

«ҚР ЭМ 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

2019 жылына арналған өндірістік экологиялық бақылау Бағдарламасының 5.4 тармағына сәйкес «ПетроКазakhstan Ойл Продактс» ЖШС қоршаған ортаның өндірістік мониторингі бойынша 2019 жылдың 1 тоқсанына ақпаратты жолдаймыз.

Қоса тіркеледі:
- қосымша 28 парақта.

Құрметпен,

ЕККЖЭ Департаментінің Директоры
Н.К. Досумбеков

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

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

Направляем информацию по производственному мониторингу окружающей среды ТОО «ПетроКазakhstan Ойл Продактс» за 1 квартал 2019 года согласно п.5.4 Программы производственного экологического контроля на 2019 год.

Приложение:
- приложения на 28 листах;

С уважением,

Директор Департамента ОТБиЭ
Досумбеков Н.К.

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

“ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ШЫМКЕНТ ҚАЛАСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ”
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ
БСН 180940000000

KIPIC №

"12" 04 2019 ж.

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 (1 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	50,698	23,451	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,072	1,29	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	28,789	5,54	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	37,533	0,24	Соблюдение нормативов ПДВ	
Труба ЛК-6У секция 200 (источник 001)					
	Оксид азота	50,698	11,112	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,072	0,66	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	28,789	2,22	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	37,533	0,27	Соблюдение нормативов ПДВ	
Итого по дымовой трубе ЛК-6У					
	Оксид азота	50,698	34,563	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,072	1,95	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	28,789	7,760	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	37,533	0,51	Соблюдение нормативов ПДВ	
Вентиляционная труба газовой компрессорной (источник 002)					
	Смесь предельных У/В	0,18	0,0104	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Сероводород	0,0037	0,00002	Соблюдение нормативов ПДВ	

Дымовая труба ВБ (источник 011)	Оксид азота	5,775	5,081	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид азота	0,409	0,254	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид серы	2,67	1,001	Соблюдение нормативов ПДВ
	Оксид углерода	2,975	0,1	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба УВПМ (источник 027)	Оксид азота	3,822	1,116	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид азота	0,09	0,0558	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид серы	2,744	0,194	Соблюдение нормативов ПДВ
	Оксид углерода	2,714	0,0035	Соблюдение нормативов ПДВ

3. Мониторинг эмиссий за I 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	Нефтепродукты	4,60	9,301	2,838454	2,00545	2,00545	соблюдается	
ТОО "ПКОП" - выход	Взвеш.вещества	17,30	34,981	9,5865	6,77314	6,77314	соблюдается	
	Нитриты	2,50	5,055	1,783692	1,26023	1,26023	соблюдается	
	Нитраты	44,00	88,968	31,28225	22,10182	22,10182	соблюдается	
	БПКполн	15,80	31,948	11,18553	7,9029	7,9029	соблюдается	
	Азот аммонийный NH4-	4,60	9,301	2,39182	1,68989	1,68989	соблюдается	
	Фосфаты	2,70	5,459	1,364049	0,96374	0,96374	соблюдается	
	Сульфиды	2,20	4,448	0,0306	0,02162	0,02162	соблюдается	
	Сульфаты	417,50	844,185	160,6736	113,52056	113,52056	соблюдается	
	Хлориды	321,50	650,073	92,2283	65,16197	65,16197	соблюдается	
	ХПК	33,30	67,333	17,82087	12,59096	12,59096	соблюдается	
	СПАВ	2,20	4,448	0,225836	0,15956	0,15956	соблюдается	
	Фенолы	0,03	0,061	0,003369	0,00238	0,00238	соблюдается	
	Сухой остаток	1005,2	2032,514	448,9328	317,18404	317,18404		
Итого			3788,075		551,33826	551,33826		

