

011.10.2019г.

«ҚР ЭГЖТРМ Экологиялық реттеу және
бақылау комитетінің Шымкент қ.
бойынша
Экология Департаменті»
РММ Басшысы
О.К. Егембердиев мырзаға

Шымкент қ., Ш. Қалдаяқов к-сі, 12.
тел. 8-(7252)-56-60-04

Руководителю РГУ «Департамент
экологии по г.Шымкент Комитета
экологического регулирования
и контроля МЭГиПР РК»
господину Егембердиеву О.К.

г.Шымкент, ул. Ш. Қалдаяқова, 12.
тел. 8-(7252)-56-60-04

2019 жылына арналған өндірістік
экологиялық бақылау Бағдарламасының 5.4
тармағына сәйкес «ПетроКазakhstan Ойл
Продактс» ЖШС қоршаған ортаның
өндірістік мониторингі бойынша 2019
жылдың 3 тоқсанына ақпаратты жолдаймыз.

Қоса тіркеледі:
- қосымша 25 парақта.

Құрметпен,

ЕҚЖЭ Департаментінің Директоры
Н.К. Досумбеков

Направляем информацию по
производственному мониторингу
окружающей среды ТОО «ПетроКазakhstan
Ойл Продактс» за 3 квартал 2019 года
согласно п.5.4 Программы
производственного экологического контроля
на 2019 год.

Приложение:
- приложения на 25 листах;

С уважением,

Директор Департамента ОТБиЭ
Досумбеков Н.К.

Исп. Инженер ООП Турлыбаев К. раб.тел.: 241-359



1. Общие сведения

№ п/п	Наименование производственного объекта (местонахождение)	Краткая характеристика производственного процесса	Периодичность производственного контроля
1	2	3	4
1	ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"	Переработка, транспортировка, хранение нефти и нефтепродуктов	Согласно Программы производственного экологического контроля на 2019 год.

2. Сведения о лаборатории

№ п/п	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4
1	Лаборатория водно - воздушного контроля и реагентов ТОО "ПКОП".	Свидетельство № 12 об оценке состояния измерений в лаборатории. Выдано 04 марта 2019 года, действительно до 04 марта 2022 года.	Подтверждается наличие условий, необходимых для выполнения измерений химического состава и физико - химических показателей сырья и реагентов; физических факторов производственных помещений и загрязняющих веществ в окружающей среде.

3. Мониторинг эмиссий
3.1. Атмосферный воздух (3 кв. 2019 г.)

Наименование источников выброса (номер источника выброса)	наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (г/сек)	Фактический результат мониторинга (г/сек)	Соблюдение либо превышение нормативов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Труба ЛК-6У секция 100 (источник 001)	Оксид азота	48,51	12,093	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,04	0,67	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	26,29	8,47	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	35,495	4,29	Соблюдение нормативов ПДВ	
Труба ЛК-6У секция 200 (источник 001)	Оксид азота	48,51	7,501	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,04	0,51	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	26,29	7,3	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	35,495	4,19	Соблюдение нормативов ПДВ	
Итого по дымовой трубе ЛК-6У					
	Оксид азота	48,51	19,594	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,04	1,18	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	26,29	15,750	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	35,495	8,48	Соблюдение нормативов ПДВ	
Вентиляционная труба газовой компрессорной (источник 002)					
	Смесь предельных У/В	0,1	0,0136	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Сероводород	0,0014	0,00002	Соблюдение нормативов ПДВ	

3. Мониторинг эмиссий за 3 квартал 2019 года

3.2. Водные ресурсы

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический результат мониторинга			Соблюдение либо превышение нормативов (ПДС)	Мероприятия по устранению нарушения
		мг/дм ³	т/год	мг/дм ³	т/кв.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Очистные сооружения ТОО "ПКОП" - выход	Нефтепродукты	4,6	15,658	1,6512	0,9876	4,10202	соблюдается	
	Взвеш.вещества	13,7	46,634	8,5902	5,1376	14,3219	соблюдается	
	Нитриты	7,7	26,210	1,8121	1,0838	0,84414	соблюдается	
	Нитраты	44,0	149,774	18,2774	10,9313	37,56547	соблюдается	
	БПКполн	18,0	61,271	12,397	7,4143	15,85361	соблюдается	
	Азот аммонийный NH4-	13,1	44,592	1,9493	1,1658	1,5284	соблюдается	
	Фосфаты	16,2	55,144	0,5002	0,2991	0,52663	соблюдается	
	Сульфиды	2,2	7,489	0,2345	0,1403	0,09449	соблюдается	
	Сульфаты	1025,0	3489,060	200,8546	120,1263	267,75534	соблюдается	
	Хлориды	730,0	2484,892	79,6846	47,6574	169,0748	соблюдается	
	XПК	53,3	181,431	17,3802	10,3947	30,79228	соблюдается	
	СПАВ	2,2	7,489	0,1971	0,1179	0,29734	соблюдается	
	Фенолы	0,2	0,681	0,0046	0,0027	0,00605	соблюдается	
	Сухой остаток	5200	17700,597	620,5314	371,1249	873,37722		
	Итого		6570,326		205,4587	542,76247		

Сухой остаток не включен в суммарный сброс загрязняющих веществ, т.к. не нормируется

3.3. Отходы производства и потребления 3 кв. 2019 года.

