

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН**



ПРОГРАММА

**ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ ТОО «САРЫАРКА ENERGY» К ПРОЕКТУ «ПЛАН
ГОРНЫХ РАБОТ ОТРАБОТКИ КАМЕННОУГОЛЬНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЖАЛЫН В ГРАНИЦАХ РАЗРЕЗА
«ЖАЛЫН» (КОРРЕКТИРОВКА)»
НА 2024-2032 ГГ**

Директор
ТОО «Сарыарка экология»



Т.Н. Обжорина

г. Караганда, 2023 год

ВВЕДЕНИЕ

Согласно статье 182 ЭКРК, операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

Оператор объекта - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;

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.

Целями производственного экологического контроля являются:

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

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

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

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

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

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля будет осуществляться на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а так же программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного

мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Автоматизированная система мониторинга эмиссий в окружающую среду – автоматизированная система производственного экологического мониторинга, отслеживающая показатели эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий, которая обеспечивает передачу данных в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени в соответствии с правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об обеспечении единства измерений и об информатизации.

Проведение **мониторинга воздействия** включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Программа производственного мониторинга разрабатывается на основе оценки воздействия намечаемых работ на окружающую среду. Программа производственного мониторинга утверждается руководителем предприятия. Продолжительность производственного мониторинга зависит от продолжительности воздействия.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	2
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	7
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления.....	13
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	13
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	15
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге.....	21
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	21
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	21
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	26
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	28
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	30

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Полное наименование Заказчика: ТОО «Сарыарка-ENERGY»

Реквизиты заказчика: РК, Карагандинская обл.,

100012, район им. Казыбек би, г. Караганда, ул. Шакирова, д. 33/1

Адрес местонахождения разреза: Ультаяуская область, Жанааркинский район, с/о Ералиевский, разрез «Жалын».

Адрес местонахождения ПРК: Ультаяуская область, Жанааркинский район, с/о Ералиевский, ж.-д. тупик на ст. Жомарт

БИН 081040008201

Вид деятельности: Базовый код ЭУЗ 05101 - Добыча каменного угля открытым способом

Форма собственности: частная.

Основным предметом деятельности промплощадки является: добыча угля открытым способом.

Месторождение Жалын административно расположено в Жанааркинском районе Ультаяуской области на территории земель бывшего совхоза им. Карла Маркса, ныне АО «Ералы».

Железнодорожная и автомобильная магистрали Караганда-Жезказган проходят в 30 км южнее месторождения Жалын. Ближайшие железнодорожные станции Жомарт, Монадырь и Женис находятся в радиусе 20-40 км.

Современный областной центр Ультаяуской области – город Жезказган, расположен на расстоянии 203 км от месторождения Жалын. Город Караганда – бывший областной центр – в 300 км к востоку.

Поселки городского типа Жайрем и Атасу, являющиеся административными центрами района, расположены на расстоянии 43 и 77 км, соответственно. Поселок Шубаркольского углеразреза – промышленный центр района – на расстоянии 120 км от месторождения.

Ближайшая селитебная зона – ж.-д. станция Жомарт – находится в тридцати двух километрах от разреза.

В районе расположения предприятия отсутствуют заповедники и особо охраняемые природные территории (ООПТ), лесные или сельскохозяйственные угодья, дома отдыха, детские и санаторно-профилактические медицинские учреждения, а также музеи и другие охраняемые законом объекты. Памятников республиканского значения на территории месторождения Жалын нет.

