

«__»_____2016г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
В ООО _____**

Ответственный разработчик:

Эколог _____

Согласовано:

Главный инженер _____

Руководитель службы ОТ, ПБ и ООС _____

_____ – 2016 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Общие сведения о предприятии:

Полное название предприятия – Технологический комплекс по переработке углеводородного сырья ООО [REDACTED]

Юридический адрес предприятия - [REDACTED]

Почтовый адрес предприятия - [REDACTED]

Номера телефонов, факса – [REDACTED]

ОГРН – [REDACTED]

ИНН – [REDACTED]

ОКПО – [REDACTED]

ОКАТО – [REDACTED]

ОКВЭД – [REDACTED]

ОКФС – [REDACTED]

ОКОПФ – [REDACTED]

КПП – [REDACTED]

ООО [REDACTED] относится к I категории, и подлежит федеральному государственному экологическому контролю.

Дата постановки на государственный учет – 18.10.2016 год

Код постановки на государственный учет – [REDACTED] – 0150 – [REDACTED]

Отчет об организации и проведения Производственного Экологического Контроля (далее ПЭК) направляется в Департамент Росприроднадзора по [REDACTED] округу, ответственный за направление отчета – эколог ООО [REDACTED]».

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Дата последней проведенной инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее выбросы) – 04.08.2015 г

Суммарный валовой выброс вредных загрязняющих веществ в атмосферу составляет 425,649946 т/год, в т.ч. подлежащих государственному учету и нормированию – 425,646216 т/год. Всего в выбросах предприятия содержится 27 загрязняющих веществ (в т.ч. подлежащих государственному учету и нормированию 26 загрязняющих веществ), из них 1 - ого класса – 1 (бенз/а/пирен), 2-ого класса опасности – 5 (марганец и его соединения, бензол, дигидросульфид (сероводород), фтористые газообразные соединения (водород фтористый), формальдегид, мазутная зала (в пересчете на ванадий).

Количество источников выбросов загрязняющих веществ – 30, из них 18 неорганизованных.

Основными видами производственной деятельности Технологического комплекса являются. Технологический комплекс по переработке углеводородного сырья

предназначен для производства топливных нефтепродуктов из сырой нефти, в связи с чем технология основного производства предусматривает следующие технологические операции:

- прием с железнодорожного и автомобильного транспорта сырья (малосернистая нефть), его хранение в резервуарном парке баз товарно-сырьевых (БТС) №№ 1 и 2 и подача к установке первичной ректификации и термического крекинга:

- выпуск прямогонных бензиновых фракций,
- выпуск газовой фракции,

- выпуск товарного автомобильного бензина,
- выпуск топлива котельного (мазута топочного) товарного для собственных нужд,
- хранение полученных топлив в товарном резервуарном парке,
- отгрузка полученных топлив потребителю в автоцистерны.

В основу технологического процесса установки первичной ректификации и термического крекинга положены процесс ректификации и инициированного термического крекинга.

Производственный процесс сопровождается выбросами загрязняющих веществ различного класса опасности, которые оказывают воздействие на атмосферный воздух в районе расположения предприятия.

Все оборудование и запорно-регулирующая арматура выполнены в герметичном исполнении. Неподвижные уплотнения – фланцы, уплотнения люков, лазов, смотровых окон, заглушек, обеспечиваются путем сжатия уплотнительной прокладки или уплотнительного кольца между двумя кольцами (фланцами), либо кольцом и крышкой (люки, лазы, заглушки). Утечки нефтепродуктов через неподвижные уплотнения возможны только при нарушении правил их расчета, изготовления, монтажа и эксплуатации, вся запорно-регулирующая арматура присоединена к штуцерам и трубам сваркой, т.е. без фланцев. Дренажное накопившейся в аппаратах воды осуществляется в закрытых системах и, следовательно, уходящие с водой газообразные и испаряющиеся продукты сбрасываются из них на свечу рассеивания и не входят, таким образом, в состав неорганизованных выбросов.

Производственная программа предприятия выражается в переработке сырой нефти с целью получения различных нефтепродуктов.

Таблица 1 Перечень стационарных источников выбросов, в том числе неорганизованных, с установленными нормативами.