Наименование места хранения и захоронение отходов (расположение)	Виды отходов	Уровень опасности	Норматив эмиссии (т/г.)	Фактически (т/г.)	Мероприятия по утилизации отходов
I	2	3	4	5	6
Шламонакопители ОС	Нефтешлам	4	900	183,9	Утилизация нефтешлама собственными ресурсами

3.4. Мониторинг уровня загрязнения земель

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив	Фактический результат мониторинга	Соблюдение либо превышение нормативов
Программой производственного экологического контроля мониторинг уровня загрязнения земель на территории завода не предусмотрен. Ведется мониторинг загрязнения земель в СЗЗ.				

3.5. Радиационный мониторинг

Наименование источников воздействия	Установленный норматив, мкЗв/ч	Фактический результат мониторинга, мкЗв/ч	Соблюдение либо превышение нормативов (НРБ)	Мероприятия по устранению нарушения
Программой производственного экологического контроля мониторинг радиационного контроля не предусмотрен. В соответствии с согласованным с МООС планом природоохранных мероприятий ведется дозиметрический контроль на рабочих местах при работе с источниками ионизирующего излучения.				

4. Мониторинг воздействия на границе санитарно - защитной зоны (СЗЗ)

4.1. Атмосферный воздух (3 кв. 2019 г).

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, мг/м ³	норма ПДК м.р., мг/м ³	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
1. Север, 1000 м	Углеводороды нефти	1,186	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,0027	0,008	отсутствие превышения	
	Оксид углерода	0,26	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0069	0,5	отсутствие превышения	
	Оксиды азота	0,0192	0,2	отсутствие превышения	
	Фенолы	0,0033	0,01	отсутствие превышения	
	Формальдегид	0,0188	0,035	отсутствие превышения	
	Ксилол	0,0158	0,2	отсутствие превышения	
	Толуол	0,0228	0,6	отсутствие превышения	
	Бензол	0,0068	0,3	отсутствие превышения	
2. Север, 2000 м	Углеводороды нефти	1,066	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,003	0,008	отсутствие превышения	
	Оксид углерода	0,32	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0084	0,5	отсутствие превышения	
	Оксиды азота	0,0282	0,2	отсутствие превышения	
	Фенолы	0,0035	0,2	отсутствие превышения	
	Формальдегид	0,0207	0,035	отсутствие превышения	
	Ксилол	0,0123	0,2	отсутствие превышения	
	Толуол	0,023	0,6	отсутствие превышения	
	Бензол	0,0178	0,3	отсутствие превышения	
3. Юг, 1000 м	Углеводороды нефти	0,983	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,0026	0,008	отсутствие превышения	
	Оксид углерода	0,2	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0054	0,5	отсутствие превышения	
	Оксиды азота	0,0241	0,2	отсутствие превышения	

	Фенолы	0,0033	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0225	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0133	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0235	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0125	0,3	отсутствие превышения
4. Юго - запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,027	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,003	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,26	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0028	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0514	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0038	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0133	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0153	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0238	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0153	0,3	отсутствие превышения
5. Юго - запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,154	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0021	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,18	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0023	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0394	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0038	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0127	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0173	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,031	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0135	0,3	отсутствие превышения
6. Восток, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,145	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0026	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,25	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0061	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0272	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0034	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0188	0,035	отсутствие превышения

	Ксилол	0,0125	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0125	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0078	0,3	отсутствие превышения
7. Запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	0,834	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0032	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,34	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0047	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0498	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0039	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0153	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0095	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0145	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0113	0,3	отсутствие превышения
8. Запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,224	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0032	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,18	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0026	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0437	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0037	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0155	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0093	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0118	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0083	0,3	отсутствие превышения

4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны (СЗЛ)

4.2. Водные ресурсы

Точки отбора проб (согласно План-графика контроля)	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК мг/л	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
Скважина №1	нефтепродукты	0,280	0,3	нет	
Скважина №2	нефтепродукты	0,170	0,3	нет	
Скважина №3	нефтепродукты	0,187	0,3	нет	
Скважина №4	нефтепродукты	0,183	0,3	нет	
Скважина №5	нефтепродукты	0,250	0,3	нет	
Скважина №6	нефтепродукты	0,170	0,3	нет	
Скважина №7	нефтепродукты	0,143	0,3	нет	
Скважина №8	нефтепродукты	0,290	0,3	нет	
Скважина №9	нефтепродукты	0,167	0,3	нет	
Скважина №2 э - фон	нефтепродукты	0,050	0,3	нет	
Скважина №6 э - фон	нефтепродукты	0,085	0,3	нет	
Скважина №10 э	нефтепродукты	0,020	0,3	нет	
Скважина №19 э	нефтепродукты	0,054	0,3	нет	
Скважина №21 э	нефтепродукты	0,056	0,3	нет	
Скважина №22 э	нефтепродукты	0,054	0,3	нет	