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

Наименование место хранения и захоронение отходов (расположение)	1	2	Уровень опасности	Норматив эмиссии (т/г.)	Фактически (т/г.)	Мероприятия по утилизации отходов
			3	4	5	6
Шламонакопители ОС		Нефтешлам	4	900	205,8	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 МОС 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 (1 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	1,390	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,0022	0,008	отсутствие превышения	
	Оксись углерода	0,42	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0062	0,5	отсутствие превышения	
	Окислы азота	0,0397	0,2	отсутствие превышения	
	Фенолы	0,0034	0,01	отсутствие превышения	
	Формальдегид	0,0159	0,035	отсутствие превышения	
	Ксилол	0,01	0,2	отсутствие превышения	
	Толуол	0,012	0,6	отсутствие превышения	
	Бензол	0,004	0,3	отсутствие превышения	
2. Север, 2000 м					
	Углеводороды нефти	1,430	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,0021	0,008	отсутствие превышения	
	Оксись углерода	0,44	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0044	0,5	отсутствие превышения	
	Окислы азота	0,0371	0,2	отсутствие превышения	
	Фенолы	0,0036	0,2	отсутствие превышения	
	Формальдегид	0,0164	0,035	отсутствие превышения	
	Ксилол	0,007	0,2	отсутствие превышения	
	Толуол	0,018	0,6	отсутствие превышения	
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения	
3. Юг, 1000 м					
	Углеводороды нефти	1,320	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,0024	0,008	отсутствие превышения	
	Оксись углерода	0,5	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0036	0,5	отсутствие превышения	
	Окислы азота	0,0441	0,2	отсутствие превышения	

	Фенолы	0,0032	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0178	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,006	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,012	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения
4. Юго - запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	2,350	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0022	0,008	отсутствие превышения
	Оксид углерода	0,45	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0067	0,5	отсутствие превышения
	Оксиды азота	0,0149	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0033	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0141	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,008	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,011	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения
5. Юго - запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,100	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,002	0,008	отсутствие превышения
	Оксид углерода	0,46	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0071	0,5	отсутствие превышения
	Оксиды азота	0,0114	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0032	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0111	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,008	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,011	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения
6. Восток, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,210	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0023	0,008	отсутствие превышения
	Оксид углерода	0,58	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,005	0,5	отсутствие превышения
	Оксиды азота	0,0446	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0035	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0155	0,035	отсутствие превышения

	Ксилол	0,01	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,016	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,003	0,3	отсутствие превышения
7. Запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,150	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0015	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,43	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0053	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0141	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0034	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,015	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,008	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,007	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения
8. Запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,130	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0015	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,44	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0072	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0132	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0036	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0126	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,005	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,013	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,003	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	0,270	0,3	нет	
Скважина №2	нефтепродукты	0,213	0,3	нет	
Скважина №3	нефтепродукты	0,170	0,3	нет	
Скважина №4	нефтепродукты	0,253	0,3	нет	
Скважина №5	нефтепродукты	0,147	0,3	нет	
Скважина №6	нефтепродукты	0,180	0,3	нет	
Скважина №7	нефтепродукты	0,273	0,3	нет	
Скважина №8	нефтепродукты	0,280	0,3	нет	
Скважина №9	нефтепродукты	0,167	0,3	нет	
Скважина №2 э - фон	нефтепродукты	0,011	0,3	нет	
Скважина №6 э - фон	нефтепродукты	0,052	0,3	нет	
Скважина №10 э	нефтепродукты	0,039	0,3	нет	
Скважина №19 э	нефтепродукты	0,071	0,3	нет	
Скважина №21 э	нефтепродукты	0,024	0,3	нет	
Скважина №22 э	нефтепродукты	0,056	0,3	нет	

4.3. Почвенный покров 1 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	30,1	100	нет	
Т-2 .Правый берег р. Бадам- поле	Нефтепродукты	30,5	100	нет	
Т-3 .Запад-50 м от ограды завода	Нефтепродукты	30,4	100	нет	
Т-4 .Запад- 200 м от ограды завода	Нефтепродукты	30,5	100	нет	
Т-5. Запад-500 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,0	100	нет	
Т-6. Запад 700 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,2	100	нет	
Т-7. Запад -1000 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,0	100	нет	
Т-8. Северо-восток – с/х поле за СЗЗ в районе лесхоза (фон).	Нефтепродукты	30,1	100	нет	

Данные по качеству поверхностных вод (р.Бадам) за 1 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	0,034	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	0,05	0,3	нет	
р. Бадам ГП-4, В 50м вниз по течению от места впадения в р. Бадам р Текссу	нефтепродукты	0,034	0,3	нет	

Состояние грунтовых и поверхностных вод в районе пруда-накопителя ТОО «ПКОП»,
расположенного в Ордабасинском районе ЮКО за 1 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		
	Азот аммонийный	сухая	2,000		
	нефтепродукты	сухая	0,300		
3п	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