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 Жалын	623653000	1 с.ш. 70°06'17" в.д. 2 48°44'43" с.ш. 70°06'18" в.д. 3 48°44'30" с.ш. 70°05'55" в.д. 4 48°44'16" с.ш. 70°05'55"	48°44'44" с.ш. 70°06'17" в.д. 48°44'43" с.ш. 70°06'18" в.д. 48°44'30" с.ш. 70°05'55" в.д. 48°44'16" с.ш. 70°05'55"	БИН 140240006231	05101	Основным предметом деятельности является: добывающая промплощадки угля открытым способом	ПК, Каррагандинская обл., 100012, район им. I категории Казыбек би, г.Производственная Караганда, ул.мощность по Шакирова, д. 33/1 Адрес местонахождения рабочей разреза: Ультаская область, Жанааркинский район, с/o-	100012, район им. I категории Казыбек би, г.Производственная Караганда, ул.мощность по Шакирова, д. 33/1 Адрес местонахождения рабочей разреза: Ультаская область, Жанааркинский район, с/o-
		5 с.ш. 70°05'59" в.д. 6 48°44'00" с.ш. 70°06'02" в.д. 7 48°43'53" с.ш. 70°06'01" в.д. 8 48°43'41"	48°44'12" с.ш. 70°05'59" в.д. 48°44'00" с.ш. 70°06'02" в.д. 48°43'53" с.ш. 70°06'01" в.д. 48°43'41"			2024 г – 20 тыс.т угля в год, 2025 г – 180,0 тыс.т. угля в год; 2026 – разрез «Жалын». Адрес местонахождения 2028 г - 102,18 тыс.т. угля в год. ПРК: Ультаскаятыс.т/год	2024 г – 20 тыс.т угля в год, 2025 г – 180,0 тыс.т. угля в год; 2026 – разрез «Жалын». Адрес местонахождения 2028 г - 102,18 тыс.т. угля в год. ПРК: Ультаскаятыс.т/год	
						область, Жанааркинский район, с/o-	область, Жанааркинский район, с/o-	

	19	В.Д. 48°44'05" с.п. 70°05'06"						
	20	В.Д. 48°44'12" с.п. 70°05'01"						
	21	В.Д. 48°44'28" с.п. 70°05'04"						
	22	В.Д. 48°44'35" с.п. 70°05'02"						
	23	В.Д. 48°44'42" с.п. 70°04'48"						
	24	В.Д. 48°44'47" с.п. 70°04'23"						
	25	В.Д. 48°45'02" с.п. 70°04'12"						
	26	В.Д. 48°45'12" с.п. 70°04'26"						
	27	В.Д. 48°45'21" с.п. 70°04'32"						
	28	В.Д. 48°45'22" с.п. 70°04'46"						

	29	$48^{\circ}45'03''$	
	c.п.	$70^{\circ}05'17''$	
	B.д.		
30		$48^{\circ}44'52''$	
	c.п.	$70^{\circ}05'33''$	
	B.д.		
31		$48^{\circ}44'45''$	
	c.п.	$70^{\circ}05'33''$	
	B.д.		
32		$48^{\circ}44'39''$	
	c.п.	$70^{\circ}05'49''$	
	B.д.		

2 ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ (отходы производства и потребления), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ТОО «Сарыарка-ENERGY» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- условия эксплуатации месторождений;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

2.1. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).

Основным предметом деятельности промплощадки является: добыча угля открытым способом. Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции.

2.2. Мониторинг эмиссий в окружающую среду

2.2.1. Мониторинг отходов производства и потребления

Производственный мониторинг размещения отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления, мониторинга эмиссий - наблюдений за соответствием размещения фактического объема отходов и установленных лимитов и мониторинга воздействия объектов размещения отходов на состояние компонентов природной среды.

Проведение запланированных на 2024-2032 гг работ будут сопровождаться образованием отходов производства и потребления, виды

которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

В процессе эксплуатации разреза «Жалын» ожидается образование следующих видов отходов:

Отходы горного производства: вскрышные породы.

Отходы обслуживания горно-транспортного оборудования: отработанные масла; отработанные масляные фильтры; отработанные аккумуляторные батареи (АБК); отработанные шины; отработанные тормозные колодки, лом черных и цветных металлов.

Отходы вспомогательного производства.

Отходы постутилизации предприятия.