4.3. Почвенный покров 3 квартал 2019 год

Точка отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, мг/кг	Норма ПДК мг/кг	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
Т-1 . Футбольное поле	Нефтепродукты	33,1	100	нет	
Т-2 .Правый берег р. Бадам- поле	Нефтепродукты	30,2	100	нет	
Т-3 .Запад-50 м от ограды завода	Нефтепродукты	32,3	100	нет	
Т-4 .Запад- 200 м от ограды завода	Нефтепродукты	32,9	100	нет	
Т-5. Запад-500 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,8	100	нет	
Т-6. Запад 700 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,4	100	нет	
Т-7. Запад -1000 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,7	100	нет	
Т-8. Северо-восток – с/х поле за СЗЗ в районе лесхоза (фон).	Нефтепродукты	30,0	100	нет	

Данные по качеству поверхностных вод (р.Бадам) за 3 квартал 2019 г.

Точки отбора проб (согласно План-графика контроля)	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК мг/л	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
р. Бадам ГП-1 Напротив мониторинговой скважины №1	нефтепродукты	0,03	0,3	нет	
р. Бадам ГП-2, У автомобильного моста ведущего на завод из города	нефтепродукты	0,02	0,3	нет	
р. Бадам ГП-3, У пересечения реки трубопровода идущего с ТЭЦ-3	нефтепродукты	0,01	0,3	нет	
р. Бадам ГП-4, В 50м вниз по течению от места впадения в р. Бадам р Текесу	нефтепродукты	0,01	0,3	нет	

Состояние грунтовых и поверхностных вод в районе пруда-накопителя ТОО «ШКОП»,
расположенного в Ордабасинском районе ЮКО за 3 квартал 2019 г.

Точки отбора проб (согласно План- графика контроля)	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК мг/л	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
2п	нефтепродукты	сухая	0,300		
	фенолы	сухая	0,001		
	ХПК	сухая	15,000		
	БПК	сухая	3,000		
	Нитриты	сухая	3,300		
	Нитраты	сухая	45,000		
3п	Азот аммонийный	сухая	2,000		
	нефтепродукты	сухая	0,300		
	фенолы	сухая	0,001		
	ХПК	сухая	15,000		
	БПК	сухая	3,000		
	Нитриты	сухая	3,300		
	Нитраты	сухая	45,000		
	Азот аммонийный	сухая	2,000		

Руководитель

Насанов А.А.


(фамилия, имя, отчество)


(подпись)

Исполнитель

Турлыбаев К.А.

(фамилия, имя, отчество)


(подпись)

Наименование организации ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"

ИИН / БИН 050140004649

Адрес организации г. Шымкент, Енбекшинский р-н, 264 квартал, здание №1.

Телефон организации 241-470

Размещение отходов за 3 квартал 2019 года

Размещение отходов производства и потребления ТОО «ПКОП» за 3 квартал 2019 года составило 183,948 тн.

**Информация и анализ состояния организации
и ведения производственного контроля на ТОО «ПКОП».**

1. Уровень организации производственного контроля и мониторинга.

Производственный мониторинг окружающей среды осуществляется на основе требований Экологического Кодекса РК (глава 14), и включает в себя непрерывный инструментальный контроль состояния компонентов окружающей среды в СЗЗ ТОО «ПКОП», соблюдения установленных нормативов сбросов, выбросов и размещения отходов. ТОО «ПКОП» проводит производственный экологический мониторинг в соответствии с утвержденной Программой производственного экологического контроля ТОО «Петро Казахстан Ойл Продактс».

1. Перечень отслеживаемых параметров: Операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и воздействия, в том числе: Мониторинг атмосферного воздуха; Мониторинг водных ресурсов; Мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства.

2. Период, продолжительность и частота осуществления наблюдений и измерений:

2.1. Мониторинг атмосферного воздуха:

- Контроль эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов и их соответствия нормативам ПДВ ТОО «ПКОП» на 1 основном организованном источнике по ингредиентам в соответствии с утвержденным планом-графиком.
- Контроль эмиссии пыли неорганической - SiO₂ 20-70% на организованных источниках выбросов от технологических печей ЛК -6У производится расчетным методом, согласно «Методики расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии» Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г.
- Газопылевое оборудование не предусмотрено проектом.
- Наблюдение за загрязнением атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны завода по ингредиентам: сероводород, окись углерода, окислы азота, сернистый ангидрид, углеводороды, ксилол, толуол, бензол - 8 точек отбора проб со следующими географическими координатами:

Пост №1 -	- 42°16'49"с 69°39'7"в	Пост №5 -	- 42°14'16"с 69°37'51"в
Пост №2 -	- 42°16'37"с 69°39'39"в	Пост №6 -	- 42°15'52"с 69°40'32"в
Пост №3 -	- 42°15'6"с 69°40'1"в	Пост №7 -	- 42°15'13"с 69°38'3"в
Пост №4 -	- 42°14'41"с 69°38'26"в	Пост №8 -	- 42°15'11"с 69°38'1"в

- 1 раз в неделю с подветренной стороны.