№ ист. выб. наимено-ва ние	Загрязняющее в-во		Норматив ПДВ т/год	Объем, мг/м ³	Масса, г/с	Высота источника м
	наименование	код				
1	2	3	4	5	6	7
0002 Котельная №1	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,445964	169,3489	0,10144	20,4
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,072469	27,5152	0,01648	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	1,2384	445,5426	0,2668	
	Углерод оксид	0337	0,689881	247,9967	0,14855	
	Бенз/а/пирен	0703	0,000001	0,000334	2.E-7	
	Мазутная зола теплоэлектростанций/ в пересчете на ванадий/	2904	0,002723	0,984975	0,00059	
0003 Свеча рассеивания	Сероводород	0333	0,022827	9,897951	0,00099	25,6
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	28,503203	11948,53	1,1951	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 /по гексану/	0416	10,914662	8658,408	0,86602	
	Бензол	0602	0,134005	62,68702	0,00627	
	Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	0616	0,04185	188,0611	0,01881	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,123355	270,2441	0,02703	
	Керосин	2732	0,014705	169,9648	0,017	
0004 Химическая лаборатория	Этанол (спирт этиловый)	1061	0,001984	2,0875	0,00167	25,6
	Этановая кислота (уксусная кислота)	1555	0,000228	0,24	0,000192	
0005 УПРиТК	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	9,7768	86,0059	0,3792	20
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	1,58873	13,97596	0,06162	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	27	250,3969	1,104	
	Углерод оксид	0337	4,234	39,12452	0,1725	
	Бенз/а/пирен	0703	0,000004	0,000068	3.E-7	
	Мазутная зола теплоэлектростанций/ в пересчете на ванадий/	2904	0,062705	0,580631	0,00256	
	Метан	0410	0,423	3,912452	0,01725	
0006 УПРиТК	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	8,103744	60,16949	0,284	20
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	1,316858	9,777542	0,04615	

	Углерод оксид	0337	4,24116	31,51483	0,14875	
	Метан	0410	0,424116	3,144068	0,01484	
	Бенз/а/пирен					
0008 Дизельгенераторная установка	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,00756	420,3782	0,04203	3
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,001229	68,31271	0,00683	
	Углерод (сажа)	0328	0,000405	22,50419	0,00225	
	Сера диоксид	0330	0,00162	90,11676	0,00901	
	Углерод оксид	0337	0,00594	330,3614	0,0303	
	Бенз/а/пирен	0703	1.E-8	0,001	1.E-7	
	Формальдегид	1325	0,000108	6,001116	0,0006	
	Керосин	2732	0,0027	150,1279	0,01501	
0009 Дизельгенераторная установка	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,07862		157,24	3,5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,01278		25,56	
	Углерод (сажа)	0328	0,00421		8,42	
	Сера диоксид	0330	0,01685		33,7	
	Углерод оксид	0337	0,02222	123,54	0,06177	
	Бенз/а/пирен	0703	5,0000 E-8	0,0002	1.E-8	
	Формальдегид	1325	0,000404	2,24	0,00112	
	Керосин	2732	0,0101	56,16	0,02808	
0010 Дизельгенераторная установка	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,02828	157,1766	0,07862	3,5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,004596	25,5497	0,01278	
	Углерод (сажа)	0328	0,001515	8,416606	0,00421	
	Сера диоксид	0330	0,00606	33,68642	0,01685	
	Углерод оксид	0337	0,02222	123,4902	0,06177	
	Бенз/а/пирен	0703	5,0000 E-8	0,0002	1.E-7	
	Формальдегид	1325	0,000404	2,239097	0,00112	
	Керосин	2732	0,0101	56,13737	0,02808	
0011 Свеча рассеивания БТС №2	Сероводород	0333	0,005238	18,98846	0,00151	30
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	60,748094	69427,33	5,521	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 /по гексану/	0416	44,091499	53318,58	4,24	
	Бензол	0602	0,080268	110,5354	0,00879	
	Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	0616	0,009768	17,35369	0,00138	
	Метилбензол (толуол)	0621	2,321549	2942,582	0,234	
	Керосин	2732	1,310527	2137,773	0,17	
0012 Котельная №2	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	1,93118	155,5371	0,17809	15
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,313817	25,27511	0,02894	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	5,0688	398,2533	0,456	
	Углерод оксид	0337	2,8237	220,559	0,25254	
	Бенз/а/пирен	0703	0,000001	0,000087	1.E-7	

