

УТВЕРЖДАЮ:

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»



LIU JINCHENG

2025 Г.

**ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
ДЛЯ НЕФТЕПЕРЕКАЧИВАЮЩЕЙ СТАНЦИИ (НПС) «КАРАТОН»  
АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»  
НА 2025-2028 ГОДА**

ДИРЕКТОР  
ТОО «КОМПАНИЯ ЭКОЛАЙН»



БАЯЗОВА Б.С.

АТЫРАУ, 2025 Г.



## СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	2
Общие сведения о предприятии	3
Информация по отходам производства и потребления	4
Общие сведения об источниках выбросов	4
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	5
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	6
Сведения о газовом мониторинге	8
Сведения по сбросу сточных вод	8
План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	8
График мониторинга воздействия на водном объекте	9
Мониторинг уровня загрязнения почвы	10
План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	10
Радиационный контроль	11
Порядок проведения производственного экологического контроля	12
План-график внутренних проверок	13
Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)	14
Внутренние проверки	15
Протокол действия в нештатных ситуациях	17
Порядок функционирования информационной системы	18
План природоохранных мероприятий	19



## Программа производственного экологического контроля объектов 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)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО "Матен Петролеум" нефтеперекачивающая станция (НПС) «Каратон»	231010000	НПС Каратон расположен в 20 км от месторождения Кара-Арна. Координаты: 46° 25' 16,7" / 53° 30'29,7"	100940002277	06100	Добыча сырой нефти и попутного газа	АО "Матен Петролеум" Юридический адрес: 060011, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бактыгерей Құлманов, дом 105 РНН: 600700636671 БИН: 100940002277 ИИК:KZ02826E0KZTD2003715 в банке АФ АО «АТФ Банк» в г. Атырау BICALMNKZKA Ф.И.О. руководителя: Сунь Яньда тел.: 8 (7122) 76-66-66, факс: 8 (7122) 20-21-91	2-категория. Проектная мощность: С 2025-2028г.г. на НПС «Каратон» будут приняты следующие объемы: в 2025году – 163112, в 2026году – 217981, в 2027году – 244270, в 2028году – 240187тонн нефти.





2028 год		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	14
2	Организованных, из них:	2
	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:	2
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	12

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
НПС Каратон	С 2025-2028г.г. на НПС «Каратон» будут приняты следующие объемы: в 2025году – 163112, в 2026году – 217981, в 2027году – 244270, в 2028году – 240187 тонн нефти.	Печь подогрева ПНК-1,9	0501	46° 25' 16,7" / 53° 30'29,7"	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
НПС Каратон		Дизельгенератор Sukurova CJ150PC предназначен в качестве резервного (аварийный источник электроэнергии)	0502	46° 25' 16,7" / 53° 30'29,7"	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азота оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	



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
НПС Каратон	Дизельгенератор	0502	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Дизельное топливо
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
НПС Каратон	Резервуар нефти (РВС№1)	6501	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Товарная нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
НПС Каратон	Насос НБ-125	6502	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Метилбензол (349)	Товарная нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
НПС Каратон	Узел учета нефти	6503	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Товарная нефть
				Метилбензол (349)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
НПС Каратон	Дренажная емкость	6504	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Бензол (64)	Товарная нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
НПС Каратон	Дренажная емкость	6505	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Товарная нефть
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	



НПС Каратон	Резервуар нефти (РВС№2)	6506	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Метилбензол (349)	Товарная нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
НПС Каратон	Насос НБ-125 (резервный)	6508	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Метилбензол (349)	Товарная нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
НПС Каратон	Дренаж. емкость для слива подтовар. воды из РВС	6509	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Метилбензол (349)	Подтоварная вода
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
НПС Каратон	Дренаж. емкость для слива подтовар. воды из РВС	6510	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Метилбензол (349)	Подтоварная вода
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
НПС Каратон	Дренаж. емкость для слива подтовар. воды из РВС	6511	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Метилбензол (349)	Подтоварная вода
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
НПС Каратон	Люк -лаз РВС№1 (в 2027 году)	6512	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Нефтешлам
				Метилбензол (349)	
НПС Каратон	Люк -лаз РВС№1 (в 2028 году)	6513	46°25'16,7" 53°30'29,7"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Нефтешлам
				Метилбензол (349)	

\*- ИЗА №6507 Резервуар нефти (РВС№3) передан в аренду и пронормирован в проекте АО «Кожан».



**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
* - АО "Матен Петролеум" не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.					

**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
* - все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость, и для очистки и сброса передаваться специализированным организациям, имеющим экологическое разрешение на сброс сточных вод, на договорной основе, по результатам проведенного тендера.				