Перечень средств измерений и испытательного оборудования используемого при выполнении анализов воздушной среды в ЗЛ ТОО «ПКОП».

№ п/п	Наименование средств измерений (СИ), тип, модель	Метрологические характеристики (класс точности, цена деления, предел измерения)	Наличие сертификата о поверке (калибровке) (№, дата) и (или) оттиска клейма	Год выпуска
1	Хроматограф Кристалл 2000М № 721609	Диапазон измерений - ароматические углеводороды и предельные (0,2-1000) мг/м ³ - непредельные углеводороды (1,0-1000) мг/м ³	Сертификат о поверке № ОТ- 09/5495 от 25.04.19 г	2007г
2	Газоанализатор «ЭЛАН» № 0406	Диапазон измерения (0 - 50) мг/м ³ Погрешность измерения для диапазона (0-3) мг/м ³ - ± 0,75 % (3-10) мг/м ³ - ± 1,5 % (10-50) мг/м ³ - ± (2 + 0,1Сх)	Сертификат о поверке № ОТ- 09/05497 от 25.04.19 г	2006г
3	Спектрофотометр	Спектральный диапазон измерения	Сертификат о поверке	2009г

	UNICO 1201 № 080925	(325 - 1000) нм Диапазон измерений коэффициентов пропускания (1-100)% оптической плотности (0-2,0) Б Предел допускаемого значения абсолютной погрешности при измерении коэффициентов направленного пропускания 1,0 % Предел допускаемой абсолютной погрешности установки длин волн 2,0 нм	№ ВХ-11/26440 от 15.11.18 г.	
4	Трубка пневмометрическая № 112 № 113	Диапазон измерений (4 - 30) м/с	Сертификат о поверке ВА07-01-08252 от 17.07.19 г. Сертификат о поверке ВА07-01-08251 от 17.07.19 г.	1998г 1998г
5	Анемометр цифровой ИСП-МГ4 № 366 № 377	Диапазон измерений (0,2 - 20) м/с	Сертификат о поверке ВА10-01-07909 от 18.07.19 г Сертификат о поверке ВА10-01-07910 от 18.07.19 г	2008г 2008г
6	Манометр дифференциальный ДМЦ – 01М № 1032 № 03994	Диапазон измерения перепада давления (0 – 2,0) кПа	Лейбл 2 квартал 2019 г Лейбл 3 квартал 2019 г	2003г 2009г
7	Барометр – Анероид М-67 № 334 № 247 № 604	Диапазон измерений (610 - 790) мм рт ст Предел допускаемой погрешности ± 0,8 мм рт ст	Сертификат о поверке № ВА04-01-07648 от 02.07.18 г Сертификат о поверке № ВА-04-01-07646 от 02.07.18 г Сертификат о поверке № ВА-04-01-07645 от 02.07.18 г	1990г 1990г 1990г
8	Аспиратор ПУ-4Э № 5259 № 5260 № 5405 № 5406	Диапазон задания расхода 2 канала (0,2 – 2,0) дм ³ /мин 2 канала (2 – 20) дм ³ /мин Пределы основной приведенной погрешности канала измерения расхода по каждому каналу ± 5%	Лейбл 3 квартал 2019 г Лейбл 4 квартал 2018 г Лейбл 3 квартал 2019 г Лейбл 4 квартал 2018 г	2012г 2012г 2012г 2012г
10	Анализатор жидкости «Флюорат –02» № 7391	Спектральный диапазон оптического излучения, используемого для анализа (250 - 900) нм. Диапазон измерений массовой концентрации контрольного вещества (фенола) в воде (0,01- 25) мг/дм ³ Пределы допускаемой	Сертификат о поверке № ОТ-09/13972 от 16.10.18 г	2014г

