

**Утвержден:**

**ТОО «Светланд Ойл»**

**Генеральный директор**

**Абілкарес Ж.А.**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

**Программа  
производственного экологического контроля на объектах  
ТОО «Светланд Ойл»,  
расположенных в Атырауской области на 2023-2026гг.**

**ИП «Султанова А.Р.»**

**Султанова А.Р.**

### СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	ФИО	Подпись
1	ИП «Султанова А.Р.»	Султанова А.Р.	

### Список согласующих работников ТОО «Светланд ойл»

№	Должность	ФИО	Подпись
1	эколог	Нурбергенова К.А.	

## РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

<b>Направление деятельности подразделения</b>	<b>Итоги деятельности</b>
Программа производственного экологического контроля	Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля, элементом которого является производственный мониторинг.

## СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	2
Список согласующих работников ТОО «Светланд ойл» .....	2
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА.....	3
СПИСОК АББРЕВИАТУР.....	6
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ .....	6
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	24
ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК.....	25
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ.....	27
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ .....	29
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ .....	30

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии.....	7
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления .....	7
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов.....	8
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	10
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период строительного-монтажных работ.....	11
Таблица 6. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период рекультивации.....	15
Таблица 7. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период эксплуатации .....	16
Таблица 8. Сведения о газовом мониторинге .....	20
Таблица 9. Сведения по сбросу сточных вод.....	21
Таблица 10. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха .....	21
Таблица 11. График мониторинга воздействия на водном объекте .....	22
Таблица 12. Мониторинг уровня загрязнения почвы .....	22
Таблица 13. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	23

### СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
АЗС	Автозаправочная станция
НГС	Нефтегазосепаратор
АГЗУ	Автоматизированная групповая замерная установка
БПК	Биологическое поглощение кислорода
ООС	Охрана окружающей среды
СЭП	Стационарная экологическая площадка

### СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дм <sup>3</sup>	миллиграмм на кубический дециметр
ЛЭИиМ	Лаборатория экологических исследований и мониторинга
ЛПХ	Лаборатория промышленной химии

**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 и 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
ТОО «Светланд Ойл»	231010000 Атырауская область, Курмангазинский, Исатайские районы	Месторождение «Октябрьское»: 46°40'59"N 49°54'27"E 46°41'09"N 49°54'27"E 46°41'23"N 49°54'31"E 46°41'28"N 49°54'43"E 46°41'24"N 49°54'46"E 46°41'13"N 49°54'42"E 46°41'06"N 49°54'47"E 46°40'58"N 49°54'56"E 46°40'50"N 49°55'18"E 46°40'42"N 49°55'17"E 46°40'46"N 49°54'47"E  ПСН «Забурунь»: 46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	920640000072	06100	Разведка и добыча углеводородов	ТОО «Светланд Ойл» г.Атырау ул.Шевченко,2 АО «Банк ЦентрКредит» БИК - КСJBKZ KX ИИК- KZ62856 0000000 013815	I категория

**Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления**

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
Период строительно-монтажных работ		
1	2	3
Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ)	08 01 11*	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонней организации
Строительные отходы	17 09 04	Передача сторонней организации
Твердые бытовые отходы (ТБО).	20 03 01	Передача сторонней организации
Черные металлы (металлолом)	20 01 40	Передача сторонней организации
Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб)	16 01 19	Передача сторонней организации
Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб)	16 01 17	Передача сторонней организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (пластмассовые канистры из-под химвеществ)	15 01 10*	Передача сторонней организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Металлические бочки из-под химвеществ)	15 01 10*	Передача сторонней организации

