

Рег. № 202 СРО «ВК-САПР» от 01 июня 2017 г.

Заказчик – ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина управление ТНГП



РЕКОНСТРУКЦИЯ БАВЛИНСКОЙ УСТАНОВКИ СЕРООЧИСТКИ (БУСО)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами**

**Часть 3. Оценка воздействия планируемой хозяйственной
и иной деятельности на окружающую среду**

Книга 3 Приложения 15 - 28

2606-ОВОС3.3

Том 12.3.3

Рег. № 202 СРО «ВК-САПР» от 01 июня 2017 г.

Заказчик – ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина управление ТНГП



**РЕКОНСТРУКЦИЯ БАВЛИНСКОЙ УСТАНОВКИ
СЕРООЧИСТКИ (БУСО)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами**

**Часть 3. Оценка воздействия планируемой хозяйственной
и иной деятельности на окружающую среду**

Книга 3 Приложения 15 - 28

2606-ОВОС3.3


Том 12.3.3

**И.о. заместителя генерального
директора по проектированию –
главный инженер**

Р.Р. Лукманов

Главный инженер проекта

Р.А. Ильин

		Обозначение	Наименование	Примечание						
		2606-ОВОС3.3-С	Содержание тома 12.3.3	2						
		Приложение 15	Исходные данные, результаты расчетов и карты рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе при аварийном разливе МЭА	4						
		Приложение 16	Результаты расчетов образования отходов в период проведения строительного-монтажных работ	15						
		Приложение 17	Результаты расчетов образования отходов в период эксплуатации	33						
		Приложение 18	Лицензия на деятельность по обращению с отходами ПАО «Татнефть» № 16-00158 от 31.12.2015 г.	47						
		Приложение 19	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Управления "Татнефтегазпереработка", ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина от 17.12.2018 г. Рег. № Л.19.217.18	54						
		Приложение 20	Договоры и лицензии специализированных организаций по приему отходов	62						
		Приложение 21	Копии писем: Государственного комитета РТ по биологическим ресурсам № 4083-исх от 21.11.2019 г.; Министерства лесного хозяйства РТ № 14-4805 от 09.06.2020 г.	125						
		Приложение 22	Программа производственного экологического контроля Управления «Татнефтегазпереработка» (УТНГП) ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, утвержденная гл.инженером УТНГП и введенная в действие с 2018 г. План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов УТНГП, План-график исследований атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и населенных пунктов, находящихся в зоне влияния выбросов управления УТНГП на 2019 г., План мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов и обеспечению экологической безопасности по УТНГП	130						
		Приложение 23	Результаты расчетов уровней звукового давления по программе «Эколог-Шум. Версия 2.0.3.5646» на период строительства и на период эксплуатации. План расположения источников шума (1:500)	137						
		Приложение 24	Технические условия на водоснабжение и водоотведение на период строительства и на период эксплуатации БУСО, содержащиеся в письме Управления "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина № 406-ИсхД(140) от 18.06.2020. Договор поставки бутилированной воды №	167						
Взам. инв. №	Подп. и дата					2606-ОВОС3.3-С				
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Инв. № подл.		Разраб.	Володина			08.20	Содержание тома 12.3.3	Стадия	Лист	Листов
		Разраб.	Архипова			08.20		П	1	2
		Нач.отд.	Пичугин			08.20				
		Н.контр.	Нарышкина			08.20				

Обозначение	Наименование	Примечание
	0140/61/56 от 22.12.2017 г. с ООО "Агропак-Татарстан". Соглашение на поставку технической воды № 0090/44/1/0140/46/75С от 17.01.2020 с НГДУ "Бавлынефть" ПАО "Татнефть"	
Приложение 25	Протокол № 21 радиационного обследования территории от 05.12.2019 г.	179
Приложение 26	Копия письма Главного управления ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан (ГБУ "Бавлинское РГВО") № 73 от 30.12.2019 г.	183
Приложение 27	Копия письма Комитета РТ по охране объектов культурного наследия № 01-02/5874 от 27.12.2019 г.	184
Приложение 28	Копии писем: Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Бугульминский ТО) № 32/238 от 09.12.2019 г.; Татарстанского филиала ФБУ "Территориальный фонд геологической информации по Приволжскому федеральному округу" № 1377/01-09/05 от 27.11.2019 г.; Заключения № 2512 о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки от Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (ПРИВОЛЖСКНЕДРА) № РТ-ПФО-09-00-36/3694 от 19.12.2019 г.	186

Инь. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2606-ОВОС3.3-С		2	

Приложение 15

Исходные данные, результаты расчетов и карты рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе при аварийном разливе МЭА

Приложение 15

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60 Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Нефтехимпроект"
Регистрационный номер: 01-01-0664

Предприятие: 2606, БУСО

Город: 2606, Бавлы

Район: 2606, Бавлинский район

Адрес предприятия:

Разработчик: Фирма "ИНТЕГРАЛ"

ИНН:

ОКПО:

Отрасль: 13000 Нефте(химическая) промышленность

Величина нормативной санзоны: 1000 м

ВИД: 103, аварийный разлив

ВР: 1, с учетом суц ист+фон

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно.

Рассчитано веществ/групп суммации: 1.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,5
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Приложение 15

Параметры источников выбросов

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом вбок;
- 10 - Свеча.

Учет: "% " - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
%	405	Слесарный участок	1	1	3,0000	0,3800	0,0919	0,8103	1,2900	20,0000	0,0000	-	-	1	2384657,5000	322169,5000	0,0000	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества																	
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)																	
%	406	Печь дожига ПД-401	1	1	28,0000	0,3000	0,3534	5,0000	1,2900	300,0000	0,0000	-	-	1	2384770,5000	322203,0000	0,0000	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества																	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)																	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)																	
0330	Серя диоксид (Ангидрид сернистый)																	
0337	Углерод оксид																	
0410	Метан																	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)																	
%	414	Лаборатория	1	1	4,0000	0,2100	0,1348	3,8923	1,2900	20,0000	0,0000	-	-	1	2384552,5000	322188,5000	0,0000	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества																	
0316	Соляная кислота																	
%	420	Подогреватель П-301	1	1	26,1000	0,6000	0,1400	0,4951	1,2900	250,0000	0,0000	-	-	1	2384781,5000	322208,5000	0,0000	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества																	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)																	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)																	
0330	Серя диоксид (Ангидрид сернистый)																	
0337	Углерод оксид																	
0410	Метан																	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)																	

Приложение 15

%	422	Факел УГ Ф-501 дежурный режим	1	1	40,2500	0,9920	0,1005	0,1300	1,2900	850,000	Лето		Зима	
											Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм
Код в-ва		Наименование вещества		F										
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		1		0,0026817	0,0845030	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)		1		0,0004358	0,0137320	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0328		Углерод (Сажа)		1		0,0502821	1,5844280	0,02	1	0,02	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)		1		0,0000635	0,0020010	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0333		Дигидросульфид (Сероводород)		1		0,0000012	0,0000370	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0337		Углерод оксид		1		0,4190172	13,2035640	0,00	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0402		Бутан		1		0,0005105	0,0160870	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0405		Пентан		1		0,0001278	0,0040270	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0410		Метан		1		0,0530887	1,6728670	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		1		0,0012468	0,0392880	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		1		0,0000476	0,0014990	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0417		Этан		1		0,0027175	0,0856290	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		1		1,3000000E-10	4,2300000E-9	0,8270	1	0,00	165,8506	0,8270	0,00	0,0000
%	423	Факел КГ Ф-502 дежурный режим	1	1	31,5000	0,2840	0,1000	1,5790	1,2900	842,000	0,0000	-	2384882,5000	322228,5000
Код в-ва		Наименование вещества		F		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм	Ум
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		1		0,0026519	0,0835630	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)		1		0,0004309	0,0135790	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0328		Углерод (Сажа)		1		0,0497227	1,5668010	0,03	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)		1		0,0000636	0,0020030	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0333		Дигидросульфид (Сероводород)		1		0,0000012	0,0000370	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0337		Углерод оксид		1		0,4143556	13,0566740	0,01	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0402		Бутан		1		0,0005110	0,0161020	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0405		Пентан		1		0,0001279	0,0040300	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0410		Метан		1		0,0531365	1,6743740	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		1		0,0000476	0,0015000	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0417		Этан		1		0,0027199	0,0857060	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0418		Пропан		1		0,0012479	0,0393230	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		1		1,3000000E-10	4,1800000E-9	0,00	143,0018	0,8932	0,8932	0,00	0,0000	0,0000
%	428	прием масла Е-308	1	1	5,0000	0,0030	0,5968	0,0000	1,2900	20,0000	0,0000	-	2384732,5000	322308,0000
Код в-ва		Наименование вещества		F		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм	Ум
2735		Масло минеральное нефтяное		1		0,0010125	0,0000190	0,07	28,5000	0,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
%	429	откачка отработанного масла Е-309	1	1	5,0000	0,0001	0,0275	0,0000	1,2900	20,0000	0,0000	-	2384742,5000	322286,5000
Код в-ва		Наименование вещества		F		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм	Ум
2735		Масло минеральное нефтяное		1		0,0000450	0,0000600	0,00	28,5000	0,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Приложение 15

%	Код в-ва	Площадка осушки блок 100	1	3	5,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	38,5413	Лето		Зима				
												Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
	0333	Дигидросульфид (Сероводород)				0,0000183	0,0005761	1	1,2900	0,01	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0402	Бутан				0,0040651	0,1281982	1	1,2900	0,00	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0403	Гексан				0,0004478	0,0133137	1	1,2900	0,00	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0405	Пентан				0,0014045	0,0442916	1	1,2900	0,00	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0410	Метан				0,0077179	0,2433922	1	1,2900	0,00	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12				0,0072947	0,1565877	1	1,2900	0,00	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0417	Этан				0,0052399	0,1652457	1	1,2900	0,00	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Диэтиленгликоль)				0,1036736	3,2694505	1	1,2900	1,75	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	1129	3,6-Диоксактан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)				0,0597812	1,8852598	1	1,2900	0,20	28,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
%	6408	Резервуары, покрасочные работы, КС	1	3	3,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	0,0000	30,7859	-	-	1	2384556,5	322169,00	2384573,5	322143,50

%	Код в-ва	Наименование вещества	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	7,1875	Лето		Зима				
												Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
	0333	Дигидросульфид (Сероводород)				0,0027926	0,0856548	1	1,2900	3,87	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0402	Бутан				0,0283859	0,8706509	1	1,2900	0,00	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0403	Гексан				0,0039093	0,1199052	1	1,2900	0,00	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0405	Пентан				0,0119530	0,3666232	1	1,2900	0,00	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0410	Метан				0,0331997	1,0183018	1	1,2900	0,01	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12				0,0391678	1,2013543	1	1,2900	0,00	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0417	Этан				0,0255801	0,7845932	1	1,2900	0,01	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0970625	0,2970113	1	1,2900	5,38	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	2735	Масло минеральное нефтяное				0,0001067	0,0000381	1	1,2900	0,02	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	2752	Уайт-спирит				0,0970625	0,2970113	1	1,2900	1,08	17,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
%	6409	Слесарный участок	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	0,0000	7,1875	-	-	1	2384648,0	322164,00	2384650,5	322159,50

%	Код в-ва	Наименование вещества	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	8,2000	Лето		Зима				
												Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)				0,0092305	0,0052451	1	1,2900	0,12	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)				0,0001664	0,0002316	1	1,2900	0,48	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0096063	0,0039877	1	1,2900	1,37	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0015610	0,0006480	1	1,2900	0,11	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0337	Углерод оксид				0,0159421	0,0105577	1	1,2900	0,09	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0342	Фториды газообразные				0,0000659	0,0003984	1	1,2900	0,09	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	0344	Фториды плохо растворимые				0,0000708	0,0004284	1	1,2900	0,01	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2				0,0000283	0,0001714	1	1,2900	0,00	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
%	6416	Погрузка и складирование серы	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	0,0000	8,2000	-	-	1	2384754,5	322220,50	2384756,0	322218,50

%	Код в-ва	Наименование вещества	1	3	5,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	2,34	Лето		Зима					
											Выброс, (т/г)	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
	0331	Серя элементарная				0,0057366	0,0098562	1	1,2900	2,34	11,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
%	6417	Установка осушки газа блок 200	1	3	5,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	0,0000	14,7841	-	-	1	2384687,5	322202,00	2384693,0	322194,50

Приложение 15

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето		Зима	
					См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм
0402	Бутан	0,0667990	2,0488586	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0403	Гексан	0,0003084	0,0094591	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0405	Пентан	0,0024064	0,0738099	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0410	Метан	0,0125072	0,3836206	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0428951	1,3156800	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0417	Этан	0,0252932	0,7757926	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Диэтиленгликоль)	0,0919307	2,8196975	1	1,51	28,5000	0,00	0,0000
1129	3,6-Диоксактан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)	0,1524717	4,6766114	1	0,51	28,5000	0,00	0,0000
%	Площадка серочистки блок 300	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	11,6267	2384745,5	322275,00
							0,000	2384777,5
							000	000

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето		Зима	
					См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0074268	0,2342121	1	3,13	28,5000	0,00	0,0000
0402	Бутан	0,0015512	0,0489198	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0403	Гексан	0,0001720	0,0054253	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0405	Пентан	0,0005357	0,0168938	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0410	Метан	0,0023726	0,0748213	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0026835	0,0235277	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0417	Этан	0,0018425	0,0580774	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
1129	3,6-Диоксактан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)	0,0532223	1,6784185	1	0,18	28,5000	0,00	0,0000
1852	2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	0,0240186	0,7574512	1	4,05	28,5000	0,00	0,0000
%	Площадка окисления блок 400	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	10,8131	2384738,5	322244,00
							0,000	2384754,0
							000	000

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето		Зима	
					См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0036112	0,1138838	1	1,52	28,5000	0,00	0,0000
0402	Бутан	0,0000001	0,0000028	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0403	Гексан	0,0000001	0,0000028	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0405	Пентан	0,0000000	0,0000000	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0410	Метан	0,0000145	0,0004577	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000051	0,0001620	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0417	Этан	0,0000065	0,0002047	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
1129	3,6-Диоксактан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)	0,0091145	0,2874361	1	0,03	28,5000	0,00	0,0000
%	КС-3	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	24,1108	2384715,0	322298,50
							0,000	2384722,5
							000	000

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето		Зима	
					См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0008692	0,0274116	1	0,37	28,5000	0,00	0,0000
0402	Бутан	0,0078261	0,2468030	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0403	Гексан	0,0008680	0,0273722	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0405	Пентан	0,0027026	0,0852302	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0410	Метан	0,0119666	0,3773776	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0135350	0,4268407	1	0,00	28,5000	0,00	0,0000

Приложение 15

Код в-ва	Неплотности обвязки факела	Этан	1	3	5,0000	0,0000	0,0000	0,2930342	1	0,00	28,5000	Лето		Зима					
												См/ПДК	Хм	См/ПДК	Хм				
0417	6424	Этан	1	3	5,0000	0,0000	0,0000	0,2930342	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	2384835,0	0,0000	322160,00	2384844,5	0,0000	322160,00
Код в-ва	Наименование вещества																		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)																		
0402	Бутан																		
0403	Гексан																		
0405	Пентан																		
0410	Метан																		
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12																		
0417	Этан																		
%	6426	прием ДЭГ Е-105	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	5,8000	-	1	2384599,5	0,0000	322268,00	2384601,0	0,0000	322266,00
Код в-ва	Наименование вещества																		
1023	2,2'-Оксиэтанол (Диэтиленгликоль)																		
%	6427	прием ТЭГ Е-303	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	0,2354377	1	1,07	11,4000	0,5000	1	2384788,0	0,0000	322225,50	2384789,0	0,0000	322224,00
Код в-ва	Наименование вещества																		
1129	3,6-Диоксаоктан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)																		
%	6430	Градирня	1	3	5,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	4,9923	-	1	2384576,5	0,0000	322231,50	2384578,5	0,0000	322228,50
Код в-ва	Наименование вещества																		
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12																		
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22																		
%	6431	Пункт слива-налива (автотранспорт)	1	3	5,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	35,5008	-	1	2384715,0	0,0000	322254,00	2384718,0	0,0000	322256,00
Код в-ва	Наименование вещества																		
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)																		
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)																		
0328	Углерод (Сажа)																		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)																		
0337	Углерод оксид																		
2732	Керосин																		
%	6434	Аварийный разлив МЭА	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	11,4000	-	1	2384692,0	0,0000	322269,00	2384696,0	0,0000	322272,00
Код в-ва	Наименование вещества																		
1852	2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)																		
%	6434	Аварийный разлив МЭА	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	11,4000	-	1	2384692,0	0,0000	322269,00	2384696,0	0,0000	322272,00
Код в-ва	Наименование вещества																		
1852	2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)																		
%	6434	Аварийный разлив МЭА	1	3	2,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2900	0,0000	11,4000	-	1	2384692,0	0,0000	322269,00	2384696,0	0,0000	322272,00

Приложение 15

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Вещество: 1852 2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6418	3	0,0240186	1	4,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0	0	6434	3	0,0269572	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
Итого:				0,0509758		4,05			0,00		

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		2383557,0000	320555,5000

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	3,00E-03	3,00E-03	3,00E-03	3,00E-03	3,00E-03	0,00
0337	Углерод оксид	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	0,00

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Базовый набор

Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Реальная скорость ветра (м/с)	8
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5

Перебор осуществляется автоматически

Направления ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
3	Полное описание	2376442,5000	322315,0000	2390952,5000	322315,0000	10627,0000	0,0000	1319,0909	966,0909	2,0000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2384739,5000	322332,0000	2,0000	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон - 7
2	2384495,4061	322200,2844	2,0000	на границе производственной	Р.Т. на границе промзоны

Приложение 15

				зоны	(авто) из Полигон - 7
3	2384515,5000	322106,5000	2,0000	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Разность [Полигон - 5 и Полиг
4	2384848,9095	322136,8703	2,0000	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Разность [Полигон - 5 и Полиг
5	2384890,0000	322246,0000	2,0000	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Разность [Полигон - 1 и Полиг
7	2384069,4880	321209,0281	2,0000	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из Объединение полигонов
8	2384193,0327	321583,1240	2,0000	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из Объединение полигонов
9	2383930,3132	321295,8004	2,0000	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из Объединение полигонов
10	2383500,7012	322116,1606	2,0000	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из Объединение полигонов
11	2384723,3091	323329,7663	2,0000	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из Объединение полигонов
12	2385937,4334	322253,0489	2,0000	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из Объединение полигонов
13	2385203,5112	321239,3645	2,0000	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из Объединение полигонов
14	2385223,0000	321244,0000	2,0000	на границе охранной зоны	Р.Т. на границе охранной зоны (авто) из Полигон
15	2384178,0000	321586,0000	2,0000	на границе охранной зоны	Р.Т. на границе охранной зоны (авто) из Полигон
16	2383884,0000	320931,5000	2,0000	на границе жилой зоны	Р.Т. на границе жилой зоны (авто) из Полигон

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе С33
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки

Вещество: 1852 2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	2383500,7012	322116,1606	2,0000	-	3,09E-03	353	0,75	-	-	-	-	3
16	2383884,0000	320931,5000	2,0000	-	2,01E-03	302	8,00	-	-	-	-	4
9	2383930,3132	321295,8004	2,0000	-	3,01E-03	309	0,75	-	-	-	-	3
7	2384069,4880	321209,0281	2,0000	-	3,03E-03	301	0,75	-	-	-	-	3
15	2384178,0000	321586,0000	2,0000	-	5,20E-03	308	8,00	-	-	-	-	1
8	2384193,0327	321583,1240	2,0000	-	5,26E-03	307	8,00	-	-	-	-	3
2	2384495,4061	322200,2844	2,0000	-	0,04	341	8,00	-	-	-	-	2
3	2384515,5000	322106,5000	2,0000	-	0,03	318	8,00	-	-	-	-	2
11	2384723,3091	323329,7663	2,0000	-	3,71E-03	90	8,00	-	-	-	-	3
1	2384739,5000	322332,0000	2,0000	-	0,14	127	0,75	-	-	-	-	2
4	2384848,9095	322136,8703	2,0000	-	0,05	227	0,75	-	-	-	-	2
5	2384890,0000	322246,0000	2,0000	-	0,05	185	0,75	-	-	-	-	2
13	2385203,5112	321239,3645	2,0000	-	3,41E-03	245	8,00	-	-	-	-	3
14	2385223,0000	321244,0000	2,0000	-	3,39E-03	244	8,00	-	-	-	-	1
12	2385937,4334	322253,0489	2,0000	-	3,09E-03	180	8,00	-	-	-	-	3

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 1852 2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)
Площадка: 3

Приложение 15

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2384357,0455	321831,9545	-	0,01	309	8,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	6418		0,00		2,31E-03		22,2655
	0	0	6434		0,00		8,08E-03		77,7345

Приложение 15

Отчет

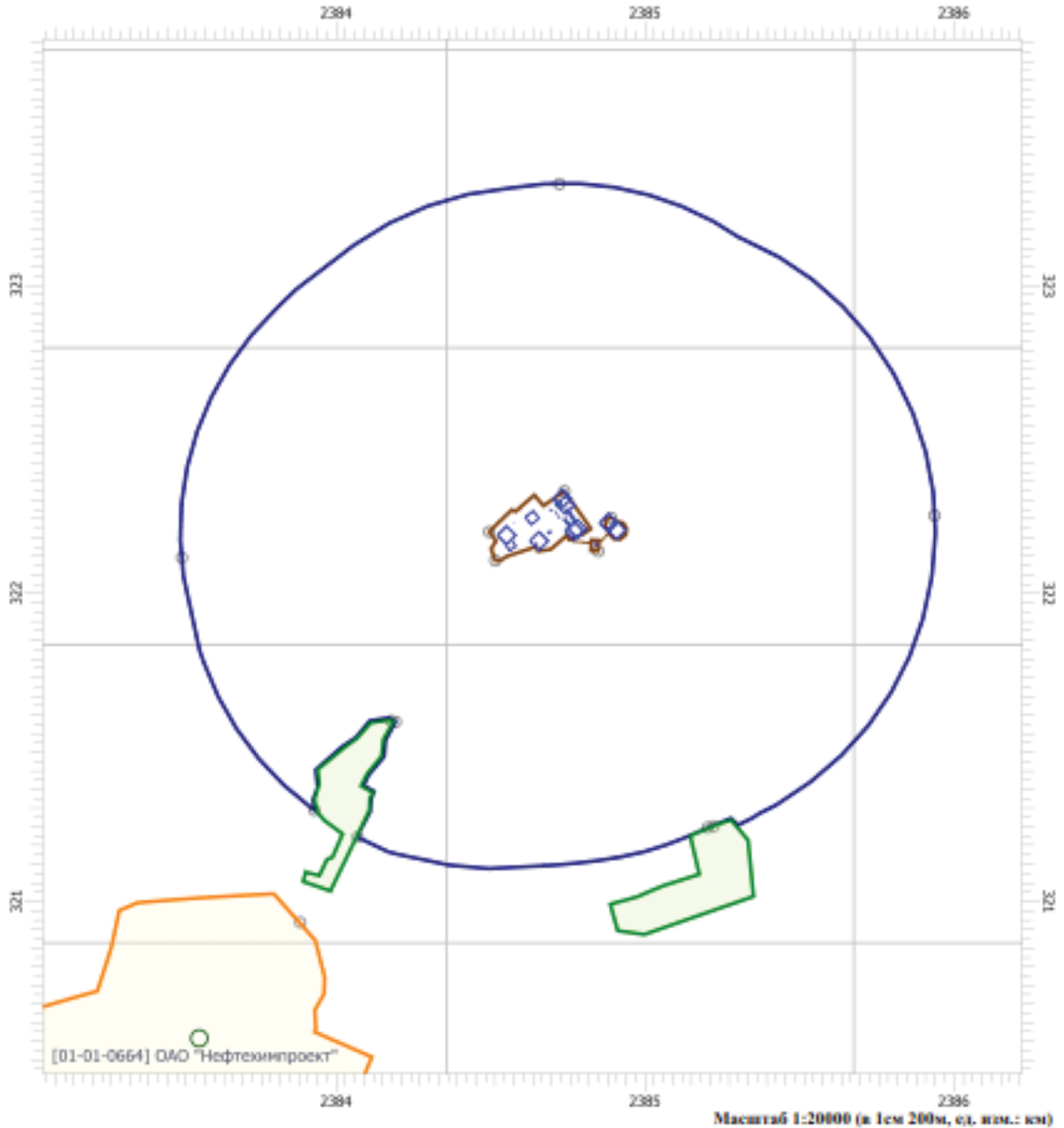
Вариант расчета: БУСО (2606) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [18.07.2020 17:28 - 18.07.2020 17:28], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1852 (2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

Приложение 16

Результаты расчетов образования отходов в период проведения
строительно-монтажных работах

Приложение 16

Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

Отход образуется в результате износа (замены) спецодежды.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = M \times N \times K_{изн} \times K_{загр} \times 0,001,$$

где: M - масса единицы изделия в исходном состоянии;

N - количество вышедших из употребления изделий, шт/год;

K_{изн} - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

K_{загр} - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Кол-во, шт/год	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	M	N	K _{изн}	K _{загр}	
Комплект спецодежды	7,800	53	0,8	1	0,3307
Перчатки защитные	0,170	742	0,8	1	0,1009
Итого:					0,4316

Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства

Отход образуется в результате износа (замены) спецобуви.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = M \times N \times K_{изн} \times K_{загр} \times 0,001,$$

где: M - масса единицы изделия в исходном состоянии;

N - количество вышедших из употребления изделий, шт/год;

K_{изн} - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

K_{загр} - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Кол-во, шт/год	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	M	N	K _{изн}	K _{загр}	
Обувь кожаная	1,8	53	0,9	1	0,0859
Итого:					0,0859

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Отход образуется в результате покрасочных работ.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = M_{кр} / M_t \times m \times K_{загр} \times 0,001,$$

где: M_{кр} - расход лакокрасочных материалов, кг;

M_т - фасовка лакокрасочных материалов, кг;

m - масса пустой тары, кг;

K_{загр} - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно банку данных об отходах);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Расход лакокрасочных материалов, кг	Фасовка лакокрасочных материалов, кг	Масса пустой тары, кг	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	M _{кр}	M _т	m	K _{загр}	
Грунтовка	2534,6560	20,000	1,4	1,0499	0,1867
Грунт-эмаль	5890,18661	20,000	1,4	1,0499	0,4336

Приложение 16

Наименование изделия	Расход лакокрасочных материалов, кг	Фасовка лакокрасочных материалов, кг	Масса пустой тары, кг	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	Мкр	Мт	м	Кзагр	Но
Краска	111,2644	20,000	1,4	1,0499	0,0088
Эмаль	5310,3470	20,000	1,4	1,0499	0,7634
Лак	408,1860	20,000	1,4	1,0499	0,0294
Итого:					1,4219

Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов

Вес кругов (кг)	3
Коэффициент образования отхода	0,5
Отходы абразивного материала (т)	0,0015

Отходы абразивных материалов в виде пыли

Количество отхода рассчитывается:

$$M \text{ абр-мет} = M \text{ абр} + M \text{ мет}$$

где: M абр - пыль абразивных кругов, равная весу их износа, т;

M мет – пыль металлическая, рассчитанная по соотношению:

$$M \text{ мет} = M \text{ абр} \times 0,0333/0,0142$$

$$M \text{ абр-мет} = 0,0015 + (0,0015 \times 0,0333/0,0142) = 0,0050 \text{ т}$$

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Отход образуется от деятельности сотрудников предприятия.