		абсолютной погрешности измерений коэффициента направленного пропускания $\pm 2\%$.		
10	Анализатор дымовых газов «Testo-350» № 02444252	Диапазон измерений Окись углерода (0 - 10000) ppm Окись азота (0 - 3000) ppm Двуокись азота (0 - 500) ppm Двуокись серы (0 - 5000) ppm	Сертификат о поверке № GG 09-БГ-01-0679 от 17.07.19 г	2012 г
11	Анализатор дымовых газов «Testo-350» № 61048674	Диапазон измерений Кислород (O ₂) (0-25)% Окись углерода (0 - 10000) ppm Окись азота (0 - 3000) ppm Двуокись азота (0 - 500) ppm Двуокись серы (0 - 5000) ppm	Сертификат о поверке № GG 09-БГ-01-0680 от 17.07.19 г	2017 г
12	Газоанализатор многокомпонентный «Полар» модификация «Полар Ex T» (в комплекте с зондом-термопреобразователем). № 0670-17	Диапазон измерений Кислород (O ₂) (0-25)% Окись углерода (0 - 5000) мг/м ³ Окись азота (0 - 2000) мг/м ³ Двуокись азота (0 - 500) мг/м ³ Двуокись серы (0 - 5000) мг/м ³ Сероводород (0-500) мг/м ³	Свидетельство о поверке № ВХ-09/9473 от 15.11.18 г	2017 г.
13	Газоанализатор многокомпонентный «Полар» модификация «Полар Ex T» (в комплекте с зондом-термопреобразователем). № 0746-18	Диапазон измерений Кислород (O ₂) (0-25)% Окись углерода (0 - 500) мг/м ³ Окись азота (0 - 400) мг/м ³ Двуокись азота (0 - 100) мг/м ³ Двуокись серы (0 -300) мг/м ³ Метан (0-5)%	Сертификат о поверке № ВХ -09/4671 от 20.06.19 г	2018 г.

2.2. Мониторинг водных ресурсов:

- Контроль работы очистных сооружений. Показатели контроля и периодичность измерения определяются план - графиком контроля.
- Наблюдение за качеством сбрасываемых в пруд-накопитель промышленных стоков по ингредиентам: нефтепродукты, механические примеси, солесодержание, нитраты, нитриты, фосфаты, сульфаты, сульфиды, СПАВ, NH₄, фенолы, хлориды и количество химического потребления кислорода (ХПК), биологического потребления кислорода (БПК_{полн}) - 2 точки отбора проб: спуск с очистных сооружений - 2 раза в неделю; выпуск в пруд-накопитель – 1 раз в месяц;
- Наблюдение за качеством подземных вод - определение содержания нефтепродуктов в подземной воде - 15 наблюдательных скважин (№№ 1, 4, 7 на промплощадке; №№ 2, 3, 5, 6, 8, 9, 2э, 6э, 10э, 19э, 21э, 22э в Санитарно-защитной зоне), из них 13 ниже потока - 1 раз в месяц.
- Наблюдение за качеством поверхностных вод (р.Бадам) ГП-1, ГП-2, ГП-3, ГП-4 - определение содержания нефтепродуктов в воде – 1 раз в месяц.
- Наблюдение за качеством подземных вод в районе расположения нового пруда-накопителя в Ордабасинском районе - 16 мониторинговых скважин - определение содержания нефтепродуктов, ХПК, нитратов, нитритов, фенолов, БПК.
- Эффективность работы очистных сооружений по нефтепродуктам составляет 97,3%, по механическим примесям 75,9%, по БПК поли. 76,3%.

Перечень средств измерений и испытательного оборудования используемого при выполнении анализов водных ресурсов в ЗЛ ТОО «ПКОП».

№ п/п	Наименование средств измерений (СИ), тип, модель	Метрологические характеристики (класс точности, цена деления, предел измерения)	Наличие сертификата о поверке (калибровке) (№, дата) и (или) оттиска клейма	Год выпуска
1	Спектрофотометр UNICO 1201 № 080904	Спектральный диапазон измерения (325 - 1000) нм Диапазон измерений коэффициентов пропускания (1-100)% оптической плотности (0-2,0) Б Предел допускаемого значения абсолютной погрешности при измерении коэффициентов направленного пропускания 1,0 % Предел допускаемой абсолютной погрешности установки длин волн 2,0 нм	Сертификат о поверке № ВХ-10/9464 от 15.11.18 г.	2009г
2	Ионохроматографическая система Dionex JCS-1600 № 13116340 № 13116339	Уровень флуктуационных шумов нулевого сигнала $2 \cdot 10^{-9}$ См; Дрейф нулевого сигнала $20 \cdot 10^{-9}$ См/час Предел допускаемого отклонения выходных сигналов не более: -по площади пиков 1,5% -по времени удерживания 0,2% Предел допускаемого отклонения выходного сигнала через 8 часов: не более $\pm 3\%$	Сертификат о поверке № ОТ-09/5885 от 19.07.19 г Сертификат о поверке № ОТ-09/5277 от 17.07.19 г	2012 г
3	Иономер лабораторный И-130 М № 0260	Сопротивление цепи измерительного электрода (0 - 1000) МОм Температура измеряемого раствора от 0 до 150 °С Диапазон измерения от минус 19,999 рХ до плюс 19,999 рХ Погрешность $\pm 1,0$ рХ	Сертификат о поверке № ОТ- 09/01484 от 14.02.19 г	1999г
4	Иономер лабораторный И-160 МИ №5380	Диапазон измерений: Показатель активности ионов от (-20) до (+20) (рХ, рН) ЭДС электрохимических ячеек от (-3000) до (+3000) мВ Температура измеряемого раствора от (-20) до (+150) °С	Сертификат о поверке № ВХ- 10/9467 от 15.11.18г	2015г
5	Анализатор жидкости кондуктометрический Мультитест КСЛ № 48	Диапазон измерений УЭП от 0 См/м до 20 См/м Относительная погрешность измерений $\pm 2 \%$	Сертификат о поверке № ОТ- 09/05499 от 25.04.19 г	2008г