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Полипропиленовые мешки из-под химреагентов)	15 01 10*	Передача сторонней организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Бумажные мешки из-под химреагентов)	15 01 10*	Передача сторонней организации
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла)	13 02 08*	Передача сторонней организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)	15 02 02*	Передача сторонней организации
Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе)	01 05 05*	Передача сторонней организации
Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе)	01 05 05*	Передача сторонней организации
<b>Период эксплуатации</b>		
Нефтьшлам	05 01 03*	Передача сторонней организации
Отработанные технические масла	13 02 08*	Передача сторонней организации
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передача сторонней организации
Промасленные отходы	15 02 02*	Передача сторонней организации
Металлические отходы	20 01 40	Передача сторонней организации
Осадок бытовых сточных вод	19 08 13*	Передача сторонней организации
Отработанные шины	16 01 03	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонней организации
Портативное оборудование оргтехники	20 01 36	Передача сторонней организации
Строительные отходы	17 09 04	Передача сторонней организации
Твердые бытовые отходы (ТБО).	20 03 01	Передача сторонней организации
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передача сторонней организации
Песок загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Передача сторонней организации
Антифриз	16 01 17	Передача сторонней организации
Отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и конденсирования воздуха	15 02 03	Передача сторонней организации

*Примечание:* Все образующие отходы передаются согласно договору со специализированной организацией.

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов**

№	Наименование показателей	Всего
<b>Месторождение Октябрьское</b>		
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
<b>Период строительно-монтажных работ</b>		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	55
2	Организованных, из них:	28
	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	52
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	
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	0

3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	27
<b>Период рекультивации</b>		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	5
2	Организованных, из них:	0
	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:	6
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	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5
<b>Период эксплуатации</b>		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	41
2	Организованных, из них:	6
	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:	6
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	35
<b>ПСН Забурунье</b>		
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	10
2	Организованных, из них:	1
	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:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0

3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9
---	--	---

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
<b>Месторождение Октябрьское</b>						
1	97 кВт	Котел	0101	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал
1	97 кВт	Котел	0103	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал
1	200кВА	Дизельгенератор	0104	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал
1	300А	Дизельный сварочный агрегат	0106	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал
1	97 кВт	Котел	0107	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал
1	200кВА	Дизельгенератор	0108	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал
<b>ПСН Забурунье</b>						
2	150кВА	Дизельгенератор	0105	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал

Примечание: Отборы проб осуществляется от 7 источников выделения вредных веществ по инструментальному замеру.

**Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период строительного-монтажных работ**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
<b>Месторождение Октябрьское</b>					
1	Компрессор передвижной	0222	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
1	Агрегат сварочный дизельный	0223	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
1	Дизельная электростанция (4 кВт)	0224	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
1	Котел битумный	0225	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Дизельное топливо
1	Выемка грунта	6319	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Засыпка грунта	6320	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Земляные работы	6321	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Буровые работы	6322	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Сварочные работы	6323	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения	Электроды

				Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
1	Покрасочные работы	6324	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Диметилбензол Метилбензол Бутан-1-ол 2-Этоксизтанол Бутилацетат Пропан-2-он Сольвент нефтя Уайт-спирит Взвешенные частицы	Лакокрасочные материалы
1	Движение спецтехники	6325	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
1	Пыление при разгрузке сыпучих материалов	6326	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
1	Битумные работы	6327	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Алканы C12-19	Битум
1	Бульдозер	6328	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Экскаватор	6329	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Автосамосвал	6330	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Автосамосвал	6331	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Строительно- дорожная техника, работающая на дизельном топливе	6332	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Алканы C12-19	Дизельное топливо

1	Дизельный двигатель Volvo Penta	0226	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
1	Дизельный двигатель CAT C-18	0227	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
1	Дизельный двигатель CAT C-18	0228	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
1	Дизельный двигатель CAT-3512	0229	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
1	Дизельный двигатель CAT-3512	0230	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
1	Паровой котел-бойлер	0231	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	Газ
1	Емкость для дизтоплива 30 м3	0232	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
1	Емкость для дизтоплива 4 м3	0233	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
1	Емкость для масла	0234	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Масло минеральное нефтяное	Масло
1	Емкость для отработанного масла	0235	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Масло минеральное нефтяное	Масло
1	Цементировочный агрегат с мощностью ЦА-320М с мощностью 177 кВт	0236-0239	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
1	Электросварочный	6408	46°40'56.5"N	Железо (II, III)	-