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

приложение 1а

Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация		С	Объем	Объем	Выброс В	Нормативы	
		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	09.01.2019	132,7	177,82	0,0	462288	128,4			
	16.01.2019	131,3	175,94	0	403688	112,1			
	23.01.2019	134	179,56	0,0	410200	113,9			
	06.02.2019	166,2	222,71	0,0	410200	113,9			
	15.02.2019	160,8	215,47	0,0	468799	130,2			
	27.02.2019	154,1	206,49	0,0	403688	112,1			
	06.03.2019	166,2	222,71	0,0	403688	112,1			
	13.03.2019	109,9	147,27	0,0	462288	128,4			
	20.03.2019	175,5	235,17	0,0	410200	113,9			
NO рач.		147,856	198,13	0,00		118,4	23,451	366,6147	50,698
NO2cp				10,90		118,4	1,29	14,988	2,072
SO2	09.01.2019	5,9	17,29	0	462288	128,4			
	16.01.2019	14,7	43,07	0	403688	112,1			
	23.01.2019	14,7	43,07	0	410200	113,9			
	06.02.2019	17,6	51,57	0	410200	113,9			
	15.02.2019	17,6	51,57	0	468799	130,2			
	27.02.2019	20,51	60,09	0	403688	112,1			
	06.03.2019	20,5	60,07	0	403688	112,1			
	13.03.2019	14,7	43,07	0	462288	128,4			
	20.03.2019	17,6	51,57	0	410200	113,9			
SO2 рвсч		16,0	46,82	0,00		118,4			
SO2 макс				46,82		118,4	5,54	208,187	28,789
CO	09.01.2019	8,75	10,94	0	462288	128,4			
	16.01.2019	0,25	0,31	0,0	403688	112,1			
	23.01.2019	0,5	0,63	0,0	410200	113,9			
	06.02.2019	0	0,00	0,0	410200	113,9			
	15.02.2019	0,63	0,79	0,0	468799	130,2			
	27.02.2019	0,75	0,94	0	403688	112,1			
	06.03.2019	1,3	1,56	0	403688	112,1			
	13.03.2019	1,0	1,25	0	462288	128,4			
	20.03.2019	1,6	2,04	0	410200	113,9			
CO рвсч		1,640	2,05	0,00		118,4			
CO макс				2,05		118,4	0,24	271,416	37,533
Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация		С	Объем	Объем	Выброс В	Нормативы	
		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	09.01.2019	59	79,06	0,0	468799	130,2			
	16.01.2019	53,6	71,82	0,0	397177	110,3			
	23.01.2019	57,6	77,18	0,0	410200	113,9			
	06.02.2019	85,8	114,97	0,0	462288	128,4			
	15.02.2019	76,4	102,38	0,0	410200	113,9			
	27.02.2019	64,3	86,16	0,0	468799	130,2			
	06.03.2019	65,7	88,04	0,0	468799	130,2			
	13.03.2019	67	89,78	0,0	397177	110,3			
	20.03.2019	80,4	107,74	0,0	482089	133,9			
NO кв		67,756	90,79	0,00		122,4	11,112	366,6147	50,698
NO2cp				4,54		145	0,66	14,988	2,072
SO2	09.01.2019	0	0,00	0	468799	130,2			
	16.01.2019	2,93	8,58	0	397177	110,3			
	23.01.2019	5,86	17,17	0	410200	113,9			
	06.02.2019	8,79	25,75	0	462288	128,4			
	15.02.2019	5,86	17,17	0	410200	113,9			
	27.02.2019	5,86	17,17	0	468799	130,2			
	06.03.2019	8,8	25,78	0	468799	130,2			
	13.03.2019	8,8	25,78	0	397177	110,3			
	20.03.2019	8,8	25,78	0	482089	133,9			
SO2 рвсч		6,2	18,13	0,00		122,4			
SO2 макс				18,13		122	2,22	208,187	28,79

