

СОГЛАСОВАНО

Генеральный Директор

АО «КоЖаН»

Zhang Wu

Чжан У

2026 г.



**ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ ПУНКТА СБОРА И СДАЧИ НЕФТИ
(ПССН) КАРАТОН АО «КоЖаН»
НА 2026-2028 ГОДА**

Директор
ИП «ЭкоПрогресс»



Тюлебаева П.А.

г. Атырау 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	2
Общие сведения о предприятии	3
Информация по отходам производства и потребления	5
Общие сведения об источниках выбросов	6
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	6
Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7
Сведения о газовом мониторинге	11
Сведения по сбросу сточных вод	11
План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	12
График мониторинга воздействия на водном объекте	13
Мониторинг уровня загрязнения почвы	14
План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	14
Радиационный контроль	15
Порядок проведения производственного экологического контроля	16
План-график внутренних проверок	17
Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)	18
Внутренние проверки	19
Протокол действия в нештатных ситуациях	21
Порядок функционирования информационной системы	22
План природоохранных мероприятий	23

Программа производственного экологического контроля объектов I 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
ПССН «Каратон»	233600000 (Жылойский район, Атырауская область)	Пункт сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон, находится на территории Жылойского района Атырауской области. Широта: 46°25'19.20" С Долгота: 53°30'41.00" В	010440005294	52104 Хранение нефти	Подготовленная нефть месторождения «Морское, включая блок Огайское» из автоцистерн, объемом 28м3, сливается самотеком по коллектору Ду=200мм в пять РГС (резервуары горизонтальные стальные), объемом 60 м3 каждый. Для исключения ожидания других подъезжающих автоцистерн для слива нефти, дополнительно, предусмотрена дренажная емкость объемом 75м3. Заполнение каждой емкости нефтью проводится по сливной трубе. После заполнения пяти резервуаров и дренажной емкости, нефть насосами НБ-125 подается в резервуары хранения товарной нефти РВС-1,2 объемом 1000 м3, РВС-3 объемом 2000 м3, и в РВС- 5000 м3. Для обеспечения выхода воздуха с парами нефти при её закачке в РВС№1,2,3 и ввода воздуха внутрь РВС в момент откачки из них нефти, предусмотрен СМДК (совмещенный механический дыхательный клапан. Для поддержания температуры нефти, поступающей на ПССН предусмотрены печи подогрева ПП-0,63М. В теплое время года откачка нефти из пяти емкостей (РГС) и дренажной емкости приема нефти в резервуары хранения может осуществляться по байпасной линии, минуя печь подогрева. После заполнения каждого резервуара (РВС), проводится анализ нефти и при	АО «КоЖан» Юридический и фактический адрес: Атырауская область, г.Атырау, улица Бактыгерей Кұлманов, строение 105 Тел.: 8 701 206 97 62 e-mail: elmira.khassanova@kozhan.kz	Вторая категория. Учитывая данные проекта разработки и дополнения к нему, месторождения «Морское, включая блок Огайское», а также прием нефти с месторождений «Каратал» и «Прибрежное» для подготовки на ПС и ПН месторождения Морское, возврат на переподготовку с ПССН Каратон, и нефти после испытания скважин, при проведении разведки ТОО «Джуман», на ПССН

