

Утверждаю:
Директор
АО «СевКазЭнерго»
_____ Казановский А.А
«__» _____ 2025 г.

Программа
производственного экологического контроля
для АО «СевКазЭнерго» месторождение осадочных пород
(глины) Белое-2 в Кызылжарском районе Северо-
Казахстанской области на 2025 г.

г. Петропавловск, 2025 год

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СЕВЭКОСФЕРА»

ЖАУАПКЕРШІЛГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІК

150000, СҚО, Петропавл қ., Жамбыл қ.,174-24
тел./факс (7152) 46-77-56, 32-18-89, 8 705 172 48 77
БИН 070540003044
РНН 480100233881, е/е. № KZ21998КТВ0001476250
в АҚ « Jusan Bank ». Петропавловск,
БИК TSESKZKA, К6е 17
e-mail: sevekosfera@inbox.ru



150000, СҚО г. Петропавловск ,ул.Жамбыла ,174-24
тел./факс (7152) 46-77-56, 32-18-89, 8 705 172 48 77
БИН 070540003044
РНН 480100233881, р/сч. № KZ21998КТВ0001476250
В АО « Jusan Bank ».г.Петропавловск
БИК TSESKZKA, К6е 17
e-mail: sevekosfera@inbox.ru

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель проекта:
Жунусова Т. Ж.

Исполнитель
Нурушева А.Н

Содержание

1. Введение.....	4
2. Общие сведения о предприятии.....	5
3. Мониторинг отходов производства и потребления.....	5
4. Информация по отходам производства и потребления.....	6
5. Мониторинг эмиссии в окружающую среду.....	7
6. Общие сведения об источнике.....	8
7. Мониторинг эмиссий НДС.....	10
8. Газовый мониторинг.....	11
9. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	12
10. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	13
11. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	15
12. Сведения о газовом мониторинге.....	15
13. Мониторинг эмиссий НДС.....	16
14. Сведения по сбросу сточных вод.....	17
15. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	18
16. Мониторинг воздействия на водные объекты.....	19
17. Мониторинг уровня загрязнения почв	20
18. План-график внутренних проверки и процедур устранения нарушений экологического законодательства	22

1. ВВЕДЕНИЕ

2. НАСТОЯЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ О ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ЭКОЛОГИЧЕСКОМ КОНТРОЛЕ (ДАЛЕЕ ПЭК) ДЛЯ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» РАЗРАБОТАНО ВО ИСПОЛНЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОДЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН,

№400-VI ЗРК ОТ 2.01.2021 Г.

Осуществление ПЭК является обязательным условием специального природопользования для объектов I и II категорий.

Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой АО «СевКазЭнерго» является охрана окружающей среды при осуществлении производственной деятельности.

Для решения поставленных задач и с учетом требований природоохранного законодательства предприятием предусмотрена разработка Положения о производственном экологическом контроле.

Целью настоящего производственного экологического контроля является получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

В данной работе устанавливаются:

- перечень параметров, отслеживаемых в процессе экологического контроля;

- периодичность, продолжительность и частота измерений;

- используемые методы проведения контроля (экспериментальные и/или косвенные).

Положение определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Производственный контроль осуществляется 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.

Настоящий ПЭК позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;

- свести к минимуму воздействие производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;

- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;

- привести оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

- повысить уровень соответствия экологическим требованиям;

- повысить производственную и экологическую эффективность системы управления охраной окружающей среды.

Данная программа производственного экологического контроля разработана на период 2025 г.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Место расположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Место расположение, 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
АО «СевКазЭнерго»	591010000	Широта-54°56'14,54" долгота – 69°20'04,42"	990140000186	35111	Максимальная производительность карьера в составит 315,7 тыс.м ³ . Режим работы карьера принят 7 месяцев (с апреля по ноябрь) при 6-дневной рабочей неделе		II категория

2. 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 2025 год работы будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики объектов, производственных работ и операций.

В процессе деятельности предприятия образуются следующие производственные и бытовые отходы: твердо-бытовые(коммунальные) отходы, ветошь промасленная.

Все виды отходов, образующиеся на предприятии при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места размещения или на передачу специализированным предприятиям.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классиф. которм отходов	Вид операции, которму подвергается отход
1	2	3
Твердо-бытовые отходы (коммунальные)	20 03 01	передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	15 02 02*	передается сторонним организациям

3. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

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.

Согласно положениям пункта 11 Приказа МЭГПР РК №208 от 22.06.2021г. *«Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля»*, автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается на основных стационарных организованных источниках выбросов, соответствующих одному из следующих критериев:

1) валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу 500 и более тонн в год от одного стационарного организованного источника; **У АО «СевКазЭнерго» валовый выброс ЗВ в атмосферу от одного стационарного организованного источника составляет 1.008 т/год.**

2) для источников на станциях, работающих на топливе, за исключением газа, с общей электрической мощностью 50 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 100 Гкал/ч и более; для источников энерго производящих организаций, работающих на газе, с общей электрической мощностью 500 МВт и более для котельных с тепловой мощностью 1200 Гкал/ч и более.

Оператор рассматриваемого объекта не имеет один или несколько вышеуказанных критериев для установки системы АСМ на источниках выбросов.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.из них:	9
2.	Организованных, из них:	0
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями,из них:	0
2.1	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2.2	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
2.3	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
2.4	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2.5	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
2.6	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9

4. Мониторинг эмиссий НДС

На 2025 год на предприятии в результате инвентаризации выявлено 3 источников выброса загрязняющих веществ неорганизованных

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся хранение ПРС, снятие ПРС, выемка и погрузка ПРС, транспортировка, склад ПРС.