Однако:

1) Горные работы на разрезе будут вестись с использованием горно-транспортного оборудования подрядных организаций. Поэтому, все операции, связанные с техническим обслуживанием, текущими и капитальными ремонтами оборудования будут производиться за счет подрядчиков. Следовательно, все отходы, образующиеся в процессе технического обслуживания техники, будут являться их собственностью, а не собственностью ТОО «Сарыарка ENERGY».

В связи с этим, отходы обслуживания горно-транспортного оборудования настоящим проектом не учитываются.

2) Так как в оцениваемый период с 2024 по 2032гг. Планом горных работ не планируется выполнять работы по постутилизации предприятия, отходы, которые могут образовываться в процессе постутилизации разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка ENERGY», настоящим проектом не учитываются.

Исходя из вышеизложенного, настоящим проектом рассматриваются:

- отходы горного производства: вскрышные породы, складируемые на внешнем породном отвале;

- отходы вспомогательного производства, в состав которых входят: твердые бытовые отходы (ТБО); смёт с территорий; медицинские отходы; отработанные ртутьсодержащие лампы; вышедшая из употребления спецодежда; вышедшая из употребления спецобувь; ветошь промасленная; отходы резинотехнических изделий; золошлак; огарки сварочных электродов; песок, загрязненный нефтепродуктами от засыпки проливов; нефтешлам от зачистки резервуаров; пыль абразивно-металлическая; лом абразивных изделий.

Всего – 15 видов отходов, из них:

- 5 видов отходов – опасные: ветошь промасленная, отработанные люминесцентные лампы, нефтешлам от зачистки резервуаров, медицинские отходы, песок загрязнённый нефтепродуктами от засыпки проливов;

- 10 видов отходов – неопасные: вскрышные породы, твердые бытовые отходы, смёт с территорий, вышедшая из употребления спецодежда, вышедшая из употребления спецобувь, отходы резинотехнических изделий, золошлак, огарки сварочных электродов, пыль абразивно-металлическая, лом абразивных изделий.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
1	Твёрдо-бытовые отходы (ТБО)	200399	По мере накопления вывозится на полигон ТБО, за исключением отходов пластмассы, пластика, полиэтилена и полиэтилентеревтатовой упаковки, макулатуры, картона, и отходов бумаги, стеклобоя и пищевых отходов, которые передаются сторонним специализированным операторам , юридическим или физическим лицам на основании договора купли-продажи, мены, дарения или иной сделки об отчуждении отходов.
2	Вскрышные породы	010101	Основным мероприятием, обеспечивающим снижение негативного влияния размещае-мых отходов разреза «Жалын» ТОО «Сарыарка ENERGY» на окружающую среду и здоровье населения, является организация в 2025 году двух внутренних отвалов на участках Центральный и Северный. Согласно Плану горных работ, в период с 2025 по 2032 гг. во внутренние отвалы разреза должно быть засыпано, всего 97,303 млн.м3 пород внешней вскрыши, в том числе: во внутренний отвал участка Центральный – 17,295 млн.м3, во внутренний отвал участка Северный – 80,008 млн.м3.
3	Ветошь промасленная	150202	Сжигаются в производственной котельной
4	Отработанные ртутьсодержащие лампы	200121*	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
5	Нефтешлам от зачистки резервуаров	050103*	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
6	Медицинские отходы	180106*	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
7	Песок, загрязненный нефтепродуктами от засыпки проливов	170903*	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
8	Смёт с территорий	200303	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
9	Вышедшая из употребления спецодежда	200110	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
10	Вышедшая из употребления спецобувь	200110	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
11	Отходы резинотехнических изделий	070299	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
12	Золошлак	100101	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
13	Огарки сварочных электродов	120113	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
14	Пыль абразивно-металлическая	120102	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
15	Лом абразивных изделий	120199	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	48
2	Организованных, из них:	15

	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7
	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	6
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	33

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений:

На предприятии установлены следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях;
- регулярный - от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю: для выявления нештатных ситуаций;