Расчет произведен на основании Постановления Кабинета Министров Республики Татарстан от 12 декабря 2016 года № 922 "Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Республике Татарстан".

$$H_o = n \times N \times k \times 0,001,$$

где: n - норматив образования ТКО, кг/чел, м³/чел (согласно Постановлению от 12.12.2016 г № 922);

N - численность персонала, чел (согласно проектной документации);

k - продолжительность строительства, год (согласно проектной документации);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Численность персонала, чел	Время работы, год	Норматив образования на 1 чел		Норматив образования отхода	
	N	k	V (м³/чел)	n (кг/чел)	Ho (м³)	Ho (т)
Сотрудники	53	1,167	1,5	156	92,750	9,6460
Итого:					92,750	9,6460

Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный

Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

Упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная

Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной

Отход образуется в результате уборки складских помещений.

Расчет произведен на основании Приказа Министерства экологии и природных ресурсов от 12 ноября 2001 г № 527 "Об утверждении "Временных методических указаний по расчету образования отходов складских помещений и платежей за их размещение":

$$H_o = S \times k \times C \times 0,001,$$

где: S - площадь склада, где производится хранение, распаковка товаров, сырья, м² (согласно проектной документации);

k - удельная норма образования отхода с 1 м² убираемых площадей в сутки (согласно "Временным методическим указаниям...");

C - количество рабочих дней (согласно проектной документации);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Приложение 16

Наименование	Площадь склада, м ²	Удельная норма образования в сутки, кг/м ²	Количество рабочих дней, дн	Норматив образования отхода, т
	S	k	C	Но
Склады отапливаемые	46,5	0,090	350	1,4648
Склады неотапливаемые	62	0,090	350	1,9530
Итого:				3,4178

Согласно аналогам предприятий 10% от образующихся отходов составляет деревянная тара:

$$Нд = 3,4178 \text{ т} \times 10\% = 0,3418 \text{ т}$$

Согласно аналогам предприятий 20% от образующихся отходов составляет тара полиэтиленовая:

$$Нд = 3,4178 \text{ т} \times 20\% = 0,6836 \text{ т}$$

Согласно аналогам предприятий 30% от образующихся отходов составляет упаковка бумажная и картонная:

$$Нд = 3,4178 \text{ т} \times 30\% = 1,0253 \text{ т}$$

Таким образом, отходы складских помещений составляют:

$$Н_о = 3,4178 \text{ т} - 0,3418 \text{ т} - 0,6836 \text{ т} - 1,0253 \text{ т} = 1,3671 \text{ т}$$

Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие

Отход образуется от деятельности столовой.

Расчет произведен на основании таблицы 2 приложения 7 Рекомендаций по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР (г.Москва, 1982 г).

$$Н_о = m \times N \times q \times 0,001,$$

где: m - удельный норматив образования отхода, кг/блюдо (согласно Рекомендациям по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов);

N - количество дней работы столовой, дн (согласно проектной документации);

q - среднесуточное количество блюд, шт;

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Согласно Рекомендациям по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР плотность отхода составляет 0,300 т/м³.

Наименование	Удельный норматив образования отхода, кг/блюдо	Кол-во дней работы столовой, дн	Среднесуточное кол-во блюд, шт	Норматив образования отхода	
	m	N	q	Н _о (м ³)	Н _о (т)
Столовая	0,030	350	159	5,5650	1,6695
Итого:				5,5650	1,6695

Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

Отход образуется от деятельности столовой.

Расчет произведен на основании таблицы 2 приложения 7 Рекомендаций по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР (г.Москва, 1982 г).

$$Н_о = m \times N \times q \times 0,001,$$

где: m - удельный норматив образования отхода, кг/блюдо (согласно Рекомендациям по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов);

N - количество дней работы столовой, дн (согласно проектной документации);

q - среднесуточное количество блюд, шт;

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Согласно Рекомендациям по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР плотность отхода составляет 0,400 т/м³.

Наименование	Удельный норматив образования отхода, кг/блюдо	Кол-во дней работы столовой, дн	Среднесуточное кол-во блюд, шт	Норматив образования отхода	
	m	N	q	Н _о (м ³)	Н _о (т)
Столовая	0,010	350	159	1,3913	0,5565
Итого:				1,3913	0,5565

Приложение 16

Смет с территории предприятия малоопасный

Отход образуется в результате уборки асфальтобетонной поверхности территории предприятия.

Расчет проведен на основании СНиП 2.07.01 - 89 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений", г. Москва, 1994 г".

$$H_o = Q \times S \times k \times 0,001,$$

где: Q - продолжительность строительства, год (согласно проектной документации);

S - площадь убираемых покрытий, м²;

k = 5 кг/м² - количество смета с твердых покрытий (СНиП 2.07.01.89 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Площадь покрытий, м ²	Удельный норматив образования, кг/м ²	Продолжительность, год	Норматив образования отхода	
	S	k	Q	H _o (м ³)	H _o (т)
Проезды, площадки	3587	5	1,167	26,155	20,9242
Итого:				26,155	20,9242

Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства

Отход образуется от канцелярской деятельности и делопроизводства сотрудников предприятия.

Расчет произведен на основании "Методики расчета количества образующихся твердых бытовых отходов на промышленных предприятиях" (утв. Приказом министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов от 06 марта 1998 г № 152):

$$H_o = M \times k \times C \times 0,001,$$

где: M - численность сотрудников АУП, чел (согласно справке предприятия);

k - удельная норма образования отхода с 1 АУП в сутки (согласно "Методике количества образующихся на промышленных предприятиях");

C - количество рабочих дней (согласно проектной документации);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Численность АУП, ИТР, чел	Удельная норма образования в сутки, кг/сотр	Количество рабочих дней, дн	Норматив образования отхода, т
	M	k	C	H _o
АУП, ИТР	10	0,056	350	0,1960
Итого:				0,1960

Отходы минеральных масел компрессорных

Отход образуется в результате технического обслуживания компрессорной установки.

На объекте планируется использовать 2 установки.

Расчет произведен на основании "Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления", М.:1999 г.

$$H_o = Q \times N \times n \times \rho \times V \times 0,001,$$

где: Q - количество оборудования, шт (согласно проектной документации);

N - норматив сбора отработанного масла от исходного количества потребления, % (согласно "Сборнику удельных показателей образования отходов...");

n - количество замен масел в период;

$\rho = 0,850 \text{ т/м}^3$ - средняя плотность сливаемых масел;

V - объем масляной системы, л (согласно данным завода изготовителя и проектной документации);

0,001 - переводной коэффициент из литры в кубические метры.

Наименование материала	Кол-во оборудования, шт	Норматив сбора отработанного масла, %	Кол-во замен в период, раз	Плотность масла, т/м ³	Объем заливки масел, л	Норматив образования отхода, т
	Q	N	n	ρ	V	H _o
Установка компрессорная	12	55	1	0,85	50	0,2805
Итого:						0,2805

Приложение 16

Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

Отход образуется в результате технического обслуживания оборудования, а именно при распаковке масел.

$$N_o = V / v \times m \times K_{загр} \times 0,001,$$

где: V - объем закупаемого масла, л;

v - объем тары из под материала (масла), л;

m - масса пустой тары, кг;

K_{загр} - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно банку данных об отходах);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Объем закупаемого масла, л/год	Объем тары, л	Масса пустой тары, кг	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	V	v	m	K _{загр}	N _о
Масло компрессорное минеральное	600,000	216,500	19,300	1,1499	0,0615
Итого:					0,0615

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Согласно нормам расхода обтирочных материалов за смену (Справочник молодого машиностроителя) слесари и монтажники получают по 100 г обтирочных материалов.

Количество рабочих дней в году	350
Количество обслуживающего персонала в период эксплуатации	18343
Норма расхода обтирочного материала, т/чел.сут	0,0001
Итого обтирочного материала, т	1,5050

Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Отход образуется в результате ликвидации случайных проливов нефтепродуктов.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$N_o = \rho \times V \times K_{загр},$$

где: ρ - плотность материала (песка), т/м³;

V - объем материала (песка), м³;

K_{загр} - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно банку данных об отходах).

Наименование материала	Плотность материала, т/м ³	Объем песка, м ³	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	ρ	V	K _{загр}	N _о
Песок для ликвидации проливов нефтепродуктов	1,5	0,100	1,1499	0,1725
Итого:				0,1725

Расчеты количества отходов, образующихся в результате проведения строительномонтажных работ

Расчет количества отходов используемого материала выполнен в соответствии с удельными нормами образования отходов, регламентированные РДС 82-202-96 Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве.

Методика расчета нормативов образования отходов базируется на применении удельных показателей образования отходов и безвозвратных потерь. Удельные нормы образования отходов приняты по действующим СНиПам, сметным нормам и расценкам, и приведены на единицу используемого материала.

Количество отходов определяется по видам выполненных работ за период СМР:

$$N_o = 0,01 \times P_m \times N,$$

Приложение 16

где: R_m - расход материала данного вида, т:

$$R_m = 0,001 \times U_m \times \rho,$$

где: U_m - количество используемого материала, м³;

ρ_1 - плотность материала, кг/м³;

N - нормы отходов и потерь используемых материалов, %.

0,001 - переводной коэффициент из кг в т;

0,001 – переводной коэффициент из % в числовое значение.

Отходы битума нефтяного строительного

Наименование материала	Объем используемого материала, м ³	Плотность материала, т/м ³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Мастика битумная	-	-	6,98219	3	0,2095
Битум	-	-	1,08348	3	0,0325
Итого:			8,06567		0,2420

Отходы базальтового волокна и материалов на его основе

Наименование материала	Объем используемого материала, м ³	Плотность материала, т/м ³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Маты прошивные из базальтового волокна	364,486348	0,1250	45,3108	3	1,3593
Итого:			45,3108		1,3593

Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме

Наименование материала	Объем используемого материала, м ³	Плотность материала, т/м ³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Раствор готовый кладочный цементный	9,418329	1,5000	14,127	1,8	0,2543
Итого:			14,127		0,2543

Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные

Наименование материала	Масса используемого материала, т	Норматив образования, %	Норматив образования отхода, т
Сталь арматурная	53,211688	1,0	0,5321
М/конструкции из горячекатаных профилей	1,534	1,0	0,0153
М/конструкции из круглых труб	0,76544	1,0	0,0077
М/конструкции из листовой стали	0,43368	1,0	0,0043
Проволока	1,7357572	0,5	0,0087
Сталь листовая	26,955139	3,0	0,8087
Сталь полосовая	1,59494	1,0	0,0159
Сталь круглая углеродистая	0,335924	1,0	0,0034
Итого:			1,3961

Лом и отходы алюминия несортированные

Наименование материала	Масса используемого материала, т	Норматив образования, %	Норматив образования отхода, т
Алюминиевые листы	1,262873	3,0	0,0379
Фольга алюминиевая	0,6224035	3,0	0,0187
Лента алюминиевая	0,091285	3,0	0,0027
Итого:			0,0593

Приложение 16

Отходы изолированных проводов и кабелей

Наименование материала	Длина используемого материала, м	Масса материала, кг/м	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
	l	n	m	N	No
Кабель прочий	39557,100	0,1680	6,6456	1	0,0665
Провода силовые	9188,800	0,500	4,5944	1	0,0459
Провод	-	-	0,6346	1	0,0063
Итого:					0,1187

Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий

Наименование материала	Объем используемого материала, м³	Плотность материала, т/м³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Асфальтобетонные смеси	-	-	909,740702	2	18,1948
Итого:			909,740702		18,1948

Отходы песка незагрязненные

Наименование материала	Объем используемого материала, м³	Плотность материала, т/м³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Песок природный для строительных работ	-	-	3787,40863	1,2	45,4489
Итого:			3787,40863		45,4489

Отходы строительного щебня незагрязненные

Наименование материала	Объем используемого материала, м³	Плотность материала, т/м³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Щебень для строительных работ	14,762	1,4000	20,6668	1	0,2067
Итого:			20,6668	1	0,2067

Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах

Наименование материала	Объем используемого материала, м³	Плотность материала, т/м³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Смесь песчано-гравийная природная	14,762	1,4500	21,400	0,45	0,0963
Итого:			21,400		0,0963

Отходы цемента в кусковой форме

Наименование материала	Объем используемого материала, м³	Плотность материала, т/м³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Портландцемент общестроительного назначения	-	-	0,8026	2	0,0161
Итого:			0,8026		0,0161

Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$No = Mm / Mt \times m \times Kзгр \times 0,001,$$

Приложение 16

где: Мм - расход пескоцементной смеси, т;
 Мт - фасовка пескоцементной смеси, т;
 m - масса пустой тары, кг;
 Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (усредненное значение);
 0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Расход материала, т	Фасовка материала, т	Масса пустой тары, кг	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	Мм	Мт	m	Кзагр	Но
Портландцемент общестроительного назначения	0,803	0,050	0,104	1,01	0,0017
Смесь пескоцементная	16,585	0,050	0,104	1,01	0,0349
Итого:					0,0366

Упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная органическими растворителями

Наименование изделия	Расход материала, т	Фасовка материала, т	Масса пустой тары, кг	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	Мм	Мт	m	Кзагр	Но
Растворитель	1,33650	0,0173	0,850	1,01	0,0661
Итого:			0,850		0,0661

Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме

Наименование материала	Объем используемого материала, м ³	Плотность материала, т/м ³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Бетон тяжелый	1962,111878	2,100	4120,4350	1,5	61,8065
Итого:			4120,4350		61,8065

Отходы (остатки) сухой бетонной смеси практически неопасные

Наименование материала	Объем используемого материала, м ³	Плотность материала, т/м ³	Масса используемого материала, т	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
Смесь пескоцементная	10,7	1,550	16,5850	1,8	0,2985
Итого:			16,5850		0,2985

Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины

Отход образуется от деревообработки (распиловка древесины).

Наименование материала	Объем пиломатериалов, м ³	Плотность пиломатериалов, т/м ³	Норматив образования отхода, %	Норматив образования отхода, т
	V	ρ	k	Но
Бруски	2,3142	0,7	3	0,0486
Брусья	0,3836	0,7	3	0,0081
Лесоматериалы	1,3392	0,7	3	0,0281
Доски	13,1556	0,7	3	0,2763
Итого:				0,3611

Шлак сварочный

Наименование материала	Масса используемого материала, т	Норматив образования, %	Норматив образования отхода, т
Электроды сварочные	6,592989	10,0	0,6593
Итого:			0,6593

Приложение 16

Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Наименование материала	Масса используемого материала, т	Норматив образования, %	Норматив образования отхода, т
Электроды сварочные	6,592989	15,0	0,9889
Итого:			0,9889

Образование отходов от эксплуатации очистных сооружений

Отходы образуются при механической очистке сточной воды от автомойки колес грузовых автотранспортных средств при выезде из площадки.

На строительной площадке предусмотрено оборудование 2 постов мойки колес автотранспорта, с применением системы оборотного водоснабжения "Мойдодыр-К-2".

При работе комплекта мойки колёс серии «Мойдодыр-К-2» сточная вода стекает по поверхности моечной площадки в песколовку, где происходит осаждение наиболее крупной взвеси; из песколовки сточная вода погружным насосом подается в очистную установку.

Очистная установка оборудована блоком тонкослойного отстаивания, в котором осуществляется отделение взвешенных частиц и эмульгированных нефтепродуктов. Осветленная вода проходит через сетчатый фильтр в камеру чистой воды, откуда забирается моечным насосом и под давлением до 12 атм. подается через моечные пистолеты на колеса автомобиля, находящегося на моечной площадке.

Расчет количества осадка при очистке стоков мойки колес автотранспорта выполнен на основании данных РД 153-34.1-02.207-00 «Рекомендации по разработке проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов для предприятий тепловых сетей».

Суточный расход воды составляет 0,7 м³ на 1 автомойку.

С учетом продолжительности строительства 350 рабочих дней, годовой объем сточных вод, поступающих на очистку, составит:

$$Q_v = 2 \text{ ед} \times 0,7 \text{ м}^3 \times 350 \text{ раб дн} = 490 \text{ м}^3$$

Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$N_o = Q_v \times (C_{вх} - C_{вых}) / (100 - P_{ос}) \times 0,0001,$$

где: Q_v - расход воды на автомойку, м³ (согласно проектной документации);

$C_{вх}$ - концентрация нефтепродуктов в исходной воде, мг/л;

$C_{вых}$ - концентрация нефтепродуктов в очищенной воде, мг/л;

$P_{ос}$ - процент обводненности осадка, г/см³ (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,0001 - переводной коэффициент.

Результаты испытаний воды на входе и выходе очистных сооружений взяты согласно "Методическим рекомендациям по расчету нормативов образования отходов для автотранспортных предприятий" - Санкт-Петербург: ЦОЭК, 2003 г:

Наименование показателей	Результаты испытаний	Ед. измерения
$C_{вх}$ (нефтепродукты)	900	мг/л
$C_{вых}$ (нефтепродукты)	20	мг/л

$$N_o = 490 \text{ м}^3 \times (900 \text{ мг/л} - 20 \text{ мг/л}) / (100 - 70) \times 0,0001 = 1,4373 \text{ т}$$

Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$N_o = Q_v \times (C_{вх} - C_{вых}) / (100 - P_{ос}) \times 0,0001,$$

где: Q_v - расход воды на автомойку, м³ (согласно проектной документации);

$C_{вх}$ - концентрация взвешенных веществ в исходной воде, мг/л;

$C_{вых}$ - концентрация взвешенных веществ в очищенной воде, мг/л;

$P_{ос}$ - процент обводненности осадка, г/см³ (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,0001 - переводной коэффициент.

Приложение 16

Результаты испытаний воды на входе и выходе очистных сооружений взяты согласно "Методическим рекомендациям по расчету нормативов образования отходов для автотранспортных предприятий" - Санкт-Петербург: ЦОЭК, 2003 г:

Наименование показателей	Результаты испытаний	Ед. измерения
Свх (взвешенные вещества)	2000	мг/л
Свых (взвешенные вещества)	70	мг/л

$$N_o = 490 \text{ м}^3 \times (2000 \text{ мг/л} - 70 \text{ мг/л}) / (100 - 80) \times 0,0001 = 4,7285 \text{ т}$$

Отходы от деятельности лаборатории

Отходы образуются при проведении радиографического контроля наружных дефектов трубопроводов, а именно при проявлении рентгеновской пленки с помощью специальных растворов.

Пленка рентгеновская отработанная

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$N_o = S \times m \times K_{сб} \times 0,001,$$

где: S - площадь радиографической пленки для радиографического контроля, м²;
 m - масса пленки, кг/м²;
 K_{сб} - коэффициент сбора, доли от 1;
 0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование материала	Площадь радиографической пленки, м ²	Масса пленки материала, кг/м ²	Коэффициент сбора, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	S	m	K _{сб}	N _о
Пленка радиографическая	62,1358	0,333	1,0	0,0207
Итого:				0,0207

Отходы проявителей рентгеновской пленки с содержанием солей менее 15%

Планируется закупка концентрата проявителя в 5 л канистрах. Данного объема достаточно для получения раствора проявителя объемом 25 л.

Для проведения лабораторных анализов планируется закупка 61,8923 л проявителя. Таким образом, количество проявителя составит:

$$N_o = 61,8923 \text{ л} \times 5 \times 1,050 \text{ т/м}^3 \times 0,001 = 0,3249 \text{ т}$$

Отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки

Планируется закупка концентрата фиксажа в 5 л канистрах. Данного объема достаточно для получения раствора фиксажа объемом 25 л.

Для проведения лабораторных анализов планируется закупка 61,8923 л фиксажа. Таким образом, количество фиксажа составит:

$$N_o = 61,8923 \text{ л} \times 5 \times 1,100 \text{ т/м}^3 \times 0,001 = 0,3404 \text{ т}$$

Образование отходов от демонтажа оборудования, строения

Проектной документации предусмотрен демонтаж сооружений и сетей.

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
Установка окисления (поз.А8)				
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Бетонная плита	100 м ³	0,0320	7,6800
Итого:				7,6800

Приложение 16

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Стойки	т	0,1100	0,1100
	Ригель	т	0,1100	0,1100
	Арматура, номинальный диаметр 250 мм	шт	13	7,3352
	Арматура, номинальный диаметр 50 мм	шт	67	
	Арматура, номинальный диаметр 80 мм	шт	27	
	Арматура, номинальный диаметр 100 мм	шт	60	
	Арматура, номинальный диаметр 150 мм	шт	36	
	Арматура, номинальный диаметр 200 мм	шт	37	
	Арматура с электрическим приводом на номинальное давление до 4 МПа, номинальный диаметр 50 мм	шт	1	
	Арматура, номинальный диаметр 32 мм	шт	4	
	Арматура, номинальный диаметр 15 мм	шт	106	
	Арматура, номинальный диаметр 20 мм	шт	15	
	Арматура, номинальный диаметр 25 мм	шт	110	
Итого:				7,5552
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Ограждающая конструкция из профилированного листа	100 м ²	0,2400	0,1780
Итого:				0,1780
Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	Трубопровод диаметром 89 мм	100 м	2,0000	29,2668
	Трубопровод диаметром 108 мм	100 м	2,0000	
	Трубопровод диаметром 159 мм	100 м	2,6700	
	Трубопровод диаметром 219 мм	100 м	0,9000	
	Трубопровод диаметром 273 мм	100 м	1,7000	
	Трубопровод диаметром 18 мм	100 м	0,2400	
	Трубопровод диаметром 25 мм	100 м	0,2000	
	Трубопровод диаметром 32 мм	100 м	9,5300	
	Трубопровод диаметром 57 мм	100 м	6,3500	
Итого:				29,2668

Приложение 16

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	Тепловая изоляция	100 м ²	14,4680	15,6600
Итого:				15,6600
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	Изоляция из стали оцинкованной на оборудовании	100 м ²	4,7980	5,9980
	Изоляция из стали оцинкованной на трубопроводах	100 м ²	9,7250	
Итого:				5,9980
Печь дожига. Перенос (поз.А9)				
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Бетонная плита	100 м ³	0,1390	33,3600
Итого:				33,3600
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Стойки	т	0,1000	0,1000
	Ригель	т	0,2000	0,2000
	Арматура, номинальный диаметр 50 мм	шт	3,0000	0,1079
	Арматура, номинальный диаметр 150 мм	шт	2,0000	
	Арматура, номинальный диаметр 15 мм	шт	2,0000	
	Металлические столбы	100 шт	0,0600	0,3480
	Опорные конструкции	т	1,3440	1,3440
Итого:				2,0999
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Ограждающая конструкция из профилированного листа	100 м ²	0,2400	0,0802
	Защитное ограждение оборудования	т	0,2240	0,0748
Итого:				0,1550
Трубы стальные газопроводов обработанные без изоляции	Трубопровод диаметром 32 мм	100 м	0,0200	1,5617
	Трубопровод диаметром 57 мм	100 м	0,1400	
	Трубопровод диаметром 89 мм	100 м	0,3200	
	Трубопровод диаметром 159 мм	100 м	0,3200	
Итого:				1,5617
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	Тепловая изоляция	100 м ²	0,3200	0,9000
Итого:				0,9000
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	Изоляция из стали оцинкованной на трубопроводах	100 м ²	0,8000	0,3304
Итого:				0,3304
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Бортовой камень	100 м	0,3200	0,3200
Итого:				0,3200

Приложение 16

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
Склад №4 (поз.23)				
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Покрытие из сборных прямоугольных железобетонных плит	100 м ³	0,2534	63,3600
Итого:				63,3600
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Опорные конструкции	т	13,0000	13,0000
Итого:				13,0000
Склад металлолома (поз.А24)				
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Покрытие из сборных прямоугольных железобетонных плит	100 м ³	0,0845	21,1200
Итого:				21,1200
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Металлоконструкции	т	5,0000	5,0000
Итого:				5,0000
Емкость подземная (поз.А30)				
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Огнепреградитель, номинальный диаметр 200 мм	шт	1	0,0780
	Арматура, номинальный диаметр 50 мм	шт	4	
	Арматура, номинальный диаметр 100 мм	шт	1	
	Арматура, номинальный диаметр 25 мм	шт	1	
Итого:				0,0780
Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	Трубопровод диаметром 32 мм	100 м	0,0500	0,6220
	Трубопровод диаметром 57 мм	100 м	0,0400	
	Трубопровод диаметром 89 мм	100 м	0,0350	
	Трубопровод диаметром 108 мм	100 м	0,0400	
	Трубопровод диаметром 159 мм	100 м	0,0200	
	Трубопровод диаметром 219 мм	100 м	0,0850	
Итого:				0,6220
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	Тепловая изоляция	100 м ²	0,1400	0,6400
Итого:				0,6400
МН 2х3 м, 2 шт				
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Бетонная плита	100 м ³	0,0480	11,5200
Итого:				11,5200

