой системы разработки, годовой производительности карьера и требуемого гранулометрического состава взорванной горной массы проектом принимается метод вертикальных скважинных зарядов. Коэффициент крепости пород по шкале проф. М.М. Протодьяконова изменяется от 2 до 22, добычные работы в период с 2026 г. по 2050 г. предусмотрено проводить в зоне пород, затронутых выветриванием средний коэффициент принят 11. Буровзрывные работы будут проводиться подрядными организациями, имеющими лицензию на данный вид деятельности по договору.

Бурение взрывных скважин будет проводиться пневмоударным способом установками УРБ 2А-2 и их аналогами. Диаметр скважин принят 110-150 мм. Буровые растворы в процессе проведения работ не применяются.

Для механизированной очистки рабочих площадок уступов, предохранительных и транспортных берм предусматриваются бульдозер SHANTUI SD23 и фронтальный погрузчик XCMG ZL 50G.

Для пылеподавления на автодорогах предусмотрено орошение с расходом воды 1-1,5 кг/м² при интервале между обработками 4 часа поливомоечной машиной ПМ-130Б.

В зоне влияния предприятия курортов, зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха не имеется. Памятников архитектуры в районе размещения промплощадки нет.

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2,

размер санитарно-защитной зоны устанавливается 1000 м (раздел 3 Добыча руд, нерудных ископаемых, природного газа, п.11, пп.1 карьеры нерудных стройматериалов).Согласно пп.7.11. п.7 Раздела 2, Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год относится к объектам II категории.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение по добыче строительного песка и мусковита (слюдяных сланцев) «Кулетское»	711310000	Месторождение по добыче строительного песка и мусковита (слюдяных сланцев) «Кулетское» в Зерендинском районе Акмолинской области Географические координаты горного отвода: 1 точка: северная широта 53° 00' 33.04"; восточная долгота 69° 30' 24.84"; 2 точка: северная широта 53° 00' 31.91"; восточная долгота 69° 30' 54.59"; 3 точка: северная широта 53° 00' 19.00"; восточная долгота 69° 30' 55.51"; 4 точка: северная широта 53° 00' 11.14"; восточная долгота 69° 30' 54.70";	95	18044000639 96090	Согласно представленному техническому заданию на проектирование, годовая производительность карьера по полезному ископаемому составляет: В 2026-2035 г. – 103,306 тыс. м3/год Предоставление прочих индивидуальных услуг, не включенных в другие группировки	ТОО «QIZILTU- KAUSAR», БИН 180440006395, юридический адрес: РК, г.Астана, район Сарыарка, ул. Жангелдина 7, кв. 15, тел. 8 701 511 61 27. Директор Болатбаев Д.К.	2 категория Проектная мощность составляет: 2026-2035 г. – 103,306 тыс. м3/год

		5 точка: северная широта 53° 00' 11.84"; восточная долгота 69° 30' 36.15"; 6 точка: северная широта 53° 00' 00.28"; восточная долгота 69° 30' 34.95"; 7 точка: северная широта 53° 00' 01.16"; восточная долгота 69° 30' 13.47"; 8 точка: северная широта 53° 00' 25.47"; восточная долгота 69° 30' 16.00"				
--	--	---	--	--	--	--

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердо-бытовые отходы	20 03 01 – 0,6 т ежегодно	Временно хранятся в металлических контейнерах емкостью 1 м3 (срок хранения ТБО в контейнерах при температуре 0°C и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток). Вывоз на полигон ТБО согласно договору со сторонней организацией.
Промасленная ветошь	15 02 02* - 0,1135 т ежегодно	Временное накопление и хранение ветоши предусмотрено в герметичной металлической емкости, с плотно закрывающейся крышкой, сдаются сторонней организацией
Отходы вскрыши	в 2026 году – 49920 тонн; в 2027-2035 годах – 16580 тонн	Внешний отвал вскрыши.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	20
2	Организованных, из них:	1
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-

1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Инструментальные замеры на источниках не предусматриваются						

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение по добыче строительного песка и мусковита (слюдяных сланцев) Кулетское	Карьер	6001	Акмолинская область, Зерендинский район Географические координаты горного отвода: 1 точка: северная широта 53° 00' 33.04"; восточная долгота 69° 30' 24.84";	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	ПИ
		6002	2 точка: северная широта 53° 00' 31.91"; восточная долгота 69° 30' 54.59";	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		6003	3 точка: северная широта 53° 00' 19.00"; восточная долгота 69° 30' 55.51";	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		6004	4 точка: северная широта 53° 00' 11.14"; восточная долгота 69° 30' 54.70";	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		6005		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		6007		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		6010		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

		6005	5 точка: северная широта 53° 00' 11.84"; восточная долгота 69° 30' 36.15"; 6 точка: северная широта 53° 00' 00.28"; восточная долгота 69° 30' 34.95"; 7 точка: северная широта 53° 00' 01.16"; восточная долгота 69° 30' 13.47"; 8 точка: северная широта 53° 00' 25.47"; восточная долгота 69° 30' 16.00"	Азота оксид, азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, керосин	ГСМ
Поливомоечная машина		6007		Азота оксид, азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, керосин	ГСМ
Топливозаправщик (заправка топлива)		6011/1		Сероводород, углеводороды предельные C12-C19	
Топливозаправщик		6011/2		Азота оксид, азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, керосин	ГСМ
Склад хранения ПРС		6006		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	ПРС