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 проекта	Периодичность инструментальных замеров
Наименование	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Разрез «Жалын»	Сжигает 1220,7 тонн угля в год	Котельная подпосёлка	Вахтового 1236	48°43' СШ 75°05'ВД	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ Сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота
	Сжигает 501,7 тонн угля в год	Производственная котельная	1130	48°43' С.Ш 75°05'В.Д.	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ Сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота

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

Наименование	Источник выброса	местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
Наименование	наименование	номер		
1	2	3	4	5
Разрез «Жалын»	Вскрышные работы	6101	48°43' СШ 75°05'ВД	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния
	Добычные работы	6102		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния
				Добыча угля

	Транспортировка вскрыши на отвал	6103	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Транспортировка угля на склад	6104	Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	Уголь
	Транспортировка внутренней вскрыши на внешний отвал	6105	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Транспортировка вскрыши на внутренний отвал Центральный	6142	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Вскрышные работы	6106	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Добычные работы	6107	Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	Уголь
	Транспортировка вскрыши на отвал	6108	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Транспортировка угля на склад	6109	Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	Уголь
	Транспортировка внутренней вскрыши на внешний отвал	6110	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Транспортировка вскрыши на внутренний отвал Северный	6143	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Отвал внешний породный	6111	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Отвал внутренний породный Центральный	6144	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Вскрышные породы
	Отвал внутренний породный Северный	6145	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния %	Вскрышные породы
	Прибортовой угольный склад ПМСК-400	6112 6113	Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	Уголь
	MCU TEREX FINKAI 683	6114	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Уголь
	MCU TEREX FINKAI 684	6115	Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	Уголь
	Передвижной сварочный пост	6116	Азота диоксид, Углерода оксид, Марганец и его соед., Фтористые газообраз.	Электроды

			Соединения, Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%
			Взвешенные частицы РМ10 Пыль абразивная
			Взвешенные частицы РМ10 Пыль абразивная
			Азота диоксид Углерода оксид Марганец и его соед. Фтористые газообр. соединения Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70% Железа оксид
			Электроды
			Взвешенные частицы РМ10 Пыль абразивная
			Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерода оксид Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%
			Ванадий Железа оксид Марганец и его соед. Меди оксид Азота диоксид Углерода оксид Фтористые газообр. соединения Фториды Пыль неорганич. с 20%<SiO ₂ <70%
			Пары щелочи (натрий гидрооксид) Пары серной кислоты Пары щелочи (натрий гидроок- сид)
			Взвешенные частицы РМ10 Пыль абразивная
Механическая мастерская. Труба.	1117		
Гараж. Труба.	1118		
Ремонтно-механическая мастерская (РММ). Передвижной сварочный пост	6119		
РММ. Металлообрабатывающие станки. Труба.	1120		
РММ. Кузнецкий горн	6121		
Сварочный пост в здании шиномонтажного и сварочного цехов. Труба.	1122		
Блок ремонтных служб. Зарядка аккумуляторов. Труба.	1123		
Блок ремонтных служб. Участок мойки деталей. Труба.	1124		
Блок ремонтных служб. Металлообрабатывающие станки. Труба.	1125		

	Отк. Дробилка МПЛ-150	6126	Пыль неорганич. с SiO ₂ >20%	
	Топливозаправочная станция (ГЗС).	6127	Сероводород Непредельные углеводороды (по амиленам) Бензол Ксиолол Толуол Этилбензол	ГСМ
	Заправка горно-транспортного оборудования	6128	Углеводороды предельные Сероводород Непредельные углеводороды (по амиленам) Бензол Ксиолол Толуол Этилбензол	ГСМ
	Склад угля при котельной РСХ	6129	Пыль неорганич. с SiO ₂ >20%	уголь
	Склад золы при котельной РСХ	6131	Пыль неорганич. с SiO ₂ >20%	зола
	Дизель-генератор ДЭС-ДГУ №1. Труба.	1132	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерода оксид Бенз(а)пирен Формальдегид	Д/τ
	Дизель-генератор ДЭС-ДГУ №2. Труба.	1133	Углеводороды предельные Азота диоксид Азота оксид Сажа	
	Дизель-генератор ДЭС LDE 6800Т. Труба.	1134	Углеводороды предельные Азота диоксид Азота оксид Сажа	Д/τ