Приложение 16

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Стойки	т	3,4400	3,4400
Итого:				3,4400
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Ограждающая конструкция из профилированного листа	100 м ²	0,6000	0,2004
	Кровельное покрытие из профилированного листа	100 м ²	0,1200	0,3616
Итого:				0,5620
М склад 3x8 м				
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Бетонная плита	100 м ³	0,0720	17,2800
Итого:				17,2800
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Стойки	т	14,2760	14,2760
Итого:				14,2760
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Ограждающая конструкция из профилированного листа	100 м ²	0,6600	0,2204
	Кровельное покрытие из профилированного листа	100 м ²	0,2400	0,5036
Итого:				0,7240
Ограждение 375,6 м				
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Барьер безопасности спиральных с креплением на кронштейнах	100 м	3,7560	19,8000
	Заграждение из готовых металлических решетчатых панелей высотой до 2 м	10 шт	12,5000	
	Металлические столбы высотой до 4 мм	100 шт	1,2500	
	Столбы металлические	100 шт	1,2500	
	Ворота со столбом металлическим	100 шт	0,0100	
Итого:				19,8000
Факел 3 шт				
Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	Трубопровод диаметром 59 мм	100 м	3,4800	16,7253
	Трубопровод диаметром 219 мм	100 м	1,7400	
Итого:				16,7253
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	Изоляция из стали оцинкованной на трубопроводах	100 м ²	4,0500	1,6727
Итого:				1,6727

Приложение 16

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	Тепловая изоляция	100 м ²	1,9100	4,0100
Итого:				4,0100
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Бетонный фундамент	м ³	28,5000	68,4000
Итого:				68,4000
Серная яма 6×4 м				
Железобетон, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	Железобетонная конструкция приямки	м ³	51,1900	127,5000
Итого:				127,5000
Рулонные кровельные материалы, загрязненные серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	Кровельное покрытие из профилированного листа	100 м ²	0,7730	0,6493
	Щиты крыши	т	0,3000	0,3000
Итого:				0,9493
Отходы технологического оборудования из черных металлов, загрязненного серой при производстве серы из природного сернистого газа	Стойки	т	2,2030	2,2030
	Балки перекрытия	т	0,4540	0,4540
	Прогоны покрытия	т	1,3640	1,3640
	Подкосы	т	0,0660	0,066
	Металлоконструкции прогонов ограждения	т	0,2270	0,227
	Ограждающие конструкции стен из профилированного листа	100 м ²	1,1530	0,9767
Итого:				5,2907
М площадка 3×4 м				
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	Бетонная плита	100 м ³	0,0400	9,6000
Итого:				9,6000
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Стойки	т	0,3000	0,3000
	Ригель	т	0,4000	0,4000
Итого:				0,7000
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Ограждающая конструкция из профилированного листа	100 м ²	0,2640	0,2190
Итого:				0,2190
Площадка нагрева воздуха				
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Стойки	т	0,4000	0,4000
	Ригель	т	0,6000	0,6000
Итого:				1,0000
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Ограждающих конструкций из профилированного листа	100 м ²	0,0700	0,0980
Итого:				0,0980

Приложение 16

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
Демонтируемые сети СВК (подземные)				
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Стальные водопроводные трубы диаметром 100 мм	км	0,0700	1,1630
	Стальные водопроводные трубы диаметром 114 мм	км	0,0330	
Итого:				1,1630
Демонтируемые сети СВК (подземные)				
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Подземные трубопроводы 325 мм	100 м	0,8000	19,5400
	Подземные трубопроводы 159 мм	100 м	4,2800	
	Подземные трубопроводы 114 мм	100 м	1,9900	
	Подземные трубопроводы 89 мм	100 м	1,6000	
Итого:				19,5400
Сети газоснабжения				
Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	Стальной газопровод на металлических опорах, диаметр газопровода 50 мм	100 м	0,8700	29,7050
	Стальной газопровод на эстакадах, диаметр газопровода 57 мм (факельные газопроводы)	100 м	2,7400	
	Стальной газопровод, диаметр газопровода 150 мм (подземная прокладка)	100 м	0,8300	
	Стальной газопровод в каналах и траншеях, диаметр труб 114 мм	100 м	1,4200	
	Стальной газопровод в каналах и траншеях, диаметр труб 219 мм	100 м	0,6000	
	Стальной газопровод в каналах и траншеях, диаметр труб 377 мм	100 м	1,7200	
	Стальной газопровод на эстакадах, кронштейнах и других специальных конструкциях, диаметр трубопровода наружный 57 мм	100 м	3,2400	
	Стальной газопровод на эстакадах, кронштейнах и других специальных конструкциях, диаметр трубопровода наружный 89 мм	100 м	0,4000	
	Трубопровод из стальных труб с фланцами и сварными	100 м	0,4000	

Приложение 16

Наименование отхода	2606-ПОД.ТЧ			Норматив образования отхода, т
	Наименование демонтируемого объекта	Единица измерения	Количество объема, массы объекта	
	стыками на эстакадах, кронштейнах и других специальных конструкциях, диаметр трубопровода наружный 159 мм			
Трубопровод из стальных труб с фланцами и сварными стыками на эстакадах, кронштейнах и других специальных конструкциях, диаметр трубопровода наружный 219 мм	100 м	1,6200		
Итого:				29,7050
Эстакада (сети общие)				
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Опорные конструкции	т	1,2000	1,2000
Итого:				1,2000

Таким образом, масса отходов от демонтажных работ составит:

Наименование отхода	Код по ФККО	Норматив образования отхода от демонтажа, т/период
Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	232,3200
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	68,1491
Железобетон, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	3 12 113 97 20 4	127,5000
Рулонные кровельные материалы, загрязненные серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов	3 12 113 98 20 4	0,9493
Отходы технологического оборудования из черных металлов, загрязненного серой при производстве серы из природного сернистого газа	3 12 113 99 20 4	5,2907
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	21,2100
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	22,6390
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	4 61 200 02 21 5	8,0011
Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	4 69 521 11 51 4	77,8808
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	0,3200

Приложение 17

Результаты расчетов образования отходов в период эксплуатации

Приложение 17

Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства

Отход образуется при замене ламп светодиодных после выработки ими ресурса времени.

Из-за отсутствия методик норматива образования отхода расчет произведен на основании "Методики расчета объемов образования отходов ртутьсодержащих ламп" - С. Петербург: 1999 г:

$$H_o = K_l \times C_l / H_l \times N \times G_l \times 0,000001,$$

где: K_l - количество установленных ламп на предприятии, шт (согласно предприятиям-аналогам);

C_l - среднее время работы одной лампы в сутки, ч (согласно предприятиям-аналогам);

N - число рабочих дней в году, дней (согласно проектной документации);

H_l - нормативный срок службы одной лампы, час (согласно характеристикам завода изготовителя);

0,000001 - переводной коэффициент из грамма в тонны.

Тип лампы	Кол-во ламп, шт	Нормативный срок службы лампы, час	Вес лампы, г	Время работы лампы, ч/сут	Кол-во рабочих дней, дн	Норматив образования отхода	
	K_l	H_l	G_l	C_l	N	H_o (шт)	H_o (т)
Лампа светодиодная	82	25000	250	10	365	12	0,0030
Итого:						12	0,0030

Отходы минеральных масел промышленных

Отход образуется в результате технического обслуживания оборудования.

Расчет произведен на основании "Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления", М.:1999 г.

$$H_o = V \times N \times \rho \times 0,001,$$

где: V - объем масла, закупаемого на обслуживание, л (согласно проектной документации);

N - норматив сбора отработанного масла от исходного количества потребления, % (согласно "Сборнику удельных показателей образования отходов...");

$\rho = 0,890 \text{ т/м}^3$ - средняя плотность сливаемых масел;

0,001 - переводной коэффициент из литров в кубические метры.

Наименование материала	Норматив сбора отработанного масла, %	Объем масла, л	Плотность масла, т/м ³	Норматив образования отхода, т
	N	V	ρ	H_o
Масло промышленное	50	180	0,890	0,0801
Итого:				0,0801

Отходы минеральных масел компрессорных

Отход образуется в результате технического обслуживания оборудования КС-3 (два компрессора в работе, один в резерве). Масло поставляется в автоцистернах.

Расчет произведен на основании "Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления", М.:1999 г.

$$H_o = V \times N \times \rho \times 0,001,$$

где: V - объем масла, закупаемого на обслуживание, т (согласно проектной документации);

N - норматив сбора отработанного масла от исходного количества потребления, % (согласно "Сборнику удельных показателей образования отходов...");

$\rho = 0,850 \text{ т/м}^3$ - средняя плотность сливаемых масел;

0,001 - переводной коэффициент из литров в кубические метры.

Наименование материала	Норматив сбора отработанного масла, %	Объем масла, л	Плотность масла, т/м ³	Норматив образования отхода, т
	N	V	ρ	H_o
Масло компрессорное	55	5400	0,850	2,5245
Итого:				2,5245

Приложение 17

Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

Отход образуется в результате периодической замены угольного фильтра, предназначенного для очистки регенированного раствора МЭА от продуктов его деструкции, смолистых веществ, высокомолекулярных соединений, коррозионно-активных примесей, тяжелых углеводородов. В качестве адсорбента используется активированный уголь марки АГ-3. Замена один раз в год, периодичность уточняется в процессе эксплуатации.

Согласно Исходным данным на реконструкции установки очистки газа от сероводорода на Бавлинской установке сероочистки управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» (БУСО) с учетом перевода работы установки на осушку очищенного газа, разработанным АО «Волжский научно-исследовательский институт углеводородного сырья», утвержденным Генеральным директором А. М. Мазгаровым в 2019 г., засыпка угля осуществляется в мешках объемом 10-15 литров в вертикальный аппарат. Таким образом, объем загрузки в аппарат составит:

$$V = \pi \times r^2 \times h,$$

где: $\pi = 3,14$;

r - внутренний радиус аппарата, м;

h - высота вертикального аппарата, м.

$$V = 3,14 \times 0,7^2 \text{ м} \times 2,3 \text{ м} = 3,539 \text{ м}^3$$

Расчет образования отхода произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = n \times V \times \rho \times N \times K_{згр},$$

где: n - количество установленных фильтров, шт (согласно таблица 9.4 2606-ИОС7.1.1.ТЧ);

V - объем загрузки на 1 установку (согласно принятым технологическим решениям);

ρ - плотность активированной угля, т/м³ (Письмо № 2243-Порг(140) от 17.12.2019 г Управление "Татнефтепереработка" ПАО "Татнефть" им.В.Д. Шашина);

N - количество замен в год (Исходные данные на реконструкции установки очистки газа от сероводорода на Бавлинской установке сероочистки управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» (БУСО) с учетом перевода работы установки на осушку очищенного газа, разработанный АО «Волжский научно-исследовательский институт углеводородного сырья»);

$K_{згр}$ - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия (нефтепродукты, механические примеси), доли от 1 (согласно данным БДО).

Наименование изделия	Количество установленных фильтров, шт	Объем загрузки, м ³	Плотность загрузки, т/м ³	Количество замен в год	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	n	V	ρ	N	$K_{згр}$	H_o
Установка очистки газа						
Фильтр УФ-301	1	3,539	0,472	1	1,14999	1,9210
Итого:						1,9210

Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные

Отход образуется в результате распаковки угля активированного АГ-3.

$$H_o = (V \times \rho) / n \times m \times 0,001,$$

где: V - годовой объем угля активированного, т;

ρ - плотность загрузки, т/м³;

n - фасовка тары адсорбента, т (ГОСТ Р 57658-2017 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Уголь активированный для рекуперации летучих паров нефти и нефтепродуктов. Технические условия);

m - масса пустой тары, кг;

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия, материала	Годовой объем угля активированного, м ³	Плотность загрузки, т/м ³	Объем тары (фасовка), т	Масса пустой тары, кг	Норматив образования отхода, т
	V	ρ	n	m	H_o
Установка очистки газа					
Уголь активированный	3,539	0,472	0,025	0,100	0,0067
Итого:					0,0067

Приложение 17

Фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные моноэтаноламином

Отход образуется в результате периодической замены фильтров патронного типа для удаления из раствора МЭА твердых взвешенных частиц и гелей с целью защиты аппаратов технологической схемы от механического износа и загрязнений. Замена один раз в год, периодичность уточняется в процессе эксплуатации.

Расчет образования отхода произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = n \times P \times m \times N \times K_{загр} \times 0,001,$$

где: n - количество установленных фильтров, шт (в расчетах резервные фильтры не учтены);

P - количество патронов в фильтре, шт (согласно рекомендованной модели в Исходных данных на реконструкции установки очистки газа от сероводорода на Бавлинской установке сероочистки управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» (БУСО) с учетом перевода работы установки на осушку очищенного газа, разработанных АО «Волжский научно-исследовательский институт углеводородного сырья», утвержденным Генеральным директором А. М. Мазгаровым в 2019 г.);

m - вес одного патрона, кг (усредненное значение);

N - количество замен в год (в период эксплуатации возможно корректировка);

K_{загр} - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (усредненное значение согласно "Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Количество установленных фильтров, шт	Количество патронов, шт	Вес одного патрона, кг	Количество замен в год	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	n	P	m	N	K _{загр}	H _о
Установка очистки газа						
Фильтр насыщенного раствора МЭА Ф-301	1	4	3,500	1	1,05	0,0147
Фильтр регенерированного раствора МЭА Ф-302	1	4	3,500	1	1,05	0,0147
Фильтр регенерированного раствора МЭА Ф-303	1	4	3,500	1	1,05	0,0147
Итого:						0,0441

Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

Отход образуется в результате периодической замены фильтров раствора МЭА. Замена один раз в год, периодичность уточняется в процессе эксплуатации.

Расчет образования отхода произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = n \times m \times N \times 0,001,$$

где: n - количество установленных фильтров, шт (согласно 2606-ИОС7.1.1.ТЧ);

m - вес фильтра, кг (усредненное значение);

N - количество замен в год (в период эксплуатации возможно корректировка);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Количество установленных фильтров, шт	Вес одного фильтра, кг	Количество замен в год	Норматив образования отхода, т
	n	m	N	H _о
Установка очистки газа				
Фильтр раствора МЭА Ф-304	1	5,000	1	0,0050
Итого:				0,0050

Приложение 17

Водный раствор моноэтаноламина, обработанный при очистке нефтяного попутного газа от сероводорода и углекислого газа

Дренажная емкость Е-307 предназначена для аварийного освобождения с аппаратов с раствором МЭА. Согласно данным технолога ремонт будет осуществляться 1 раз в год. Образование отхода рассчитывается при максимальной заполняемости емкости:

$$N_o = V \times \rho \times N,$$

где: V - объем дренажной емкости раствора МЭА, м³ (2606-ИОС7.1.1.ТЧ);

ρ - плотность раствора МЭА, т/м³;

N - количество слива, раз.

Наименование изделия	Объем дренажной емкости, м ³	Плотность раствора МЭА, т/м ³	Количество за-мен в год	Норматив образова-ния отхода, т
	V	m	N	Н _о
Установка очистки газа				
Емкость дренажная раствора МЭА Е-307	25	1,018	1	25,4500
Итого:				25,4500

Диэтиленгликоль, обработанный при осушке природного газа

Дренажная емкость Е-106 предназначена для аварийного освобождения с аппаратов с раствором ДЭГ. Согласно данным технолога ремонт будет осуществляться 1 раз в год. Образование отхода рассчитывается при максимальной заполняемости емкости:

$$N_o = V \times \rho \times N,$$

где: V - объем дренажной емкости раствора ДЭГ, м³ (2606-ИОС7.1.1.ТЧ);

ρ - плотность раствора ДЭГ, т/м³;

N - количество слива, раз.

Наименование изделия	Объем дренажной емкости, м ³	Плотность раствора ДЭГ, т/м ³	Количество за-мен в год	Норматив образова-ния отхода, т
	V	m	N	Н _о
Установка осушки газа				
Емкость дренажная раствора ДЭГ Е-106	20	1,117	1	22,3400
Итого:				22,3400

Триэтиленгликоль, обработанный при осушке природного газа

Дренажная емкость Е-103 предназначена для аварийного освобождения печи нагрева П-101/2 и дренажная емкость Е-303 для освобождения печи нагрева П-301. Согласно данным технолога ремонт будет осуществляться 1 раз в год. Образование отхода рассчитывается при максимальной заполняемости емкости:

$$N_o = V \times \rho \times N,$$

где: V - объем дренажной емкости раствора ТЭГ, м³ (2606-ИОС7.1.1.ТЧ);

ρ - плотность раствора ТЭГ, т/м³;

N - количество слива, раз.

Наименование изделия	Объем дренажной емкости, м ³	Плотность раствора ТЭГ, т/м ³	Количество за-мен в год	Норматив образова-ния отхода, т
	V	m	N	Н _о
Установка осушки газа				
Емкость приема ТЭГ Е-103	12,5	1,124	1	14,0500
Установка очистки газа				
Емкость дренажная раствора ТЭГ Е-303	25	1,124	1	28,1000
Итого:				42,1500

Приложение 17

Смесь просыпей и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы

Отход образуется в результате просыпи серы в процессе погрузочно-разгрузочных работ. Территория подлежит регулярной уборке (подметание).

Расчет проведен на основании СНиП 2.07.01 - 89 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений", г. Москва, 1994 г.

$$N_o = Q \times k \times 0,001,$$

где: Q - площадь убираемых покрытий, где осуществляются погрузочные работы серы, м²;

k = 5 кг/м² - количество смета с твердых покрытий (СНиП 2.07.01.89 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Площадь покрытий, м ²	Удельный норматив образования, кг/м ²	Норматив образования отхода	
	Q	k	N _o (м ³)	N _o (т)
Площадь погрузки	6773,8	5	42,336	33,8690
Итого:			42,336	33,8690

Смесь отходов высокотемпературных органических теплоносителей на основе дифенила и дифенилоксида и на основе полиалкилбензола

Емкость Е-401 предназначена для приема, слива теплоносителя ТЛВ-330. Образование отхода рассчитывается при максимальной заполняемости емкости в случае аварии или капитального ремонта оборудования:

$$N_o = V \times \rho \times N,$$

где: V - объем рабочей емкости ТЛВ-330, м³ (2606-ИОС7.1.1.ТЧ);

ρ - плотность раствора ТЛВ-330, т/м³;

N - количество слива в год, раз.

Наименование изделия	Объем дренажной емкости, м ³	Плотность раствора ТЛВ-330, т/м ³	Количество замен в год	Норматив образования отхода, т
	V	ρ	N	N _o
Установка окисления сероводорода				
Емкость ТЛВ-330 Е-401	1,5	0,918	1	1,3770
Итого:				1,3770

Тара из черных металлов, загрязненная негалогенсодержащими аминами

Отход образуется от распаковки теплоносителя.

Согласно данным Заказчика максимальная годовая потребность в доливке теплоносителя составит M_т = 400 кг.

Средняя плотность теплоносителя составляет 876 кг/м³.

Таким образом, необходимый годовой объем теплоносителя составит:

$$V_t = 400 \text{ кг/год} / 876 \text{ кг/м}^3 = 0,457 \text{ м}^3$$

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$N_o = (V_t / V) \times m \times 0,001,$$

где: V_т - годовой объем реагента, м³ (согласно данным Заказчика);

V - объем одной тары реагента, м³ (согласно данным Заказчика);

m - масса пустой тары, кг;

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Годовой объем реагента, м ³	Объем тары, м ³	Масса пустой тары, кг	Норматив образования отхода, т
	V _т	V	m	N _o
Установка окисления сероводорода				
Теплоноситель ТЛВ-330	0,457	0,200	21	0,0420
Итого:				0,0420

Приложение 17

Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием хрома менее 27,0% отработанный

Основным процессом технологии является процесс прямого селективного окисления сероводорода в элементарную серу, проводимый в реакторе с псевдоожиженным слоем катализатора. В связи с износом катализатора производится ежеквартальная замена.

Согласно Технологическому регламенту для проектирования установки окисления сероводорода (УОС) в процессе эксплуатации катализатора возможно его механическое истирание с образованием катализаторной пыли. Величина механического износа не превышает 0,1% сутки. Катализаторная пыль выносятся из реактора Р-1 вместе с продуктами реакции. Максимальная загрузка катализатора в реактор Р-1 составляет 470 кг. Замена производится ежеквартально.

Таким образом, вынос (износ) катализатора ежеквартально составит 40,9012 кг.

Норматив образования отхода составит:

$$H_o = (470 \text{ кг} - 40,9012 \text{ кг}) \times 4 \times 0,001 = 1,7164 \text{ т}$$

Тара из черных металлов, загрязненная порошками металлов и/или оксидов металлов

Отход образуется от распаковки катализатора.

Максимальная годовая потребность в катализаторе составит:

$$M_k = 4 \times 470 \text{ кг} = 1880 \text{ кг/год}$$

Средняя плотность катализатора составляет 1140 кг/м³.

Таким образом, необходимый годовой объем катализатора составит:

$$V_k = 1880 \text{ кг/год} / 1140 \text{ кг/м}^3 = 1,649 \text{ м}^3$$

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = (V_d / V) \times m \times 0,001,$$

где: V_p - годовой объем реагента, м³ (согласно Технологическому регламенту для проектирования установки окисления сероводорода (УОС));

V - объем одной тары реагента, м³ (согласно данным Заказчика);

m - масса пустой тары, кг;

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Годовой объем реагента, м ³	Объем тары, м ³	Масса пустой тары, кг	Норматив образования отхода, т
	V_p	V	m	H_o
Установка окисления сероводорода				
Катализатор ИК-12-72	1,649	0,200	21	0,1680
Итого:				0,1680

Тара из черных металлов, загрязненная пеногасителем на основе кремнийорганической жидкости

Отход образуется в результате распаковки пеногасителя.

Годовое потребление пеногасителя составит:

$$M_p = 785 \text{ кг/год}$$

Средняя плотность пеногасителя составляет 1000 кг/м³.

Таким образом, необходимый годовой объем составит:

$$V_p = 785 \text{ кг/год} / 1000 \text{ кг/м}^3 = 0,785 \text{ м}^3$$

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$H_o = (V_p / V) \times m \times 0,001,$$

где: V_p - годовой объем реагента, м³ (согласно данным проектной документации);

V - объем одной тары реагента, м³;

m - масса пустой тары, кг;

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Приложение 17

Наименование	Годовой объем реагента, м ³	Объем тары, м ³	Масса пустой тары, кг	Норматив образования отхода, т
	V _p	V	m	No
Пеногаситель «Тесил 201»	0,785	0,100	11	0,0880
Итого:				0,0880

Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)

Отход образуется в результате ликвидации случайных проливов нефтепродуктов.

$$No = N \times M \times 0,001,$$

где: N - норматив образования отхода на 1 т серы, кг (согласно ИТС50-2017);

M - проектная мощность выпуска серы, т (2606-ИОС7.1.1.ТЧ);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Норматив образования отхода на 1 т серы, кг	Проектная мощность выпуска серы, т	Норматив образования отхода, т
	m	M	No
Установка окисления сероводорода			
Песок для ликвидации проливов нефтепродуктов	0,005	2200,000	0,0110
Итого:			0,0110

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Расчет норматива образования отхода выполнялся в соответствии с Методикой расчета объемов образования отходов МРО-7-99 С.-Пб., 2004 г.

Расчет массы осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре

$$P = 1/2 \times (b \times r - a \times (r-h)) \times r \times L,$$

где: P - масса осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре, т;

b - длина дуги окружности, ограничивающей осадок снизу, м;

r - внутренний радиус резервуара, м;

a - длина хорды, ограничивающей поверхность осадка сверху, м;

h - высота осадка, м, (принимается по данным инвентаризации);

r - плотность осадка, равная 1 т/м³;

L - длина резервуара, м.

$$b = \sqrt{(a^2 + (16 \times h^2 / 3))}$$

$$a = \sqrt{(2 \times 2 \times h \times r - h^2)}$$

Наименование оборудования	Количество емкостей	r	h	a	b	r	L	P
		шт.	м	м	м	м	т/м ³	м
Установка очистки газа								
Емкость парового конденсата Е-305, V=10 м ³	1	0,8	0,05	0,397	0,413	1	4,40	0,0726
Емкость дренажная углеводородного конденсата Е-306, V = 8 м ³	1	1	0,05	0,444	0,459	1	2,40	0,0444
Емкость приема масла Е-308, V = 12,5 м ³	1	1	0,05	0,444	0,459	1	3,80	0,0703
Емкость приема отработанного масла Е-309, V = 12,5 м ³	1	1	0,05	0,444	0,459	1	3,80	0,0703
Установка осушки газа								
Емкость дренажная углеводородного конденсата Е-104, V = 8 м ³	1	1	0,05	0,444	0,459	1	2,40	0,0444
Итого:								0,3020

Приложение 17

Расчет массы осадка налипшего на внутренние стенки горизонтальных цилиндрических резервуаров

$$M = K_n \times S,$$

где: K_n - коэффициент налипания нефтепродукта на вертикальную металлическую поверхность, кг/м² (для нефтепродуктов 2-3 группы $K_n = 1,3-5,3$ кг/м²);

S - площадь поверхности налипания, м²;

$$S = 2 \times \pi \times r \times L + \pi \times r^2$$

где: r - радиус днища резервуара, м;

L - длина цилиндрической части резервуара, м.

Наименование оборудования	Количество емкостей	r	L	ρ	K_n	S	M
	шт.	м	м		кг/м ²	м ²	т/г
Установка очистки газа							
Емкость приема масла Е-308, V=12,5 м ³	1	1,000	3,80	3,14	1,3	27,00	0,0351
Емкость приема отработанного масла Е-309, V=12,5 м ³	1	1,000	3,80	3,14	1,3	27,00	0,0351
Итого:							0,0702

Таким образом, общая масса шлама составит:

$$M_o = 0,3020 \text{ т} + 0,0702 \text{ т} = 0,3722 \text{ т}$$

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Отход образуется при эксплуатации оборудования.

Расход ветоши от эксплуатации механического оборудования рассчитывается:

$$M_{\text{вет.}} = N \times F \times K \times 10^{-6},$$

где: N – удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу оборудования (8-9 г/смену);

F – годовой фонд рабочего времени, час;

K – коэффициент, учитывающий “чистое” время работы механического оборудования, (акт об установлении коэффициента “чистого” времени работы оборудования);

10^{-6} – переводной коэффициент г в т.