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться 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 приведены в таблице 4, 6 за соблюдением нормативов допустимых выбросов на контрольных точках .

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (*атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра*).

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. (Таблица 5)

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

Газовый мониторинг

АО «СевКазЭнерго» настоящим сообщает, что на предприятии в собственности или иной законной собственности отсутствует полигон твердых бытовых отходов на котором согласно требованиям экологического законодательства РК необходимо проводить газовый мониторинг для каждой секции полигона с целью получения объективных данных с установленной периодичностью за количеством и качеством газовых эмиссий и их изменением. (Таблица 7)

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	номер			
1	2	3	4	5	6	7
АО «СевКазЭнерго»	-	-	-	-	-	-

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Номер источника	Наименование источника			
Месторождение «Белое-2»	6001	Перемещение в бурты	<p>Широта- 54°56'03,80"² долгота – 69°20'02,12"²</p>	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	ПРС
	6002	Погрузка в автосамосвалы		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	
	6003	Транспортировка на склад		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	
	6004	Склад ПРС		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	

	6005	Формирование склада		<p>Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)</p>	
	6006	Выемка ПИ		<p>Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)</p>	
	6007	Транспортировка ПИ		<p>Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)</p>	
	6008	Доработка дна карьера		<p>Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)</p>	
	6009	Заправка техники		<p>Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)</p>	

Таблица 6. 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
Северо-запад Северо-восток Юго-восток Юго-запад	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменныйшлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	1 раз в год (3 квартал)	-	Аккредитованной лабораторией	Инструментальный метод

Таблица 7. 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 полигон ТБО и др. т.п., в связи с чем проведение мониторинга не требуется					

5. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ НДС

Ближайшим водным объектом является оз. Белое, расположенное к северу, северо-востоку от участка «Белое-2» - 650 м. Участок обработки месторождения не расположен в пределах водоохраной зоны, что исключает засорение и загрязнение водного объекта и отвечает требованиям санитарно-гигиенического законодательства.

Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения добычных работ на месторождении сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков.

На период добычи источником водоснабжения на хоз.питьевые нужды является привозная вода (бутилированная) с с. Пеньково. Расход воды для хоз.питьевых нужды составляет 57,798 м³/год.

На период добычи источником водоснабжения на производственные нужды карьера является привозная вода с г. Петропавловска. Расход воды на пылеподавление карьера 1,5 тыс.м³/год и пожаротушение составит 10 м³ в год. Противопожарный запас воды заливается в резервуар объемом 10 м³ и используется только по назначению.

Водоотведение предусмотрено в биотуалет. Объем хоз.бытовых сточных вод составит 57,798 м³/год. Конструкционная комплектация биотуалета: крыша из пропускающего свет материала; стены – три боковых и одна лицевая, оснащенная дверью, бак для отходов (вариативного объема); поддон пластиковый.

Биотуалет будет оснащен умывальником. Дополнительные детали по видам кабин (умывальник, аксессуары и пр.). Пластик снабжается ребрами жесткости или армируется каркасом из стали, двери имеют прочные заклепки, запираются изнутри для приватности. Стоки будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг.

Таблица 8. 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
-	-	-	-	-

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
-	-	-	-	-	-

6. Мониторинг воздействия на водные объекты. Мониторинг поверхностных вод

Ближайшим водным объектом является оз. Белое, расположенное к северу, северо-востоку от участка «Белое-2» - 650 м. Участок отработки месторождения не расположен в пределах водоохраной зоны, что исключает засорение и загрязнение водного объекта и отвечает требованиям санитарно-гигиенического законодательства.

Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения добычных работ на месторождении сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков.

На период добычи источником водоснабжения на хоз.питьевые нужды является привозная вода (бутилированная) с с. Пеньково. Расход воды для хоз.питьевых нужды составляет 57,798 м³/год.

На период добычи источником водоснабжения на производственные нужды карьера является привозная вода с г. Петропавловска. Расход воды на пылеподавление карьера 1,5 тыс.м³/год и пожаротушение составит 10 м³ в год. Противопожарный запас воды заливается в резервуар объемом 10 м³ и используется только по назначению.

Водоотведение предусмотрено в биотуалет. Объем хоз.бытовых сточных вод составит 57,798 м³/год. Конструкционная комплектация биотуалета: крыша из пропускающего свет материала; стены – три боковых и одна лицевая, оснащенная дверью, бак для отходов (вариативного объема); поддон пластиковый.

Биотуалет будет оснащен умывальником. Дополнительные детали по видам кабин (умывальник, аксессуары и пр.). Пластик снабжается ребрами жесткости или армируется каркасом из стали, двери имеют прочные заклепки, запираются изнутри для приватности. Стоки будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг.

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
проведение мониторинга не требуется				

На территории предприятия постоянного размещения отходов производства не осуществляется, временное размещение отходов производства и потребления производится с соблюдением необходимых требований, исключающих воздействие на почвенный покров.

Оценка состояния почвенного покрова осуществляется по результатам анализа направленности и интенсивности изменений, путем сравнения полученных показателей с первичными данными, а также с нормативными показателями.

Контроль за состоянием почв осуществляется на всей территории предприятия визуально, на предмет разлития горюче-смазочных материалов.

Периодичность контроля – ежедневно.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Территория предприятия	Ежедневно

В целях соблюдения соответствия деятельности предприятия природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий экологического разрешения на воздействие в предприятии действует служба охраны окружающей среды в следующем составе: главный специалист по охране окружающей среды (эколог). Данный специалист непосредственно подчиняется генеральному директору.

Эколог при выявлении нарушений технологии и нарушении требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журналы трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает записи об устранении нарушений.

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 несоответствия, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения

