

Товарищество с ограниченной ответственностью «Gold Corp»  
ИП «Eco-Logic»

Утверждаю  
Директор  
ТОО «Gold Corp»  
Б.Б. Борисенко



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАЗВЕДКЕ  
УЧАСТКА СЕВЕРНЫЙ САМОМБЕТ  
В КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ,  
ЛИЦЕНЗИОННАЯ ПЛОЩАДЬ № 1728-EL  
НА 2023-2024 ГГ.**

Караганда 2023



## АННОТАЦИЯ

Настоящая «Программа производственного контроля» для разведки на участке Северный Самомбет на площади лицензии № 1728-EL в Карагандинской области на 2023-2024гг. разработана в рамках реализации «Экологического Кодекса Республики Казахстан».

В соответствии с Экологическим Кодексом РК Программа содержит следующую информацию:

- 1) перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.



## Содержание

АННОТАЦИЯ .....	2
ВВЕДЕНИЕ .....	4
1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....	5
2. ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ .....	5
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ .....	6
6. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....	10
6.1 Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) .....	10
6.2 Мониторингом эмиссий в окружающую среду .....	10
6.3 Мониторинг воздействия .....	15
7. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....	17
7.2 Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля .....	19
7.3 Протокол действий внештатных ситуациях .....	19
7.4 Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных .....	19
7.5 Организационная структура отчетности .....	20
8. МЕХАНИЗМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ .....	22
ЗАКЛЮЧЕНИЕ .....	23



## ВВЕДЕНИЕ

Настоящая «Программа производственного контроля» для разведки на участке Северный Самомбет на площади лицензии № 1728-EL в Карагандинской области на 2023-2024 гг. при условии сохранения основных параметров производства и перечня основных выбрасываемых веществ и соответственно началу выполнения физических объемов работ.

При изменении технологического процесса и соответственно пересмотре нормативов эмиссий в окружающую среду данная Программа должна быть переработана с учетом новых нормативов.

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.

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.



## 1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно п. 1 ст. 182 Экологического Кодекса РК Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Согласно п. 1 ст. 183 Экологического Кодекса РК Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

При изменении технологического процесса и соответственно пересмотре нормативов эмиссий в окружающую среду данная Программа должна быть переработана с учетом новых нормативов.

## 2. ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) 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;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- 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 природопользователей;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;
- 8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- 9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
- 10) учет экологических рисков при инвестировании и кредитовании.



### 3.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Таблица 1

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)															
1	2	3	4															
Участок Северный Самомбет (на площади лицензии №1728)	КАТО 354800000 (принято по Каркаралинскому району)	<p>Каркаралинский район Карагандинской области, 4,6 км от с.Жанатаган</p> <p>Координаты месторождения</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th><th>Широта</th><th>Долгота</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td><td>49° 02' 00"</td><td>74° 45' 00"</td></tr> <tr> <td>2</td><td>49° 02' 00"</td><td>74° 48' 00"</td></tr> <tr> <td>3</td><td>49° 00' 00"</td><td>74° 48' 00"</td></tr> <tr> <td>4</td><td>49° 00' 00"</td><td>74° 45' 00"</td></tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	200640026244
№ т.	Широта	Долгота																
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																



## Продолжение таблицы 1

Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
5	6	7	8
7292	<p>Проведение разведочных работ на площади лицензии № 1728-EL в Карагандинской области предусматривает:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проектирование и подготовительный период</li> <li>- топографо-геодезические работы</li> <li>- геологические маршруты</li> <li>- горные работы</li> <li>- наземные электроразведочные работы</li> <li>- буровые работы</li> <li>- геофизические исследования в скважинах (ГИС)</li> <li>- опробование</li> <li>- лабораторные работы</li> <li>- камеральные работы</li> </ul>	<p>ТОО «GoldCorp» Адрес: 010000, Республика Казахстан, город Нур-Султан, улица А.Сембина, 17, офис 33 БИН 200640026244</p>	<p>II категория Разведочные работы планируется провести в течение 2 полевых сезонов 2023-2024 гг. Топографическая съемка – 1692 га; топографическая привязка скважин и канав – 58 выработок; геологические маршруты 27 п.м.; горные работы – 5000 м<sup>3</sup>/год; электроразведочные работы методом ДИП-ВП – 10 п.м. геофизические исследования в скважинах (ГИС), буровые работы – 20000 п.м.; геологическое сопровождение, обработка проб – 25555 проб; аналитические работы – 8944 пробы; аналитические работы – 17127 проб; камеральные работы – 1 отчет</p>



#### 4.ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Таблица 2.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердые бытовые отходы (ТБО)	№ 20 02 01	Передается специализированной организации на договорной основе
Пищевые отходы	№ 20 02 01	Передается специализированной организации на договорной основе
Медицинские отходы	№ 18 01 04	Передается специализированной организации на договорной основе
Буровой шлам	№01 05 99	Передается специализированной организации на договорной основе

\*Согласно Классификатора отходов, утвержденного Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314



## 5.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Таблица 3

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	15
	из них:	
2	Организованных, из них:	5
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	5
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10



## 6. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

### 6.1 Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса)

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.

Производственная деятельность разведочных работ прошла экологическую экспертизу. На предприятии производится контроль соблюдения технологического регламента производственного процесса по объемам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Контролируется выполнение условий Разрешения на природопользование в части лимитов на загрязнение; ежеквартально оформляется и представляется в уполномоченный орган информация об объемах загрязнения по объектам предприятия.

#### Операционный мониторинг

№	Основные направления мониторинга	Срок предоставления	Исполнитель
<i>Атмосферный воздух</i>			
1	Аналитический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу по фактическим данным	Ежеквартально	Ответственное по приказу лицо
2	Сдача расчетов объемов выбросов вредных веществ по факту в налоговую инспекцию	Ежеквартально	Ответственное по приказу лицо
3	Оформление и сдача отчета по форме 2ТП (воздух) – годовая.	до 10 апреля (включительно) после отчетного периода	Ответственное по приказу лицо
4	Оформление и сдача отчета по форме 4-ОС – годовая.	до 15 апреля (включительно) после отчетного периода	Ответственное по приказу лицо
<i>Отходы производства и потребления</i>			
5	Своевременное заключение договоров (пролонгация) по удалению отходов производства и потребления	Ежегодно	Ответственное по приказу лицо
6	Контроль объемов образования отходов, недопущение складирования отходов в непредназначенных для этого местах	Ежеквартально	Ответственное по приказу лицо
<i>Охрана земли</i>			
7.	Соблюдение санитарного состояния территории промплощадок	Ежеквартально	Начальники участков

### 6.2 Мониторингом эмиссий в окружающую среду

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



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
Не предусматривается						

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															
Участок разведки	Полевой лагерь, ДГ	0001	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1</td><td>49° 02' 00"</td><td>74° 45' 00"</td></tr> <tr><td>2</td><td>49° 02' 00"</td><td>74° 48' 00"</td></tr> <tr><td>3</td><td>49° 00' 00"</td><td>74° 48' 00"</td></tr> <tr><td>4</td><td>49° 00' 00"</td><td>74° 45' 00"</td></tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Азота диоксид	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Азота оксид																				
Углерод (Сажа)																				
Сера диоксид																				
Углерод оксид																				
Бенз/а/пирен																				
Формальдегид																				
Алканы C <sub>12-19</sub> /в пересчете на С																				
Участок разведки	Буровые площадки, ДГ буровой установки	0002	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1</td><td>49° 02' 00"</td><td>74° 45' 00"</td></tr> <tr><td>2</td><td>49° 02' 00"</td><td>74° 48' 00"</td></tr> <tr><td>3</td><td>49° 00' 00"</td><td>74° 48' 00"</td></tr> <tr><td>4</td><td>49° 00' 00"</td><td>74° 45' 00"</td></tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Азота диоксид	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Азота оксид																				
Углерод (Сажа)																				
Сера диоксид																				
Углерод оксид																				
Бенз/а/пирен																				
Формальдегид																				
Алканы C <sub>12-19</sub> /в пересчете на С																				



1	2	3	4	5	6															
Участок разведки	Буровые площадки, ДГ буровой установки	0003	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Азота диоксид Азота оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Буровые площадки, ДГ буровой установки	0004	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Азота диоксид Азота оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Буровые площадки, ДГ буровой установки	0005	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Азота диоксид Азота оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Полевой лагерь, земляные работы	6001	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		



1	2	3	4	5	6															
Участок разведки	Полевой лагерь, бак ДГ	6002	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Сероводород Алканы С <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Горные работы, проходка канав	6003	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Буровые площадки, земляные работы	6004	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Буровые площадки, бак ДГ	6005	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Сероводород Алканы С <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Буровые площадки, бак ДГ	6006	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Сероводород Алканы С <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		



1	2	3	4	5	6															
Участок разведки	Буровые площадки, бак ДГ	6007	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Сероводород Алканы C <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Буровые площадки, бак ДГ	6008	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Сероводород Алканы C <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Топливозаправщик	6009	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Сероводород Алканы C <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		
Участок разведки	Насос топливозаправщика	6010	Каркаралинский район Карагандинской области Координаты месторождения <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ т.</th> <th>Широта</th> <th>Долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>49° 02' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 48' 00"</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>49° 00' 00"</td> <td>74° 45' 00"</td> </tr> </tbody> </table>	№ т.	Широта	Долгота	1	49° 02' 00"	74° 45' 00"	2	49° 02' 00"	74° 48' 00"	3	49° 00' 00"	74° 48' 00"	4	49° 00' 00"	74° 45' 00"	Сероводород Алканы C <sub>12-19</sub> /в пересчете на С	Дизельное топливо
№ т.	Широта	Долгота																		
1	49° 02' 00"	74° 45' 00"																		
2	49° 02' 00"	74° 48' 00"																		
3	49° 00' 00"	74° 48' 00"																		
4	49° 00' 00"	74° 45' 00"																		

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 предусмотрен					

\*При проведение геологоразведочных работ на площади лицензии 1728-EL в Карагандинской области отсутствует в собственности полигон твердых бытовых отходов.

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
Не предусмотрен				

\*При проведение геологоразведочных на площади лицензии 1728-EL в Карагандинской области сброс сточных вод не предусмотрен.

**6.3 Мониторинг воздействия**

Согласно Проекта «Раздел охраны окружающей среды к Плану разведки участка Северный Самомбет в Карагандинской области» мониторинг воздействия предусмотрен расчетным способом.

В период эксплуатации объекта необходимо проводить постоянное визуальное обследование территории на предмет нарушения требований Экологического законодательства РК.

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
Не предусмотрен					

\* Разведочные работы носят локальный, кратковременный характер, участок работ удален от населенных пунктов выбросы вредных веществ, при осуществлении разведочных работ не относятся к классу токсичных веществ

Таблица 9.

**График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрен					

\* При проведение геологоразведочных работ на площади лицензии 1728-EL в Карагандинской области сброс сточных вод отсутствует.

Таблица 9.

**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
<b>Не предусмотрен</b>				

\* Проведение геологоразведочных работ носит локальный кратковременный характер (расположение площадки периодически меняется).

В связи с тем, что при проведении геологоразведочных работ на почвенный покров будет оказываться минимальное воздействие, которое к тому же будет являться временным, мониторинг состояния почв не предусматривается.

В период эксплуатации объекта необходимо проводить постоянное визуальное обследование территории на предмет розлива нефтепродуктов.



## 7. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Производственный экологический контроль - это система организационных и технических мер, принимаемых и финансируемых субъектами контроля, для наблюдения за нормируемыми параметрами негативных воздействий и обеспечения соответствия требованиям природоохранных разрешений или обязательным нормам общего действия.

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

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

Согласно ст.184 ЭК РК Операторы объектов имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 3) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- 4) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 5) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 6) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- 7) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- 8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- 9) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

### ***7.1 Внутренние проверки и процедура устранения нарушения экологического законодательства РК. Внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение***

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 контролируются:

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.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;

2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Таблица 10.

**План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства**

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Участок проведения геологоразведочных работ	ежесменно

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

Сотрудники и подрядчики оператора обязаны соблюдать все внутренние процедуры и руководящие принципы. Политика, процедуры и руководящие принципы, относящиеся к настоящему ЕЕМР, включают:

- Политика по защите окружающей среды (100-РО-ЕН-0001)
- Порядок ликвидации химических и углеводородных пятен (100-PR-ЕН-0014)
- Порядок хранения химикатов и углеводородов (45-PR-ЕН-0015)
- Наборы экологических данных - Руководство по управлению данными (100-GU-ЕН-0020)
- Порядок стабилизации разведочных буровых скважин и восстановления участка (E-PR-ЕН-0010)



- Методика управления инцидентами (100-PR-SA-0011) • Процедура гигиены сорняков (EX-PR-EN-0001).
- Методика управления обязательствами по соблюдению экологических норм (100-PR-EN-1046)

## ***7.2 Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля***

Ответственность за организацию производственного экологического контроля возлагается на руководителя предприятия утверждающего «Программу производственного экологического контроля».

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет специалист по ООС или лицо, выполняющее его функции. Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за работу участков, где проводится производственный экологический контроль.

Также часть функций по инструментальным замерам и лабораторным исследованиям может быть передана специализированным организациям. В этом случае данные организации берут на себя ответственность за достоверность предоставляемых результатов.

В процессе проведения производственного экологического контроля при внутренних и инспекционных проверках могут быть составлены предписания на тех или иных работников предприятиях об устранении нарушений. В этом случае данные работники несут ответственность за своевременное и надлежащее выполнение предписаний.

## ***7.3 Протокол действий внештатных 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 принимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

Аварийными ситуациями при временном хранении отходов могут быть загорания горючих и воспламеняющихся отходов, разлив жидких отходов.