Единиц оборудования	30
Время работы (часов в день)	8
Коэффициент, учитывающий «чистое» время работы	0,4
Удельная норма расхода обтирочного материала	365
Ветошь промасленная (т)	0,2803

Согласно нормам расхода обтирочных материалов за смену (Справочник молодого машиностроителя) слесари и монтажники получают по 100 г обтирочных материалов.

Количество рабочих дней в году	365
Количество обслуживающего персонала в период эксплуатации	12
Норма расхода обтирочного материала, т/чел.сут	0,0001
Итого обтирочного материала, т	0,4380

Таким образом, общая масса отходов составит:

$$M_o = 0,2803 \text{ т} + 0,4380 \text{ т} = 0,7183 \text{ т}$$

Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

Отход образуется в результате износа (замены) спецодежды.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$M_o = M \times P / T \times K_{\text{изн}} \times K_{\text{загр}} \times 0,001,$$

где: M - масса единицы изделия в исходном состоянии;

P - количество изделий, находящихся в носке, ед;

Приложение 17

T - нормативный срок носки изделий, лет (согласно отраслевым нормам);

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Количество изделий, ед	Нормативный срок носки изделий, лет	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	Р	Т	Кизн	Кзагр	Но
Бейсболка	0,100	28	1	0,8	1	0,0022
Жилет сигнальный	1,000	3	1	0,8	1	0,0024
Перчатки х/б	0,050	54	0,5	0,8	1	0,0043
Рукавицы	0,070	324	0,5	0,8	1	0,0363
Перчатки с полимерным покрытием	0,100	324	1	0,8	1	0,0259
Итого:						0,0711

Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши

Отход образуется в результате износа (замены) спецодежды.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$No = M \times P / T \times Kизн \times Kзагр \times 0,001,$$

где: M - масса единицы изделия в исходном состоянии;

P - количество изделий, находящихся в носке, ед;

T - нормативный срок носки изделий, лет (согласно отраслевым нормам);

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Количество изделий, ед	Нормативный срок носки изделий, лет	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	Р	Т	Кизн	Кзагр	Но
Белье нательное	0,300	27	1	0,8	1	0,0065
Комбинезон	2,500	27	1,5	0,8	1	0,0360
Костюм от клещей и гнуса	2,000	27	2	0,8	1	0,0216
Футболка	0,200	28	1	0,8	1	0,0045
Итого:						0,0686

Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства

Отход образуется в результате износа (замены) спецобуви.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$No = M \times P / T \times Kизн \times Kзагр \times 0,001,$$

где: M - масса единицы изделия в исходном состоянии;

P - количество изделий, находящихся в носке, ед;

T - нормативный срок носки изделий, лет (согласно отраслевым нормам);

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Приложение 17

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Количество изделий, ед	Нормативный срок носки изделий, лет	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	Р	Т	Кизн	Кзагр	Но
Обувь кожаная	1,8	28	2	0,9	1	0,0227
Итого:						0,0227

Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

Отход образуется в результате износа (замены) спецобуви.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$No = M \times P / T \times Kизн \times Kзагр \times 0,001,$$

где: М - масса единицы изделия в исходном состоянии;

Р - количество изделий, находящихся в носке, ед;

Т - нормативный срок носки изделий, лет (согласно отраслевым нормам);

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Количество изделий, ед	Нормативный срок носки изделий, лет	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	Р	Т	Кизн	Кзагр	Но
Обувь резиновая	1,1	16	2	0,9	1	0,0079
Итого:						0,0079

Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные

Отход образуется в результате износа (замены) спецодежды

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$No = M \times N \times Kизн \times Kзагр \times 0,001,$$

где: М - масса единицы изделия в исходном состоянии;

Н - количество вышедших из употребления изделий, шт/год;

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Кол-во, шт/год	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	Н	Кизн	Кзагр	Но
Перчатки резиновые защитные	0,4	72	0,9	1	0,0259
Перчатки резиновые	0,1	126	0,9	1	0,0113
Итого:					0,0372

Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства

Отход образуется в результате износа (замены) СИЗ.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$No = M \times N \times Kизн \times Kзагр \times 0,001,$$

где: М - масса единицы изделия в исходном состоянии;

Н - количество вышедших из употребления изделий, шт/год;

Приложение 17

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");
 Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");
 0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Кол-во, шт/год	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	N	Кизн	Кзагр	Но
Фильтр ДОТ	0,3	6	0,9	1	0,0016
Итого:					0,0208

Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства

Отход образуется в результате износа (замены) СИЗ.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$Но = М \times N \times Кизн \times Кзагр \times 0,001,$$

где: М - масса единицы изделия в исходном состоянии;

N - количество вышедших из употребления изделий, шт/год;

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Кол-во, шт/год	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	N	Кизн	Кзагр	Но
Очки защитные	0,250	27	1	1	0,0068
Наушники	0,300	20	1	1	0,0060
Беруши	0,0038	240	1	1	0,0009
Итого:					0,0137

Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства

Отход образуется в результате износа (замены) касок защитных.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

$$Но = М \times P/T \times Кизн \times Кзагр \times 0,001,$$

где: М - масса единицы изделия в исходном состоянии;

N - количество вышедших из употребления изделий, шт/год;

P - количество изделий, находящихся в носке, ед;

T - нормативный срок носки изделий, лет (согласно отраслевым нормам);

Кизн - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

Кзагр - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Количество изделий, ед	Нормативный срок носки изделий, лет	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	М	P	T	Кизн	Кзагр	Но
Каска защитная	0,4	28	2	1	1	0,0056
Итого:						0,0056

Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные

Отход образуется в результате износа (замены) касок защитных.

Расчет произведен на основании "Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления" - М: ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

Приложение 17

$$N_o = M \times P/T \times K_{изн} \times K_{загр} \times 0,001,$$

где: M - масса единицы изделия в исходном состоянии;
 N - количество вышедших из употребления изделий, шт/год;
 P - количество изделий, находящихся в носке, ед;
 T - нормативный срок носки изделий, лет (согласно отраслевым нормам);
 K_{изн} - коэффициент износа изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");
 K_{загр} - коэффициент, учитывающий загрязненность изделия, доли от 1 (согласно "Методическим рекомендациям...");
 0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование изделия	Масса изделия, кг	Количество изделий, ед	Нормативный срок носки изделий, лет	Коэффициент износа, доли от 1	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Норматив образования отхода, т
	M	P	T	K _{изн}	K _{загр}	N _о
Нарукавник	0,020	27	1	0,9	1	0,0005
Фартук прорезиненный	2,000	6	1	0,9	1	0,0108
Итого:						0,0113

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Отход образуется от деятельности сотрудников предприятия.

Расчет произведен на основании Постановления Кабинета Министров Республики Татарстан от 12 декабря 2016 года № 922 "Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Республике Татарстан".

$$N_o = n \times N \times 0,001,$$

где: n - норматив образования ТКО на 1 чел, м³/год, кг/год (согласно Постановлению от 12.12.2016 г № 922);
 N - численность персонала (явочная численность в смену), чел (согласно проектной документации);
 0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Численность персонала, чел	Норматив образования на 1 чел		Норматив образования отхода	
	N	n (м³/год)	n (кг/год)	N _о (м³)	N _о (т)
Сотрудники	13	1,5	156	19,500	2,0280
Итого:				19,500	2,0280

Смет с территории предприятия малоопасный

Отход образуется в результате уборки асфальтобетонной поверхности территории предприятия.

Расчет проведен на основании СНиП 2.07.01 - 89 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений", г. Москва, 1994 г".

$$N_o = Q \times k \times 0,001,$$

где: Q - площадь убираемых покрытий (согласно проектной документации);
 k = 5 кг/м² - количество смета с твердых покрытий (СНиП 2.07.01.89 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений");
 0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Площадь покрытий, м²	Удельный норматив образования, кг/м²	Норматив образования отхода	
	Q	k	N _о (м³)	N _о (т)
Асфальтобетонная поверхность	3587	5	22,419	17,9350
Итого:			22,419	17,9350

Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства

Отход образуется от канцелярской деятельности и делопроизводства сотрудников предприятия.

Расчет произведен на основании "Методики расчета количества образующихся твердых бытовых отходов на промышленных предприятиях" (утв. Приказом министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов от 06 марта 1998 г № 152):

Приложение 17

$$N_o = M \times k \times C \times 0,001,$$

где: М - численность сотрудников АУП, чел (согласно справке предприятия);

к - удельная норма образования отхода с 1 АУП в сутки (согласно "Методике количества образующихся на промышленных предприятиях");

С - количество рабочих дней (согласно проектной документации);

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Численность АУП, чел	Удельная норма образования в сутки, кг/сотр	Количество рабочих дней, дн	Норматив образования отхода, т
	М	к	С	Но
АУП, ИТР	1	0,056	247	0,0138
Итого:				0,0138



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00158 от «31» декабря 2015 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Публичному акционерному обществу «Татнефть» имени В.Д. Шашникова
(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашникова
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1021604623702

Идентификационный номер налогоплательщика 1644003838

0005339*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 1
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

1	2	3	4	5
Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы термометров ртутных	47192000521	1	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	48220101532	2	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Кислота аккумуляторная серная отработанная	92021001102	2	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромышленного оборудования	29122001293	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»
Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	36121101313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел компрессорных	40616001313	3	сбор, утилизация	РТ, Альметьевск-10
Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Всплывшие нефтепродукты из нефтеуловшек и аналогичных сооружений	40635001313	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти;
Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность удостоверяется копией приказа)



С. Ю. Хайрутдинов
(подпись)

Ф. Ю. Хайрутдинов
(ФИО) 0020421

Приложение 18 является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 2
(без лицензии недействительно)

Остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	40691002313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием хрома менее 27,0 % отработанный	44100402493	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шлам и отходы меди несортированные незагрязненные	46211099203	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шлам и отходы изделий из свинца незагрязненные	46240001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	72310201393	3	сбор, утилизация	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	84100001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более)	89111001523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Воды подсланевые с содержанием нефти и нефтепродуктов более 15%	91110001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
			транспортирование	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Конденсат водно-масляный компрессорных установок	91830201313	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Салниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла 15 % и более)	91920201603	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	92011002523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	93110001393	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
			транспортирование	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО) 0020422*

Приложение к лицензии является неотъемлемой частью лицензии

Приложение 18

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 3
(без лицензии недействительно)

Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	3	Сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход».
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Навоз конский свежий	11221001334	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	30531101424	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Песок формовочный горелый отработанный	35715001494	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	36122102424	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки	36311002204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Стеклообломки из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	40310100524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	40422001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	40423001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40591202604	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы фото- и киноплёнки	41715001294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Изделия текстильные прозвиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43113001524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	43811022514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Катализатор на основе оксидов свинца и алюминия с содержанием свинца менее 0,5 % отработанный	44101201494	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание масла менее 15%)	44250312294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы стеклолакокитани	45144101294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы асбестовой бумаги	45532001204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45551002514	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы резиниасбестовых изделий незагрязненные	45830001204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО) 0020423

Приложение № 18 является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 4
(без лицензии недействительно)

Отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы абразивных материалов в виде порошка	45620052414	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные	46220099204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Гара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	481201101524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Принтеры, сканеры, multifunctionальные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302824	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мониторы компьютерные, жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Коробки фильтрующие-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	49110201524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадок очистных сооружений диверной (ливневой) канализации малоопасный	72110001394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	72210101714	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадки с песколовков и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные	72210901394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220111394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадок механической очистки нефтепродуктов в количестве менее 15 %	72310202394	4	соор, утилизация транспортирование	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти, РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы кухни и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, солариумов	73941001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор от сбора и разборки зданий несортированный	81291001724	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО) 0020424

Приложение № 18 к лицензии № 16-00158, выданной частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 5
(без лицензии недействительно)

Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Обрешка и лом гипскартонных листов	82411001204	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы рубероида	82621001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы линолеума незагрязненные	82710001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89111002524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шлак сварочный	91910002204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Лесок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	4	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти.
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.
Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Камеры пневматических шин автомобильных обработанные	92112001504	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом обработанные	92113001504	4	сбор, утилизация	РТ, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д13, стр.1
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом обработанные	92113002504	4	сбор, утилизация	РТ, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д13, стр.1
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.
Фильтры воздушные автотранспортных средств обработанные	92130101524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО) 0020425

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 6
(без лицензии недействительно)

грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 13%)	93110003394	4	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаш, территория Ямашинского месторождения нефти;
Отходы государственных стандартных образцов нефтепродуктов	94185101534	4	транспортирование сбор, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75; РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО) 0020726

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д. 26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____

на № _____

ДОКУМЕНТ

**об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение**

Выдан: Управление "Татнефтегазпереработка", ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина

(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

ИНН: 1644003838

Адрес: Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.
75, 423450

Вх. № 15576 от 13.11.2018

Приложение 19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
8	Техн. фильтообразная хлопчатобумажная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44321251613	0.002054795/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.044682192																				
9	отходы теплоносителей и хладагентов на основе диэтиленгликоля	41902111103	0.12328787/31/31 3/ 3/ 2.884931508																				
10	прокаточные отходы, обработанный при обдувке газом	44214311103	0.04109589/ 1/ 1/ 1/ 1/ 0.961643836																				
11	водный раствор монокристаллического моноэтаноламина, обработанный при окислении нефтяного попутного газа от газоперекачивающей установки газа	64122111103	0.434794516/ 10.58/ 10.58/ 10.58/ 10.58/ 10.174191785																				
Итого по 4-му классу опасности				X	X	X	72.346202	0.594304	14.4614	14.4614	14.4614	14.4614	13.90671	X									
		1.108084937	26.9834/ 26.9834/					76	105	14.4614	14.4614	14.4614	13.90671	8171									
12	Печь (горючая) безразличная от шламовых черных металлов с содержанием сероуглерода менее 50%	36122102424	0.036607129/ 0.8998/ 0.8998/ 0.8998/ 0.8998/ 0.855670685	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	4.45143780	0.036567	0.8998	0.8998	0.8998	0.8998	0.855670685										
13	сплошная из хлопчатобумажного материала с содержанием сероуглерода менее 50%	40211001624	0.000657534/ 0.016/ 0.016/ 0.016/ 0.016/ 0.015398301	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.08004383	0.000657	0.016	0.016	0.016	0.016	0.015398301										
14	обуль ковзав работами, уличный контейнер для сбора отходов	40310100524	0.0015/ 0.0365/ 0.0365/ 0.0365/ 0.0365/ 0.0351	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.1628	0.0015	0.0365	0.0365	0.0365	0.0365	0.0351										
15	отходы поливинилхлорида и акрилового пластика из непластиковых изделий	43510002294	0.000127397/ 0.0031/ 0.0031/ 0.0031/ 0.0031/ 0.002981086	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.01550849	0.000127	0.0031	0.0031	0.0031	0.0031	0.002981086										
16	тапа полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43811102514	0.02469863/ 0.0601/ 0.0601/ 0.0601/ 0.0601/ 0.057794795	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.30566665	0.002469	0.0601	0.0601	0.0601	0.0601	0.057794795										
17	отходы стенолакокраски	45144101294	0.01520419/ 0.37/ 0.37/ 0.37/ 0.37/ 0.359596219	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	1.85101389	0.015205	0.37	0.37	0.37	0.37	0.359596219										
18	отходы лакокрасочной бумажки	45532001204	0.001694531/ 0.0388/ 0.0388/ 0.0388/ 0.0388/ 0.037311781	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.19410630	0.001594	0.0388	0.0388	0.0388	0.0388	0.037311781										
19	отходы разноцветных изделий из лакокрасочных материалов	45570000714	0.007035616/ 0.1712/ 0.1712/ 0.1712/ 0.1712/ 0.164639425	Полном ТОО г. Баллы	МКП г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.85646904	0.007035	0.1712	0.1712	0.1712	0.1712	0.164639425										

Управление по благоустройству и озеленению
Республики Татарстан
по Республике Татарстан

Приложение 19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
20	отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	0.1276/10968/ 3.1052/3.1052/ 2.986/06644	Полигон ТБО г. Баяны			0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0			
21	трава из черных металлов, лакокрасочная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46611202514	0.005149315/ 0.1253/0.1253/ 0.1253/0.1253/ 0.120493973	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.02984328 6	0.005149 315	0.1253	0.1253	0.1253	0.1253	0.120493 973			0	0	0	0	0	0	0	0		
22	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	0.059135986/ 1.439/1.439/ 1.439/1.439/ 1.39360548	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	7.19894246 6	0.059136 986	1.439	1.439	1.439	1.439	1.383905 48			0	0	0	0	0	0	0	0		
23	смет с территории предприятий, расположенных	73339001714	0.46205479/11/ 11.17111111/ 10.378692196	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	55.0301369 96	0.000361 644	11	11	11	11	10.57908 2156			0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	обрезь и лом пилюкартонных листов	82411001204	0.000361644/ 0.0089/0.0089/ 0.0089/0.0089/ 0.009462466	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.04402411	0.000361 644	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.009462 466			0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25	обрезь и лом пилюкартонных листов	82411001204	0.000361644/ 0.0089/0.0089/ 0.0089/0.0089/ 0.009462466	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26	отходы линолеума	82621001514	0.01/0.01/0.01/ 0.01/ 0.099516438	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27	отходы линолеума несортированные	82710001514	0.000152055/ 0.0037/0.0037/ 0.0037/0.0037/ 0.003538982	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.01851013 7	0.000152 005	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.003538 062			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	0.00739726/0.18/ 0.18/0.18/0.18/ 0.17309589	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	0.00739726/0.18/ 0.18/0.18/0.18/ 0.17309589	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	0.164178081/ 3.995/3.995/ 3.841727125	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	0.164178081/ 3.995/3.995/ 3.841727125	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	8911002524	0.000312329/ 0.0076/0.0076/ 0.0076/0.0076/ 0.007308493	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.0382082 2	0.000312 329	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.007308 483			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	шлак слесарный	91910002204	0.004421918/ 0.1076/0.1076/ 0.1076/0.1076/ 0.103412877	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.53829479 5	0.004421 918	0.1076	0.1076	0.1076	0.1076	0.103412 877			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	сальниковое набивка, жестко-разогретая прокатная (содержание масла менее 15%)	91920202604	0.004109589/0.1/ 0.1/0.1/0.1/ 0.096164384	Полигон ТБО г. Баяны	ММТ г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.50027397 3	0.004109 588	0.1	0.1	0.1	0.1	0.096164 384			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
35	облорочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	0.022516438/ 0.5479/ 0.5479/ 0.5479/ 0.5479/ 0.526884658	Полигон ТБО г. Баяны	МНП г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.06003287 7	0.000493 151	0.012	0.012	0.012	0.012	0.011598 726											
36	машины текстильные пробы, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43114101204	0.00049151/ 0.012/ 0.012/ 0.012/ 0.012/ 0.011539726	Полигон ТБО г. Баяны	МНП г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.06003287 7	0.000493 151	0.012	0.012	0.012	0.012	0.011598 726											
37	тара из черных металлов, загрязненная клеями органическими синтетическим	46811323514	0.000120289/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.002884932	Полигон ТБО г. Баяны	МНП г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.06003287 7	0.000493 151	0.012	0.012	0.012	0.012	0.011598 726											
38	различные перчатки, утратившие свойства, незагрязненные	43114101204	0.001643635/ 0.04/ 0.04/ 0.04/ 0.04/ 0.036465753	Полигон ТБО г. Баяны	МНП г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.20010956 9	0.001643 836	0.04	0.04	0.04	0.04	0.036465 753											
39	резиновая обувь, обработанная, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43114102204	0.000410969/ 0.017/ 0.017/ 0.017/ 0.017/ 0.009616438	Полигон ТБО г. Баяны	МНП г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.05002739 7	0.000410 959	0.01	0.01	0.01	0.01	0.009616 438											
40	протекторы в комплекте, утратившие потребительские свойства	49110271524	0.000776712/ 0.0189/ 0.0189/ 0.0189/ 0.0189/ 0.018175069	Полигон ТБО г. Баяны	МНП г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.09456178 1	0.000776 712	0.0189	0.0189	0.0189	0.0189	0.018175 069											
41	макетры, утратившие потребительские свойства	48265211524	0.000164384/ 0.004/ 0.004/ 0.004/ 0.004/ 0.003846575				0	0	0	0	0	0	0											
42	оперативки углекислотные, утратившие потребительские свойства	48922121524	0.00369863/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.086547945				0	0	0	0	0	0	0											
43	распараторы пропангазовые, утратившие потребительские свойства	49110321524	0.000120289/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.002884932	Полигон ТБО г. Баяны	МНП г. Баяны "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.01500822 288	0.000123 288	0.003	0.003	0.003	0.003	0.002884 932											
44	средства индивидуальной защиты глаз, рук, лица, утратившие потребительские свойства	49110511524	0.000949315/ 0.0231/ 0.0231/ 0.0231/ 0.0231/ 0.022213973				0	0	0	0	0	0	0											
45	отходы мебели из разнородных материалов	45211181524	0.01479452/ 0.36/ 0.36/ 0.36/ 0.36/ 0.36/ 5.119902687/ 124.5843/ 124.5843/ 124.5843/ 124.5843/ 119.80572416				0	0	0	0	0	0	0											
Итого по 5-му классу опасности				X	X	X	27.3737410 96	0.224866 436	5.47175	5.47175	5.47175	5.47175	5.281874 66	X	X									

Управление
по Республике Татарстан

Росприроднадзора
по Республике Татарстан

Приложение 19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
46	отходы сырья, ветвой, верхонок от лесоразработки	15211001215	0.061660273/ 1.5004/1.5004/ 1.5004/1.5004/ 1.44286412	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	7.50611066/5 0.061660273	1.5004	1.5004	1.5004	1.5004	1.5004	1.412860472			0	0	0	0	0	0	0	0
47	сидерата из натуральных волокон, утилизированные потребителиские свойства, пригодная для изготовления автош	40213101625	0.017095342/ 0.4374/0.4374/ 0.4374/0.4374/ 0.420623014	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	2.14819035/6 0.017975342	0.4374	0.4374	0.4374	0.4374	0.4374	0.420623014			0	0	0	0	0	0	0	0
48	прочая продукция из натуральной древесины, утилизированные потребителиские свойства, негаражированная	40419000515	0.008919452/ 0.2185/0.2185/ 0.2185/0.2185/ 0.210118178	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	1.09309863/452 0.008979	0.2185	0.2185	0.2185	0.2185	0.2185	0.210118178			0	0	0	0	0	0	0	0
49	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и депозитария	40512202605	0.00220137/ 0.006/0.006/ 0.006/0.006/ 0.053852055				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
50	отходы потребления сбойной печатной шпатель и других видов бумаги	40540301205	0.000534237/ 0.013/0.013/ 0.013/0.013/ 0.01250137	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.06503561/7 0.000534237	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.01250137			0	0	0	0	0	0	0	0
51	шпатель и рукава из вулканизированной резины, утилизированные потребителиские свойства, негаражированная	43111002515	0.003237671/ 0.008/0.008/ 0.008/0.008/ 0.076931907				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
52	отходы пленки поликарбоната и изолона из неогаражированной	43411002295	0.006740822/ 0.165/0.165/ 0.165/0.165/ 0.138871233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
53	отходы глины поликарбоната и изолона из неогаражированной	43412002295	0.002075342/ 0.0505/0.0505/ 0.0505/0.0505/ 0.048583014				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0
54	угорь, активированный отработанный при осушке воздуха и газоб, негаражированный веществами	44210401495	0.061643835/1.5/ 1.5/1.5/1.5/ 1.422165754	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	7.50410958/9 0.061643835	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.442465754			0	0	0	0	0	0	0	0
55	абразивные круги отработанные, лом отработанных, абразивных кругов	45610001515	0.010911007/ 0.266/0.266/ 0.266/0.266/ 0.25579726	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	1.33072878/7 0.010931507	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.25579726			0	0	0	0	0	0	0	0
56	шурва шиферошлачная отработанная	45620001295	0.000472603/ 0.0115/0.0115/ 0.0115/0.0115/ 0.011088904	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.05735150/7 0.0115	0.0115	0.0115	0.0115	0.0115	0.0115	0.011088904			0	0	0	0	0	0	0	0
57	керамические изделия прочные, утилизированные потребителиские свойства, негаражированные	45911009615	0.000259849/ 0.00625/0.00625/ 0.00625/0.00625/ 0.006010274	Полном ТБО г. Балвы	МКП г. Балвы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.0326712/3 0.000259849	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.00625	0.006010274			0	0	0	0	0	0	0	0
58	керамические изделия прочные, утилизированные потребителиские свойства, негаражированные	45911009515	0.009266849/ 0.00425/0.00425/ 0.00425/0.00425/ 0.006010274				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
56	незагрязненные	45911098515	0.000256849/ 0.00625/0.00625/ 0.006310274																				
59	лом и отходы, содержащие черные металлы и сплавы, в виде карочей, кусков, несогтерованные	48101001205	2.252054772/ 54.8/ 54.8/ 54.8/ 54.8/ 52.896082213																				
60	отходы изоляционных проводов и кабелей	48202021525	0.002913698/ 0.0709/0.0709/ 0.0709/0.0709/ 0.066180548																				
61	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	0.000135616/ 0.0033/0.0033/ 0.0033/0.0033/ 0.003173425	Полгон ТБО г. Бишкэ	МКП г. Бишкэ "Управление по благоустройству и озеленению"	16-0045-3-00377-300415	0.01650904 1	0.000135 616	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.003173 425										
62	осходы защитных пленок, обоев, патриблэсэе, сайкэстэя	49110101525	0.003082192/ 0.075/0.075/ 0.075/0.075/ 0.072123288	Полгон ТБО г. Бишкэ	МКП г. Бишкэ "Управление по благоустройству и озеленению"	16-0045-3-00377-300415	0.37520548 192	0.003082 192	0.075	0.075	0.075	0.075	0.072123 288										
63	отходы леса незагрязненные	81910001495	0.076273972/ 1.856/ 1.856/ 1.856/ 1.856/ 1.78481096																				
64	отходы леса незагрязненные	81910001495	0.076273972/ 1.856/ 1.856/ 1.856/ 1.856/ 1.78481096																				
65	отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	0.055541095/ 1.3515/ 1.3515/ 1.3515/ 1.3515/ 1.299661644	Полгон ТБО г. Бишкэ	МКП г. Бишкэ "Управление по благоустройству и озеленению"	16-0045-3-00377-300415	6.76120273 9	0.055541 095	1.3515	1.3515	1.3515	1.3515	1.299661 644										
66	отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	0.055541095/ 1.3515/ 1.3515/ 1.3515/ 1.3515/ 1.299661644																				
67	отходы кирпича в кусковой форме	82210101215	0.000123286/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.002884932	Полгон ТБО г. Бишкэ	МКП г. Бишкэ "Управление по благоустройству и озеленению"	16-0045-3-00377-300415	0.01500822 288	0.000123 288	0.003	0.003	0.003	0.003	0.002884 932										
68	отходы кирпича в кусковой форме	82210101215	0.000123286/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.003/ 0.002884932																				
69	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82210101215	0.000102739/ 1.4625/ 1.4625/ 1.4625/ 1.4625/ 1.40640411																				
70	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82210101215	0.000102739/ 1.4625/ 1.4625/ 1.4625/ 1.4625/ 1.40640411																				
71	лом строительного кирпича	82310101215	1.146041094/ 27.887/ 27.887/ 27.887/ 27.887/ 26.817361655																				
72	лом строительного кирпича незагрязненный	82310101215	1.146041094/ 27.887/ 27.887/ 27.887/ 27.887/ 26.817361655																				
73	осходы и осколки стальных сварочных электродов	91910001205	0.004865753/ 0.1194/ 0.1194/ 0.1194/ 0.1194/ 0.13889893																				
74	валяно-волокнистые изделия из шерстяного волокна, утратившие	40219101615	0.001193562/ 0.0288/ 0.0288/ 0.0288/ 0.0288/ 0.027695342	Полгон ТБО г. Бишкэ	МКП г. Бишкэ "Управление по благоустройству и озеленению"	16-0045-3-00377-300415	0.14407690 4	0.001193 562	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.027695 342										