	Мазутная зола теплоэлектростан- ций/ в пересчете на ванадий/	2904	0,011146	0,870742	0,000997	
0013 Котельная №3	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	4,755068	161,184	0,28997	20
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,772699	26,19233	0,04712	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	11,808	395,9533	0,71232	
	Углерод оксид	0337	6,577938	220,478	6,577938	
	Бенз/а/пирен	0703	0,00002	0,000056	1.E-7	
	Мазутная зола теплоэлектростан- ций/ в пересчете на ванадий/	2904	0,025964	0,867148	0,00156	
0014 Факел наземный	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,2316	61,16667	0,00734	54
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,037635	9,916667	0,00119	
	Углерод (сажа)	0328	4,344395	1148	0,13776	
	Углерод оксид	0337	36,200805	9566	1,14792	
	Бенз/а/пирен	0703	1.E-8	0,000003	4.E-10	
6001 Железнодорожная эстакада сливная	Сероводород	0333	0,010656		0,00301	6
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	12,868702		3,6391	
	Смесь углеводородов предельных C6- C10 /по гексану/	0416	4,759608		1,34595	
	Бензол	0602	0,062159		0,01758	
	Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	0616	0,039071		0,01105	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,019536		0,00552	
6002 Насосная станция №1	Сероводород	0333	0,000012		0,000003	2
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	0,014938		0,004029	
	Смесь углеводородов предельных C6- C10 /по гексану/	0416	0,005525		0,00149	
	Бензол	0602	0,000072		0,000019	
	Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	0616	0,000023		0,000006	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,000045		0,000012	

6004 Территория БТС	Сероводород	0333	0,002606		0,00023	7,7
	Алканы C12-C19 (углеводороды предельные C12-C19; растворитель РПК-265П и др.)/ в пересчете на суммарный органический углерод	2754	0,540278		0,0487	
6005 Территория БТС	Сероводород	0333	0,0082169		0,00151	5
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	6,434351		1,81955	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 /по гексану/	0416	2,379804		0,67298	
	Бензол	0602	0,03108		0,00879	
	Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	0616	0,009768		0,00276	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,019536		0,00552	
	Алканы C12-C19 (углеводороды предельные C12-C19; растворитель РПК-265П и др.)/ в пересчете на суммарный органический углерод	2754	0,60503		0,07314	
6006 Насосная станция №2	Сероводород	0333	0,000238		0,00003	2
	Алканы C12-C19 (углеводороды предельные C12-C19; растворитель РПК-265П и др.)/ в пересчете на суммарный органический углерод	2754	0,049262		0,00553	
6009 Железнодорожные пути	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,481536		0,22293	5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,07825		0,03623	
	Углерод (сажа)	0328	0,00324		0,0015	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	0,076602		0,03546	
	Углерод оксид	0337	0,10332		0,04783	
	Керосин	2732	0,345267		0,15985	
6010 Тер-ия БТС	Метилбензол (толуол)	0621	0,268829		0,10668	2
	Бутилацетат	1210	0,077174		0,03062	
	Пропан -2-он(ацетон)	1401	0,176874		0,07019	
	Циклогексанон	1411	0,120492		0,04779	

6011 Территория БТС №2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	5,899205		0,60731	5
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 /по гексану/	0416	4,530453		0,4664	
	Бензол	0602	0,005343		0,00055	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,25003		0,02574	
	Керосин	2732	0,135893		0,017	
6012 Территория БТС №2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	64,324343		1,1951	5
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 /по гексану/	0416	23,790952		0,44202	
	Бензол	0602	0,310703		0,00527	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,195299		0,00363	
	Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	0616	0,097649		0,00182	
	Сероводород	0333	0,053263		0,00099	
6013 Гараж	диЖелезо триоксид (железо оксид)/в пересчете на железо	0123	0,00373		0,00144	12
	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0143	0,000488		0,00016	
	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,003992		0,00767	
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,000648		0,00125	
	Углерод (сажа)	0328	0,000324		0,00055	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	0,000853		0,00119	
	Углерод оксид	0337	0,021347		0,04489	
	Фтористые соединения газообразные (фтористый водород)	0342	0,000282		0,00009	
	Бензин (ненфтяной, малосернистый)	2704	0,001409		0,00331	
	Керосин	2732	0,003767		0,00479	
	Пыль абразивная (корунд белый; монокорунд)	2930	0,000599		0,0032	
6014 Бокс-стоянка №2	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,000355		0,00101	5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,000058		0,00016	
	Углерод (сажа)	0328	0,000022		0,00006	
	Сера диоксид	0330	0,000066		0,00019	