CO	- 09.01.2019	2,5	3,13	0,00	468799	130,2	-		
	16.01.2019	1,75	2,19	0,00	397177	110,3			
	23.01.2019	2,63	3,29	0,00	410200	113,9			
	06.02.2019	1,8	2,25	0,00	462288	128,4			
	15.02.2019	2,0	2,50	0,00	410200	113,9			
	27.02.2019	1,1	1,41	0,00	468799	130,2			
	06.03.2019	1,3	1,56	0,00	468799	130,2			
	13.03.2019	1,0	1,25	0,00	397177	110,3			
	20.03.2019	1,6	2,04	0,00	482089	133,9			
CO расч		1,7433	2,18	0,00		122			
CO макс				2,18		122	0,27	271,416	37,533
Итого по дымовой трубе ЛК 6-У									
NO							34,5637	366,6	50,70
NO2cp							1,95	14,988	2,07
SO2							7,76	208,187	28,79
CO							0,51	271,416	37,53
№2 Вентиляционная труба газовой-компрессорной									
Смесь предел. У/В	09.01.2019			1,268	9224	2,6			
	16.01.2019			7,748	11214	3,1			
	30.01.2019			2,314	9405	2,6			
	06.02.2019			3,257	11214	3,1			
	15.02.2019			6,229	10309	2,9			
	27.02.2019			6,521	11394	3,2			
	06.03.2019			3,390	9405	2,6			
	13.03.2019			5,137	11033	3,1			
	20.03.2019			5,773	11401	3,2			
Смесь предельных У/В				3,78		2,76	0,0104	81,841	0,18076
H2S	09.01.2019			0,00702	9224	2,6			
	16.01.2019			0,00682	11214	3,1			
	30.01.2019			0,00687	9405	2,6			
	06.02.2019			0,00666	11214	3,1			
	15.02.2019			0,00661	10309	2,9			
	27.02.2019			0,00576	11394	3,2			
	06.03.2019			0,0061	9405	2,6			
	13.03.2019			0,00584	11033	3,1			
	20.03.2019			0,0064	11401	3,2			
H2S расч.				0,007		2,76	0,00002	1,6752	0,0037
Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация			Объем	Объем	Выброс В г/с	Нормативы	
		С	С	С	Q	Q		ПДВ	
		ppm	мг/м3	мг/м3	м3/час	м3/с		мг/м3	г/с
		ТЕСТО			КАСКАД				
№11 Дымовая труба ВБ									
NO	06.02.2019	128,6	172,32	0,00					
	15.02.2019	41,5	55,61	0,00					
	27.02.2019	120,6	161,60	0,00					
	06.03.2019	113,9	152,63	0,00					
	13.03.2019	123,3	165,22	0,00					
	20.03.2019	121,9	163,35	0,00					
			0,00	0,00					
			0,00	0,00					
			0,00	0,00					
NO расч		108,300	145,12	0,00		35,01	5,081	304,011	5,775
NO2cp				7,26		35,01	0,254	21,557	0,4095
SO2	06.02.2019	8,79	25,75	0					
	15.02.2019	5,86	17,17	0					
	27.02.2019	8,8	25,78	0					
	06.03.2019	11,7	34,28	0					
	13.03.2019	11,7	34,28	0					
	20.03.2019	11,7	34,28	0					
			0,00	0					
			0,00	0					
			0,00	0					
SO2 расч		9,758	28,59	0,00					
SO2 макс				28,59		35,01	1,001	140,608	2,67

CO	06.02.2019	2,5	3,13	0					
	15.02.2019	1,63	2,04	0					
	27.02.2019	7,3	9,13	0					
	06.03.2019	1	1,25	0					
	13.03.2019	1,25	1,56	0					
	20.03.2019	0,13	0,16	0					
			0,00	0					
			0,00	0					
			0,00	0					
CO расч		2,302	2,88	0,00					
CO макс				2,88	35,01	0,10	156,612	2,975	
№27 Дымовая труба УВНМ									
NO	08.02.2019	40	53,87	0,00					
	15.02.2019	33,5	44,89	0,00					
	27.02.2019	34,8	46,63	0,00					
	06.03.2019	32,2	43,15	0,00					
	13.03.2019	26,8	35,91	0,00					
	20.03.2019	41,5	55,61	0,00					
		0	0,00	0,00					
		0	0,00	0,00					
		0	0,00	0,00					
NO расч		36,85	49,379	0,00	22,61	1,116	311,387	3,8227	
NO2ср				2,47	22,61	0,0558	7,37	0,09	
SO2	08.02.2019	2,93	8,58	0,0					
	15.02.2019	2,93	8,58	0					
	27.02.2019	2,93	8,58	0					
	06.03.2019	2,93	8,58	0					
	13.03.2019	5,86	17,17	0					
	20.03.2019	5,86	17,17	0					
		0	0,00	0					
		0	0,00	0					
		0	0,00	0					
SO2 расч		2,93	8,58	0,00					
SO2 макс				8,58	22,61	0,1941	223,551	2,744	
CO	08.02.2019	0,25	0,31	0					
	15.02.2019	0	0,00	0					
	27.02.2019	0,13	0,16	0					
	06.03.2019	0	0,00	0					
	13.03.2019	0	0,00	0					
	20.03.2019	0,38	0,48	0					
		0	0,00	0					
		0	0,00	0					
		0	0,00	0					
CO расч		0,13	0,16	0,00					
CO макс				0,16	22,61	0,0035	221,103	2,714	

Размещение отходов за 1 квартал 2019 года

Размещение отходов производства и потребления ТОО «ПКОП» за 1 квартал 2019 года составило 205, 8 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 4 основных организованных источниках по ингредиентам в соответствии с утвержденным планом-графиком.