			Сера диоксид Углерода оксид Бенз(а)пирен Формальдегид Углеводороды предельные	
Дизельная насосная установка	1135		Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерода оксид Бенз(а)пирен Формальдегид Углеводороды предельные	Д/т
			Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	
			Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	
			Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	
Контейнер для хранения угля котельной №1	6237		Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерода оксид Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Уголь
Контейнер для складирования золы котельной №1	6238		Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Уголь
Баня вахтового поселка. Труба.	1239		Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Зола
			Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Зола
			Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Зола
Вахтовый поселок			Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Уголь
Контейнер для хранения угля бани	6240		Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Уголь
Контейнер для хранения золы бани	6241		Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Уголь
Котельная вахтового поселка №2	6246		Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Уголь
Контейнер для хранения угля котельной №2	6247		Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Уголь
Контейнер для складирования золы котельной №2	6248		Пыль неорганич. с SiO ₂ <20%	Зола

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517-2006 «Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Независимо от применяемых методов контроля выбросов при проведении замеров должны выполняться общие требования к размещению точек контроля, требования охраны труда, а также требования к проведению работ в соответствии с Методическими указаниями «Организация и порядок проведения государственного аналитического контроля источников загрязнения атмосферы» № 183-п, 2011г.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений должны быть приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на контрольных точках.

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

Для проведения замеров, организованные источники загрязнения должны быть оборудованы пробоотборниками.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20 минут.

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли.

Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

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
Не имеется полигона ТБО и др.т.п. – газовый мониторинг не требуется					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	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.				

На границе СЗЗ промплощадки замеры предлагаются производить в зонах влияния предприятия. На территории ТОО «Сарыарка ENERGY» исследования будут выполняться в 4-х точках, 2 точки с подветренной и 2 точки с наветренных сторон.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контролльной 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
1 а	Пыль неорганическая	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА
1 а	Диоксид серы	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА
1 а	Оксид углерода	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА

11 а	Диоксид азота	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА
12 а	Пыль неорганическая	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА
12 а	Диоксид серы	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА
12 а	Оксид углерода	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА
12 а	Диоксид азота	4 раза в год	Для первого и второго режимов мероприятия организационно-технического характера без снижения производительности производства	ТОО «НИЦ Биосфера Казахстан»	СТ РК 2.302-2014 Электро-химический ПСА

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
1	ЗУМПФ Карьерная вода	- взвешенные вещества, БПК _{полн} , нитриты, нитраты, сульфаты, хлориды, нефтепродукты, АПАВ, азот аммон, железо общее фосфаты;		Ежеквартально	- ПХА (полный химический анализ); - АЭА (атомно-эмиссионный анализ); - взвешенные вещества, БПК-5 нефтепродукты;
2	Поверхностные водопроявления р. Кензас	- взвешенные вещества, БПК _{полн} , нитриты, нитраты, сульфаты, хлориды, нефтепродукты, АПАВ, азот аммон, железо общее фосфаты;		2 раза в год	ПХА (полный химический анализ); - АЭА (атомно-эмиссионный анализ); - взвешенные вещества, БПК-5 нефтепродукты;

3	Подземные воды Скважин № 17	- взвешенные вещества, БПК _{полн} , нитриты, нитраты, сульфаты, хлориды, нефтепродукты, АПАВ, азот аммон, железо общее фосфаты;		2 раза в год	ПХА (полный химический анализ); - АЭА (атомно- эмиссионный анализ); - взвешенные вещества, БПК-5 нефтепродукты;
---	-----------------------------------	---	--	--------------	--

2.2.6. Мониторинг почвы

Контроль над состоянием почв в районе расположения предприятия будет проводиться по восьми наблюдательным постам, расположенным по основным и промежуточным румбам розы ветров на границе СЗ3. Периодичность наблюдений - 1 раз в год в августе-сентябре месяце, в период наибольшего накопления солей в почве.