	(ангидрид сернистый)					
	Углерод оксид	0337	0,002049		0,00585	
	Керосин	2732	0,00077		0,000266	
6015 Бокс-стоянка №3	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,001687		0,00251	3
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,000274		0,00041	
	Углерод (сажа)	0328	0,000282		0,0003	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	0,000349		0,00061	
	Углерод оксид	0337	0,009039		0,01824	
	Бензин (ненфтяной, малосернистый)	2704	0,000445		0,00116	
	Керосин	2732	0,000995		0,00183	
6016 Территория БТС №2	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,000473		0,00044	5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,000077		0,00007	
	Углерод (сажа)	0328	0,000051		0,00005	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	0,000108		0,00011	
	Углерод оксид	0337	0,003495		0,00474	
	Бензин (ненфтяной, малосернистый)	2704	0,000415		0,00061	
	Керосин	2732	0,000144		0,00014	
6017 Территория БТС	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,207707		0,02778	5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,033752		0,00451	
	Углерод (сажа)	0328	0,032454		0,00484	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	0,029266		0,00464	
	Углерод оксид	0337	0,235276		0,03638	
	Керосин	2732	0,067605		0,01039	
6018 Территория БТС №2	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,184704		0,07368	5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,030014		0,01197	
	Углерод (сажа)	0328	0,028437		0,01441	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	0,027658		0,01043	
	Углерод оксид	0337	0,236984		0,08278	
	Керосин	2732	0,006486		0,0032	
6019 Участок ТО и РТО	Азота диоксид (азот(IV)оксид)	0301	0,000084		0,00043	5
	Азота (II) оксид (азота оксид)	0304	0,000014		0,00007	
	Углерод (сажа)	0328	0,000008		0,00003	
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0330	0,000015		0,00009	
	Углерод оксид	0337	0,0042		0,0156	
	Бензин (ненфтяной, малосернистый)	2704	0,000026		0,00094	
	Керосин	2732	0,000065		0,00049	

6020 Территория БТС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	6,710831		5,521	4
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 /по гексану/	0416	5,153762		4,24	
	Бензол	0602	0,006078		0,005	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,284429		0,234	
	Керосин	2732	0,098645		0,17	
6021 Насосная станция №3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 /по метану/	0415	0,010965		0,004029	2
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 /по гексану/	0416	0,004067		0,00149	
	Бензол	0602	0,000053		0,000019	
	Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	0616	0,000017		0,000006	
	Метилбензол (толуол)	0621	0,000033		0,000012	
	Сероводород	0333	0,000009		0,000003	

Промплощадка ООО «[REDACTED]» относится к 3-ей категории опасности в связи с чем разработка мероприятий по регулированию выбросов на период НМУ не требуется.

Приложение 1 Карта-схема промышленной площадки с источниками и санитарно-защитной зоны предприятия.

Приложение 2 Сведения о последней инвентаризации выбросов загрязняющих веществ.

Приложение 3 Карта-схема расположения источников выбросов

Приложение 4 карта-схема санитарно-защитной зоны предприятия ООО «[REDACTED]»

3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТОРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИЗ РАЗМЕЩЕНИЯ

Перечень образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности видов отходов, согласно федеральному классификационному каталогу отходов, с указанием сведений об источниках образования и (или) поступления отходов и целей дальнейшего обращения с каждым видом отхода:

Таблица 2 перечень видов отходов ООО «[REDACTED]»

№ № пп.	Наименование отхода	Код ФККО-2014	Класс опасности	Источник образования	Обращение
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	При освещении всех помещений и территории предприятия	Обезвреживание
2	Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами(содержание 15% и	9 19 201 01 39 3	III	Для локализации случайных проливов	Обезвреживание

	более			нефтепродукто в	
3	Осадок механической очистки нефтесодержащих ст.вод, содерж.нефтепродукты 15% и более	7 23 102 01 39 3	III	При эксплуатации сооружений очистки поверхностных сточных вод	Обезвреживание
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	При зачистке резервуаров	Обезвреживание
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, 15% и более	9 19 204 01 60 3	III	При эксплуатации резервуарного парка нефтепродуктов, механизмов и оборудования при протирке замасленных поверхностей	Обезвреживание
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (искл.крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	От хозяйственно-бытовой деятельности работников	Вывоз, размещение
7	Отходы (остатки) из выгребных ям		V	От жизнедеятельности работников	Обезвреживание
8	Смет с предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	V	Уборка территории	Размещение
9	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	V	При эксплуатации шлифовального станка	Размещение
10	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	Сварочные работы	
11	Лом черных металлов несортированный	4 61 010 01 20 5	V	Замена изношенных механизмов и оборудования, содержащих черный металл	

Накопление и хранение отходов на территории предприятия допускается временно (на срок не более одиннадцати месяцев, в ред. Федерального закона от 29.12.2014 № 458-ФЗ).