- Контроль эмиссии пыли неорганической - SiO₂ 20-70% на организованных источниках выбросов от технологических печей ЛК -6 у, УВПМ, Висбрекинг и котельной установки 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°16'57"с 69°39'9"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°15'11"с 69°38'1"в
Пост №4 -	- 42°14'40"с 69°38'23"в	Пост №8 -	- 42°15'35"с 69°37'32"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- 09/4458 от 23.04.18 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 + 0,1Cx)	Сертификат о поверке № ОТ- 09/4463 от 23.04.18 г	2006г

3	Спектрофотометр UNICO 1201 № 080925	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-11/26440 от 15.11.18 г.	2009г
4	Трубка пневмометрическая № 112 № 113	Диапазон измерений (4 - 30) м/с	Сертификат о поверке ВА07-01-07579 от 28.06.18 г. Сертификат о поверке ВА07-01-07578 от 28.06.18 г.	1998г 1998г
5	Анемометр цифровой ИСП-МГ4 № 366 № 377	Диапазон измерений (0,2 - 20) м/с	Сертификат о поверке ВА10-01-07492 от 03.07.18 г Сертификат о поверке ВА10-01-07494 от 03.07.18 г	2008г 2008г
6	Манометр дифференциальный ДМЦ – 01М № 1032 № 03994	Диапазон измерения перепада давления (0 – 2,0) кПа	Лейбл 2 квартал 2018 г Лейбл 3 квартал 2018 г	2003г 2009г
7	Барометр – Анероид М-67 № 334 № 247 № 604	Диапазон измерений (610 - 790) мм рт ст Предел допускаемой погрешности $\pm 0,8$ 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 $\pm 5\%$	Лейбл 3 квартал 2018 г Лейбл 4 квартал 2018 г Лейбл 3 квартал 2018г 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	Сертификат о поверке № ОТ-09/13972 от 16.10.18 г	2014г

		Пределы допускаемой 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 № ЕГ09-МК-01-0522 от 03.07.18 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 № ЕГ09-МК-01-0523 от 03.07.18 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)%	Свидетельство о поверке № 1-20114-18 от 18.06.18 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-09/6614 от 25.07.18 г Сертификат о поверке № ОТ-09/6612 от 25.07.18 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 Мультигест КСЛ № 48	Диапазон измерений УЭП от 0 См/м до 20 См/м Относительная погрешность измерений $\pm 2 \%$	Сертификат о поверке № ОТ- 09/4457 23.04.18 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) °С Максимальное отклонение температуры при плюс 15 °С $\pm 0,2$ °С Максимальное отклонение температуры при плюс 60 °С $\pm 0,8$ °С Диапазон защитной регулировки от 10 °С до 75 °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) °С Погрешность температуры $\pm 0,5$ °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	Класс точности - II Цена деления 0,001 г Предел измерений (0,02 - 520) г Предел допускаемой погрешности в эксплуатации - $\pm 0,002$ г	Сертификат о поверке № ОТ- 02/8715 от 30.10.18 г	2015г
	AX 224 № В 541551404	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- 02/8714 от 30.10.18 г	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-09/6613 от.25.07.18 г.	2013 г
	Шкаф сушильный UNE/UFE	Диапазон рабочих температур – от 10 °С выше температуры окружающей среды до 250 °С	Сертификат об аттестации № ОТ-10/43 от 18.05.18 г	2010г
12	№ С 210.1787 № С 210.1788	Точность установки температуры 0,5 °С	Сертификат № ОТ-10/44 от 18.05.18 г	2010г
13	Оксиметр ОХУ 3210 № 15351199	Диапазон измерения растворенного кислорода в жидкости от 0 до 20 мг/дм ³ температуры от 0 до 50 °С погрешность $\pm 2\%$	Сертификат о поверке № ВХ-09/2078 от 18.04.18 г	2015 г

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.