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «Кожан» на 2026-2028 года

				получении удовлетворительных результатов ведется откачка нефти из резервуаров насосами бнДв, производительностью 320 м3/час, по трубопроводу Ду 300мм, на вход приемного манифольда НПС Каратон для дальнейшей перекачки в систему «КазТрансОйл» (КТО). По результатам анализа нефти, нефть несоответствующего качества товарной, с подтоварной водой из резервуаров РВС№1,2,3 и РВС№4 сливается самотеком в две дренажные емкости объемом 63 и 25 м3, и далее перекачивается погружными насосами НВ 50-50 через нефтеналивной стояк в автоцистерны для вывоза на месторождение Морское, с целью дополнительной подготовки. Для выработки электроэнергии, в случае отключения центральной ЛЭП, на ПССН предусмотрен дизельный генератор. В перспективе, по объекту - ПССН «Каратон», планируются изменения по объемам принимаемой нефти с месторождения «Морское, включая блок Огайское», которые привязаны к объемам подготавливаемой нефти. Учитывая данные проекта разработки и дополнения к нему, месторождения «Морское, включая блок Огайское», а также прием нефти с месторождений «Каратал» и «Прибрежное» для подготовки на ПС и ПН месторождения Морское, возврат на переподготовку с ПССН Каратон, и нефти после испытания скважин, при проведении разведки ТОО «Джуман», на ПССН «Каратон» панируется принять: в 2026году – 459,551, в 2027году-605,571 и в 2028году- 373,161тыс. тонн нефти. Средняя плотность принимаемой нефти на ПССН «Каратон» согласно фактическим анализам лаборатории пункта подготовки нефти месторождения «Морское» составляет: 0,906т/м3 Минимальная температура нефти - +25°С Максимальная температура нефти – +65°С Давление насыщенных паров нефти согласно Паспорту качества нефти АО «КАЗТРАНСОЙЛ», кПа (мм рт.ст)- 5,6 (42,0)- 56гПа. Температура начала кипения нефти согласно протоколу испытания КазНИГРИ, оС- 138.	«Каратон» панируется принять: в 2026году – 459,551, в 2027году-605,571 и в 2028году- 373,161тыс. тонн нефти
--	--	--	--	---	--

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «КоЖан» на 2026-2028 года

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
Макулатура	03 03 07	Термическая обработка
Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	Микробиологический метод обезвреживания
Отработанные картриджи	08 03 17*	Термическая обработка
Отработанные масла	13 02 08*	Термическая обработка
Тара (пластиковая) использованная для отбора проб нефти	15 01 10*	Термическая обработка
Промасленная ветошь	15 02 02*	Термическая обработка
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Термическая обработка
Отработанный антифриз	16 01 14*	Термическая обработка
Металлолом (лом черного металла)	17 04 07	Переработка лома
Отходы резинотехнических изделий (замазученные)	16 02 13*	Термическая обработка
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Пирометаллургический или гидрометаллургический способ
Медицинские отходы класса Б	18 01 03*	Термическая обработка
Медицинские отходы класса А	18 01 09	Термическая обработка
Бумага, картон	20 01 01	Термическая обработка
Стекло	20 01 02	Термическая обработка
Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	Термическая обработка
Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Термическая обработка
Пластмасса (пластик)	20 01 39	Термическая обработка
Твердые бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	Захоронение на полигоне ТБО

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «Кожан» на 2026-2028 года

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	31
2	Организованных, из них:	5
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	5
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	26

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
ПССН «Каратон»	ПССН «Каратон» планирует принять: в 2026году – 459,551, в 2027году-605,571 и в 2028году-373,161тыс. тонн нефти	Печь подогрева нефти ПП-0,63М	0001	46°25'15"N 53°30'37"E	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
ПССН «Каратон»	ПССН «Каратон» планирует принять: в 2026году – 459,551, в 2027году-605,571 и в 2028году-373,161тыс. тонн нефти	Печь подогрева нефти ПП-0,63М ранее была демонтирована, в 2026году установлена (т.е. возвращена)	0002	46°25'15"N 53°30'37"E	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
ПССН «Каратон»	ПССН «Каратон» планирует принять: в 2026году – 459,551, в 2027году-605,571 и в 2028году-373,161тыс. тонн нефти	Дизельный генератор ГС -200-Б-КМ	0008	46°25'15"N 53°30'37"E	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «КоЖан» на 2026-2028 года

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
ПССН “Каратон”	Химическая лаборатория	0006	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Время работы лаборатории
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Дизельный генератор ГС -200-Б-КМ	0008	46°25'15"N 53°30'37"E	Углерод	Дизельное топливо
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы C12-19	
ПССН “Каратон”	СМДК (совмещенный механический дыхательный клапан)	0009	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем нефти, закачиваемой в РВС№1,2,3
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Эстакада слива нефти месторождения Морское из автоцистерн в 5 наземных горизонтальных резервуаров	6001	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем сливаемой нефти
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	РВС№1, 1000 м3	6002	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем хранения нефти
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	РВС №2,1000 м3	6003	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем хранения нефти
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «КоЖан» на 2026-2028 года

ПССН “Каратон”	РВС№3, 2000 м3	6004	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем хранения нефти
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Резервуары приема нефти из автоцистерн – РГС 60 м3	6006	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем нефти, поступающей в резервуары
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Резервуары приема нефти из автоцистерн – РГС 60 м3	6007	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем нефти, поступающей в резервуары
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Резервуары приема нефти из автоцистерн – РГС 60 м3	6008	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем нефти, поступающей в резервуары
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Резервуары приема нефти из автоцистерн – РГС 60 м3	6009	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем нефти, поступающей в резервуары
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Резервуары приема нефти из автоцистерн – РГС 60 м3	6010	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем нефти, поступающей в резервуары
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Нефтеналивной стояк	6011	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем нефти, проходящей в год через стояк
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «КоЖан» на 2026-2028 года

				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Дренажная емкость для сбора некачественной нефти (подземная, объемом 63м3)	6012	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем сливаемой некачественной нефти из РВС в год
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
ПССН “Каратон”	Дренажная емкость для сбора некачественной нефти объемом 25м3	6013	46°25'15"N 53°30'37"E	Метилбензол	Объем сливаемой некачественной нефти из РВС в год
				Сероводород	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
ПССН “Каратон”	Насосы 6НДВ для перекачки товарной нефти	6014	46°25'15"N 53°30'37"E	Диметилбензол	Объем перекачиваемой нефти
				Метилбензол	
				Сероводород	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
ПССН “Каратон”	Насосы 6НДВ для перекачки товарной нефти	6015	46°25'15"N 53°30'37"E	Бензол	Объем перекачиваемой нефти
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
				Сероводород	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ПССН “Каратон”	Насос НБ -125	6016	46°25'15"N 53°30'37"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10	Время работы каждого насоса
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
				Сероводород	
ПССН “Каратон”	Насос НБ -125	6017	46°25'15"N 53°30'37"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Время работы каждого насоса
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «Кожан» на 2026-2028 года

ПССН “Каратон”	Технологический трубопровод	6018	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Время работы в течение года
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Слив дизтоплива из автоцистерны в емкость д/т объемом 1м3	6019	46°25'15"N 53°30'37"E	Алканы C12-19	Дизельное топливо
ПССН “Каратон”	Емкость для хранения дизельного топлива, 1 м3	6022	46°25'15"N 53°30'37"E	Алканы C12-19	Дизельное топливо
ПССН “Каратон”	Насос НБ-125	6026	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Время работы насоса
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Дренажная емкость приема нефти месторождения Морское из автоцистерн	6027	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем сливаемой нефти в год
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	РВС 5000 м3	6028	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем хранения нефти в резервуаре
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Площадка слива нефти из автоцистерн в дренажную емкость, объемом 75м3	6029	46°25'15"N 53°30'37"E	Сероводород	Объем сливаемой нефти в дренажную емкость приема нефти
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
ПССН “Каратон”	Углошлифовальная машинка (в слесарной)	6030	46°25'15"N 53°30'37"E	Взвешенные частицы	Время работы
				Пыль абразивная	
ПССН “Каратон”	Пост газовой резки	6034	46°25'15"N 53°30'37"E	Железо	Время работы
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «КоЖан» на 2026-2028 года

				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
ПССН “Каратон”	Пост покраски	6035	46°25'15"N 53°30'37"E	Диметилбензол	Расход краски и растворителя
				Метилбензол	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксизэтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	

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 "КоЖаН" 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.				