Способ хранения определяется классом опасности компонентов отходов:

- вещества **I класса опасности** (чрезвычайно опасные отходы) Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства временно накапливают и хранят в специально отведенном месте в герметичном металлическом ящике в картонных коробах, снижающих вероятность случайного боя ламп;

- вещества **III класса опасности** (умеренно опасные отходы) Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание 15% и более), накапливают в металлических бочках. Осадок механической очистки нефтесодержащих ст.вод, содержание нефтепродукты 15% и более, накапливают в стационарных металлической емкости. Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, 15% и более, накапливают в металлических ящиках;

- вещества **IV класса опасности** (малоопасные отходы) Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) складывают в инвентарном контейнере стандартного образца для твердого бытового мусора;

- Отходы (остатки) из выгребных ям накапливают в герметичной железобетонной емкости. Смет с предприятия практически неопасный накапливается в инвентарном контейнере стандартного образца для твердого бытового мусора.

- вещества **V класса опасности** (практически неопасные отходы) Лом черных металлов несортированный и Остатки и огарки стальных сварочных электродов складывается на открытой площадке.

ООО [REDACTED] не имеет установок по обработке, утилизации и обезвреживанию отходов. Предприятие не использует образующиеся в ходе своей хозяйственной деятельности отходы, и не имеет собственного объекта размещения отходов.

Приложение 5 Приказ Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по [REDACTED] 12 апреля 2012 г. «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».

Приложение 6 Приказ № 284-ОД от 30.12.2015 г. «О назначении лица, ответственного за проведение производственного экологического контроля».

Приложение 7 Приказ № 285-ОД от 30.12.2015 г. «О назначении ответственных лиц по обращению с отходами производства и потребления, по работе с опасными отходами производства».

Приложение 8 Копии документов, о прохождении повышения квалификации «Организация работы по обращению с отходами I – IV класса опасности».

Приложение 9 Карта-схема с местами образования и хранения отходов на территории ООО [REDACTED].

4. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименования подразделений и их полномочия, численность сотрудников подразделений

БТС, БТС №2 – прием сырья с железнодорожного и автомобильного транспорта, хранение изготовленного топлива в резервуарных парках, отгрузка изготовленного топлива потребителю -

УПР и ТК - процесс ректификации и инициирования термического крекинга.

Служба главного энергетика – обеспечение потребностей предприятия в тепловой энергии, обслуживание скважин,

ТО и РТО – текущий ремонт и обслуживание технологического оборудования.

Служба АМ и ИТ – текущий ремонт и обслуживание контрольно-измерительных приборов.

Служба МТС – материально техническое обеспечение нужд предприятия -

Служба безопасности – охрана и обеспечение безопасности предприятия – 4 чел.

Служба ОТ, ПБ и ООС – организацией безопасной работы на производстве, разработка мер по обеспечению безопасности, вопросами охраны труда и охраны окружающей среды – 8 чел.

Общее руководство работой по охране окружающей среды и рациональному использованию природных и энергетических ресурсов осуществляет **Директор ООО [REDACTED]**

Непосредственное руководство работой по охране окружающей среды и рациональному использованию природных и энергетических ресурсов осуществляет **Главный инженер** предприятия.

Руководство и организацию работ по охране окружающей среды и рациональному использованию природных и энергетических ресурсов осуществляют руководители подразделений.

Организацию работ по охране окружающей среды и рациональному использованию природных и энергетических ресурсов осуществляет **Служба охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды**, которая подчиняется Директору.

4.1. Бухгалтерия

Обеспечивает своевременную подготовку материалов о расходе сырья, объемах выпуска продукции, продаже или сдаче на утилизацию отходов производства и т.д..

Обеспечивает учёт средств, расходуемых на проведение природоохранных мероприятий.

Обеспечивает своевременное перечисление установленных для предприятия платежей за загрязнение окружающей природной среды, платежей сторонним организациям, привлекаемым к выполнению мероприятий по охране окружающей среды.

Права, обязанности и ответственность за вышеперечисленных функций несет Главный бухгалтер.

4.2. ПТО

Обеспечивает соблюдение экологических требований при проектировании, строительстве, реконструкции, приемке в эксплуатацию производственных и иных объектов предприятия.

Обеспечивает своевременное (до начала производства работ) представление проектов строительства, реконструкции производственных и иных объектов предприятия на экологическую экспертизу.

Обеспечивает строительство, реконструкцию производственных и иных объектов предприятия – только при наличии положительного заключения, согласования в органах экоконтроля.

Права, обязанности и ответственность за выполнение вышеперечисленных функций несет Заместитель директора по капитальному строительству.

4.3 Начальник установки или Начальник технологического комплекса

Обеспечивает учёт экологических требований при разработке планов технического развития предприятия.

Обеспечивает сбор и хранение отходов производства и потребления в соответствии с экологическими требованиями.