6	Анализатор содержания нефтепродуктов в воде ERACHECK № EC2112790	Диапазон измерений н/п в воде от 1,5 до 200 мг/л Погрешность $\pm 0,1$ мг/дм ³	Сертификат о поверке № ОТ-09/15705 от 20.12.18 г.	2012 г
7	Анализатор жидкости «Флюорат –02» № 3929	Спектральный диапазон оптического излучения, используемого для анализа (200 - 650) нм Время измерения не более 10 с	Сертификат о поверке № ОТ-09/15706 от 20.12.18 г	2005г
8	Биологический термостат ВТ-120 № 6489	Диапазон рабочей температуры (10 – 70) ⁰ С Максимальное отклонение температуры при плюс 15 ⁰ С $\pm 0,2^0$ С Максимальное отклонение температуры при плюс 60 ⁰ С $\pm 0,8^0$ С Диапазон защитной регулировки от 10 ⁰ С до 75 ⁰ С Рекомендуемый максимальный расход охлаждающей воды 1 л/мин	Сертификат об аттестации № ОТ-10/12 от 19.03.2019г	1985г
9	Термостат TS 606/2-i № 13430930	Диапазон регулирования температуры (10 – 40) ⁰ С Погрешность температуры $\pm 0,5^0$ С Рециркуляция вентиляции 120 м ³ /ч Объем 180л	Сертификат об аттестации № ОТ-10/04 от 23.01.2019г	2013г
10	Весы лабораторные электронные AX 523 № В 541555030 AX 224 № В 541551404	Класс точности - II Цена деления 0,001 г Предел измерений (0,02 - 520) г Предел допускаемой погрешности в эксплуатации - $\pm 0,002$ г Класс точности - I Цена деления 0,0001 г Предел измерений (0,01 - 220) г Предел допускаемой погрешности в эксплуатации - $\pm 0,0002$ г	Сертификат о поверке № ОТ- 02/8715 от 30.10.18 г Сертификат о поверке № ОТ- 02/8714 от 30.10.18 г	2015г 2015г
11	Прибор для определения БПК BOD analyzer OxiTop IS 6 № 13410691	Диапазон измерения БПК от 0 до 800 мг/дм ³	Сертификат о поверке № ОТ-09/5284 от.17.07.19 г.	2013 г
12	Шкаф сушильный UNE/UFE № С 210.1787 № С 210.1788	Диапазон рабочих температур – от 10 ⁰ С выше температуры окружающей среды до 250 ⁰ С Точность установки температуры 0,5 ⁰ С	Сертификат об аттестации № ОТ-10/32 от 18.05.19 г Сертификат № ОТ-10/33 от 18.05.19 г	2010г 2010г
13	Оксиметр OXY 3210 № 15351199	Диапазон измерения растворенного кислорода в жидкости от 0 до 20 мг/дм ³ температуры от 0 до 50 ⁰ С погрешность $\pm 2\%$	Сертификат о поверке № ВХ-09/1871 от 26.04.19 г	2015г

2.3. Мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства.

- Наблюдение за состоянием почв, земельных ресурсов – определение содержания нефтепродуктов в почве СЗЗ завода – 1 раз в квартал.
8 точек отбора проб со следующими географическими координатами:

Точка №1	- 42°16'8"с 69°39'34"в	Точка №5	- 42°15'30"с 69°38'49"в
Точка №2	- 42°16'19"с 69°39'52"в	Точка №6	- 42°15'31"с 69°38'53"в
Точка №3	- 42°15'27"с 69°38'36"в	Точка №7	- 42°15'33"с 69°37'59"в
Точка №4	- 42°15'28"с 69°38'42"в	Точка №8	- 42°16'8"с 69°39'34"в

Перечень средств измерений и испытательного оборудования используемого при выполнении анализов почв в ЗЛ ТОО «ПКОП».

№ п/п	Наименование средств измерений (СИ), тип, модель	Метрологические Характеристики (класс точности, цена деления, предел измерения)	Наличие сертификата о поверке (калибровке) (№, дата) и (или) оттиска клейма	Год выпуска
1	Анализатор жидкости «Флюорат –02» № 7391	Спектральный диапазон оптического излучения, используемого для анализа (250 - 900) нм Диапазон измерений массовой концентрации контрольного вещества (фенола) в воде (0,01- 25) мг/дм ³ Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента направленного пропускания ± 2%.	Сертификат о поверке № ОТ-09/13972 от 16.10.18 г	2014 г

2 Уровень организации и оснащения лабораторного контроля загрязнения окружающей среды.

