Шымкентское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл»

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Шымкенского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»

_____Рзиев С.А.

«___»_____2026 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для объекта ННП «Шагыр» Шымкентское нефтепроводное управление
АО «КазТрансОйл»
на 2027-2031 годы

г. Шымкент
2026 год

Содержание

	ВВЕДЕНИЕ	3
1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
2.	ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	6
3.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	8
4.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМИРЕНИЯМИ	9
5.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	10
6.	СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	11
7.	СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД	12
8.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ	14
9.	ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	16
10.	МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗЕЙСТВИЯ ПРОИЗВДСТВА	17
11.	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	18

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

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

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

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

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

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

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Основными задачами производственного экологического контроля это:

- Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;
- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления при увеличении объемов перекачки нефти за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;
- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и своевременного обследования резервуарного парка;

- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;
- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;
- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;
- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти;
- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.

Ожидаемые результаты проведения производственного экологического контроля:

- возможность реализации принципа процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2015;
- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения нефтепровода;
- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;
- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;
- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2015.
- В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Нефтеналивной пункт (ННП) «Шагыр» является подразделением Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». ННП «Шагыр» представляет собой типовой технологический комплекс с административными и бытовыми помещениями расположенный на 50,18 километре магистрального нефтепровода Шымкент-Шагыр, Арысского района, Туркестанской области.

Основная деятельность ННП «Шагыр» является отгрузка нефти грузоотправителям. Проектная мощность нефтеналивного пункта составляет 3 млн тонн в год.

Согласно решению, выданным РГУ "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду ННП, «Шагыр» ШНУ АО «КазТрансОйл» определен как объект II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	**Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)**	**Месторасположение, координаты**	**Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)**
1	2	3	4
Шымкентское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» ННП " Шагыр "	511645800	Туркестанская область Арысский район пос. Шагыр долгота 68058/20/ широта 420 10/ 04	970540000107

продолжение таблицы 1

Вид деятельности по общему классификатору видов экономическ	**Краткая характеристика производственного объекта**	**Реквизиты**	**Категория и проектная мощность предприятия**

ой деятельности (далее – ОКЭД)			
5	6	7	8
49500	транспортировка нефти	Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, проспект Тұран 20, нежилое помещение 12	II категория 20 000,0 тыс.т/г

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В процессе осуществления производственных и технологических процессов ННП «Шагыр» образуются 21 вид отходов:

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
	1	2	3
1	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	передаются на обезвреживание (демеркуризацию) сторонней специализированной организации, согласно договору
2	Отработанные масла	13 02 08*	передаются на обезвреживание (демеркуризацию) сторонней специализированной организации, согласно договору
3	Тара из-под лакокрасочных материалов	13 02 08*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
4	Промасленная ветошь	15 02 02*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
5	Нефтешлам	05 01 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
6	Песок, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.

7	Отходы металлических баллонов	17 04 09*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
8	Тара из-под химреактивов	15 01 10*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
9	Промасленная фильтровальная бумага	15 02 02*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
10	Металлолом	17 04 07	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
11	Металлическая стружка	12 01 01	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
12	Твердые бытовые отходы	20 03 99	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
13	Смет с твердых покрытий	20 03 03	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
14	Пищевые отходы	20 01 08	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
15	Макулатура	20 01 01	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
16	Отходы пластмассы	20 01 39	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
17	Списанное электрическое и электронное оборудование	20 01 36	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
18	Огарки сварочных электродов	12 01 13	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
19	Отходы изношенных средств	15 02 03	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.

	защиты и спецодежды		
20	Отходы строительных материалов	17 09 04	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
21	Отходы офисной мебели	03 01 99	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Источники выбросов и их расположение представлены в приложении на рис. 1.2.2

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:**	14
2	**Организованных, из них:**	11
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	11
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	11
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	**Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом**	11

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
ННП «Шагыр» ШНУ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»	3 млн тонн/год (2024-2028 г.) налив нефти	РВС-3000	0005	Туркестанская обл. Арыский р-н, с/о Монтайтас. с. Шагыр Долгота 69°22′36″В широта 42°15′01″С	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в кв.
ННП «Шагыр» ШНУ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»	3 млн тонн/год (2024-2028 г.) налив нефти	РВС-3000	0006	Туркестанская обл. Арыский р-н, с/о Монтайтас. с. Шагыр Долгота 69°22′36″В широта 42°15′01″С	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в кв.