	аппарат		49°54'48,6"E	оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
1	Буровой насос RGF-1000	6409	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
1	Буровой насос RGF-1000	6410	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
1	Емкости для бурового раствора	6411	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Буровой раствор
1	Дегазатор бурового раствора	6412	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Буровой раствор
1	Узел приготовления цементного раствора	6413	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Цементный раствор
1	Насос подачи ГСМ	6414	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Алканы C12-19	ГСМ
1	Емкости для отходов бурения	6415	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Отходы бурения
	Дизельный двигатель – ЯМЗ 238 с мощностью 132 кВт	0240	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
	Дизельный двигатель – ЯМЗ 7514 с мощностью 298 кВт	0241	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
	Паровой котел – Бойлер	0242	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594)	Газ
	Дизельный двигатель агрегата	0243	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид	Дизельное топливо

	ЦА-320 с мощностью 177 кВт			Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	
	Дизельный двигатель агрегата ЦА-320 с мощностью 177 кВт	0244	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	Дизельное топливо
	Емкость для дизельного топлива	0245	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
	Емкость для масла	0246	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Масло минеральное нефтяное	Масло
	Емкость для отработанного масла	0247	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Масло минеральное нефтяное	Масло
	Емкости для сбора нефти	0248	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
	Факельная установка	0249	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) Оксид Углерод Сажа Углерод оксид (594) Метан	Газ
	Агрегат насосный	6416	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Дизельное топливо
	Емкости для бурового раствора	6417	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Буровой раствор
	Насос подачи ГСМ	6418	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Алканы C12-19	ГСМ
	Нефтегазосепаратор	6419	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Флюид
	Узел приготовления цементного раствора	6420	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Цементный раствор

Таблица 6. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период рекультивации

Наименование	Источник выброса		Местоположение (географические)	Наименование загрязняющих	Вид потребляемого сырья/ материала
	наименование	номер			

площадки			координаты)	веществ	(название)
1	2	3	4	5	6
<b>Месторождение Октябрьское</b>					
1	Бульдозер	6421	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Экскаватор	6422	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Автосамосвал	6423	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Автосамосвал	6424	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
1	Строительно- дорожная техника, работающая на дизельном топливе	6425	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Азота (IV) диоксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Алканы C12-19	Дизельное топливо

Таблица 7. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на период эксплуатации

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
<b>Месторождение Октябрьское</b>					
1	АГЗУ	6101	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Блок дозирования хим. реагентов	6102	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C12-C19 Растворитель РПК- 265П	хим. реагенты
1	НГС	6103	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Теплообменник	6104	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	газ
1	Отстойник нефти	6105	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть

1	Резервуар сбора и хранения нефти №1	6106	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Насос НБ-50	6107	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Устройство верхнего налива АСН-100	6108	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть
1	Сварочный пост	6109	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Железо оксиды Марганец и его соединения Фтористые газообразные соединения	Сварочный аэрозоль
1	Газосварочный пост	6110	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Угарный газ) (584)	Сварочный аэрозоль
1	АЗС	6111	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	ДТ
1	Эксплуатационные скважины	6112-6122	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов С1-С5 Смесь углеводородов С6-С10 Бензол Метилбензол (Толуол) Диметилбензол (Ксилол)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №2	6123	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №3	6124	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол (64)	нефть

				Диметилбензол Метилбензол (349)	
1	Резервуар сбора и хранения нефти №4	6125	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №5	6126	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Резервуар сбора и хранения нефти №6	6127	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Насос НБ-50 (резерв);	6128	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
1	Площадки устьев скважин №112 (ЗРА и ФС)	6400	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
1	Площадки устьев скважин №113 (ЗРА и ФС)	6401	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
1	Площадки устьев скважин №114 (ЗРА и ФС)	6402	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
1	Площадки устьев скважин №115 (ЗРА и ФС)	6403	46°40'56,5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан	нефть

				Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	
1	Выкидные линии №112 (ЗРА и ФС)	6404	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
1	Выкидные линии №113 (ЗРА и ФС)	6405	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
1	Выкидные линии №114 (ЗРА и ФС)	6406	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
1	Выкидные линии №115 (ЗРА и ФС)	6407	46°40'56.5"N 49°54'48,6"E	Сероводород Пентан Метан Изобутан Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
<b>ПСН Забурунье</b>					
2	Резервуар хранения нефти №1	6201	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Насос для перекачки нефти НБ-50	6202	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Насос для перекачки нефти 9МГР	6203	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Приемная емкость	6204	46° 46' 27,3"N	Смесь	нефть

			50° 10' 14,5"E	углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	
2	Резервуар хранения нефти №2	6205	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №3	6206	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №4	6207	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №5	6208	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть
2	Резервуар хранения нефти №6	6209	46° 46' 27,3"N 50° 10' 14,5"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349)	нефть

**Таблица 8. 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
ТОО «Светланд ойл» не имеет в собственности полигона твердых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. В это связи газовый мониторинг не					

проводится

**Таблица 9. 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 10. 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
<b>Месторождение Октябрьское</b>					
0101	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0103	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0104	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0106	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
0107	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории

0108	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
<b>ПСН Забурунье</b>					
0105	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) Оксид Углерод Сажа Диоксид серы Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-C19	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории

**Таблица 11. 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
<b>Месторождение Октябрьское</b>					
1	1-О	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		минерализация (сухой остаток)	Не нормируется		
		нефтепродукты	Не нормируется		
<b>ПСН Забурунье</b>					
2	2-О	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		минерализация (сухой остаток)	Не нормируется		
		нефтепродукты	Не нормируется		

**Таблица 12. 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>Месторождение Октябрьское</b>				
Граница СЗЗ (север)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (юг)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		

Граница СЗЗ (запад)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (восток)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
<b>ПСН Забурунье</b>				
Граница СЗЗ (север)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (юг)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (запад)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
Граница СЗЗ (восток)	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Месторождение Октябрьское	Ежеквартально
2	ПСН Забурунье	

## **ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения ТОО «Светланд ойл». Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен инженер ООС предприятия. Основными обязанностями инженера ООС при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

**ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК**

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Ежемесячно	Отдел ООС
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Отдел ООС
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Отдел ООС
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирурующих органов	Ежеквартально	Отдел ООС
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Отдел ООС
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Отдел ООС

## КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА (ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

### Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Начальник НГДУ
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Отдел техники безопасности
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Отдел ООС

## ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК Компания осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе операционного экологического контроля ТОО «Светлад Ойл» проводятся проверки:

### **по охране атмосферного воздуха:**

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

### **по охране и использованию водных ресурсов:**

- соблюдение экологических требований и выполнение мероприятий по охране водных ресурсов;
- соблюдение режима работы системы очистных сооружений в соответствии с технологией;
- соблюдение степени очистки сточных вод и нормативов, установленных в проекте предельно-допустимых сбросов;
- проведение контроля за качеством отводимых сточных вод по установленным формам;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета сбросов в ходе производственного мониторинга.

### **по охране земельных ресурсов:**

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;
- своевременность и правильность проведения комплекса противоэрозийных мероприятий по восстановлению и сохранению плодородия почв;
- обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

В плановых проверках принимают участие специалисты отдела ООС. По результатам производственного контроля, при выявлении нарушений, проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты.

Руководителю (должностному лицу) объекта, выдаются предписания по устранению нарушений экологического законодательства и проведению корректирующих мер. Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, регулярно отслеживают выполнение предписаний.

## **ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ**

При выполнении комплекса работ на объектах ТОО «Светлад Ойл» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

## **ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ**

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных. Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- ☑ текущую или оперативную;
- ☑ отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологической службой.
- обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды;

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.