Обеспечивает разработку технической документации по организации производства, внедрению новых технологий, реконструкции действующих производств с учётом норм и правил охраны окружающей среды.

Осуществляет информационный поиск новых технологических процессов, направленных на снижение или прекращение выбросов, сбросов загрязняющих веществ, безотходных и малоотходных технологий, проводит оценку возможности внедрения их на предприятии и обеспечивает разработку соответствующей проектно-эксплуатационной документации.

Обобщает результаты эксплуатации технологического оборудования в целях разработки рекомендаций по повышению его экологической безопасности, снижению вредного воздействия технологических процессов на окружающую природную среду.

Обеспечивает надлежащее санитарное состояние территорий, закрепленным за ним участком.

Обеспечивают правильную эксплуатацию объектов размещения отходов, закрепленных за участком.

В полном объеме несет ответственность за выполнение вышеперечисленных функций, рассматривая вопросы охраны окружающей среды на производственных совещаниях.

4.4. Главный энергетик

Осуществляет надзор за техническим состоянием, эксплуатацией, ремонтом технологического и природоохранного оборудования.

Обеспечивает организацию и своевременное проведение капитальных и текущих ремонтов, профилактических осмотров вентиляционных установок, сооружений для очистки стоков и т.п.

Организует и обеспечивает проведение мероприятий, направленных на рациональное использование энергетических и природных ресурсов.

Организует выполнение предписаний уполномоченных органов экологического контроля, экологической службы предприятия, приказов и указаний по вопросам охраны окружающей среды.

Осуществляет сбор, учёт и безопасное хранение отработанных ртутьсодержащих ламп, для дальнейшей передачи в специализированную лицензированную организацию.

Проводит инструктаж работников своей службы по работе с опасными отходами производства.

В полном объеме несет ответственность за выполнение вышеперечисленных функций, рассматривая вопросы охраны окружающей природной среды на производственных совещаниях.

4.5. Служба Материально-технического снабжения

Обеспечивает проведение работ по благоустройству и озеленению территории, закрепленной за предприятием.

Обеспечивает сбор и хранение отходов производства и потребления в соответствии с экологическими требованиями.

Обеспечивает надлежащее санитарное состояние территории, помещений предприятия и закрепленной за ним прилегающей территории и осуществляет за этим постоянный контроль.

В полном объеме несет ответственность за выполнение вышеперечисленных функций, рассматривая вопросы охраны окружающей природной среды на производственных совещаниях.

4.6. Начальники участков БТС, БТС №2

Обеспечивают рациональное использование энергетических и природных ресурсов.

Обеспечивают выполнение предписаний уполномоченных органов экологического контроля, экологической службы предприятия, приказов и указаний по вопросам охраны окружающей среды.

Обеспечивают сбор и хранение отходов производства и потребления в соответствии с экологическими требованиями.

Обеспечивают надлежащее санитарное состояние территорий, закрепленных за их участками.

Обеспечивают правильную эксплуатацию объектов размещения отходов, закрепленных за участком.

В полном объеме несет ответственность за выполнение вышеперечисленных функций, рассматривая вопросы охраны окружающей природной среды на производственных совещаниях.

4.7. Служба ТО и РТО, Механик БТС и пр-ва нефтепродуктов

Принимают меры по предотвращению загрязнения закрепленной за участком территории нефтепродуктами и захламления прочими отходами производства и потребления.

Обеспечивают соблюдение эколого-санитарных и противопожарных требований при хранении и использовании ГСМ и их отходов в местах сбора и временного хранения.

Принимают меры по предотвращению утечек нефтепродуктов при эксплуатации, ремонте, транспортировке и хранении оборудования и ликвидации их последствий.

Обеспечивают сбор и хранение отходов производства и потребления в соответствии с экологическими требованиями.

Обеспечивают правильную эксплуатацию объектов размещения отходов, закрепленных за участком.

Руководитель службы ТО и РТО в полном объеме несет ответственность за выполнение вышеперечисленных функций, рассматривая вопросы охраны окружающей природной среды на производственных совещаниях.

4.8. Служба охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (эколог)

Организует контроль за своевременным и качественным определением количества и состава

- выбросов загрязняющих веществ стационарными источниками загрязнения атмосферы;

- состоянием воздуха населенных мест прилегающей территории предприятия (СЗЗ);

- мониторинг подземных вод, согласно условиям лицензии пользования недрами.

Организует контроль за образующимися и размещаемыми отходами производства и потребления.

Организует соблюдение нормативов ПДВ, лимитов размещения отходов производства и потребления.

Обеспечивает соблюдение экологических требований при разработке регламентов технологических процессов, технологических карт.