Производственный мониторинг окружающей среды ТОО «ПКОП» ведется собственной лабораторией водно-воздушного контроля и реагентов, аттестованными Госстандартом техническими средствами, оборудованием и измерительными приборами в соответствии с утвержденными план-графиками.

1. Свидетельство об оценке состояния измерений лаборатории водно-воздушного контроля и реагентов ТОО «ПКОП» № 12 от 04.03.2019 г. действительно до 04.03.2022 года.
2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК:
 - 2.1. На ТОО «ПКОП» ПЭК осуществляется отделом охраны природы (ООП) и Заводской лабораторией (ЗЛ), а также привлеченными, по необходимости, службами.
 - 2.2. Ответственным лицом за проведение ПЭК является начальник отдела ОП. Его права и обязанности определены должностной инструкцией, предусматривающей руководство отделом, цехом ОС ВПТ и ПК (Очистных сооружений, водопожаротушения и промканализации).
 - 2.3. Обязанности лиц, непосредственно осуществляющих производственный экологический контроль, определены должностными инструкциями.

Начальник ООП



Насанов А.А.

**Результаты инструментальных замеров на организованных источниках
в соответствии с план-графиком за 3 квартал 2019 года.**

приложение 1а

Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация			Объем	Объем	Выброс В	Нормативы		
		С	С	С	Q	Q		ПДВ		
		ppm	мг/м3	мг/м3	м3/час	м3/с		г/с	мг/м3	г/с
		ТЕСТО			КАСКАД					
№1 Дымовая труба ЛК-6У СЕКЦИЯ 100										
NO	03.07.2019	117	156,78	0,0	384155	106,7				
	11.07.2019	107	143,38	0	410200	113,9				
	24.07.2019	122	163,48	0,0	403688	112,1				
	09.08.2019	117	156,78	0,0	397177	110,3				
	21.08.2019	113	151,42	0,0	371133	103,1				
	28.08.2019	104	139,36	0,0	351600	97,7				
	01.09.2019	62,8	84,15	0,0	377644	104,9				
	17.09.2019	0,0	0,00	0,0	364622	101,3				
	24.09.2019	25,6	34,30	0,0	364622	101,3				
NO расч.		85,378	114,41	0,00		105,7	12,093	81,024	48,51	
NO2cp				6,29		105,7	0,67	3,407	2,04	
SO2	03.07.2019	0	0,00	0	384155	106,7				
	11.07.2019	0	0,00	0	410200	113,9				
	24.07.2019	53	155,29	0	403688	112,1				
	09.08.2019	59	172,87	0	397177	110,3				
	21.08.2019	65	190,45	0	371133	103,1				
	28.08.2019	43	125,99	0	351600	97,7				
	01.09.2019	13	38,09	0	377644	104,9				
	17.09.2019	0	0,00	0	364622	101,3				
	24.09.2019	13	38,09	0	364622	101,3				
SO2 расч		27,3	80,09	0,00		105,7				
SO2 макс				80,09		105,7	8,47	43,9108	26,290	
CO	03.07.2019	67	83,75	0	384155	106,7				
	11.07.2019	47	58,75	0,0	410200	113,9				
	24.07.2019	33,1	41,38	0,0	403688	112,1				
	09.08.2019	30,5	38,13	0,0	397177	110,3				
	21.08.2019	39,1	48,88	0,0	371133	103,1				
	28.08.2019	21,2	26,50	0	351600	97,7				
	01.09.2019	29,0	36,25	0	377644	104,9				
	17.09.2019	0,0	0,00	0	364622	101,3				
	24.09.2019	25,0	31,25	0	364622	101,3				
CO расч		32,433	40,54	0,00		105,7				
CO макс				40,54		105,7	4,29	59,2888	35,497	
Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация			Объем	Объем	Выброс В	Нормативы		
		С	С	С	Q	Q		ПДВ		
		ppm	мг/м3	мг/м3	м3/час	м3/с		г/с	мг/м3	г/с
		ТЕСТО			КАСКАД					
№1 Дымовая труба ЛК-6У СЕКЦИЯ 200, 300										
NO	03.07.2019	46	61,64	0,0	397177	110,3				
	11.07.2019	65	87,10	0,0	423222	117,6				
	24.07.2019	50	67,00	0,0	384155	106,7				
	09.08.2019	54	72,36	0,0	410200	113,9				
	23.08.2019	47,4	63,52	0,0	384155	106,7				
	28.08.2019	53	71,02	0,0	403688	112,1				
	01.09.2019	51	68,34	0,0	386760	107,4				
	18.09.2019	52	69,68	0,0	389364	108,2				
	24.09.2019	50	67,00	0,0	306192	85,1				
NO кв		52,044	69,74	0,00		107,6	7,501	81,024	48,51	
NO2cp				3,49		145	0,51	3,407	2,04	
SO2	03.07.2019	0	0,00	0	397177	110,3				
	11.07.2019	0	0,00	0	423222	117,6				
	24.07.2019	0	0,00	0	384155	106,7				
	09.08.2019	65	190,45	0	410200	113,9				
	23.08.2019	62	181,66	0	384155	106,7				
	28.08.2019	70	205,10	0	403688	112,1				
	01.09.2019	0	0,00	0	386760	107,4				
	18.09.2019	1	2,93	0	389364	108,2				
	24.09.2019	10	29,30	0	306192	85,1				
SO2 расч		23,1	67,72	0,00		107,6				
SO2 макс				67,72		108	7,28	43,9108	26,290	