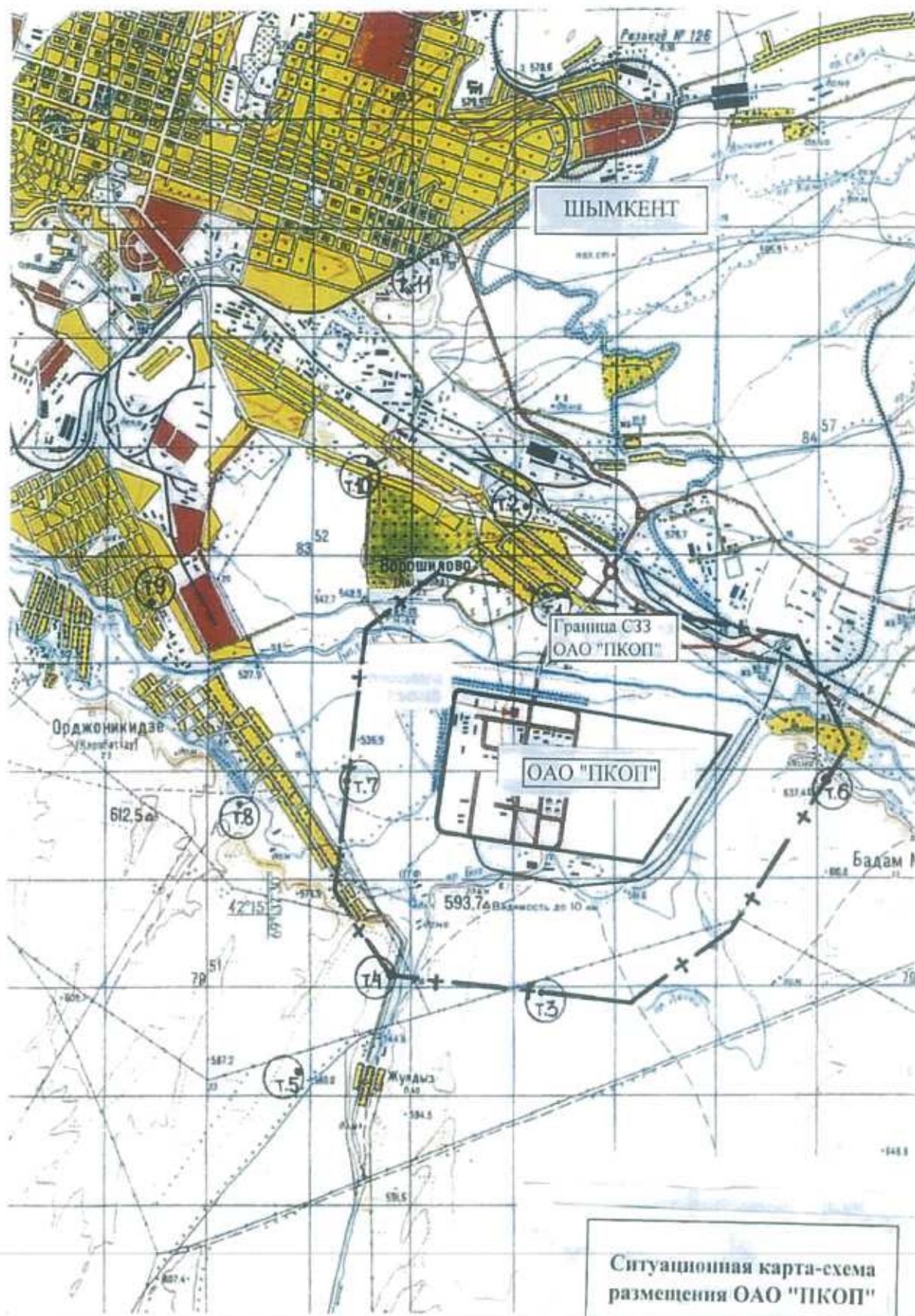
Производственный мониторинг окружающей среды ТОО «ПКОП» ведется собственной лабораторией водно-воздушного контроля и реагентов, аттестованными Госстандартом техническими средствами, оборудованием и измерительными приборами в соответствии с утвержденными план-графиками.

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 ВПГ и ПК (Очистных сооружений, водопожаротушения и промканализации).
 - 2.3. Обязанности лиц, непосредственно осуществляющих производственный экологический контроль, определены должностными инструкциями.

Начальник ООП



Насанов А.А.



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 водно-воздушного контроля
и реагентов

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продакте»

находящейся по адресу: 160011, г. Шымкент, Енбекшинский район,
квартал № 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