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

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

Наименование площадки	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ННП «Шагыр» ШНУ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»	Котел СПУ-1600/100	0001	Туркестанская обл. Арыский р-н, с/о Монтайтас. с. Шагыр Долгота 69°22′36″В широта 42°15′01″С	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	Дизтопливо
	Топливная емкость СПУ-1600/100 500л	0002		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19(10)	Дизельное топливо
	Магистральная насосная. Насос Магистральная насосная. ЗРА Магистральная насосная. ФС	0006		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	Нефть

				предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
	Маслосистема. Насос Маслосистема. ЗРА Маслосистема. ФС Маслосистема. Емкости для масла 5,4 м3 Маслосистема. Емкости для масла 3 м3	0007		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	Масло минеральное нефтяное
	Флотационная установка	0011		Алканы С12-19(10)	

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Шымкентское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» не имеет на балансе полигона твердых бытовых отходов, газовый мониторинг не проводится.

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
-	-	-	-	-	-

7. СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД

7.1 Водоснабжение

Водозабор осуществляется с одной водозаборной скважины. Подземные воды на скважине №1 извлекаются погружными насосами. Вода со скважин при необходимости поступает в емкость и распределяется по объекту. Скважины пробурены в 2002 году, с глубиной 30 м. Вода с артезианских скважин используется для хозяйственно-питьевых и технических нужд.

7.2 Водоотведение

В процессе эксплуатации объектов нефтеперекачивающей станции происходит формирование следующих видов сточных вод:

производственных - за счет сточных вод, поступающих:

- от технологических площадок и технологических сооружений, производственных зданий, насосных станций, гаража, котельной и других объектов;
- хозбытовых - сточные воды, образующиеся в результате удовлетворения бытовых потребностей обслуживающего персонала;
- от жилых и бытовых комплексов, душевых, санузлов, кухни, столовых и т.д.,

Для отвода сточных вод на производственном объекте системы канализации хозбытовая.

В сеть производственной канализации подлежат отведению стоки от производственных зданий и технологических сооружений, образовавшиеся в результате производственной деятельности, промывочные воды, талый и дождевой поверхностный сток с территории производственной площадки.

В систему бытовой канализации НПС отводятся стоки, образовавшиеся в процессе удовлетворения бытовых потребностей обслуживающего персонала.

Система бытовой канализации самотечная, замкнутая, герметичная. Прокладка труб – подземная. Бытовые стоки от санитарных приборов по системе внутриплощадочных сетей канализации поступают в резервуар.

Поступление дренажа и утечек нефти в систему хоз.бытовой канализации полностью отсутствует.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	**Координаты место сбора сточных вод**	**Наименование загрязняющих веществ**	**Периодичность замеров**	**Методика выполнения измерения**
1	2	3	4	5
-До очистки - после очистки		Полный химический анализ с	1 раз в год	

- пруд-испаритель	долгота 68058/20/ широта 420 10/ 04	определением тяжелых металлов (алюминий, барий. бериллий, бор, кадмий, марганец, медь, молибден, мышьяк, никель, ртуть, свинец).		Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63
		Сокращенный химический анализ (pH, сухой остаток, жесткость общая, нефте-продукты, окисляемость, СПАВ, взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, фосфаты, карбона-ты, магний, кальций, железо общее, азот аммонийный, нитраты, нитриты, БПКП0Лн, ХПК - 1 раз в квартал;	1 раз в квартал	

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия для предприятия проводится, поскольку данное предприятие попадает под одно из определений, представленных в ст. 154 . Экологического Кодекса РК, то есть производственная деятельность предприятия затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья человека.

Согласно п.23 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
СЗЗ 300 м наветренная сторона	Азота диоксид	ежеквартально	2 раза	Подрядной организацией, согласно заключенного договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
	Азот оксид				
	Углерода оксид				
	Серы диоксид				
	Сероводород				
	Пыль неорг. (SiO_2 20-70%)				
	Зола мазутная (в пересчете на ванадий)				

	Углеводороды пред. С1-С5				
	Углеводороды пред. С6-С10				
СЗЗ 300 м подветренная сторона	Азота диоксид	ежеквартально	2 раза	Подрядной организацией, согласно заключенного договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
	Азот оксид				
	Углерода оксид				
	Серы диоксид				
	Сероводород				
	Пыль неорг. (SiO_2 20-70%)				
	Углеводороды пред. С1-С5				
	Углеводороды пред. С6-С10				
	Зола мазутная (в пересчете на ванадий)				
СЗЗ 500 м наветренная сторона	Азота диоксид	ежеквартально	2 раза	Подрядной организацией, согласно заключенного договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
	Азот оксид				
	Углерода оксид				
	Серы диоксид				
	Сероводород				
	Пыль неорг. (SiO_2 20-70%)				
	Углеводороды пред. С1-С5				
	Углеводороды пред. С6-С10				
	Зола мазутная (в пересчете на ванадий)				

9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Мониторинг состояния водных ресурсов подразделяется на:

Таблица 9.1 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм3	Периодичность	метод
1	2	3	4	5	6
1	Артезианская скважина №1.	pH	6-9	1 раз в квартал	Лабораторный метод
		Цветность	20 (35)		
		Запах	2.0		
		Взвешенные вещества	не норм.		
		Мутность	1.5 (2.0)		
		Жесткость общая	7.0 (10)		
		Сухой остаток	1000 (1500)		
		Аммонийный азот	2.0		
		Нитриты	3.0		
		Нитраты	45		
		Железо общее	0.3 (1.0)		
		Хлориды	350		
		Окисляемость перманганатная	5.0		
		Сульфаты	500		
		Кальций	не норм.		
		Магний	не норм.		
		Гидрокарбонаты	не норм.		
		Карбонаты	не норм.		
		Фосфаты	не норм.		
		Нефтепродукты	0.1		
		СПАВ	0.5		
		Фенолы	0.001		
		$БПК_{п}$	не норм.		
		ХПК	не норм.		
		Сероводород	0.003		
		Двуокись углерода	не норм.		
		Статический уровень	не норм.		
		Динамический уровень	не норм.		
		Температура	не норм.		
		Алюминий	0,5		
		Барий	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Марганец	0,1		
		Медь	1,0		
		Молибден	0,25		
		Мышьяк	0,05		
		Никель	0,1		
		Ртуть	0,0005		
		Свинец	0,03		
		Селен	0,01		
		Стронций	7,0		
		Фториды	1,5		

		Хром	0,05		
		Цинк	1,0		

10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗЕЙСТВИЯ ПРОИЗВДСТВА

Контроль за состоянием почвы включает:

- своевременное выявление изменений состояния земель, оценку, прогноз и выработку рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159 Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан);
- информационное обеспечение данными для ведения государственного земельного кадастра (Постановление правительства Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 160, п. 35), землеустройства, контроля за использованием и охраной земель и иных функций государственного управления земельными ресурсами.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Определение загрязнения почв в пределах СЗЗ предприятия по существующей схеме маршрутных постов (точек отбора) в приложении:

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

№	Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Граница СЗЗ (2 точки) Глубина 0-5 см, 5-20 см.	нефтепродукты	отсутствует	2 раза в год	ГОСТ 17.4.4.02-2017, СТ РК 2.378-2015 «ГСИ РК. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости» Введен приказом № 253-од от 30.11.2015 г. Дата введения с 01.01.2017 г.

11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ННП «Шагыр»	Согласно плана - графика ПДК

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса, 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.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, на основании которого составляется план корректирующих действий по устранению несоответствий, устанавливаются сроки устранения несоответствий и назначаются ответственные лица. Контроль за исполнением выявленных несоответствий возлагается на инженера - эколога.

При обнаружении сверхнормативных выбросов, сбросов, образовании отходов, а также при угрозе возникновения аварии либо чрезвычайной экологической ситуации ответственные структурных подразделений обязаны немедленно путем телефонной, факсимильной связи или электронной почты информировать начальника отдела ПБОТиОС и руководство управления. Далее в установленном законодательством порядке при подтверждении факта сверхнормативного образования и/или угрозы загрязнения ОС руководство сообщает в компетентные органы ООС.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет начальник отдела ПБОТ и ОС Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за производственные объекты, где проводится производственный экологический контроль.

Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных

Шымкентское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежегодные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В Шымкентском нефтепроводном управлении АО «КазТрансОйл»:

1. назначен ответственный за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами, а также на всех производственных объектах назначены приказом ответственные за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами на местах;

2. нормативно-технические документы по охране окружающей среды по всем видам деятельности разрабатываются, утверждаются и согласовываются с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и пересматриваются не реже одного раза в пять лет или при введении новых типовых правил и норм, новых технологических процессов, установок, машин и аппаратуры;

Организационная структура отчетности

Внутренняя отчетность.

Ежеквартально инженер - эколог, берет первичные дынные в структурных подразделениях для составления отчетности, в которых отражается информация по объемам производства, расходу материалов и др., информация обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой, статистической отчетности и осуществления платежей за природопользование.

Статистическая отчетность.

1. Отчет 2 ТП-воздух сдается 1 раз в год - годовой (до 10 апреля);

2. Отчет о инвентаризации отходов сдается 1 раза в год - годовой (до 1 марта);

3. Отчет 4-ОС сдается 1 раз в год: годовой (до 15 апреля).

Статистическая отчетность сдается в электронной форме уполномоченному государственному органу статистики по установленной государственной электронной программе.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

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

Протокол действий в нештатных ситуациях

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

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

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

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

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

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о

данных фактах Департамент экологии по Туркестанской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

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

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

ИСПОЛНИТЕЛИ:
Начальник отдела охраны труда и окружающей среды ШНУ АО «КазТрансОйл» **А. Гаврилин**

Ведущий инженер – эколог отдела охраны труда и окружающей среды ШНУ АО «КазТрансОйл» **М.Бердикулов**