Приложение 19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
74	потребительские свойства незаряженные	40219101615	0.001163562/ 0.0286/ 0.0286/ 0.0286/ 0.0286/ 0.0276/05342.	Политон ТЕО г. Баллы	МКТ г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3- 00377-300415	0.14407860 4	0.001163 562	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0276965 342			0	0	0	0	0	0	0	0
75	отходы (продукция из полиметаллического агла (органического стекла) незаряженные	43419902205	0.000045205/ 0.0017/ 0.0017/ 0.0017/ 0.0017/ 0.001057898	Политон ТЕО г. Баллы	МКТ г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3- 00377-300415	0.00550301 3	0.000045 205	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.001057 898			0	0	0	0	0	0	0	0
76	ручка (окраска из волокна натуральное, утолщение потребительские свойства	48922211605	0.00230137/ 0.056/ 0.056/ 0.056/ 0.056/ 0.053852055	Политон ТЕО г. Баллы	МКТ г. Баллы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3- 00377-300415	0.28015542 5	0.002301 37	0.056	0.056	0.056	0.056	0.053852 055			0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			7.084273903/ 172.384/ 172.384/ 172.384/ 172.384/ 165.772811028	X	X	X	99.7203613 72	0.819170 541	19.93315	19.93315	19.93315	19.93315	19.16859 0831	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 20

ДОГОВОР № 95/0140/46/79 на оказание услуг по вывозу и размещению (захоронению) отходов производства и потребления

г. Альметьевск

«16» января 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город», именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора **Миниханова Марата Асхатовича,** действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице первого заместителя генерального директора по производству – главного инженера **Ибрагимова Наиля Габдулбариевича,** действующего на основании доверенности № 1984/16-03 от 28.12.2018 г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по сбору, транспортированию (вывозу) отходов производства и потребления (Приложение № 2) с объектов Заказчика в количестве 1612,317 м³ согласно Графику вывоза отходов (Приложение № 1 к настоящему договору) с использованием специализированной техники (механизмов) с дальнейшей передачей на размещение (захоронение) на полигонах ТБО (г. Альметьевск, г. Бавлы) на основании договоров между Исполнителем и Собственниками полигонов:

- полигон ТБО г. Альметьевск – собственник АО «Экосервис»
- полигон ТБО г. Бавлы – собственник МКП г. Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению».

1.2. Исполнитель обязуется от своего имени и за свой счет заключить с Собственниками полигонов договоры о передаче отходов Заказчика для размещения на полигонах, осуществляющих свою деятельность на основании лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. Исполнитель обязан предоставить Заказчику копии указанных договоров.

1.3. Захоронение отходов должно производиться только на объектах размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов, в соответствии с требованиями п.7 ст.12 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998г. №89-ФЗ.

1.4. Исполнитель обязан иметь Лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности – в части сбора и транспортирования.

2. Порядок расчетов и стоимость услуг.

2.1. Стоимость услуг по сбору, транспортированию, размещению 1 м³ отходов составляет 479 рублей 00 копеек (четыре ста семьдесят девять рублей 00 копеек), НДС не облагается.

2.2. Предельная сумма договора определяется исходя из объема отходов, указанных в Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора, и на три года составляет 2 316 899 рубля 52 копейки (два миллиона триста шестнадцать тысяч восемьсот девяносто девять рублей 52 копейки), НДС не облагается, в том числе

- на 2019 г. – 772 299 рублей 84 копеек (семьсот семьдесят две тысячи двести девяносто девять рублей 00 копеек), НДС не облагается;
- на 2020 г. – 772 299 рублей 84 копеек (семьсот семьдесят две тысячи двести девяносто девять рублей 00 копеек), НДС не облагается;
- на 2021 г. – 772 299 рублей 84 копеек (семьсот семьдесят две тысячи двести девяносто девять рублей 00 копеек), НДС не облагается.

Приложение 20

7.3. В случае нарушения срока предоставления Исполнителем правильно оформленных оригиналов первичных документов, установленных пунктами 2.5 и 2.6, Заказчик имеет право применить к Исполнителю штрафные санкции в размере 0,01% от суммы, указанной в первичном документе, за каждый день просрочки по каждому случаю несоблюдения установленных сроков.

7.4. В случае просрочки оплаты оказанных услуг Заказчик выплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,01% от стоимости неоплаченных услуг за каждый день просрочки.

7.5. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами по настоящему Договору в течение срока его действия или в связи с ним, стороны обязуются решать путем переговоров. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров, все споры, разногласия и требования, возникшие между сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе, касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде РТ.

7.6. В случае невозможности исполнения услуг по вине Заказчика они подлежат оплате в полном объеме согласно Разделу 2 настоящего Договора.

7.7. Заказчик при приостановлении вывоза отходов по причине неоплаты самостоятельно несет ответственность за санитарно-эпидемиологическое состояние подведомственной ему территории.

8. Срок действия настоящего договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует по 31 декабря 2021 года, а в части исполнения денежных обязательств – до полного завершения расчетов.

8.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру каждой из сторон.

9. Требования в области промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды (ПБ, ЭБ, ОТ и ОС)

9.1. При оказании услуг по договору Исполнитель по настоящему договору несет ответственность за выполнение требований в области промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды (ПБ, ЭБ, ОТ и ОС), установленные законодательством и настоящим договором, а также за ненадлежащее исполнение таких требований субподрядными организациями.

Неисполнение Исполнителем обязательств соблюдения законодательных и иных требований в области ПБ, ЭБ, ОТ и ОС является условием изменения или прекращения договора в порядке, установленном настоящим договором.

9.2. Заказчик обязан ознакомить, а Исполнитель принять к исполнению требования СТО ТН 159-2016 «Стандарт организации. Положение о порядке допуска подрядных организаций и организации безопасного производства работ в ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

9.3. Заказчик обязан ознакомить Исполнителя и его персонал, непосредственно выполняющий работы/оказывающий услуги, с действующими нормативными актами Исполнителя в области ПБ, ЭБ, ОТ и ОС:

- правилами внутреннего трудового распорядка на объекте, на котором выполняются работы, оказываются услуги;
- правилами поведения на объекте;
- характеристиками основных опасных и вредных производственных факторов на объекте;
- существенными рисками в области ПБ, ЭБ, ОТ и ОС и значимыми экологическими аспектами при оказании услуг на объектах Заказчика;
- состоянием условий труда, производственного травматизма, профессиональной заболеваемости при оказании услуг на объектах Заказчика;
- перечнем нарушений требований ПБ, ЭБ, ОТ и ОС при оказании услуг подрядными организациями на объектах Заказчика.

Приложение 20

Приложение № 7 – Соглашение об использовании электронного документооборота.

12. Конфиденциальность.

- 12.1. Стороны договорились считать конфиденциальной следующую информацию:
– о конечных и промежуточных результатах работ по настоящему договору;
– информацию, предоставленную Заказчиком Исполнителю для выполнения работ по настоящему договору;
– об условиях настоящего договора.
- 12.2. Условия конфиденциальности распространяются на информацию, перечисленную в п. 10.1, представленную в устной, письменной, электронной или какой-либо иной форме.
- 12.3. Разглашение информации и результатов, признанных конфиденциальными, допускается только с письменного согласия сторон договора.
- 12.4. Для обеспечения конфиденциальности сведений, перечисленных в п. 12.1., Стороны обязаны принять необходимые меры для сохранения её в тайне, в том числе обеспечение должного хранения информации в местах, недоступных для третьих лиц.
- 12.5. Для обеспечения конфиденциальности сведений, перечисленных в п. 12.1., Исполнитель обязан заключить с лицами, участвующими в исполнении работ по договору, договоры о конфиденциальности на условиях, не противоречащих условиям настоящего договора.
- 12.6. Срок действия условий о конфиденциальности 10 (десять) лет с момента заключения настоящего договора.

13. Адреса и реквизиты сторон.

Исполнитель

ООО «Чистый город»

Юридический адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Геофизическая, д. 1В
Почтовый адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Геофизическая, д.1В тел.: (8553) 43-73-76
ИНН/КПП 1644071644/ 164401001
ОГРН 1141644001718
Банковские реквизиты
р/с 40702810000470000977
ф-л ГПБ (АО) в г. Казани РТ, г. Альметьевск, просп. Г. Тукая, 36, пом.2н
К/с 30101810100000000734
БИК 049205734

Директор

_____ М.А. Миниханов

М.П.

Заказчик

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Публичное Акционерное Общество
«Татнефть» имени В.Д. Шашина
место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ):
423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, улица Ленина, 75
ИНН 1644003838
Управление «Татнефтегазпереработка»
КПП 164431010
Почтовый адрес УТНПП:
423460, Республика Татарстан, Альметьевск-10
Р/сч 40702810400090001890
Филиал «Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ
К/сч 30101810200000000702
БИК 049205702
т/факс (8553) 313-802, 313-663

Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

_____ Н.Г. Ибрагимов

М.П.

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

_____ И.А. Шарипов

М.П.

Приложение 20

Приложение № 1
к договору № 95/0140/06/79 от 16.01.2019г.

График вывоза отходов производства и потребления с объектов управления «Татнефтегазпереработка»

Объект	Периодичность вывоза	Объем, м ³ /год
ГСО	1 раз в неделю (вторник)	26,710
Цех № 1	1 раз в неделю (вторник)	106,840
Цех № 2	1 раз в неделю (вторник)	160,260
Цех № 3	1 раз в неделю (вторник)	53,420
Цех № 5	1 раз в неделю (вторник)	26,710
ЭТЛ	1 раз в неделю (вторник)	26,710
Испытательная лаборатория СиГП	1 раз в неделю (вторник)	26,710
Участок № 2 (п/ст № 100)	1 раз в неделю (вторник)	26,710
Центральный склад	1 раз в неделю (вторник)	26,710
Цех № 2 (факельное хозяйство)	1 раз в месяц (четверг)	26,710
Цех № 4, АУП	1 раз в неделю (четверг)	53,420
Склад готовой продукции (СГП)	1 раз в 2 недели	13,355
Склад ГСМ	1 раз в 2 недели	13,355
Сливо-наливная эстакада (СНЭ)	1 раз в 2 недели	13,355
Цех № 5 (очистные сооружения)	1 раз в неделю (четверг)	26,710
Цех № 5 (насосная)	1 раз в 2 недели (четверг)	13,355
Цех № 5 (УПАиК)	1 раз в 2 недели (четверг)	13,355
Цех № 7 (РМУ, РСУ)	1 раз в неделю (четверг)	160,260
Цех № 9	1 раз в неделю (четверг)	26,710
Цех № 12, АУП, БПО	1 раз в неделю (четверг)	53,420
Склады №№ 1, 2, 3, ЦУПиГНС	1 раз в месяц (четверг)	24,655
САНС цеха № 12	по заявке 1 раз в месяц	6,164
Азнакаевская НС №12	по заявке 1 раз в месяц	6,164
Карабашская НС №12	по заявке 1 раз в месяц	6,164
Якеевская НС Цеха №12	по заявке 1 раз в месяц	6,164
Склад ОКСа	1 раз в 2 недели (четверг)	13,355
ЦНИПР	1 раз в неделю (понедельник)	26,710
ВПЧ-23	1 раз в неделю (четверг)	53,420
Столовая	3 раза в неделю (понед., вторник, четверг)	160,260
Аппарат управления	2 раза в неделю (вторник, четверг)	106,840
МУСО	1 раз в неделю (вторник)	78,585
ЕНПУ	1 раз в 10 дней	171,046
БУСО	1 раз в неделю	58,005
ИТОГО		1612,317

Исполнитель
Директор

Заказчик
Первый заместитель генерального директора по
производству – главный инженер
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

М.П. **М.А. Минниханов**

М.П. **Н.Г. Ибрагимов**

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

М.П. **И.А. Шарипов**

Приложение 20

Приложение № 2
к договору № 95/0140/06/79 от 16.01.2019г.

Перечень отходов управления «Татнефтегазпереработка»

Наименование отхода	Код отхода	Класс опасности	Объем, м ³		
			ВСЕГО	полигон ТБО г. Альметьевск	полигон ТБО г. Бавлы
1	2	3	4	5	6
сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	91920202604	IV	4,286		4,286
пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	36122102424	IV	17,017	15,124	1,893
отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	IV	1,47		1,47
отходы линолеума незагрязненные	82710001514	IV	0,1		0,1
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	43811102514	IV	17,52		17,52
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV	23,262		23,262
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	89111002524	IV	1,235		1,235
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV	0,246		0,246
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	IV	53,975	53,975	
отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	40422001514	IV	0,022		0,022
отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	IV	0,016		0,016
отходы стеклолакоткани	45144101294	IV	20,269	17,956	2,313
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	IV	417,982	417,982	
обрезь и лом гипсокартонных листов	82411001204	IV	0,391	0,368	0,023
отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	IV	0,004	0,004	
респираторы фильтрующие противозаэрозольные, утратившие потребительские свойства	49110321524	IV	5,502		5,502
спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	IV	5,317		5,317
резиновая обувь отработанная утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114102204	IV	2,78		2,78

Приложение 20

1	2	3	4	5	6
резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43114101204	IV	10,804		10,804
изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43113001524	IV	0,39		0,39
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	IV	15,441	15,099	0,342
отходы асбестовой бумаги	45532001204	IV	1,664	1,609	0,055
листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45551002514	IV	104,913		104,913
противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	49110221524	IV	1,053		1,053
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	IV	11,262	11,127	0,135
обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219105614	IV	0,33		0,33
шлак сварочный	91910002204	IV	0,385	0,251	0,134
тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным	43811411514	IV	0,466		0,466
смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV	78,136	63,85	14,286
смет с территории предприятия практически неопасный	73339002715	V	26,623	26,623	
ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	71021101205	V	0,19	0,19	
спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	40213101625	V	77,257	74,827	2,43
прочие изделия из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства, пригодные для изготовления ветоши	40213199625	V	16,864	16,864	
отходы потребления обоейной, пачечной, шпульной и других видов бумаги	40540301205	V	11,296	11,11	0,186
валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	40219101615	V	1,436	1,4	0,036
лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	V	0,5	0,493	0,007
уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	44210401495	V	11,5	10	1,5
обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	V	10,462	10,462	
прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40419000515	V	62,715	62,332	0,383

Приложение 20

1	2	3	4	5	6
опилки натуральной чистой древесины	30523001435	V	19,486	19,486	
абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45610001515	V	5,087	4,521	0,566
шкурка шлифовальная отработанная	45620001295	V	0,479	0,455	0,024
лом шамотного кирпича незагрязненный	91218101215	V	10	10	
отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	V	7,839	6,785	1,054
отходы цемента в кусковой форме	82210101215	V	0,195	0,19	0,005
керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства незагрязненные	45911099515	V	9,76	9,752	0,008
пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	V	111,818	111,818	
отходы продукции из полиметилметакрилата (органического стекла) незагрязненные	43419902205	V	0,105	0,097	0,008
отходы гипса при ремонтно-строительных работах	82419111205	V	0,016	0,016	
отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	V	355,086	348,266	6,82
рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	48922211605	V	5,045	4,982	0,063
цолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	44210101495	V	30,5	30,5	
силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	44210301495	V	39,002	39,002	
каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	V	2,818	2,707	0,111
ИТОГО			1612,317	1400,223	212,094

Исполнитель
Директор

_____ **М.А. Минниханов**
М.П.

Заказчик

Первый заместитель генерального директора
по производству – главный инженер
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

_____ **Н.Г. Ибрагимов**
М.П.

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

_____ **И.А. Шарипов**
М.П.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00234 от « 18 » мая 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «Чистый город»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «Чистый город»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1141644001718

Идентификационный номер налогоплательщика 1644071644

0601314 * *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Геофизическая, д.1В**

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Геофизическая, д.1В

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « **18** » **мая** **20 16** г. № **445** .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « **_** » _____ **20_г.** № _____ .

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **четырнадцати листах**.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



М.П.

(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Приложение 20

Договор на поставку вторичного сырья между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «Экомонтаж» № 0140/46/47 от 27.01.2020г.

ДОГОВОР на поставку вторичного сырья № 0140/46/47

г. Альметьевск

27.01.2020 г.

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина), именуемое в дальнейшем Поставщик, в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Экомонтаж» (ООО «Экомонтаж»), именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице директора Шакирова Руслана Газимжановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять вторичное сырье (далее – сырье), указанные в Приложении №1 к настоящему Договору и оплатить в порядке и на условиях, предусмотренных в настоящем договоре.

1.2. Поставка вторичного сырья осуществляется по месту нахождения Поставщика.

1.3. Сроки поставки вторичного сырья: с 01.02.2020 г. по 31.12.2020 г.

2. Порядок поставки вторичного сырья

2.1. Поставка сырья производится Поставщиком по мере накопления, в течение всего срока действия настоящего договора.

2.2. На каждую партию вторичного сырья Поставщик и Покупатель составляют накладную, в которой указывается наименование вторичного сырья и его количество (штуки, тонны).

2.3. Транспортирование вторичного сырья осуществляется Покупателем самостоятельно, на специально оборудованном транспорте. В выходные дни отгрузка не производится.

2.4. Поставляемое сырье должно соответствовать следующим требованиям: упаковано по ассортименту в кипы, не содержать посторонних примесей и грязи.

2.5. Право собственности на поставленное сырье переходит к Покупателю с момента отгрузки сырья со склада Поставщика.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Покупатель обязан:

3.1.1. Обеспечить прием сырья в объеме, предусмотренном в настоящем договоре.

3.1.2. Своевременно производить оплату за принятые сырье.

Приложение 20

Договор на поставку вторичного сырья между ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина и
ООО «Экомонтаж» № 0140/46/47 от 27.01.2020г.

15.4. Приложение №4: Перечень нарушений требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, за которые Покупатель несет ответственность перед Поставщиком, с указанием штрафных санкций.

15.5. Приложение №5: Соглашение об использовании электронного документооборота.

16. Реквизиты сторон

Поставщик:

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
управление «Татнефтегазпереработка»

Место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ)
423450, Республика Татарстан, Район
Альметьевский, город Альметьевск, улица
Ленина, 75
ИНН 1644003838
ОГРН 1021601623702
ОКПО 05753448
Управление «Татнефтегазпереработка»
КПП 164431010
Почтовый адрес УТНГП: 423460,
Республика Татарстан, Альметьевск-10
р/с 40702810400090001890 Филиал
«Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
тел.: (8553) 313-522, факс: (8553) 313-762,
e-mail: obk_tngp@tatneft.ru

Покупатель:

ООО «Экомонтаж»

Юридический адрес: 423453, РТ, г.
Альметьевск, ул. Геофизическая, д. 1В, каб. 7
Почтовый адрес: 423453, РТ, г. Альметьевск,
ул. Геофизическая, д. 1В, каб. 7
ИНН/КПП 1644087732/164401001
ОГРН 1161690119898
Банковские реквизиты:
р/с 40702810062000018011
Волго-Вятский банк ПАО «Сбербанк России»
Доп. офис № 8610/0082,
РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 122
Филиал N 6318 ВТБ 24 (ПАО) г. Самара
к/с 30101810600000000603
БИК 049205603; ОКПО 03331157
Тел. (8553) 442-555,
ekomontazh@list.ru

Подписи Сторон:

Поставщик:

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Покупатель:

Директор
ООО «Экомонтаж»



И.А. Шарипов



Р.Г. Шакиров

Приложение 20

Договор на поставку вторичного сырья между ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина и
ООО «Экомонтаж» № 0140/46/47 от 27.01.2020г.

Приложение № 1
к Договору № 0140/46/47 от 27.01.2020 г.

ПРОТОКОЛ соглашения о договорной цене

Мы, ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и ООО «Экомонтаж», именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице директора Шакирова Р.Г., действующего на основании Устав, с другой стороны удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о структуре и величине договорной цены по договору № 0140/46/47 от 27.01.2020 г.

Настоящее соглашение является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Покупателем и Поставщиком.

№	Наименование сырья	Ед. изм.	Кол-во в год	Стоимость за ед., руб.	Стоимость всего, руб./год
	Вторичное сырье, в т.ч.:				
1	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	тн	8,40	2 500,00	21 000,00
2	отходы упаковочного картона	тн	27,84	3 500,00	97 440,00
3	отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	тн	2,27	4 000,00	9 080,00
4	лом и отходы изделий из полиэтилена	тн	0,13	2 500,00	325,00
5	отходы полиэтиленовой тары	тн	8,44	3 950,00	33 338,00
	ИТОГО:		47,08		161 183,00

Поставщик:
Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Покупатель:
Директор
ООО «Экомонтаж»



И.А. Шарипов



Р.Г. Шакиров

Приложение 20

Договор возмездного оказания Услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «ЭкоСистемы»

ДОГОВОР ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № 0140/46/127 по сбору и утилизации / обезвреживанию нефтесодержащих отходов

г. Альметьевск

04.03.2019 г.

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности №4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСистемы», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице заместителя генерального директора Афлятунова Марата Камилевича, действующего на основании доверенности № 03/18 от 01.01.2018г., с другой стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать Услуги по сбору и утилизации/ обезвреживанию нефтесодержащих отходов (далее – Услуги) согласно Перечню нефтесодержащих отходов, подлежащих вывозу (приложение № 1), а Заказчик обязуется оплатить эти Услуги, в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Исполнитель обязуется оказать Услуги своими силами и с использованием своих технических средств.

1.3. Услуги по сбору Отходов производятся по заявкам Заказчика в течение срока действия настоящего Договора.

1.4. Сроки оказания Услуг: с момента заключения договора, но не позднее 01.04.2019г. по 31.12.2020г.

1.5. Услуги оказываются по месту нахождения Исполнителя.

2. Порядок оказания Услуг.

2.1. Заказчик самостоятельно обеспечивает погрузку и транспортировку Отходов на производственную площадку Исполнителя.

2.2. Прием отходов от Заказчика в целях их дальнейшей утилизации/ обезвреживании Исполнителем осуществляется по адресу: Республика Татарстан, Ютазинский муниципальный район, Дым-Тамакское сельское поселение, полигон ТБО Ютазинского района.

2.3. Общий тоннаж принятых Отходов рассчитывается путем взвешивания каждого транспортного средства Заказчика до и после выгрузки на производственной базе Исполнителя.

2.4. Завоз Отходов Заказчиком осуществляется по Талонам Исполнителя (Приложение №3), где указывается подразделение Заказчика, дата завоза, наименование (данные вносятся Заказчиком) и количество фактически сдаваемых Отходов, (данные вносятся Исполнителем). Учет поступающих Отходов производится Исполнителем по этим талонам.

2.5. При сдаче Отходов представитель Заказчика обязан иметь при себе:

2.5.1. Талон Исполнителя, где указывается подразделение Заказчика, дата завоза, наименование и количество фактически сдаваемых Отходов, (данные в талоны вносятся Заказчиком).

2.5.2. Накладные в 2-х (двух) экземплярах, в которых должно быть указано следующее: объем Отходов, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печать..

2.6. Один экземпляр накладной остается у Заказчика, второй у Исполнителя, В случае несовпадения объема Отходов, указанного в накладных, с фактическим объемом, в накладные Исполнителем вносятся корректировки с указанием фактического объема.

2.7. Оказание услуг осуществляется поэтапно, отдельными партиями на основании заявок Заказчика. Партией считается объем Отхода, вывезенного по одному талону.

2.8. Заявка направляется Заказчиком на электронную почту Исполнителя eks-2015@yandex.ru.

2.9. Заявка должна содержать: Объем Отхода к завозу, наименование и код отхода по ФККО, подразделение Заказчика, дату завоза.

Приложение 20

Договор возмездного оказания Услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «ЭкоСистемы»

13.4. Досрочное расторжение Договора в иных случаях может иметь место по соглашению сторон, либо в судебном порядке – по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

13.5. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

13.6. Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

14. К Договору приложены и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

Приложение № 1 – Перечень нефтесодержащих отходов, подлежащих вывозу для утилизации / обезвреживания;

Приложение № 2 – Протокол соглашения о договорной стоимости Услуг;

Приложение № 3 – Талон приемки опасных отходов на производственную базу ООО «ЭкоСистемы»;

Приложение № 4 – Акт выполненных работ (образец);

Приложение № 5 – Акт-предписание о нарушении требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды;

Приложение № 5 – Представление о приостановке работ (оборудования) / отстранении от выполняемых работ на объекте;

Приложение № 6 – Перечень нарушений требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, за которые Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком, с указанием штрафных санкций;

Приложение № 7 – Соглашение об использовании электронного документооборота.