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольно й 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
ПССН Каратон					
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Азот диоксид	1 раз/квартал	1 раз в 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 разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Формальдегид				
	Алканы С12-19				

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «КоЖан» на 2026-2028 года

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	ПССН Каратон - 3 скважины (скважина № 1НПС, скважина № 2НПС, скважина № 3НПС)	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 отбору проб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствие 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.
		Запах	не нормируется		
		БПК5	не нормируется		
		ХПК	не нормируется		
		Взвешенные вещества	не нормируется		
		Жесткость общая	не нормируется		
		Кальций	не нормируется		
		Магний	не нормируется		
		Гидрокарбонаты	не нормируется		
		Хлориды	не нормируется		
		Сульфаты	не нормируется		
		Фосфаты	не нормируется		
		Сухой остаток	не нормируется		
		СПАВ	не нормируется		
		Азот аммонийный	не нормируется		
		Нитриты	не нормируется		
		Нитраты	не нормируется		
		Железо общее	не нормируется		
		Нефтепродукты	не нормируется		
		Фенолы	не нормируется		
		Медь	не нормируется		
		Цинк	не нормируется		
		Никель	не нормируется		
		Кадмий	не нормируется		
		Свинец	не нормируется		
		Общая минерализация	не нормируется		

***-подземные воды не нормируются**

Проект программы производственного экологического контроля для пункта сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон АО «КоЖан» на 2026-2028 года

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
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Нефтепродукты	-	1 раз в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 спробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (подвижная форма)	23,0		
	Медь (подвижная форма)	3,0		
	Хром (подвижная форма)	6,0		
	Свинец (валовое содержание)	32		
	Ртуть (валовое содержание)	2,1		
На промплощадке – 4 точки	Нефтепродукты	-		
	Цинк (подвижная форма)	23,0		
	Медь (подвижная форма)	3,0		
	Хром (подвижная форма)	6,0		
	Свинец (валовое содержание)	32		
	Ртуть (валовое содержание)	2,1		

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 экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Еженедельно	Обследование объектов на промплощадке. Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия.
2.	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	План природоохранных мероприятий. При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ.
3.	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	Программа экологического контроля. Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой.
4.	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	Природоохранное законодательство. Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов.
5.	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО и ООС	Ежеквартально	Выполнение особых условий природопользования. Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду.
6.	Отдел экологии по ТБ, ЧС, ГО 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 нефти ПП-0,63М №1	(МЭД) Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения	1 раз в год
Печь подогрева нефти ПП-0,63М №2		
Химическая лаборатория		
СМДК (совмещенный механический дыхательный клапан)		
Эстакада слива нефти месторождения Морское из автоцистерн в 5 наземных горизонтальных резервуаров		
РВС№1, 1000 м3		
РВС №2, 1000 м3		
РВС№3, 2000 м3		
Резервуар приема нефти из автоцистерн (РГС 60м3)		
Резервуар приема нефти из автоцистерн (РГС 60м3)		
Резервуар приема нефти из автоцистерн (РГС 60м3)		
Резервуар приема нефти из автоцистерн (РГС 60м3)		
Резервуар приема нефти из автоцистерн (РГС 60м3)		
Нефтеналивной стояк		
Дренажная емкость для сбора некачественной нефти (подземная, объемом 63м3)		
Дренажная емкость для сбора некачественной нефти объемом 25м3		
Насос 6НДВ для перекачки товарной нефти		
Насос 6НДВ для перекачки товарной нефти		
Насос НБ -125		
Насос НБ -125		
Технологический трубопровод		
Насос НБ-125		
Дренажная емкость приема нефти месторождения Морское из автоцистерн		
РВС 5000 м3		
Площадка слива нефти из автоцистерн в дренажную емкость, объемом 75м3		

Порядок проведения производственного экологического контроля

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

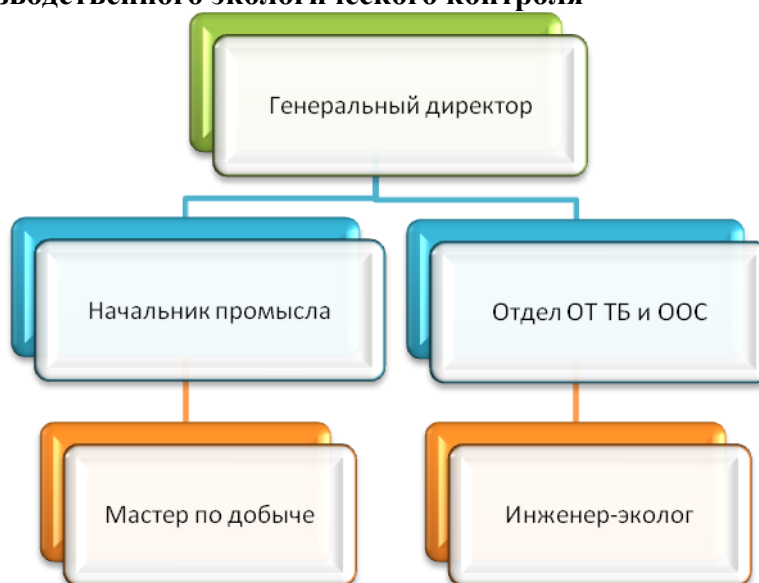
Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