Организует разработку годовых планов природоохранных мероприятий и своевременно согласовывает их с уполномоченными органами экологического контроля.

Анализирует причины увеличения (превышения установленных нормативов) выбросов загрязняющих веществ и образующихся отходов и разрабатывает предложения по их снижению.

Выполняет расчет размера платы за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС).

Организует инвентаризацию (корректировку инвентаризации) источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (один раз в пять лет), разработку (корректировку) проекта нормативов ПДВ.

Составляет и своевременно согласовывает статистическую отчетность по формам 2тп (воздух), 2тп (водхоз), 4-ос, 18-кс.

Ведет журнал первичного движения отходов в бумажном и в электронном виде.

Контролирует выполнение планов природоохранных мероприятий.

Контролирует выполнение предписаний уполномоченных органов экологического контроля, приказов Директора по охране окружающей среды, рациональному использованию природных и энергетических ресурсов.

Контролирует санитарное состояние территории и помещений предприятия.

Контролирует сбор, временное хранение отходов производства и потребления на предприятии, а также передачу их на утилизацию в организации, имеющие на данный вид деятельности лицензию.

Организует оперативное решение текущих вопросов охраны окружающей среды, возникающих в процессе производственной деятельности предприятия.

Участвует в качестве представителя предприятия в проверках, осуществляемых уполномоченными органами экологического контроля.

Организует подготовку и заключение договоров на передачу отходов производства и потребления, с оформлением необходимых отчетных документов.

Организует своевременный вывоз и передачу отходов производства и потребления специализированным организациям.

Руководитель службы ОТ, ПБ и ООС осуществляет периодические проверки структурных производственных подразделений предприятия и выдает обязательные для исполнения предписания об устранении выявленных нарушений природоохранного законодательства.

Выдает руководству предприятия (по требованию) сведения о проведенных инструментальных замерах качества окружающей среды и результатах проверок деятельности природоохранными органами.

В полном объеме несет ответственность за выполнение вышеперечисленных функций, рассматривая вопросы охраны окружающей природной среды на производственных совещаниях.

5. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ

Предприятие ООО [REDACTED] привлекает лаборатории (центры) для осуществления ПЭК:

1. Замеры промышленных выбросов, исследования воды, анализ компонентного состава отходов проводит

Аналитический центр ФГБОУ [REDACTED]

Аттестат аккредитации № РОСС RU. [REDACTED]

Адрес [REDACTED]

2. Лабораторные исследования воды из скважин проводит Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в [REDACTED] области» в [REDACTED] районе Аккредитованный Испытательный Лабораторный Центр.

Аттестат аккредитации № РОСС RU. [REDACTED]

Адрес [REDACTED]

3. Исследования воздуха населенных мест проводит Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в [REDACTED] области» Аккредитованный Испытательный Лабораторный Центр.

Аттестат аккредитации № RA. RU. [REDACTED], бессрочный

Адрес [REDACTED]

ФБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по [REDACTED] Федеральному Округу».

Аттестат аккредитации № РОСС RU. [REDACTED]

Адрес [REDACTED]

6. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

6.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

В связи с тем, что организованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не оснащены пылеулавливающими установками и выбросы от всех источников выбросов, кроме дымовых труб, носят периодический и кратковременный характер, а отбор проб от неорганизованных источников не возможен, контроль за соблюдением установленных нормативов ПДВ производится только для дымовых труб котельных и установки первичной - ректификации и термического крекинга.

План-график инструментального контроля стационарных источников выбросов.

№	Наименование места отбора	№ ИЗА	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Методика проведения контроля
			код	наименование		
1	Котельная №1	0002	0301	Азот диоксид (Азот IV оксид)	1 раз в год	4004
			0304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	1 раз в год	4004
			0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	1 раз в год	4003
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	4010
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-бензпирен)	1 раз в год	4016
2	Установка первичной ректификации	0005	0301	Азот диоксид (Азот IV оксид)	1 раз в год	4004
			0304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	1 раз в год	4004
			0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	1 раз в год	4003
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	4010

3	Установка первичной ректификации	0006	0703	Бенз/а/пирен (3,4-бензпирен)	1 раз в год	4016
			0301	Азот диоксид (Азот IV оксид)	1 раз в год	4004
			0304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	1 раз в год	4004
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	4010
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-бензпирен)	1 раз в год	4016
4	Котельная №2	0012	0301	Азот диоксид (Азот IV оксид)	1 раз в год	4004
			0304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	1 раз в год	4004
			0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	1 раз в год	4003
5	Котельная №3	0013	0337	Углерод оксид	1 раз в год	4010
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-бензпирен)	1 раз в 5лет	4016
			0301	Азот диоксид (Азот IV оксид)	1 раз в год	4004
			0304	Азот (II) оксид (Азот оксид)	1 раз в год	4004
			0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	1 раз в год	4003
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	4010
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-бензпирен)	1 раз в 5лет	4016

4003 - МВИ массовой концентрации диоксида серы в промышленных выбросах организованного отсоса в металлургии, в химической промышленности, в промышленности строительных материалов и при сжигании топлива (фотометрический метод) (МВИ № пр 2000/10). АО «ВАМИ-НАУКА».