15. Реквизиты сторон

Заказчик:

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
управление «Татнефтегазпереработка»
Место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ) 423450,
Республика Татарстан, Район Альметьевский, город
Альметьевск, улица Ленина, 75
ИНН 1644003838
ОГРН 1021601623702
ОКПО 05753448
Управление «Татнефтегазпереработка»
КПП 164431010 Почтовый адрес УТНГП: 423460,
Республика Татарстан, Альметьевск-10
р/с 40702810400090001890 Филиал «Приволжский»
ПАО Банк ЗЕНИТ
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
тел./факс: (8553) 313-522

Исполнитель:

ООО «ЭкоСистемы»
Юридический адрес: 420061, Казань, Большие
Клыки, ул. Тюлячинская, д. 25
Почтовый адрес: 423950, Ютазинский район, пгт.
Уруссу, ул. Уруссинская, д. 1А
ИНН 1660173347
КПП 166001001 / 164245001 (для счетов)
ОГРН 1121690060744
ОКПО/ОКТМО 12997808/92701000
р/с 40702810562000021825 ОТДЕЛЕНИЕ «БАНК
ТАТАРСТАН» № 8610 ПАО «Сбербанк»
Г.КАЗАНЬ
к/с 30101810600000000603
БИК 049205603
тел: (85593) 2-71-70

Подписи сторон:

Заказчик

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Исполнитель

Заместитель генерального директора
ООО «ЭкоСистемы»



И.А. Шарипов



/ М.К. Афлятунов

Правовое управление. № 0140/46/127 от 04.03.2019.
Страница 17 из 97.



Приложение 20

Договор возмездного оказания Услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «ЭкоСистемы»

Приложение № 1
к Договору № 0140/46/127 от 04.03.2019г.

Перечень нефтесодержащих отходов, подлежащих вывозу для утилизации / обезвреживания

№ п/п	Наименование	Категория отходов (жид/тв)	Ед. изм.	Код ФККО	Кол-во
1.	Сбор, утилизация/обезвреживание всплывших нефтепродуктов из нефтеловушек и аналогичных сооружений	жидкий	тн	40635001313	91,6
2.	Сбор, утилизация/обезвреживание шлама после очистки емкостей и трубопроводов, смесей нефтепродуктов, собранных при зачистке средств хранения и транспортировки нефтепродуктов	жидкий	тн	40639001313	12,51
3.	Сбор, утилизация/обезвреживание осадка механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	жидкий	тн	72310201393	150,0
4.	Сбор, утилизация/обезвреживание осадка (шлама) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 % обводненный	жидкий	тн	72310101394	100,0

Заказчик
Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Исполнитель
Заместитель генерального директора
ООО «ЭкоСистемы»



[Signature] / И.А. Шарипов



[Signature] / М.К. Афлятунов



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00434 от « 22 » декабря 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещении» отходов I-IV
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов II- IV
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)
транспортирование отходов II-IV класса опасности, утилизация отходов III- IV класса опасности, обезвреживание отходов III- IV класса опасности, размещение отходов III- IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если иное)
ответственностью «ЭкоСистемы»
сокращенное наименование, и том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)
ООО «ЭкоСистемы»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1121690060744

Идентификационный номер налогоплательщика 1660173347

0601432 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 420061, Республика Татарстан, г. Казань, Большие Клыки,
(указываются адрес места нахождения, (места жительство - для

ул. Полячинская, д.25;

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг).

РТ, Югазниский муниципальный район, Дым-Гатакское сельское поселение,
выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

в I границах земель КФХ «Дым-Гатак» на расстоянии 2105 м западнее

ул. Дым-Гатак, кадастровый номер земельного участка 16:43:042001:0002.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «22» декабря 2016 г. № 1266.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на семидесяти листах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «ЭкоТехноСервис» № 0140/46/82 от 10.03.2020 г. на оказание услуг по сбору отходов

ДОГОВОР ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № 0140/46/82

г. Альметьевск

10.03.2020 г.

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоТехноСервис» (ООО «ЭкоТехноСервис»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора Байрамова Ильдара Илфаровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сбору отходов IV класса опасности, указанный в Приложении №1 к настоящему договору, являющимся неотъемлемой частью договора, а Заказчик обязуется оплатить эти Услуги в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Исполнитель обязуется оказать Услуги своими силами и с использованием своих материалов.

1.3. Исполнитель не вправе привлекать к оказанию услуг третьих лиц.

1.4. Сроки оказания Услуг: начало 10.03.2020 г., окончание 31.12.2020 г.

2. Порядок оказания услуг

2.1. Исполнитель самостоятельно обеспечивает вывоз Отходов Заказчика. Качество и количество Отходов должно соответствовать требованиям, предъявляемым Исполнителем, которые указываются в Приложении № 1 к данному договору.

2.2. При сдаче Отходов Заказчик предоставляет Исполнителю накладные в 2-х экземплярах, в которых должно быть указано следующее: объем Отходов, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печать. Один экземпляр накладной остается у Заказчика, второй у Исполнителя, В случае несовпадения объема Отходов, указанного в накладных, с фактическим объемом, в накладные Исполнителем вносятся корректировки с указанием фактического объема.

2.3. Заказчик отказывается от права собственности на отходы, переданные на обработку по настоящему договору, а также на все полученное в результате обработки в соответствии со ст. 236 ГК РФ.

3. Права и обязанности сторон

Исполнитель обязан:

3.1.1. Оказать услуги с надлежащим качеством.

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «ЭкоТехноСервис» № 0140/46/82 от 10.03.2020 г. на оказание услуг по сбору отходов

13.5. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

13.6. Договор и приложения к нему составлены в 2-х подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

14. Прочие условия

14.1. Исполнитель ознакомлен с «Политикой ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды с учетом изменения климата» (СТО ТН 510-2019) и стандартом организации 159-2016 (с изм.2) «Положение о порядке допуска подрядных организаций и организации безопасного производства работ в ПАО «Татнефть».

14.2. Документы, оформляемые в рамках настоящего договора, предназначенные для Заказчика, должны направляться Исполнителем по почтовому адресу: 423460, РТ, Альметьевск-10, УТНПП, ТСБК и ОП, контактный телефон: (8553) 313-522, 313-762.

14.3. Во всем остальном, что не урегулировано Договором, применению подлежат нормы действующего законодательства РФ.

15. К договору приложены и являются его неотъемлемой частью следующие приложения

15.1. Приложение № 1: Соглашение о договорной цене;

15.2. Приложение № 2: Образец акта выполненных работ, оказанных услуг;

15.3. Приложение № 3: Акт-предписание о нарушении требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды;

15.4. Приложение № 4: Представление о приостановке работ (оказания услуг) (оборудования)/отстранении от выполняемых работ (оказываемых услуг) на объекте;

15.5. Приложение № 5: Перечень нарушений требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, за которые Покупатель несет ответственность перед Поставщиком, с указанием штрафных санкций.

15.6. Приложение № 6: Соглашение об использовании электронного документооборота.

16. Реквизиты сторон и подписи сторон:

Заказчик:

**ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
управление «Татнефтегазпереработка»**

Место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ)
423450, Республика Татарстан, Район
Альметьевский, город Альметьевск, улица
Ленина, 75

Исполнитель:

ООО «ЭкоТехноСервис»

Юридический адрес: 422430, РТ, г. Буинск,
ул. Луговая, 10Б
Почтовый адрес: 420061, г. Казань,
ул. Н. Ершова, д. 18, офис 405

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина и ООО «ЭкоТехноСервис» № 0140/46/82 от 10.03.2020 г. на оказание услуг по сбору отходов

ИНН 1644003838
ОГРН 1021601623702
ОКПО 05753448
Управление «Татнефтегазпереработка»
КПП 164431010
Почтовый адрес УТНГП: 423460,
Республика Татарстан, Альметьевск-10
р/с 40702810400090001890 Филиал
«Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
тел.: (8553) 313-522, факс: (8553) 313-762,
e-mail: obk_tngp@tatneft.ru

Заказчик:

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина



И.А. Шарипов

ИНН 1614012779,
КПП 161401001
ОГРН 1151673002502
р/с 40702810900190014816
в Филиал Приволжский ПАО Банк
«ФК Открытие» г. Нижний Новгород
к/с 30101810300000000881
БИК 042282881
Тел. (843) 2-369-395
Факс (843) 2-369-379

Исполнитель:

Директор
ООО «ЭкоТехноСервис»



И. Байрамов

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «ЭкоТехноСервис» № 0140/46/82 от 10.03.2020 г. на оказание услуг по сбору отходов

Приложение № 1
к Договору № 0140/46/82 от 10.03.2020г.

Соглашение о договорной цене к договору № 0140/46/82 от 10.03.2020г.

Мы, ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

ООО «ЭкоТехноСервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Байрамова Ильдара Илфаровича, действующей на основании Устава, с другой стороны, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о структуре и величине договорной цены по договору № 0140/46/82 от 10.03.2020г. на оказание услуг по сбору отходов.

Настоящее соглашение является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Исполнителем и Заказчиком.

№	Наименование	Ед. изм	Планируемые объемы сдачи отходов	Стоимость в рублях, транспортом Исполнителя	Стоимость, руб. (НДС не обл.), руб./год
1	Оказание услуг по сбору отходов:				99 667,50
1.1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	тн.	14,55	6 850,00	99 667,50

Заказчик:

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Исполнитель:

Директор
ООО «ЭкоТехноСервис»



И.А. Шарипов



И.И. Байрамов



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00408 от «16» ноября 20 16 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
_____ класса опасности _____

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов I-IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности
_____ перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
_____ деятельности) _____

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «ЭкоТехноСервис»
_____ сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «ЭкоТехноСервис» _____
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
_____ индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
_____ удостоверяющего его личность) _____

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1151673002502 _____

Идентификационный номер налогоплательщика 1614012779 _____

0601399 * _____

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),
выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

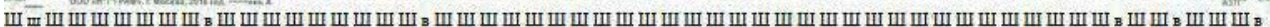
Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 16 » ноября 20 16 г. № 1168.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на шестидесяти листах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан
(должность
уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



Приложение 20



ДОГОВОР № ОКУ19-01-1031 на оказание комплекса услуг в области экологии

г. Набережные Челны

15 апреля 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» (ООО «ПЭК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице управляющего - индивидуального предпринимателя Сафарова Руделя Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности 4985/16-03 от 29.12.2017г., с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию необходимых Заказчику услуг в области экологии.

1.2. Исполнитель оказывает Услуги по сбору, транспортированию, утилизации(использованию), обезвреживанию, размещению отходов I-V класса опасности.

1.3. Передача отходов Заказчиком Исполнителю в рамках настоящего Договора не влечет за собой перехода права собственности на эти отходы.

1.4. Исполнитель оказывает Услуги в порядке, объемах и на условиях, определенных настоящим Договором, Приложением №2 к Договору о порядке оказания услуг, дополнительными соглашениями к Договору, а также согласно Прайс-листу, действующему на момент оказания услуги, либо Приложению о согласовании цены, являющимися неотъемлемыми частями настоящего Договора.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. «Исполнитель»:

2.1.1. Исполнитель обеспечивает своевременность, качество оказываемых Услуг и их соответствие требованиям экологической безопасности, действующей нормативно-технической документации и законодательства РФ.

2.2. «Заказчик»:

2.2.1. Обязуется своевременно оплачивать услуги, а также исполнять все взятые на себя обязательства.

2.2.2. Заказчик самостоятельно осуществляет регистрацию своей организации (в том числе и ИП) в территориальных органах Росприроднадзора РФ, а также производит необходимые платежи за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с действующим законодательством РФ.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость услуг определяется на основании подписанного Приложения о согласовании цен или действующего на момент оказания услуги прайс-листа (в случае отсутствия согласованных на весь период договора цен).

3.2. В стоимость услуг по размещению (захоронению) отходов плата за негативное воздействие на окружающую среду не включена.

3.3. Оплата услуг производится путем 100% предоплаты перечислением денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.4. Исполнитель вправе изменить стоимость услуги в одностороннем порядке в связи с увеличением собственных затрат, изменения законодательства, нормативов, инфляции, но не более двух раз за один календарный год, с предварительным уведомлением Заказчика не позднее, чем за 3 (три) дня до введения новых цен в действие.

3.5. Стороны один раз в шесть месяцев подписывают акт сверки взаимных расчетов (далее - "Акт сверки"). Сторона, получившая Акт сверки, обязана подписать и направить его Стороне-инициатору факсимильной связью в течение 3 (трех) календарных дней с момента получения с одновременным направлением подписанного оригинала заказным письмом по почте либо в этот же срок представить возражения по Акту сверки.

3.6. Вносимые Заказчиком (Покупателем) по настоящему договору суммы аванса (предварительной оплаты) подлежат зачету в фактически внесенном размере в счет оплаты за оказываемые услуги (выполненные работы, отгруженные товары) в текущем периоде независимо от сумм, подлежащих оплате в соответствии с условиями настоящего договора. Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость услуг (выполненных работ, отгруженных товаров), оказанных в текущем периоде, то указанная разница засчитывается в счет оплаты за предстоящие услуги (выполнения работ, отгрузки товаров) в следующем за текущим периоде.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

4.2. В случае несоответствия фактического наименования отходов, подготовленных Заказчиком для вывоза спецтранспортом Исполнителя, бремя возмещения всех связанных с этим затрат, убытков, расходов, издержек, в том числе возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплату штрафных и иных санкций, судебных

Приложение 20

издержек несет Заказчик.

4.3. При оказании услуг на условиях отсрочки платежа в случае неисполнения Заказчиком обязательств по оплате в установленный срок Исполнитель вправе потребовать уплаты пени в размере 5% от общей суммы неисполненных обязательств по оплате за каждый день просрочки.

4.4. Нормы статьи 317.1 Гражданского кодекса РФ не применяются к взаимоотношениям сторон настоящего Договора.

5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

5.1. В случае возникновения разногласий по исполнению Сторонами своих обязательств по настоящему Договору урегулирование споров производится в обязательном претензионном порядке путем направления Стороне письменной претензии. Срок рассмотрения претензии составляет 10 (десять) календарных дней с момента ее получения.

5.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде РТ, установленном законом порядке.

6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами. Срок действия Договора до 31 декабря 2019 года. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему Договору.

6.2. Если ни одна из сторон за месяц до истечения срока Договора не заявит о его расторжении, Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях.

6.3. Настоящий Договор может быть расторгнут любой из Сторон с обязательным предупреждением второй Стороны в письменном виде не менее, чем за 30 (тридцать) дней до даты расторжения или по соглашению Сторон, а так же в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

6.4. Договор признается расторгнутым по истечении 3 (трёх) календарных месяцев с момента заключения настоящего Договора, если в указанный период услуги, предусмотренные п. 1.1. настоящего Договора, не оказывались. При этом уведомление другой стороны является обязательным.

6.5. В случае, если Заказчик прекращает или приостанавливает платежи, причитающиеся Исполнителю, или, если в отношении Заказчика подается заявление о начале процедуры банкротства, или инициируются иные аналогичные процедуры, предусмотренные законодательством, включая добровольную ликвидацию Заказчика, Исполнитель вправе расторгнуть настоящий Договор полностью либо в части неисполненных обязательств без предварительного уведомления и без каких-либо препятствий в использовании иных средств правовой защиты.

В любом случае Заказчик обязуется надлежащим образом уведомить Исполнителя о начале процедуры банкротства или аналогичных процедур, инициированных в отношении Заказчика, включая добровольную ликвидацию.

6.6. В случае изменения адреса, банковских или иных реквизитов стороны обязуются незамедлительно уведомить об этом друг друга в письменном виде в течение 7 (семи) рабочих дней.

6.7. Договор и другие документы, в т.ч. платежные документы, могут быть переданы и подписаны с использованием средств электронно-технической связи (факсы, электронная почта), с последующим обменом оригиналами в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента отправки копии. Стороны несут ответственность за достоверность содержания и подписи исходящих от них документов.

6.8. Стороны соглашаются в ходе коммерческой деятельности обмениваться первичными документами в электронном виде с использованием электронной подписи и признавать юридическую силу всех полученных или отправленных электронных документов, в том числе счетов-фактур.

6.9. Стороны соглашаются с возможностью использования в ходе электронного документооборота усиленной квалифицированной электронной подписи.

6.10. Стороны признают, что усиленная квалифицированная электронная подпись документа признается равнозначной собственноручной подписи владельца сертификата и порождает для подписанта юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения прав и обязанностей при одновременном соблюдении условий ст.11 федерального закона № 63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи».

6.11. Стороны признают, что полученные электронные документы, заверенные квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями.

6.12. Стороны соглашаются применять при осуществлении юридически значимого электронного документооборота формы, форматы и порядок, установленные действующим законодательством, а также совместимые технические средства – систему СБИС.

6.13. При соблюдении условий, приведенных выше, электронный документ, содержание и порядок обмена которого соответствует требованиям нормативных правовых актов, может приниматься участниками обмена к учету в качестве первичного учетного документа, использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

6.14. Наличие договоренности о юридически значимом электронном документообороте не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами.

6.15. Проценты по денежным обязательствам, предусмотренные статьёй 317.1 ГК РФ, при возникновении денежных обязательств по настоящему Договору не начисляются. По настоящему договору не применяются условия о коммерческом кредите (ст.823 ГК РФ).

6.16. По вопросам, не предусмотренным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

6.17. Все Приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

Приложение 20

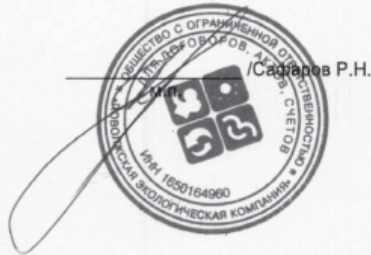
7. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «ПЭК»
ИНН/КПП: 1650164960/165001001
Юр. адрес: 423800, Татарстан Респ, Набережные Челны г, Промышленно-коммунальная зона промзона, Автосборочный проезд, дом № 29/63
Р/с: 40702810122640005610 в Филиал №6318 Банка ВТБ (ПАО)
к/с: 30101810422023601968 БИК: 043601968
Телефоны: (8552) 47-51-05, 47-51-06, 47-51-07.
Телефон диспетчерской службы: (8552) 91-41-82., +7-987-212-77-66

ЗАКАЗЧИК: Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д. Шашина
ИНН/КПП: 1644003838/164431010
Юр. адрес: 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, улица Ленина, 75
Факт. адрес: 423460, Республика Татарстан, г. Альметьевск-10
Р/с: 40702810400090001890 в Филиал «Приволжский» ПАО Банк Зенит
к/с: 30101810200000000702 БИК: 049205702

Исполнитель:

Заказчик:



*с протоколом
руководства*



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00428/П от « 14 » сентября 20 18 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III-IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса
деятельности)
опасности, размещение отходов III - IV класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «Поволжская экологическая компания»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «ПЭК»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1071650026502

Идентификационный номер налогоплательщика 1650164960
0010118 *

Приложение 20

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423800, Республика Татарстан, г. Набережные Челны,

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для

проезд Автосорочный, д.29/63;

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

423800, РТ, г. Набережные Челны, проезд Автосорочный, д.29/63;

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Республика Татарстан, г. Набережные Челны, ул. Металлургическая, д.101А;

Республика Татарстан, г. Набережные Челны, в районе нп Сарайлы,

кадастровый номер земельного участка 16:52:090307:0001.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «14» сентября 2018 г. № 489.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на ста сорока трёх листах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.И. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «ПКФ Вториндустрия» № 0140/46/67 от 20.02.2020г. на оказание услуг по сбору и обработке отходов

ДОГОВОР ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № 0140/46/67

г. Альметьевск

20.02.2020 г.

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПКФ Вториндустрия» (ООО «ПКФ Вториндустрия»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора Ахметзянова Фаниса Шагитовича, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сбору и обработке опасных отходов IV-V класса опасности, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, являющимся неотъемлемой частью договора, а Заказчик обязуется оплатить эти Услуги в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Исполнитель обязуется оказать Услуги своими силами и с использованием своих материалов.

1.3. Исполнитель не вправе привлекать к оказанию услуг третьих лиц.

1.4. Сроки оказания Услуг: начало 20.02.2020 г., окончание 31.12.2020 г.

2. Порядок оказания услуг

2.1. За 3 (три) дня до осуществления вывоза отходов Заказчик информирует Исполнителя по телефону **8-960-034-97-67**.

2.2. Услуги оказываются по месту нахождения Исполнителя: Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Объездной тракт, д. 25.

2.3. Вывоз отходов осуществляется автомобильным транспортом Заказчика. По дополнительной договоренности может использоваться транспорт Исполнителя.

2.4. Заказчик отказывается от права собственности на отходы, переданные на обработку по настоящему договору, а также на все полученное в результате обработки в соответствии со ст. 236 ГК РФ.

3. Права и обязанности сторон

Исполнитель обязан:

3.1.1. Оказать услуги с надлежащим качеством.

3.1.2. Оказать услуги в полном объеме, в течение 15 дней с даты подачи заявок на прием отходов.

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «ПКФ Вториндустрия» № 0140/46/67 от 20.02.2020г. на оказание услуг по сбору и обработке отходов

безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, за которые Покупатель несет ответственность перед Поставщиком, с указанием штрафных санкций.

15.6. Приложение №6: Соглашение об использовании электронного документооборота.

16. Реквизиты сторон и подписи сторон:

Заказчик:

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
управление «Татнефтегазпереработка»

Исполнитель:

ООО «ПКФ Вториндустрия»

Место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ)
423450, Республика Татарстан, Район
Альметьевский, город Альметьевск, улица
Ленина, 75
ИНН 1644003838
ОГРН 1021601623702
ОКПО 05753448
Управление «Татнефтегазпереработка»
КПП 164431010
Почтовый адрес УТНГП: 423460,
Республика Татарстан, Альметьевск-10
р/с 40702810400090001890 Филиал
«Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
тел.: (8553) 313-522, факс: (8553) 313-762,
e-mail: obk_tngp@tatneft.ru

Юридический адрес: 423458, г. Альметьевск,
Объездной тракт, 25
ИНН 1658058805
КПП 164401001
р/сч 40702810945020007860
в ПАО «АК БАРС» БАНК г. Казань
БИК 049205805
к/сч 30101810000000000805
Почтовый адрес: 423455, г. Альметьевск, пр-т
И. Зарипова, д.5 кв.30
Телефон: 8-905-038-75-87,
8-960-034-97-67

Заказчик:

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Исполнитель:

Директор
ООО «ПКФ Вториндустрия»



И.А. Шарипов



Ф.Ш. Ахметзянов

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «ПКФ Вториндустрия» № 0140/46/67 от 20.02.2020г. на оказание услуг по сбору и обработке отходов

Приложение № 1
к Договору № 0140/46/67 от 20.02.2020г.

Соглашение о договорной цене к договору № 0140/46/67 от 20.02.2020г.

Мы, Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПКФ Вториндустрия» (ООО «ПКФ Вториндустрия»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Ахметзянова Фаниса Шагитовича, действующей на основании Устава, с другой стороны, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о структуре и величине договорной цены по договору № 0140/46/67 от 20.02.2020г. на оказание услуг по сбору и обработке отходов.

Настоящее соглашение является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Исполнителем и Заказчиком.

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость за 1 ед. работы, руб.	Итоговая стоимость (в т.ч. НДС 20%), руб.
Оказание услуг по сбору и обработке отходов:					
1	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства, ФККО 48120201524	шт	50	200,00	10 000,00
2	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства, ФККО 48120101524	шт	126	100,00	12 600,00
3	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства, ФККО 48120401524	шт	102	30,00	3 060,00
4	мониторы компьютерные, жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе, ФККО 48120502524	шт	70	200,00	14 000,00
5	телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства, ФККО 48132101524	шт	7	30,00	210,00
6	датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства, ФККО 48143391524	шт	5	50,00	250,00

Приложение 20

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «ПКФ Вториндустрия» № 0140/46/67 от 20.02.2020г. на оказание услуг по сбору и обработке отходов

7	рации портативные, утратившие потребительские свойства, ФККО 48132221524	шт	2	50,00	100,00
8	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные. ФККО 48120302524	шт	512	100,00	51 200,00
9	отходы полипропиленовой тары незагрязненной, ФККО 43412004515	тн	3,0	930,00	2 790,00
10	лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары), ФККО 43412003515	тн	5,0	930,00	4 650,00
11	отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные, ФККО 43412002295	тн	2,0	470,00	940,00
	ИТОГО				99 800,00

Заказчик:
Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина


Исполнитель:
Директор
ООО «ПКФ «Вториндустрия»



И.А. Шарипов



Ф.Ш. Ахметзянов



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00430 от « 20 » декабря 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов
(указывается в соответствии с
II,IV класса опасности, обработка отходов II,IV класса опасности
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «ПКФ Вториндустрия»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «ПКФ Вториндустрия»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1041626843235

Идентификационный номер налогоплательщика 1658058805

0601425 *

Приложение 20

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423458, РТ, г.Альметьевск, Тракт Объездной, д.25

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для

423458, РТ, г.Альметьевск, Тракт Объездной, д.25

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «20» декабря 2016 г. № 1263.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **четыре** листах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «РИНПО»

ДОГОВОР № 0140/43/124 на поставку лома цветных металлов

г. Альметьевск

«28» февраля 2019г.

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Ломосдатчик», в лице главного инженера - первого заместителя начальника управления «Татнефтегазпереработка» Р.Г.Гарифуллина, действующего на основании доверенности №4827/16-03 от 13.12.2017г., с одной стороны и **ООО «РИНПО», именуемое в дальнейшем «Покупатель»,** в лице исполнительного директора Губайдуллина М.Р., действующего на основании доверенности № 178/Р-2019 от 01.01.2019г., и лицензии МЭ 13 № 0052 от 16.12.2013г., с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «сторонами», заключили настоящий договор о следующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Ломосдатчик обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить лом цветных металлов, образовавшийся у Ломосдатчика в процессе собственного производства, в соответствии с действующим законодательством и требованиями «Временного положения о заготовке, переработке и реализации лома цветных металлов в ОАО «Татнефть» от 05.07.2005 г.