**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
НПС Каратон Граница СЗЗ - 4 точки по сторонам света (север, юг, запад, восток)	Азота диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азота оксид				
	Углерода оксид				
	Диоксид серы				
	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>				
	Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>				
Углеводороды C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>					
НПС Каратон Рабочая зона – 1 точка (на территории расположения РВС №№ 1,4,5)	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	



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
1	НПС Каратон, скважины № 1Н, № 2Н, № 3Фон, № 4Фон	рН	не нормируется	2 раза в год	Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отборупроб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Нефтепродукты	не нормируется		
		Фенолы	не нормируется		
		ХПК	не нормируется		
		БПК <sub>5</sub>	не нормируется		
		Азот аммонийный	не нормируется		
		Нитриты	не нормируется		
		Нитраты	не нормируется		
		Сульфаты	не нормируется		
		Хлориды	не нормируется		
		Железо	не нормируется		
		Жесткость общая	не нормируется		
		СПАВ	не нормируется		
		Сухой остаток	не нормируется		
		Медь	не нормируется		
	Свинец	не нормируется			
	Кадмий	не нормируется			
	Цинк	не нормируется			

\*- подземные воды не нормируются



**Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
НПС Каратон Граница СЗЗ- 4 точки по сторонам света (север, юг, запад, восток)	Нефтепродукты	_*	1 раз/год	Флуориметрический
	Медь (валовая форма)	23,0		Атомно-эмиссионной спектрометрии
	Цинк (валовая форма)	110,0		Атомно-эмиссионной спектрометрии
	Свинец (валовая форма)	32,0		Атомно-эмиссионной спектрометрии

\*- не нормируется

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения	Краткое описание работ
1	2	3	4
1.	Отдел ОТ, ТБ и ООС	Еженедельно	Обследование объектов на промплощадке. Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия.
2.	Отдел ОТ, ТБ и ООС	Ежеквартально	План природных мероприятий. При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ.
3.	Отдел ОТ, ТБ и ООС	Ежеквартально	Программа экологического контроля. Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой.
4.	Отдел ОТ, ТБ и ООС	Ежеквартально	Природоохранное законодательство. Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов.
5.	Отдел ОТ, ТБ и ООС	Ежеквартально	Выполнение особых условий природопользования. Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду.
6.	Отдел ОТ, ТБ и ООС	Ежеквартально	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.



**Таблица 12. Радиационный контроль**

Точки контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
1	2	3
Печь подогрева ПНК-1,9	Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения	1 раз/год
Резервуар нефти (РВС №1)		
Насос НБ-125		
Узел учета нефти		
Дренажная емкость №1		
Дренажная емкость №2		
Резервуар нефти (РВС №2)		
Насос НБ-125 (резервный)		
Дренаж. емкость №1 для слива подтовар. воды из РВС		
Дренаж. емкость №2 для слива подтовар. воды из РВС		
Дренаж. емкость №3 для слива подтовар. воды из РВС		
Люк -лаз РВС№1 (в 2027 году)		
Люк -лаз РВС№1 (в 2028 году)		



## Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения АО «Матен Петролеум».

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-эколог предприятия. Основными обязанностями инженера-эколога 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.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на схеме 1.

**Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля**



## План-график внутренних проверок

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

Внутренние проверки организуются 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;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения 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	Еженедельно	Эколог
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Эколог
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Эколог
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирурующих органов	Ежеквартально	Эколог
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Эколог
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	Эколог



## 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	Генеральный директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник промысла
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник промысла
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник промысла
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Инженер-эколог



## Внутренние проверки

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

В ходе производственного контроля 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 ЗВ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов НДВ;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за соблюдением условий, установленных в заключении госэкспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

- По охране земельных ресурсов и утилизации отходов

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на загрязнение ОС, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы.
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования и размещения отходов.

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды и является составной частью комплексной системы управления производством в АО «Матен Петролеум»

Сфера действия системы распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав АО «Матен Петролеум», а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, пониманием и обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов применяемых в практической деятельности филиалов (предприятий) АО «Матен Петролеум», а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (предприятием), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (предприятия) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

### Структура

Ведомственная система включает нормативно-технические документы регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды в аппарате управления, в филиалах (на предприятиях) и объектах АО «Матен Петролеум», в том числе:

- Положение об организации работ по ОТ и ТБ, ООС включающее;
- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и



инженерно-технического персонала.

- Методику планирования и управления ОТ и ТБ, ООС
- Структуру организации ОТ и ТБ, ООС
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска)
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ и ТБ, ООС
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ и ТБ, ООС
- Методика разработки должностных инструкции по обеспечению ОТ и ТБ, ООС
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Руководство АО «Матен Петролеум» является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем требующих срочного решения.

На каждого заместителя Генерального директора по направлениям деятельности АО «Матен Петролеум» и руководителей Департаментов (отделов, служб) возлагается задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями, осуществляемыми его подразделением; по выделению необходимых ресурсов и времени на такую оценку; по этим параметрам работа оценивается за полугодие (6 месяцев) и ежегодно Советом директоров, Генеральным директором.