CO	03.07.2019	32	40,00	0,00	397177	110,3			
	11.07.2019	86	107,50	0,00	423222	117,6			
	24.07.2019	31	38,75	0,00	384155	106,7			
	09.08.2019	16,1	20,13	0,00	410200	113,9			
	23.08.2019	16,6	20,75	0,00	384155	106,7			
	28.08.2019	10,5	13,13	0,00	403688	112,1			
	01.09.2019	37,0	46,25	0,00	386760	107,4			
	18.09.2019	31,0	38,75	0,00	389364	108,2			
	24.09.2019	20,0	25,00	0,00	306192	85,1			
CO расч		31,1333	38,92	0,00		108			
CO макс				38,92		108	4,19	59,2888	35,497
Итого по дымовой трубе ЛК 6-У									
NO							19,5944	81,0	48,51
NO2ср							1,17	3,407	2,04
SO2							15,75	43,9108	26,29
CO							8,47	59,2888	35,50
№2 Вентиляционная труба газовой-компрессорной									
Смесь предел. У/В	04.07.2019		5,26	1,268	10671	3,0			
	12.07.2019		6,836	7,748	11214	3,1			
	29.07.2019		6,725	2,314	9948	2,8			
	09.08.2019		7,166	3,257	10671	3,0			
	21.08.2019		6,298	6,229	10309	2,9			
	29.08.2019		5,445	6,521	10490	2,9			
	03.09.2019		3,688	3,390	7072	2,0			
	13.09.2019		4,95	5,137	7452	2,1			
	20.09.2019		3,246	5,773	7021	2,0			
Смесь предельных У/В				4,63		2,95	0,0136	45,4242	0,1
H2S	04.07.2019		0,00843	0,00702	10671	3,0			
	12.07.2019		0,00809	0,00682	11214	3,1			
	29.07.2019		0,00812	0,00687	9948	2,8			
	09.08.2019		0,00777	0,00666	10671	3,0			
	21.08.2019		0,0075	0,00661	10309	2,9			
	29.08.2019		0,00773	0,00576	10490	2,9			
	03.09.2019		0,00792	0,0061	7072	2,0			
	13.09.2019		0,00773	0,00584	7452	2,1			
	20.09.2019		0,00824	0,0064	7021	2,0			
H2S расч.				0,006		2,95	0,00002	0,63594	0,0014



© ESOIKRONOS

© ESOIKRONOS

- — — — — Граница СЗЗ
- — — — — Граница ТОО «ПКОП»
- — — — — Граница жилой зоны
- Пост № 1 – Северная граница СЗЗ;
- Пост № 2 – Жилая зона (п.Каратабе);
- Пост № 3 – Южная граница СЗЗ;
- Пост № 4 – Юго-западная граница СЗЗ;
- Пост № 5 – Жилая зона;
- Пост № 6 – Восточная граница СЗЗ;
- Пост № 7 – западная граница СЗЗ;
- Пост № 8 – Жилая зона (п.Карабастау).

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ И СЕРТИФИКАЦИИ»

ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКИЙ ФИЛИАЛ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

№ 12

ОБ ОЦЕНКЕ СОСТОЯНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ В ЛАБОРАТОРИИ,
осуществляющей контроль сырья, реагентов и
загрязняющих веществ в окружающей среде

Выдано 4 марта 2019 г.,
действительно до 4 марта 2022 г.

*На основании результатов оценки состояния измерений,
проведенной комиссией, назначенной приказом от 06.02.2019 г. № 51*

в лаборатории волно-воздушного контроля
и реагентов

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»

*находящейся по адресу: 160011, г. Шымкент, Енбекшілік район,
квартира № 264, здание 1*

*подтверждается наличие условий, необходимых для
выполнения измерений (испытаний) в закрепленной за
лабораторией области деятельности:*

химического состава и физико-химических показателей
сырья и реагентов; физических факторов производственных
помещений и загрязняющих веществ в окружающей среде

согласно прилагаемой таблице Б.1

Директор

М.П.



Н. Т. Боранбаев