1.2. Настоящий договор является основным документом, на основании и в рамках которого оформляются другие документы, определенные задачами данного договора. Условия договора распространяются на все совместные документы, если иное не предусмотрено в тексте самого договора.

2. НОМЕНКЛАТУРА, КАЧЕСТВО И ПОРЯДОК ПРИЕМА-СДАЧИ.

2.1. Ломосдатчик обязуется строго соблюдать требования ГОСТ Р 54564-2011, обеспечить пожаровзрывобезопасность, химическую и радиационную безопасность лома и отходов цветных металлов (в том числе обезвредить их от радиоактивных материалов), оформить в двух экземплярах сопроводительные документы:

- 1) товарную накладную ТОРГ-12;
- 2) при доставке снятого с учета оборудования в неразобранном виде - справку о списании оборудования и снятии его с учета;
- 3) акт о результатах радиационного контроля;
- 4) приказ, подписанный руководителем предприятия, о назначении материально - ответственного лица для сопровождения сдаваемого Покупателю лома и отходов цветных металлов и сплавов.

2.2. Поставляемый Ломосдатчиком лом цветных металлов должен быть отделен от посторонних предметов и инородных материалов.

2.3. Группа, засоренность и количество сдаваемого лома цветных металлов определяются при приемке на складе Покупателя согласно ГОСТ Р 54564-2011, в присутствии представителя Ломосдатчика. При приемке на складе составляется:

- 1) приемосдаточный акт;
- 2) акт на списание на засоренность;
- 3) акт об обнаружении взрывоопасных, химических и радиационных предметов - в случаях обнаружения.

2.4. Лом, не соответствующий требованиям ГОСТ Р 54564-2011, считается не принятым и возвращается Ломосдатчику на транспорте, доставившем лом для сдачи.

2.5. Доставка лома осуществляется силами и средствами Ломосдатчика.

2.6. Ломосдатчик обязан:

- оформить товарную накладную ТОРГ-12 и счет-фактуру на основании подписанного обеими сторонами приемосдаточного акта;

Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «РИНПО»

произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

8.8. В случае нарушения одной стороной антикоррупционных условий и/или неполучения другой стороной в установленный законодательством срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, соответствующая сторона имеет право отказаться от настоящего договора в одностороннем внесудебном порядке, направив стороне, нарушившей антикоррупционные условия, письменное уведомление об отказе от договора. Сторона, по чьей инициативе был прекращен (расторгнут) настоящий договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения ущерба, возникшего в результате прекращения договора и нарушения антикоррупционных условий. Ломосдатчик имеет право включить сторону, нарушившую антикоррупционные условия, в стоп-лист.

8.9. У Ломосдатчика действует единая корпоративная «Горячая линия», которая предназначена для сбора информации о нарушениях, злоупотреблениях и хищениях. Обратиться на «Горячую линию» можно по телефону 8-800-100-4-112 или, отправив сообщение на адрес: tn@88001004112.ru.

8.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся стороны, сообщивших о факте нарушений, и осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего договора фактам.

9. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ПОКУПАТЕЛЬ:

ООО «РИНПО»
Место нахождения Общества: Российская Федерация, Республика Татарстан, город Альметьевск, ул. Базовая, дом 2
Почтовый адрес: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, город Альметьевск, ул. Базовая, дом 2
ИНН / КПП 1644050027 / 164401001
АБ «Девон-Кредит» (ПАО),
г. Альметьевск
Р/счет 40702810300000001813
БИК 049246691
К /счет 30101810722029246691
тел./факс (8553) 312-456

ЛОМОСДАТЧИК:

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина
Место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ): 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, улица Ленина, 75
ИНН 1644003838
Управление "Татнефтегазпереработка"
КПП 164431010
Почтовый адрес УТНГП: 423460, Республика Татарстан, Альметьевск-10
Р/сч 40702810400090001890
Филиал «Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ
К/сч 30101810200000000702
БИК 049205702
Тел. (8553) 313-676

10. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ.

К настоящему договору приложены и являются его неотъемлемой частью:


- 1) Приложение № 1- протокол согласования стоимости;
- 2) Приложение №2- Соглашение об использовании ЭДО;
- 3) Приложение №3 образец товарной накладной по форме ТОРГ-12.

Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «РИНПО»

ПОКУПАТЕЛЬ:

Исполнительный директор
ООО «РИНПО»



М.Р.Губайдуллин

МП
« » 2019 г.



ПОДПИСИ СТОРОН.

ЛОМОСДАТЧИК:

Главный инженер – первый заместитель
Начальника управления
«Татнефтегазпереработка»



Р.Г. Гарифуллин

МП
« » 2019 г.



Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «РИНПО»

Приложение № 1 к договору № 0140/43/124 от «28» февраля 2019 г.

Протокол согласования стоимости на лом и отходы цветных металлов

Протокол согласования стоимости на лом и отходы цветных металлов ООО «РИНПО» (входящие в состав группы компаний ООО "УК "Система-Сервис") для структурных подразделений и дочерних предприятий ПАО «Татнефть» с 1 февраля 2019 года

№ п/п	Наименование лома и отходов цветных металлов, группа, характеристика по ГОСТ Р 54564-2011	Цена за 1 т. нетто в руб.
1	2	3
Лом и отходы алюминия и его сплавов		
1	Металлолом ГОСТ Р 54564-A2 (Лом неэлектропроводного алюминия: электротехнические изделия-провода, голые жилы кабелей и шинурв)	91 000
2	Металлолом ГОСТ Р 54564-A2 (Лом неэлектропроводного алюминия: электротехнические изделия-шины распределительных устройств, трансформаторов)	82 000
3	Металлолом ГОСТ Р 54564-A2 (Лом неэлектропроводного алюминия: электротехнические изделия-трансформаторные катушки в бумажной изоляции, стеклотекстолитной)	55 000
4	Металлолом ГОСТ Р 54564-A8 (Отходы алюминиевого проката и литья)	60 000
5	Металлолом ГОСТ Р 54564-A16 (Лом поршней раздетый без опор, без подшипников, валов, стальных колец и прочих инородных материалов)	65 000
6	Металлолом ГОСТ Р 54564-A18 (Лом алюминиевый литейный смешанный, моторный)	63 000
7	Металлолом ГОСТ Р 54564-A22 (Стружка алюминиевая смешанная)	38 000
8	Металлолом ГОСТ Р 54564-A26 (Лом кабельных изделий. По содержанию алюминия)	72 000
9	Металлолом ГОСТ Р 54564-A31 (Лом и отходы алюминиевых радиаторов, детали алюминиевых кранов, раздетые без латуни и железа)	60 000
Лом и отходы меди		
10	Металлолом ГОСТ Р 54564-M1 (Медные проволоки: голая проволока и шины чистые без покрытий и изоляции)	318 000
11	Металлолом ГОСТ Р 54564-M2 (Медные проводники тока: проволока и шины, освобожденные от изоляции термической обработкой. Лом и кусковые отходы электролитической промышленности, не засоренные другими металлами и сплавами)	314 000
12	Металлолом ГОСТ Р 54564-M3 (Лом и отходы чистой меди без покрытий, полуды и пайки: брашпихты, кованых и штампованных изделий, обрежь, высечка листов, лент, труб, решеток и проволоки без изоляции, троллей с железными приделами. Лом и кусковые отходы электролитической промышленности, не засоренные другими металлами и сплавами)	312 000
13	Металлолом ГОСТ Р 54564-M4 (Лом и отходы смешанные с полудой и пайкой)	305 000
14	Металлолом ГОСТ Р 54564-M5 (Медный смешанный лом без обгоревшей медной проволоки: проводники тока с покрытием лаком, полудой, детали холодильных агрегатов, катушки)	295 000
15	Металлолом ГОСТ Р 54564-M6 (Лом медной эмалированной, лакированной проволоки в диэлектрической изоляции, в изоляции из стеклотекстолита и бумаги или шелковой изоляции (двухслойной))	296 000
16	Металлолом ГОСТ Р 54564-M8 (Стружка чистой меди)	250 000
17	Металлолом ГОСТ Р 54564-M9 (Лом электродвигателей)	19 000
18	Металлолом ГОСТ Р 54564-M12 (Лом кабельных изделий. По содержанию меди)	185 000
Лом и отходы латуни		
19	Металлолом ГОСТ Р 54564-L5 (Латунные радиаторы и латунные радиаторные трубки)	183 000
20	Металлолом ГОСТ Р 54564-L14 (Лом латуни смешанный)	177 000
21	Металлолом ГОСТ Р 54564-L21 (Стружка латуни смешанная)	143 000

Документ создан в электронной форме № 180/11-03 от 29.01.2019. Исполнитель: Муртазина А.Р.
Страница 1 из 14. Страница создана: 23.01.2019 14:41



Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «РИНПО»

Лом и отходы бронзы		
22	Металлолом ГОСТ Р 54564-Br13 (Стружка бронзовая смешанная разных марок сплавов)	163 000
23	Металлолом ГОСТ Р 54564-Br14 (Лом и кусковые отходы бронзы смешанные)	193 000
Лом и отходы никеля и никелевых сплавов		
24	Металлолом ГОСТ Р 54564-Ni6 (Габарит: лом и отходы сталей коррозионностойких, легированных хромом, никелем и их соединениями: марки: от 09X18H9 до 17X18H9, 25X18H9C2, 04X18H10, 08X18H10, 12X18H9, 12X18H10T, 03X18H11, 06X18H11, 03X18H12, 03X18H12T, 08X18H12T)	53 000
25	Металлолом ГОСТ Р 54564-Ni6 (Негабарит: лом и отходы сталей коррозионностойких, легированных хромом, никелем и их соединениями: марки: от 09X18H9 до 17X18H9, 25X18H9C2, 04X18H10, 08X18H10, 12X18H9, 12X18H10T, 03X18H11, 06X18H11, 03X18H12, 03X18H12T, 08X18H12T)	51 000
26	Металлолом ГОСТ Р 54564-Ni8 (Стружка никеля и никелевых сплавов марок: от 09X18H9 до 17X18H9, 25X18H9C2, 04X18H10, 08X18H10, 12X18H9, 12X18H10T, 03X18H11, 06X18H11, 03X18H12, 03X18H12T, 08X18H12T)	31 000
Лом и отходы титана и титановых сплавов		
27	Металлолом ГОСТ Р 54564-Ti (Лом и кусковые отходы титана нелегированного (корпуса фильтров, вакуум-фильтров и сгустителей, перекачивающая и запорная арматура, емкость, колонная и теплообменная аппаратура, воздуховоды, газоходы, трубопроводы, листовая обрезь, емсечка и обечка)	90 000
28	Металлолом ГОСТ Р 54564-T5 (стружка титана и титановых сплавов)	63 000

Примечание: Лом и отходы, имеющие инородные металлы, механические соединения, стружку, сложный лом принимаются с засоренностью по ГОСТ Р 54564-2011

Согласовано:

Начальник экономического
управления ПАО «Татнефть»

_____ Р.А. Салахов

Визы:

Начальник отдела цен и смет
ПАО «Татнефть»

_____ А.Н. Ибатуллина

Начальник УМТО ПАО «Татнефть»

_____ В.Г. Нугманов

Согласовано:

Директор
ООО «УУ «Система-Сервис»

_____ И.Р. Мухамедов

Документ создан в электронной форме. № 180/11-03 от 29.01.2019. Исполнитель: Муртазина А.Р.
Страница 2 из 14. Страница создана: 23.01.2019 14:41





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00200 от « 13 » апреля 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов I-IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
обработка отходов II-IV класса опасности, утилизация отходов II-IV
деятельности)
класса опасности, обезвреживание отходов III-IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «Шарл»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «Шарл»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1021601975636

Идентификационный номер налогоплательщика 1649007473

0601342 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423250, РТ, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2;

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для

423250, РТ, г. Лениногорск, ул. Заводская, 2.

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно


Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «13» апреля 2016 г. № 302.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » _____ 20 г. № _____.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **восьми листах**.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина и ООО «Вторнефтепродукт на сбор, транспортирование и утилизацию отходов отработанных масел № 0140/46/39 от 27.01.2020г.

ДОГОВОР на сбор, транспортирование и утилизацию отходов отработанных масел № 0140/46/39

г. Альметьевск

27.01.2020 г.

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Вторнефтепродукт», именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице директора Шамсутдинова А.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по сбору, транспортированию и утилизации отходов отработанных масел (далее – отходы), указанных Приложении №1 к настоящему Договору и оплатить в порядке и на условиях, предусмотренных в настоящем договоре.

1.2. Исполнитель обязуется оказать Услуги своими силами и с использованием своих материалов.

1.3. Исполнитель не вправе привлекать к оказанию услуг третьих лиц.

1.4. Сроки оказания Услуг: начало 01.02.2020г., окончание 31.12.2021г.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Обеспечить прием отходов Заказчика в объеме, предусмотренном в настоящем договоре.

2.1.2. Своевременно производить оплату за принятые на утилизацию отходы.

2.1.3. По заявке Заказчика предоставить специально оборудованный транспорт или обратную тару для вывоза отходов. При перевозке не допускать загрязнения окружающей среды.

2.1.4. Предоставить необходимую разрешительную документацию, в том числе лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности.

2.1.5. Обеспечить въезд на территорию Заказчика технически исправных транспортных средств, при этом соблюдать скоростной режим, действующий на предприятии.

2.1.6. Принять к сведению СТО ТН 159-2016 (с изм.2) «Положение о порядке допуска подрядных организаций и организации безопасного производства работ в ПАО «Татнефть» и «Политику ПАО «Татнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».

2.2. Заказчик обязан:

Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина и ООО «Вторнефтепродукт на сбор, транспортирование и утилизацию отходов обработанных масел № 0140/46/39 от 27.01.2020г.

промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды;

14.3. Приложение №3: Представление о приостановке работ (оказания услуг) (оборудования)/отстранении от выполняемых работ (оказываемых услуг) на объекте;

14.4. Приложение №4: Перечень нарушений требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, за которые Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком, с указанием штрафных санкций.

14.5. Приложение №5: Соглашение об использовании электронного документооборота.

15. Реквизиты сторон

Заказчик:

**ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
управление «Татнефтегазпереработка»**

Место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ)
423450, Республика Татарстан, Район
Альметьевский, город Альметьевск, улица
Ленина, 75
ИНН 1644003838
ОГРН 1021601623702
ОКПО 05753448
Управление «Татнефтегазпереработка»
КПП 164431010
Почтовый адрес УТНГП: 423460,
Республика Татарстан, Альметьевск-10
р/с 40702810400090001890 Филиал
«Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
тел.: (8553) 313-522, факс: (8553) 313-762,
e-mail: obk_tngp@tatneft.ru

Исполнитель:

ООО «Вторнефтепродукт»

423520, Республика Татарстан,
г. Заинск, ул. Профсоюзная,1а
ИНН/КПП 1631002403/164701001
р/с 40702810762360101007
БИК 049205603
к/с 30101810600000000603
ОСБ «Банк Татарстан» № 8610, г. Казань
ОКПО 48691255
ОКОНХ 11220
ОКВЭД 37.20.7, 37.10.22
Тел./факс 8 (85558) 7-74-34
ooo_vnp@mail.ru

Подписи Сторон:

Заказчик:

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Исполнитель:

Директор
ООО «Вторнефтепродукт»



И.А. Шарипов



А.А. Шамсутдинов

Приложение 20

Договор между ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина и ООО «Вторнефтепродукт на сбор, транспортирование и утилизацию отходов отработанных масел № 0140/46/39 от 27.01.2020г.

Приложение № 1
к Договору № 0140/46/39 от 27.01.2020г.

Протокол соглашения о договорной стоимости к договору № 0140/46/39 от 27.01.2020г. на сбор, транспортирование и утилизацию отработанных масел

Мы, ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности № 4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и ООО «Вторнефтепродукт», именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице директора Шамсутдинова А.А., действующего на основании Устав, с другой стороны удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о структуре и величине договорной цены по договору № 0140/46/39 от 27.01.2020 г.

Настоящее соглашение является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Исполнителем и Заказчиком.

№	Наименование отхода	Ед. изм.	Кол-во в год	Стоимость за ед. с учетом транспортных затрат, (в т.ч. НДС 20%), руб.	Стоимость всего (в т.ч. НДС 20%), руб./год	Стоимость на весь срок действия договора (в т.ч. НДС 20%), руб.
	Отработанные масла, в т.ч.:		46,337			
1	отходы минеральных масел моторных	тн	1,4	4 000,00	5 600,00	11 200,00
2	отходы минеральных масел промышленных	тн	9,7	7 000,00	67 900,00	135 800,00
3	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	тн	5	9 000,00	45 000,00	90 000,00
4	отходы минеральных масел трансмиссионных	тн	0,047	3 500,00	164,50	329,00
5	отходы минеральных масел компрессорных	тн	30	7 000,00	210 000,00	420 000,00
6	отходы минеральных масел турбинных	тн	0,19	7 000,00	1 330,00	2 660,00
	Отработанный керосин:	тн	9,0	9 000,00	81 000,00	162 000,00
	ИТОГО				410 994,50	821 989,00

Заказчик:
Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Исполнитель:
Директор
ООО «Вторнефтепродукт»




И.А. Шарипов



А.А. Шамсутдинов

Документ создан в электронной форме. № 0140/46/39 от 27.01.2020. Исполнитель: Сапунова Э.Ю.





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00417 от « 30 » ноября 20 16 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III, IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов III, IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
обработка отходов III, IV класса опасности, утилизация отходов III
деятельности)
класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «Вторнефтепродукт»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «Вторнефтепродукт»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1021607554231

Идентификационный номер налогоплательщика 1631002403

0601409 *

Приложение 20

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида
деятельности 423521, РТ, г.Занск, ул. Профсоюзная, д.1А;

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для
423521, РТ, г.Занск, ул. Профсоюзная, д.1А.
индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего
органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего
органа-приказа (распоряжения) от «30» ноября 2016 г. № 1204.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой
частью на **семи листах**.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00365 от «06» сентября 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III-IV
(указывается в соответствии с
классом опасности, транспортирование отходов II-IV класса опасности,
утилизация отходов IV класса опасности
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «Зеленый мир»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «Зеленый мир»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1051605003581

Идентификационный номер налогоплательщика 1644032733
0006910 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423461, РТ, г. Альметьевск, проспект Строителей, д.59;

423461, РТ, г. Альметьевск, проспект Строителей, д.59;

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина с правой стороны

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Кульшариновской дороги, кадастровый номер земельного участка

16:45:020143:2859

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 06 » сентябрь 20 16 г. № 943 .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **трех листах**.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Приложение 20

Соглашение на прием и сдачу лома и отходов черных металлов между управлением «Татнефтьснаб» и управлением «Татнефтегазпереработка» № 0350/16/9/19 от 17.01.2019

Соглашение № 0350/16/9/19/0140/44/800 на прием и сдачу лома и отходов черных металлов

г. Бугульма

17 января 2019 г.

Управление «Татнефтьснаб», именуемое в дальнейшем «УТНС», в лице заместителя начальника – главного инженера Управления «Татнефтьснаб» Карнаушенко С.В., действующего на основании Положения об УТНС, с одной стороны, и **управление «Татнефтегазпереработка»**, именуемое в дальнейшем «Ломозаготовитель», в лице заместителя начальника управления по общим вопросам Мустафина Э.Н., действующего на основании Положения об УТНГП, с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Ломозаготовитель обязуется поставить базам УТНС, определенным в данном соглашении, все образующиеся в процессе производства лом и отходы черных металлов (далее «лом») на условиях настоящего соглашения.

1.2. Ломозаготовитель обязуется поставить в 2019 году лом в количестве 142,5 тонн.

Всего, т	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Ноя.	Дек.
142,5	0	10	19,5	10	15,5	15	11	17,5	17	13,5	11	2,5

2. ПОРЯДОК ПРИЕМА-СДАЧИ ЛОМА ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Прием лома проводится по массе нетто, определяемой как разность между массой брутто и массой транспортного средства. Окончательный вес уточняется в приемосдаточных актах после перевески лома в УТНС.

2.2. Прием-сдача лома осуществляется с обязательным составлением на каждую партию лома приемосдаточного акта с указанием наименования класса, категории, вида сданного лома. Приемосдаточный акт оформляется при наличии накладной «Ломозаготовителя» с отметкой ООО ЧОП «Татнефть-Охрана» о пропуске на территорию УТНС.

2.3. Лом сдается в соответствии с ГОСТ 2787-75.

2.4. Не допускается отгрузка лома разной категории и разного вида в одном транспортном средстве. В случае обнаружения в партии сдаваемого лома наличия лома двух и более классов, категорий, вида прием производится по более низкому виду.

2.5. Ломозаготовитель обязуется:

2.5.1. Своими силами, средствами и за свой счет обеспечить сбор, хранение, погрузку лома и доставку его на базы УТНС.

2.5.2. Предоставить УТНС на сдаваемый лом накладную по форме М-15 по системе ЭДО не позднее следующего дня, акт о результатах выходного радиационного контроля, отправляемого лома и удостоверение о взрывобезопасности лома и отходов черных металлов.

6. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

6.1. Все споры или разногласия, возникающие между сторонами по настоящему соглашению, разрешаются путем переговоров. Получившая претензию сторона обязана ее рассмотреть и дать ответ по существу в течение 20 дней от даты ее получения.

6.2. В случае невозможности разрешения спорных вопросов путем переговоров, они подлежат рассмотрению в исполнительном аппарате ПАО «Татнефть».

6.3. Настоящее соглашение составлено в 2-х экземплярах по одному для каждой стороны.

7. АДРЕСА СТОРОН

«УТНС»:

Управление «Татнефтьснаб»

Почтовый адрес: 423200, РТ, г. Бугульма, ул.М. Джалиля, 39

Тел./Факс: (85594) 72-904, 72-985

Куратор по договору: Зиатдинов Рафаэль Камилович, тлф/факс: (85594) 7-29-41,
email: ooz2_utns@tatneft.ru

Базы «УТНС»

Бугульминская база управления «Татнефтьснаб» ПАО «Татнефть» им.

В.Д. Шашина,

Почтовый адрес: РФ, Республика Татарстан, 423232, г. Бугульма, ул. Нефтяников, д. 33. телефон (8-85-594) 7-30-59, факс 7-29-60

Код ЕЛС 1000050110. Код грузополучателя 1215. Станция назначения: Бугульма, Куйб. ж/д. для всех видов отправок. Код станции 648607. ОКПО 00136352.

Лениногорская база управления «Татнефтьснаб» ПАО «Татнефть им. В.Д. Шашина,

Почтовый адрес: РФ, Республика Татарстан, 423250, г. Лениногорск, ул. Белинского, д. 8. тел./факс (85595) 9-29-06

Приложение 20

Код ЕЛС 1000050110. Станция назначения для вагонной отправки: Письмянка, Куйбышевской.ж/д. Код станции 647604. Для контейнеров и мелкой отправки - станция Бугульма, Куйбышевской.ж/д. Код станции 648607. Код грузополучателя 1237. ОКПО 00136352.

Альметьевская база управления «Татнефтеснаб» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина,

Почтовый адрес: 423450, РФ, РТ, г. Альметьевск, ул. Объездная, 5, строение № 2, тел./факс (8553) 31-88-34.

Код ЕЛС 1000050110. Станция назначения для вагонной отправки: Кульшарипово, Куйбышевской ж/д Код станции 647801. Для контейнеров и мелкой отправки - станция Бугульма, Куйбышевской.ж/д, код станции 648607. Код грузополучателя 1289. ОКПО 00136352.

«Ломозаготовитель»:

Управление «Татнефтегазпереработка»

Почтовый адрес: 423460, РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск-10

Тел./факс: (8553) 31-38-63


ПОДПИСИ СТОРОН:

УТНС


С.В. Карнаушенко
18.01
2019 г.



Ломозаготовитель


Э.Н. Мустафин
28.01
2019 г.



Приложение 20

ДОГОВОР на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами №ЭСБП-001133 / 0140/46/76

г. Набережные Челны

1 января 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью "Гринта", именуемое в дальнейшем Региональным оператором, в лице Генерального директора Ярлыченко Светланы Александровны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и управление "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина, именуемое в дальнейшем Потребителем, в лице главного инженер-начальника управления "Татнефтегазпереработка" а Гарифуллина Ришата Гусмановича, действующего (-ей) на основании доверенность №4827/16-03 от 13.12.2017г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор с нижеследующим:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) региональный оператор обязуется принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем ТКО, места накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов (далее – КГО), и периодичность вывоза ТКО, а также информация о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением индивидуальных жилых домов) определяются согласно Приложению №1 к настоящему договору. Для оказания услуг используются контейнеры, принадлежащие Потребителю на праве собственности и/или ином законном основании. Потребитель по согласованию с Региональным оператором может подать заявку на вывоз КГО с установкой специальных бункеров-накопителей объемом 5 м³, 8 м³, 10 м³, 20 м³ и 37 м³ на объекты по накоплению отходов, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору. Условия предоставления специальных бункеров-накопителей стороны устанавливают дополнительно.

3. Способ складирования ТКО -

в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках

(мусоропровода и мусороприемные камеры, в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, в пакеты или другие емкости (указать какие), предоставленные региональным оператором, - указать нужно)

в том числе КГО -

в бункеры, расположенные на контейнерных площадках

(в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов - указать нужно)

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО 1 января 2019 г.

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора: в соответствии с Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам № 10-189/кС от 19.12.2018 г. единый тариф на услугу Регионального оператора составляет 439,03 руб./куб.м с НДС.

(размер оплаты указывается региональным оператором)

В случае изменения предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора (далее – предельного тарифа) в установленном законом порядке, цена на услугу Регионального оператора по настоящему Договору изменяется и принимается равной вновь установленному предельному тарифу с даты введения в действие нового предельного тарифа без заключения сторонами дополнительного соглашения об изменении цены на услугу Регионального оператора.