В период проведения работ 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).

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Мониторинг почв должен осуществляться путем отбора проб на пробных площадках. Пробная площадка представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Наблюдательная площадка привязывается в системе координат по центру.

Процедура отбора проб почв на пробной площадке регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

С целью получения репрезентативной пробы по углам и диагонали (методом конверта), площадки осуществляется отбор точечных проб почв с необходимой глубины. Путем объединения и тщательного смешивания точечных проб одного горизонта (слоя) составляется средняя объединенная пробы массой около 1 кг. Минимальное количество точечных проб для составления объединенной пробы - пять. Объем точечных проб должен быть одинаковым.

Отбор проб для определения поверхностного загрязнения нефтепродуктами, тяжелыми металлами и для бактериологического анализа производится с глубин 0-10 и 10-20 см.

При скрытом внутриволненном загрязнении отбор проб осуществляется из почвенного разреза по горизонтам на всю глубину загрязнения. Пробы отбираются с зачищенной лицевой стенки разреза, начиная с нижних горизонтов.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности почв является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Анализы проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам.

Критерием загрязненности почв являются предельно-допустимые концентрации вредных элементов, установленные нормативными республиканскими документами.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, на территории промплощадки планируется проводить производственный мониторинг за состоянием почв. Порядок ведения экологического мониторинга определяется настоящей «Программой производственного экологического контроля», в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, нормативно-методических документов и т.д.

Система наблюдений заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами и тяжелыми металлами.

Периодичность наблюдений за показателями загрязнения почв – 1 раз в год, в 3 квартале.

Перечень методик выполнения измерений представлен в таблице 10.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Отбор проб на точках проводился с поверхности (глубина отбора 0-10 см), методом конверта, по методикам, описанным в Научно-методических указаниях по мониторингу земель Республики Казахстан. Алматы, 1993 и в соответствии с республиканским законодательством.

Интерпретация полученных аналитических данных проводится путем сравнения с гигиеническими нормативами к безопасности окружающей среды (почве), утвержденные Приказом министра национальной экономики РК от 25 июня 2015 года № 452.

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
Отбор сборных эколого-геохимических проб с территории СЗЗ разреза Жалын: Почв – 8 проб;	Основными показателями состояния почв являются: определение химических элементов		1 раз в год	- АЭА (атомно-эмиссионный анализ); - ПСА

Отходов-2 пробы	ассоциации загрязняющих веществ; увеличение содержания водно-растворимых солей.			
-----------------	---	--	--	--

2.3. Мониторинг воздействия

Животный мир. Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится, к визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов с целью предотвращения попадания отдельных особей на потенциально опасные участки промплощадок.

Организовать визуальные наблюдения за появлением на территории промплощадок млекопитающих животных. При учете на площадях на местности выделяется участок квадратной или иной формы и размера. Учет производится путем непосредственных наблюдений (невооруженным глазом или при помощи бинокля), по косвенным признакам (следы, норы, экскременты и т.д.) и посредством отлова. Поэтому, в целях определения влияния деятельности компании на изменение видового разнообразия животного мира в регионе предусматривается 1 раз в год проведение маршрутного обследования территории месторождений.

Растительность. Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков месторождений с сохранившейся растительностью и рекультивированных площадях. Наблюдения на участках месторождения проводятся в целях возможного обнаружения развития процессов опустынивания. На рекультивированных участках – для выявления возможности естественного восстановления растительного покрова.

Во время отбора проб на загрязнение почв производится визуальный осмотр и общее описание отдельных видов растительности. При этом должно быть отмечено:

- сохранение природных видов, их общее состояние (угнетенность, наличие цветков, плодов);
- появление новых, нехарактерных видов для данного типа почв, в том числе сорных.

3. Организация внутренних проверок

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №211 от 25.03.2016г. «О создании комиссии и организации производственного контроля», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел промышленной безопасности и экологии	Ежемесячно

Ежеквартально осуществляются внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки указанные в приказе.