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В структуре филиалов АО «Матен Петролеум» на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.).

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В задачи руководства филиала входит анализ решений с целью определения стратегии АО «Матен Петролеум» вероятности возникновения дополнительных проблем и риска.

На каждого заместителя руководителя филиала (предприятия), главных специалистов, начальников отделов, служб, производственных подразделений (цеха, участка, бригады и др) возложена персональная задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями и производственными процессами, осуществляемыми в его подразделении, выделением необходимых ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается руководителем филиала ежемесячно и ежеквартально руководителем филиала (предприятия), а также за полугодие и год.

В производственных подразделениях оперативное управление ЧС, ОТ и ТБ, ООС осуществляют руководители этих подразделений, их заместители, мастера, прорабы, бригадиры, которые персонально отвечают за обязательную оценку рисков, выделение ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается с периодичностью установленной руководителем, филиала (предприятия) в зависимости ОТ и вида выполняемых работ ежемесячно, ежесуточно, еженедельно.

Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим и служащим персоналом всех филиалов (предприятий) и подразделений АО «Матен Петролеум» и привлекаемых подрядных организаций.



## **Протокол действия в нештатных ситуациях**

При эксплуатации АО «Матен петролеум» 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 предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

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

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться 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, почвенного покрова. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться один раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

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 вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении 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.



Приложение 14 к Правилам выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также формы бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения

Форма

**УТВЕРЖДАЮ**  
**Генеральный директор АО «Матен Петролеум»**  
**«Матен Петролеум» Jincheng (Лю Цзиньчэн)**  
 2025г



**План мероприятий по охране окружающей среды на период 2025-2028 гг.**

Наименование предприятия: АО «Матен Петролеум»

Наименование объекта: Нефтеперекачивающая станция (НПС) Каратон

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей				Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						на конец 1 года (2025г.)	на конец 2 года (2026г.)	на конец 4 года (2027г.)	на конец 4 года (2028г.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Проведение профилактических работ по оборудованию с целью его поддержания в технической исправности при работе	Печь, дизельный генератор	Согласно проекта НДВ	План работ для предотвращения риска аварийных выбросов	План работ для предотвращения риска аварийных выбросов	Соблюдение нормативов допустимых выбросов	Соблюдение нормативов допустимых выбросов	Соблюдение нормативов допустимых выбросов	Соблюдение нормативов допустимых выбросов	Согласно графику работ	3000.0	Соблюдение нормативов допустимых выбросов

2	Выполнение мониторинга за состоянием атмосферного воздуха	НПС/ организ. источник область воздействия - СЗЗ	НДВ. гигиенические нормативы	Ст. 186 экологического кодекса РК	НДВ. ГН	Контроль по качеству атмосферного воздуха	Контроль по качеству атмосферного воздуха	Контроль по качеству атмосферного воздуха	Контроль по качеству атмосферного воздуха	Ежеквартально	580,0	Соблюдение нормативов допустимых выбросов
4	Проведение производственного экологического мониторинга за состоянием грунтовых вод	НПС/ Наблюдательные скважины	Ненормируется	ст. 186 Экологического Кодекса РК	Согласно программы ПЭК	Контроль по качеству грунтовых вод	Контроль по качеству грунтовых вод	Контроль по качеству грунтовых вод	Контроль по качеству грунтовых вод	2 раза в года	480,0	Предотвращение загрязнения грунтовых вод
5	Проведение производственного экологического мониторинга за состоянием почв	Объекты НПС	Согласно программы ПЭК	гл. 13 ЭК РК с целью оценки воздействия объекта на окружающую среду	Согласно программы ПЭК	Контроль по качеству почвенного покрова	Контроль по качеству почвенного покрова	Контроль по качеству почвенного покрова	Контроль по качеству почвенного покрова	1 раз в года	280,0	Своевременное обнаружение превышений над ПДК
7	Своевременный вывоз твердых отходов	Объекты НПС накопления отходов	По фактическому образованию	гл. 19 ЭК РК с целью предотвращения загрязнения ООС, организация сбора и передачи отходов	Фактическое образование	Предотвращение загрязнения территории объектов от загрязнения отходами	Предотвращение загрязнения территории объектов от загрязнения отходами	Предотвращение загрязнения территории объектов от загрязнения отходами	Предотвращение загрязнения территории объектов от загрязнения отходами	Жидких согласно договору со стор. организациями Твердых отходов - в течение года, со сроком накопления не более 6 месяцев	400,0	Предотвращение загрязнения ООС. Соблюдение лимитов накопления

Зам. Начальника отдела ПБ, ОТ, ООС



Есенкулова Г.Х.