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Газовый мониторинг не проводится, так как на балансе предприятия полигона не имеется					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование воздействия (контрольные точки)	источников	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5	
Сбросы сточных вод промплощадке отсутствуют, мониторинг не предусмотрен					

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Карьер					
4 точки на границе СЗЗ (С, Ю, З, В)	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1 раз в год (3 квартал) на границе СЗЗ	2 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	Действующие методики в РК

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Озеро Желтау расположено в 0,63 км к северу от месторождения. Согласно данным РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использования водных ресурсов КРОИВР МВРИ РК» от 27.03.2025 года №3Т-2025-00876036 в соответствии с Постановлением акимата Акмолинской области от 03 мая 2022 года №А-5/222 «Об установлении водоохраных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» ширина водоохранной полосы на оз.Желтау Зерендинского района (район месторождения «Кулетское») составляет 50 м, водоохранная зона в пределах 500 м. Согласно постановлению месторождение «Кулетское» находится за пределами водоохраных зон и полос. На территории месторождения подземные воды не вскрыты, ввиду их отсутствия, мониторинг воздействия на водные объекты не предусмотрен.					

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
4 точки на границе С3З (С, Ю, З, В)	Нефтепродукты	ПДК не нормируются	1 раз в год (3 квартал), на границе С3З	Атомно-спектральный метод анализа согласно действующим методикам и стандартам РК

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Месторождение по добыче строительного песка и мусковита (слюдяных сланцев) Кулетское, расположенное в Зерендинском районе Акмолинской области.	1 раз в месяц

В соответствии со ст.189 Экологического Кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;

3) выполнение условий экологического и иных разрешений;

4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

На предприятии постоянно производится контроль соблюдения производственных инструкций и правил в части соблюдения законодательства по охране окружающей среды.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, на основании которого издается приказ об устранении нарушений, устанавливаются сроки устранения нарушений и назначаются ответственные лица.

3.ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям при производственной деятельности предприятия можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

В этом случае на предприятии предусмотрен План ликвидации возможных аварийных ситуаций, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. С этой целью в процессе ликвидации аварии наблюдения за состоянием воздушного бассейна должны проводится не менее чем раз в сутки. В том же режиме (один раз в сутки) проводится отбор проб почв и воды из наблюдательных скважин, попавших в зону влияния аварии. Отбор проб атмосферного воздуха, почво-грунтов и вод производится по общепринятым методикам.

Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами, которые фиксируются на дежурном плане.

Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах Департамент экологии по Акмолинской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории, в том числе в течение года после её завершения.

План детализации должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной эксплуатации месторождения.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400 VI ЗРК;
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 14 июля 2021 года №250;
3. Классификатор отходов, утв. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314.



ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана

ОРАЗАЛИНОВА РАУШАН САБЫРЖАНОВНА
СЕВЕРНАЯ 37, 114.

(полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица /
полностью фамилия, имя, отчество физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
среды

(наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом
Республики Казахстан «О лицензировании»)

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьей 9 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Орган, выдавший
лицензию

Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.
Комитет экологического регулирования и контроля

(полное наименование государственного органа лицензирования)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТУРЕКЕЛЬДИЕВ СУОНДИК МЫРЗАКЕЛЬДИЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего
лицензию)

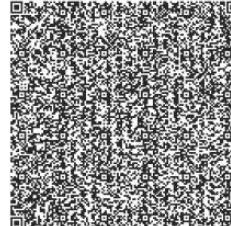
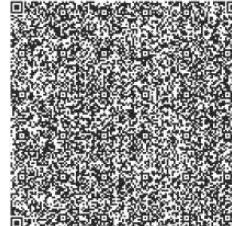
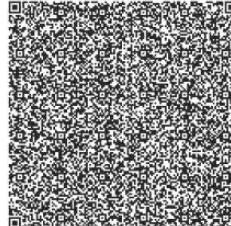
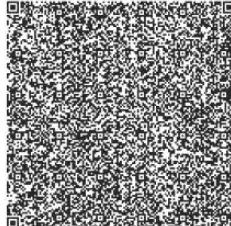
Дата выдачи лицензии 30.03.2011

Номер лицензии

02138Р

Город

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02138Р

Дата выдачи лицензии 30.03.2011

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

Природоохранное проектирование, нормирование;

Филиалы,
представительства

(полное наименование, местонахождение, реквизиты)

Производственная база

(место нахождения)

Орган, выдавший
приложение к лицензии

Министерство охраны окружающей среды Республики
Казахстан. Комитет экологического регулирования и
контроля

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТУРЕКЕЛЬДИЕВ СУЮНДИК МЫРЗАКЕЛЬДИЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа,
выдавшего лицензию)

Дата выдачи приложения к
лицензии

30.03.2011

Номер приложения к
лицензии

002

02138Р