4004 - МВИ массовой концентрации оксидов азота в выбросах производства минеральных удобрений в цехах: азофоски, аммиачной селитры, азотной кислоты, аммиака. ОАО «АКРОН».

4010 – МВИ концентрации оксида углерода от источников сжигания органического топлива газохроматографическим методом (ПНД Ф 13.1.5-97) НИИ Атмосфера.

4016 - МВИ массовой концентрации бенз(а)пирена в выбросах топливотребляющих агрегатов (спектрально – флуоресцентным методом). АО «ВАМИ - Наука».

План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха населенных мест в зоне влияния предприятия:

Место отбора	Наименование загрязняющего вещества	НД на методику исследования	Периодичность
Точка № 1 200 метров к северо - западу от технологического комплекса	Азота диоксид (Азот IV оксид)	РД 52.04.186-89	1 раз в квартал
	Азот (II) оксид (Азот оксид)	РД 52.04.186-89	1 раз в квартал
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	РД 52.04.186-89	1 раз в квартал
	Дигидросульфид	РД 52.04.186-89	1 раз в квартал
	Бензол	МУК 4.1.598-96	1 раз в квартал
	Метилбензол (Толуол)	МУК 4.1.598-96	1 раз в квартал
	Диметилбензол (Ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров)	МУК 4.1.598-96	1 раз в квартал
	Углерод оксид	РД 52.04.186-89	1 раз в квартал
	Алканы C12-C19 (углеводороды предельные C12-C19; растворитель РПК-265 П и др.)/в пересчете на суммарный органический углерод	МУК 4.1.598-96	1 раз в квартал

6.2. Производственный контроль в области обращения с отходами

В целях осуществления производственного экологического контроля деятельности в области обращения с отходами Служба ОТ, ПБ и ООС выполняет следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления;
- ведение журнала первичного учета движения отходов;
- контроль соблюдения экологических требований, при обращении с отходами производства и потребления, отчетность о выполнении предписаний органов экологического контроля;
- организация и участие в проведении инвентаризации отходов и объектов их размещения, паспортизации, подтверждения отнесения отходов к конкретному классу опасности, разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР).

6.3. Производственный контроль в области охраны и пользования недрами

Службой Главного энергетика ведется журнал по учету объема забора (изъятия) водных ресурсов с скважин.

Ежегодно согласовывается Программа мониторинга по 2ум скважинам и утверждается в Департаменте по Недропользованию, сдается отчетность по форме 4-лс.

Проводятся лабораторные испытания качества воды из скважин 4 раза в год.

Приложение 10 Программа мониторинга подземных вод утвержденная на 2016 год

7. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в ред. Федерального закона от 24.11.2014 № 361-ФЗ).
2. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (в ред. Федерального закона от 21.17.2014 № 219-ФЗ).
3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. Федерального закона от 29.12.2014 № 458-ФЗ).
4. Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».
5. Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 № 37 с изм. «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»
6. ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями.
7. РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».
8. Водный кодекс Российской Федерации.
9. Постановление Правительства РФ от 10.01.2009 № 17 с изм. «Об утверждении Правил установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов».
10. СанПин 2.2.1/2.1.1.-14 Санитарно-защитные зоны, санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
11. Приказ Минприроды России и Роскомзема от 22.12.1995 № 525/67 «Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы».
12. Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире».
13. Лесной кодекс Российской Федерации.
14. Приказ МПР от 31.12.2010 № 349 «Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
15. Приказ МПР от 25.02.2010 № 50 (Порядок разработки и утверждения)
16. Приказ Минприроды России от 01.09.2011 № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».
17. Приказ МПР от 23.12.2015 № 553 «Об утверждении порядка формирования кодов объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), и присвоения их соответствующим объектам».
18. Постановление Правительства РФ от 28.08.2015 № 903 «Об утверждении критериев определения объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору».
19. Постановлению правительства РФ от 28.09.2015 г. № 1029 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
20. Постановление правительства РФ от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы на негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».