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 контролирующих 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 «КоЖаН»

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

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, пониманием 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 «КоЖаН», 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 «КоЖаН», 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 «КоЖаН» является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем требующих срочного решения.

На каждого заместителя Генерального директора по направлениям деятельности АО «КоЖаН» 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 «КоЖаН» 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 «КоЖаН» 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 «КоЖаН» и привлекаемых подрядных организаций.

Протокол действия в нештатных ситуациях

При эксплуатации АО «КоЖан» 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 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, 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 форм бланков экологического разрешения на
воздействие и порядка их заполнения
Форма

Утверждаю:
Генеральный директор АО «КоЖаН»
ZhangWu



План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 - 2028 годы

Наименование предприятия: АО «КоЖаН»

Наименование объекта: пункт сбора и сдачи нефти (ПССН) Каратон

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ, лимитов захоронения отходов и лимитов размещения серы в открытом виде на серных картах

№ 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 выполне- ния	Объем финанси- рования, тыс. тенге	Ожидаемый экологически й эффект от мероприятия, тонн/год
						на конец 1 года (2026год)	на конец 2 года (2027год)	на конец 3 года (2028год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Проведение профилактических работ по оборудованию с целью его поддержания в технической исправности при работе	Печь подогрева нефти, дизельный генератор	Согласно проекту НДВ	ЭК РК и проект НДВ	По проекту эмиссий (НДВ)	Согласно установлен-ным НДВ	Согласно установлен-ным НДВ	Согласно установлен-ным НДВ	2026-2028г.г.	2000,0	Соблюдение установленных проектных нормативов допустимых выбросов
2.	Контроль за состоянием атмосферного воздуха	Пром-выбросы на объектах	Согласно программе ПЭК и	Ст.186 ЭК РК	Согласно программе ПЭК	Согласно программе ПЭК и	Согласно программе ПЭК и	Согласно программе ПЭК и	2026-2028г.г.	500,0	Своевременное обнаружение

		ПССН (печь, ДЭС)	проекту НДВ			проекту НДВ	проекту НДВ	проекту НДВ			превышений над устанавливаемым нормативам допустимых выбросов
3.	Контроль за состоянием почв	Объекты пункта сбора и сдачи нефти	Согласно программе ПЭК	Ст.186 и глава 13 ЭК РК	Согласно программе ПЭК	Соблюдение ПДК по контролируемым веществам согласно программы ПЭК	Соблюдение ПДК по контролируемым веществам согласно программы ПЭК	Соблюдение ПДК по контролируемым веществам согласно программы ПЭК	2026-2028г.г. (один раз в год)	300,0	Своевременное обнаружение загрязнения почв
4.	Контроль за состоянием грунтовых вод	Объекты наблюдения – гидрогеологические скважины	Согласно программе ПЭК	Ст. 186 ЭК РК	Согласно программе ПЭК	Согласно программе ПЭК	Согласно программе ПЭК	Согласно программе ПЭК	2026-2028г.г. (два раза в год)	500,0	Своевременное обнаружение загрязнения грунтовых вод
5.	Своевременный вывоз отходов	Объекты временного накопления отходов в пределах ПССН	Лимиты накопления согласно ПУО	Гл.19 ЭК РК	Лимиты накопления согласно ПУО	Лимиты накопления согласно ПУО	Лимиты накопления согласно ПУО	Лимиты накопления согласно ПУО	2026-2028г.г. (своевременный вывоз)	500,0	Предотвращение загрязнения ООС. Соблюдение лимитов накопления

Ведущий инженер по охране окружающей среды



Хасанова Э.А.