При возгорании тушение всех отходов рекомендуется производить пеной, для чего места временного хранения оборудуются огнетушителями.

Общие правила безопасности, накопления и хранения токсичных отходов, техники безопасности и ликвидации аварийных ситуаций установлены санитарными, строительными и ведомственными нормативными документами, и инструкциями.

Правила для персонала по соблюдению экологической безопасности и техники безопасности при сборе, хранении и транспортировке отходов, образующихся на предприятии при выполнении технологических процессов и деятельности персонала, предусматривают создание условий, при которых отходы не могут оказывать отрицательного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

Высокая термическая и химическая стойкость, атмосферно- и водостойкость, устойчивость к окислению на воздухе, биостойкость большинства материалов допускает складирование и временное хранение отходов в контейнерах как на открытых площадках, так и в производственных помещениях.

## ***7.4 Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных***

Оператор ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежегодные и ежеквартальные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

На предприятии предусмотрены:



• Ответственный за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами, а также на всех производственных объектах назначены работники, ответственные за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами на местах;

• Нормативно-технические документы по охране окружающей среды по всем видам деятельности разрабатываются, утверждаются и согласовываются с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды.

### ***7.5 Организационная структура отчетности.***

Ежеквартально, работнику, исполняющему функции специалиста ООС, и в бухгалтерию должны предоставляться отчеты, в которых отражается информация по объемам производства, расходу материалов и др. Данная информация обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой и статической отчетности и осуществления платежей за природопользование.

Налоговая отчетность и отчетность в уполномоченные территориальные органы охраны окружающей среды. Налоговая отчетность предоставляется в Налоговые комитеты по месту расположения объекта ежеквартально до 15 числа второго месяца, следующего за отчетным.

При отсутствии ведения работ и отсутствии выбросов загрязняющих веществ в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования пишется письмо с обоснованием причин.

Статистическая отчетность сдается в уполномоченные государственные органы статистики по месту нахождения объекта.

Таблица 4.3.

## График представления периодических отчетов

№ п/п	Наименование отчета	Адресат	Срок предоставления
1	Декларация по плате за эмиссии в окружающую среду 870.00 и 870.001	Налоговый комитет по месту нахождения объекта	Ежеквартально до 15 числа второго месяца, следующего за отчетным.
2	Статистический отчет по охране атмосферного воздуха по форме 2ТП-воздух	Департамент статистики по Карагандинской области	1 раз в год до 10 апреля следующего за отчетным годом
3	Статистический отчет о текущих затратах на охрану окружающей среды, экологических платежах и плате за природные ресурсы по форме 4-ОС	Департамент статистики по Карагандинской области	1 раз в год до 15 апреля следующего за отчетным годом
4	Отчет о выполнении Плана мероприятий по охране окружающей среды.	Департамент экологии по Карагандинской области	в течение 30 рабочих дней после отчетного года.
5	Отчет по производственному экологическому контролю (электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта)	Департамент экологии по Карагандинской области	Ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом
6	Отчет по инвентаризации опасных отходов (в электронном виде)	Департамент экологии по Карагандинской области	Ежегодно в срок до 1 марта



## **8. МЕХАНИЗМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ**

При проведении любых измерений должны использоваться приборы, аттестованные органами государственной метрологической службой, для чего необходимо осуществление регулярных проверок всех измерительных приборов.



## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Учитывая, что, объекты планируемых работ являются источниками определенного воздействия на окружающую среду и, принимая во внимание требования природоохранного законодательства, настоящей работой предложена «Программа производственного экологического контроля» включающая в себя организацию систематических наблюдений качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне воздействия геологоразведочных работ.

Выбор контролируемых показателей производился на основе нормативных требований и рекомендаций специальных экологических проектов.

Выбор пространственной схемы пунктов мониторинга выполнялся с учетом необходимости:

- максимального сохранения действующего режима наблюдений в целях накопления определенного статистического материала о состоянии компонентов окружающей среды;

- наблюдения на источниках воздействия на природную среду;

Предложенная модель экологического мониторинга включает в себя:

- создание сети экологических пунктов наблюдений;

- выбор контролируемых показателей и периодичности наблюдений;

- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Состояние природной среды предложено изучать по компонентам окружающей среды - за состоянием атмосферного воздуха, подземных, поверхностных и сточных вод, отходов производства.

Следует отметить, что предложенный в данной Программе режим наблюдения и наблюдаемые показатели могут быть откорректированы в зависимости от полученных результатов.

Разработанная Программа производственного экологического контроля на основе анализа полученных данных позволит выполнить оценку состояния компонентов окружающей среды, оценку эффективности предусмотренных природоохранных мероприятий и обеспечит основу для их дальнейшего совершенствования.