Информация о предельном едином тарифе на услугу Регионального оператора, о его изменении заблаговременно доводится до сведения Потребителя путем размещения на официальном сайте Регионального оператора, в официальных изданиях средств массовой информации органов государственной власти, предназначенных для опубликования принятых правовых и иных актов, а также может размещаться на информационных стендах, досках объявлений, в платежных документах.

6. Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с ТКО до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с ТКО.

Потребитель в многоквартирном доме или жилом доме оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с ТКО в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Регионального оператора по факту оказания услуг на основании выставленного счета.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже, чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

Стороны обязуются не позднее 5 (пяти) рабочих дней каждого месяца, следующего за месяцем оказания услуг по Договору, сверять объем вывезенных Отходов с обязательным составлением и подписанием акта выполненных работ. Акт выполненных работ подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Регионального оператора, скрепляется печатями Сторон. В случае, если Потребитель не осуществил сверку объемов отходов и не подписал акты оказанных услуг, данный акт высылается Потребителю почтой или иным способом. Потребитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Региональному оператору подписанный акт, либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме. В противном случае Услуги считаются оказанными, акты – подписанными.

7.1. Информация для оплаты услуги по обращению с ТКО может предоставляться Потребителю путем размещения в личном кабинете Потребителя, либо путем отправки в его адрес или адрес электронной почты, указанные в разделе XIII настоящего Договора, информационного листа (платежного документа), содержащего сведения о начислении размера платы и наличии задолженности за услуги по обращению с ТКО.

III. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов

8. Региональный оператор по обращению с ТКО отвечает за обращение с ТКО с момента погрузки таких отходов в мусоровоз в местах накопления ТКО.

9. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования КГО, расположенных на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несет:

В случае приостановления оказания услуг или отказа от исполнения Договора по инициативе / вине Потребителя, ответственность за невывоз отходов перед контролирующими органами, иными лицами несет Потребитель.

25. Показатели качества услуги по обращению с ТКО, порядок установления факта непредоставления или предоставления услуги по обращению с ТКО ненадлежащего качества, порядок изменения размера платы за услугу по обращению с ТКО ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, определяются в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством.

26. Региональный оператор освобождается от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору при наличии обстоятельств, делающих исполнение невозможным. К таким обстоятельствам относятся:

а) отсутствие беспрепятственного доступа мусоровоза к месту накопления отходов (в том числе из-за парковки автомобилей, неочищенных от снега подъездных путей и т.п.);

б) перемещение Потребителем контейнеров с места накопления отходов;

в) техническая неисправность контейнера;

г) возгорание отходов в контейнерах;

д) несоответствие состава отходов требованиям настоящего Договора.

При этом Региональный оператор не позднее 24 часов 00 минут текущего дня уведомляет Потребителя о факте невозможности исполнения обязательств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом.

27. В случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора, что причиняет вред имуществу, здоровью работников, правам и законным интересам Регионального оператора, третьих лиц, Потребитель несет ответственность за причинение вреда Региональному оператору, третьим лицам в полном объеме, включая возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплаты штрафных и иных санкций, судебных издержек. Ответственность Потребителя наступает независимо от того, было ли несоответствие отходов требованиям настоящего Договора явным или скрытым.

28. В случае, если в результате действий Потребителя специальный транспорт оператора по транспортированию ТКО совершил «холостой рейс» (в том числе в результате невозможности проезда специального транспорта к контейнерной площадке, местам накопления отходов ввиду скопления транспортных средств, иных препятствий на подъездных путях, отсутствия подъездных путей, замерзания отходов, примерзания отходов к контейнерам, горения, тления отходов, а также в случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора) Региональный оператор вправе удержать с Потребителя стоимость разового вывоза объема отходов, подлежащего к вывозу по графику или заявке в день нарушения. При указанных обстоятельствах, обнаруженных водителем специального транспорта оператора по обращению с ТКО, водителем в наряде указываются обстоятельства невозможности вывоза ТКО. Подтверждением «холостого рейса» являются данные GPS-навигатора.

VIII. Обстоятельства непреодолимой силы

29. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

30. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

IX. Действие договора

31. Настоящий договор заключается на срок до 31 декабря 2019 г.

32. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

33. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

В случае, если к моменту расторжения или прекращения Договора сумма внесенных Потребителем авансовых платежей в полном объеме не использована, при отсутствии письменного требования от Потребителя о возврате неиспользованной части, Региональный оператор вправе самостоятельно перечислить указанные денежные средства на расчетный счет Потребителя, указанный в Договоре.

X. Прочие условия

34. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатами обеих сторон (при их наличии).

35. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую не уведомление в установленный срок.

36. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с ТКО.

37. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

38. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

39. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются сторонами путем переговоров, а при не достижении согласия – в Арбитражном суде Республики Татарстан.

40. Любые уведомления / документы для Потребителя, в том числе платежные документы направляются по адресу объекта или иному адресу, указанному в настоящем Договоре (адресу регистрации, адресу доставки корреспонденции, адресу электронной почты). Указанные уведомления / документы могут быть вручены Потребителю или его представителю под роспись, направлены по почте или доставлены иным способом, обеспечивающим его получение.

Приложение 20

41. По обоюдному согласию Сторон документооборот по настоящему Договору может осуществляться в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее ЭЦП) и с использованием системы электронного документооборота организации, обеспечивающей обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи (оператор электронного документооборота). Стороны подтверждают, что при наличии технической возможности документооборот осуществляется в электронном виде с применением ЭЦП. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП. В соответствии с действующим законодательством, все документы подписанные ЭЦП, имеют равную юридическую силу с подписанными документами на бумажном носителе.

XI. Согласие на обработку персональных данных Потребителя

42. Потребитель настоящим предоставляет право Региональному оператору осуществлять с целью исполнения настоящего Договора обработку персональных данных Потребителя, полученных Региональным оператором в процессе заключения, исполнения настоящего Договора, в том числе совершать любые действия (операции) или совокупность действий (операций) с использованием средств автоматизации или без использования таких средств с персональными данными, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (распространение, предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение персональных данных.

Срок обработки персональных данных: период действия настоящего Договора, а также до истечения срока исковой давности для предъявления требований после прекращения действия настоящего Договора.

/Гарифуллин Ришат Гусманович/

(подпись потребителя / ФИО полностью)

XII. Приложения к Договору

Приложение № 1 Объем и места накопления ТКО.
Приложение № 2 Информация о Потребителе.

XIII. Реквизиты и подписи сторон

Региональный оператор:

Общество с ограниченной ответственностью "Гринта"
ИНН: 1650326509
КПП: 165001001
ОГРН: 1161650054719
Юридический адрес: 423800, Татарстан Респ, Набережные Челны г, Автосборочный проезд, дом № 29/63, офис 9
Почтовый адрес: 420107, Татарстан Респ, Казань г, Петербургская ул, дом № 53/1, офис 7
P/c: 40702810362000029946 в ОТДЕЛЕНИЕ "БАНК ТАТАРСТАН" N8610
K/c: 30101810600000000603
БИК: 049205603

Представитель по доверенности №3/1 от 25.12.2018 г.

/Залева Р.Т./



Потребитель:

управление "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина
ИНН: 1644003838
КПП: 164431010
ОГРН: 1021601623702
Юридический адрес: 423450, Татарстан Респ, Альметьевский р-н, Альметьевск г, Ленина ул, дом № 75
Почтовый адрес: 423450, Татарстан Респ, Альметьевский р-н, Альметьевск г, Ленина ул, дом № 75
P/c: 40702810400090001890 в Ф-Л БАНКОВСКИЙ ЦЕНТР ТАТАРСТАН ОАО БАНК ЗЕНИТ
K/c: 30101810200000000702
БИК: 049205702
Тел.:

главный инженер-начальник управления "Татнефтегазпереработка"

/Гарифуллин Р.Г./





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

16-00427/П от «05» декабря 2019 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III-IV
(указывается в соответствии с
классом опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
обработка отходов III-IV класса опасности, утилизация отходов III-IV
деятельности)
класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «ГРИНТА»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «ГРИНТА»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1161650054719

Идентификационный номер налогоплательщика 1650326509

0010233 *

Приложение 20

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д.26, этаж 4 помещение 33; 420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д.26, этаж 4 помещение 33; 423878, Республика Татарстан, Тукаевский муниципальный район, Биклянское сельское поселение, ул. Восточная, д.4.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «__» _____ 20__ г. № ____.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 05 » декабря 20 19 г. № 642.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на восемьдесят девять листах.

Руководитель Волжско-Камского межрегионального управления Росприроднадзора

(должность
уполномоченного лица)




(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.И.О. Хайрутдинов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

**ДОГОВОР
ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № 0140/46/126
по сбору и утилизации / обезвреживанию нефтесодержащих отходов**

г. Альметьевск

04.03.2019 г.

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности №4985/16-03 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Татпромэко», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Сафина Рустема Фердаусовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать Услуги по сбору и утилизации/ обезвреживанию нефтесодержащих отходов (далее – Услуги) согласно Перечню нефтесодержащих отходов, подлежащих вывозу (приложение № 1), а Заказчик обязуется оплатить эти Услуги, в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Исполнитель обязуется оказать Услуги своими силами и с использованием своих технических средств.

1.3. Услуги по сбору Отходов производятся по заявкам Заказчика в течение срока действия настоящего Договора.

1.4. Сроки оказания Услуг: с момента заключения договора, но не позднее 01.04.2019 г. по 31.12.2020 г.

1.5. Услуги оказываются по месту нахождения Исполнителя.

2. Порядок оказания Услуг.

2.1. Заказчик самостоятельно обеспечивает погрузку и транспортировку Отходов на производственную базу Исполнителя.

2.2. Прием отходов от Заказчика в целях их дальнейшей утилизации Исполнителем осуществляется по адресу: Республика Татарстан, Черемшанский район, село Нижняя Каменка, Производственная база ООО «Татпромэко».

2.3. Общий тоннаж принятых Отходов рассчитывается путем взвешивания каждого транспортного средства Заказчика до и после выгрузки на производственной базе Исполнителя.

2.4. Завоз Отходов Заказчиком осуществляется по Талонам Исполнителя (Приложение №3), где указывается подразделение Заказчика, дата завоза, наименование (данные вносятся Заказчиком) и количество фактически сдаваемых Отходов, (данные вносятся Исполнителем). Учет поступающих Отходов производится Исполнителем по этим талонам.

2.5. При сдаче Отходов представитель Заказчика обязан иметь при себе:

2.5.1. Талон Исполнителя, где указывается подразделение Заказчика, дата завоза, наименование и количество фактически сдаваемых Отходов, (данные в талоны вносятся Заказчиком).

2.5.2. Накладные в 2-х (двух) экземплярах, в которых должно быть указано следующее: объем Отходов, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печать.

2.6. Один экземпляр накладной остается у Заказчика, второй у Исполнителя, В случае несоответствия объема Отходов, указанного в накладных, с фактическим объемом, в накладные Исполнителем вносятся корректировки с указанием фактического объема.

2.7. Оказание услуг осуществляется поэтапно, отдельными партиями на основании заявок Заказчика. Партией считается объем Отхода, вывезенного по одному талону.

2.8. Заявка направляется Заказчиком на электронную почту Исполнителя info@tatpromeco.ru.

2.9. Заявка должна содержать: Объем Отхода к завозу, наименование и код отхода по

иным органам и организациям, в соответствии с действующим законодательством.

12.8. При разглашении Стороной конфиденциальной информации, такая Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные в результате этого убытки в полном объеме.

12.9. Условия конфиденциальности в отношении настоящего Договора сохраняют свою силу в течение 3 лет после прекращения действия Договора.

13. Срок действия Договора

13.1. Договор действует с 01.04.2019г. и до 31.12.2020г., а в части расчетов – до полного их завершения.

13.2. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора полностью или частично. Об этом Заказчик должен сообщить Исполнителю не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения или изменения Договора. Договор считается расторгнутым или измененным с даты, указанной в уведомлении о его расторжении или изменении. При этом Заказчик обязан оплатить стоимость оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком Услуг и фактические затраты Исполнителя, понесённые им в связи с исполнением своих обязательств по Договору, произведенные на дату расторжения или изменения Договора.

13.3. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора и потребовать возмещения Исполнителем убытков, возникших в результате досрочного расторжения Договора в следующих случаях:

- если Исполнитель не приступает своевременно к исполнению Договора или оказывает Услуги настолько медленно, что окончание Услуг к сроку становится явно невозможным;
- если во время оказания Услуг станет очевидным, что она не будет оказана надлежащим образом;
- если отступления от условий Договора или иные недостатки оказанных Услуг в установленный Заказчиком срок не были устранены либо являются существенными и неустранимыми;
- в случаях существенного нарушения Исполнителем взятых на себя обязательств по настоящему Договору.

Существенными нарушениями Исполнителем условий настоящего Договора являются:

- неоднократное (более 1-го раза) нарушение требований к качеству Услуг, выявленных в ходе или при приёме Услуг Заказчиком;
- если Исполнителем предоставлены недостоверные заверения об обстоятельствах, перечисленных в п.3.6. настоящего Договора.

13.4. Досрочное расторжение Договора в иных случаях может иметь место по соглашению сторон, либо в судебном порядке – по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

13.5. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

13.6. Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

14. К Договору приложены и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

Приложение № 1 – Перечень нефтесодержащих отходов, подлежащих вывозу для утилизации/ обезвреживания;

Приложение № 2 – Протокол соглашения о договорной стоимости Услуг;

Приложение № 3 – Талон приемки опасных отходов на производственную базу ООО «Татпромэко»;

Приложение № 4 – Акт выполненных работ (образец);

Приложение № 5 – Акт-предписание о нарушении требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды;

Приложение 20

Договор возмездного оказания Услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «Татпромэко»

Приложение № 6 – Представление о приостановке работ (оборудования) / отстранении от выполняемых работ на объекте;

Приложение № 7 – Перечень нарушений требований промышленной безопасности, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, за которые Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком, с указанием штрафных санкций;

Приложение № 8 – Соглашение об использовании электронного документооборота.

15. Реквизиты сторон

Заказчик:

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
управление «Татнефтегазпереработка»
Место нахождения Общества (по ЕГРЮЛ) 423450, Республика Татарстан, Район Альметьевский, город Альметьевск, улица Ленина, 75
ИНН 1644003838
ОГРН 1021601623702
ОКПО 05753448
Управление «Татнефтегазпереработка»
КПП 164431010 Почтовый адрес УТНПП: 423460, Республика Татарстан, Альметьевск-10
р/с 40702810400090001890 Филиал «Приволжский»
ПАО Банк ЗЕНИТ
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
тел.: (8553) 313-522, факс: (8553) 313-762

Исполнитель:

ООО «Татпромэко»
Юридический адрес: 420087, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Гвардейская, дом 56А, офис 201
Почтовый адрес: 420087, Республика Татарстан, г. Казань, ОПС №87, а/я 31
ИНН 1655270313
КПП 166001001
ОГРН 1131690036576
ОКПО/ОКАТО 40659571/92401367000
р/с 40702810820640002371 Филиал № 6318 Банка ВТБ (ПАО) г. Самара
к/с 30101810422023601968
БИК 043601968
тел: (843) 216-65-95

Подписи сторон:

Заказчик

Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Исполнитель

Генеральный директор
ООО «Татпромэко»



/ И.А. Шарипов



/ Р.Ф. Сафин

Приложение 20

Договор возмездного оказания Услуг между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и ООО «Татпромэко»


Приложение № 1
к Договору № 0140/06/126 от 04.03.2019г.

Перечень нефтесодержащих отходов, подлежащих вывозу для утилизации / обезвреживания

№ п/п	Наименование	Категория отходов (жид/тв)	Ед. изм.	Код ФККО	Кол-во
1.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	твердый	тн	91920101393	1,32

Заказчик
Начальник управления
«Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина



 / И.А. Шарипов

Исполнитель
Генеральный директор
ООО «Татпромэко»


М.П.  / Р.Ф. Сафин

Страница 1 из 2

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (30) - 7615 - СТОУБ/П от 26 апреля 2019 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04 мая 2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов I, II, III, IV классов опасности, транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности, обработка отходов II, III, IV классов опасности, утилизация отходов III, IV классов опасности, обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью
«Природоохранный комплекс «ЭКО+»

(указывается полное наименование)

ООО «ПК «ЭКО+»

и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование)

Общества с ограниченной ответственностью

организационно-правовая форма юридического лица

Основной государственный регистрационный номер юридического лица 1183025006922

Идентификационный номер налогоплательщика 3025034208

0000781 *

Место нахождения: 416357, Астраханская область, Икрянинский район, р.п. Ильинка

(адрес места нахождения)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Адрес 1: РФ, Астраханская область, Икрянинский район, 1 км южнее р.п.Ильинка;

Адрес 2: РФ, Астраханская область, Икрянинский район, р.п.Ильинка, литер строения Л, на расстоянии L-1.0 км южнее р.п.Ильинка;

Адрес 3: РФ, Астраханская область, Икрянинский район, р.п.Ильинка, литера строений К, Ц, Ц1, Ц2, Ц3, на расстоянии L-1.0 км южнее р.п.Ильинка;

Адрес 4: РФ, Астраханская область, Икрянинский район, р.п.Ильинка, литер строения К, на расстоянии L-1.0 км южнее р.п.Ильинка

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 26 апреля 2019 г. №401 (переоформлена лицензия № (30) – 503 – СТУБ/П от 31.10.2018 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности).

Настоящая лицензия имеет одно приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 262 страницах.

Руководитель Управления
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования
по Астраханской области

(должность уполномоченного лица)
М.П.


Ю.Ю. Брынцев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)



Страница 170 из 262
(без лицензии не действительно)
от 26 апреля 2019 г. № (30) - 7615 - СТОУБ/П

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности и отхода	Виды работ выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления лицензируемых видов деятельности
2844	смесь отходов высокотемпературных органических теплоносителей на основе дифенила и дифенилоксида и на основе полиалкилбензола	41991281313	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2845	отходы теплоносителей и хладоносителей на основе водного раствора формиата калия и пропиленгликоля	41992531313	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2846	отходы пероксида водорода при технических испытаниях и измерениях	94129111103	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2847	отходы сепарации дизельного топлива на водном транспорте (судах) (содержание нефтепродуктов 15% и более)	92443151393	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2848	вода, загрязненная этиленгликолем, при мойке и пропарке котлов железнодорожных вагонов-цистерн	92213551323	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2849	смесь отходов очистки железнодорожных вагонов-цистерн перевозки сероуглерода и монометиланилина	92212261393	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2850	отходы лимонной кислоты при обезжиривании и удалении ржавчины с металлических деталей автотранспортных средств	92172141393	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2851	водоэмульсионная эмульсия с содержанием масла 15% и более при проверке системы пожаротушения трансформаторов	91862731313	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2852	отходы регенерации (отгонки) растворителя на основе растворителя, загрязненного лакокрасочными материалами	74352111323	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2853	отходы мойки оборудования кухонь, столовых, предприятий общественного питания раствором ортофосфорной кислоты	73618111103	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2854	водно-масляная эмульсия при очистке нефтесодержащих сточных вод ультрафильтрацией, содержащая нефтепродукты в количестве 15% и более	72331111313	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2855	воды замасленные емкостей аварийного слива масла маслонаполненного электрооборудования (содержание нефтепродуктов 15% и более)	69132302313	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2856	пенообразователь синтетический на основе углеводородных сульфонов и фторсодержащих поверхностно-активных веществ, утративший потребительские свойства	48922621103	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2857	отходы высокотемпературных органических теплоносителей на основе дифенилового эфира и бифенила	41991221313	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2858	проявитель фотопленки отработанный	41721131103	III класс	Сбор,	Адрес 1
				Транспортирование	Адрес 3
2859	осадки ванн гальванических производств в смеси с осадками ванн травления и обезжиривания, содержащие соединения меди и цинка	36348293393	III класс	Транспортирование	Адрес 1

Руководитель Управления
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования
по Астраханской области
(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Ю.Ю. Брынцев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурин, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре,
420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

21.11.2019 № 4083-исх

На № _____ от _____

Начальнику отдела изысканий
ООО «НефтьСтройПроект»

И.И. ЯКУПОВУ

otdel_gep@mail.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Ирек Ильдусович!

Государственный Комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам, рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации по объекту: «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)», сообщает следующее.

Согласно представленному картографическому материалу, испрашиваемый участок не затрагивает особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения и их охранные зоны, расположенные в Бавлинском муниципальном районе Республики Татарстан, в соответствии с данными Государственного реестра ООПТ в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24 июля 2009 г. № 520.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в вышеуказанном муниципальном районе представлены в приложении.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан и Красную книгу Российской Федерации, непосредственно в зоне проекта, могут быть получены только в рамках натурных обследований.

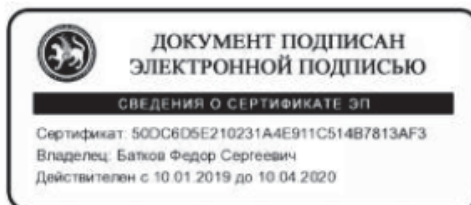
Одновременно сообщаем, что в целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное

Приложение 21

учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Председатель



Ф.С.Батков

Габидуллин Р.Р.
8 (843) 211 68 62

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу РТ, зафиксированных в Бавлинском районе РТ

Животные, всего видов 51 в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 9 видов: еж ушастый, кутора обыкновенная, ночница Брандта, кожан двухцветный, кожан северный, заяц-беляк, мышовка степная, пеструшка степная, тушканчик большой;

Класс Птицы 20 видов: гусь серый, лунь полевой, лунь степной, лунь луговой, осоед обыкновенный, орел-карлик, могильник, сапсан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, кроншнеп большой, клинтух, горлица обыкновенная, сова белая, сплюшка, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, сизоворонка, угод;

Амфибии 1 вид: тритон гребенчатый;

Рыбы 2 вида: хариус европейский, подкаменщик обыкновенный;

Беспозвоночные - 19 видов: дыбка степная, жужелица Бессарабская, оленек обыкновенный, навозник весенний, златоглазка перламутровая, аскалаф пёстрый, хвостonosец подалирий, голубянка бавий, прозерпина, павлиний глаз малый ночной, медведица чистая, орденская лента голубая, сколия четырехточечная, бембикс носатый, пчела-плотник обыкновенная, шмель степной, шмель пластинчатозубый, степной муравей-жнец, ктырь шершневидный;

Растения, всего 54 вида:

Отдел покрытосеменные – 53 вида:

лук тюльпанолистный, бедренец известколюбивый, полынь солянковидная, астра альпийская, василек русский, солонечник русский, солонечник татарский, пижма тысячелистная, пижма Киттари, бурачок ленский, бурачок извилистый, клаусия солнцелюбивая, катран татарский, вечерница сибирская, вайда ребристая, пустынная Корина, прутняк простертый, терескен обыкновенный, осока Буксбаума, скабиоза исетская, астрагал рогоплодный, астрагал Гельма, астрагал волжский, астрагал Цингера, копеечник крупноцветковый, остролодочник пышноцветущий, остролодочник Князева, остролодочник колосистый, золототысячник топяной, шаровница точечная, шпажник тонкий, триостренник приморский, котовник украинский, шалфей поникающий, рябчик русский, углостебельник высокий, лен уральский, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник мясокрасный, ятрышник шлемоносный, овсец пустынный, тонконог жестколистный, перловник высокий, ломкоколосник ситниковый, ковыль опушеннолистный, ковыль Коржинского, ковыль Лессинга, ковыль перистый, ковыль сарептский, курчавка кустарниковая, миндаль низкий, спирея зверобоелистная, ясменник шероховатый,

Отдел голосеменные – 1 вид:

хвойник двухколосковый.

ИТОГО 105 видов.

Приложение 21

Лист согласования к документу № 4083-исх от 21.11.2019

Инициатор согласования: Габидуллин Р.Р. Старший специалист 1 разряда разряда
отдела биоразнообразия

Согласование инициировано: 21.11.2019 12:26

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: последовательное				
1	Миннегулова Р.Т.		Согласовано 21.11.2019 - 14:14	-
2	Чиспияков Р.Э.		Согласовано 21.11.2019 - 15:03	-
3	Шарафутдинов Р.Г.		🔒Согласовано 21.11.2019 - 15:05	-
Тип согласования: последовательное				
4	Батков Ф.С.		🔒Подписано 21.11.2019 - 15:08	-

Приложение 21

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань, 420124



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУҖАЛЫГЫ
МИНИСТРЛЫГЫ
Ямашева пр., 37нчы А йорт, Казан шәһ,420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

№ _____
На №78/20 от 03.06.2020

Начальнику отдела изысканий
ООО «НефтьСтройПроект»
И.И.Якупову

О предоставлении сведений

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении данных о наличии (отсутствии) на участках работ земель лесного фонда, лесопарковых зеленых поясов для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО) сообщаем, что согласно представленной схеме размещения участки изысканий находятся за пределами земель лесного фонда, информация о наличии (отсутствии) на участках работ городских лесов и лесопарковых зеленых поясов в государственном лесном реестре отсутствует.

Первый заместитель министра

И.Н.Зарипов

В.И.Чернов
(843) 221-37-42

Приложение 22

Управление «ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер - первый
заместитель начальника управления
«Татнефтегазпереработка»



Р.Г. Гарифуллин
2018г.

Программа производственного
экологического контроля

Альметьевск 2018

СОГ.ЛАСОВАПО

Руководитель Управления Федеральной
Службы по надзору в сфере природопользования
(Росприроднадзора) по Республике Татарстан

Хайруллин Ф.Ю.

Таблица 7.2.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ЦДВ на источниках выбросов

Цех	Наименование	Номер источника	Выбрасываемое вещество		Наименование	Периодичность контроля	Норматив выбросов ЦДВ(ВСВ)		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			Код	4			5	6		
Номер	2	3	01-Минибаевский ГПЗ							
1	Цех № 1 / Компрессорная обгазованного газа Компрессор 10ГКНМ)	0005	0301	Азота диоксид	1 раз в квартал	8,3872	2621,00	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ	
						1,53344	479,20			
						0,311168	97,24			
2	Цех № 2 / ГОУ-2, Печь ПБ-2.2 № 105.	0011	0301	Углерода оксид	1 раз в год	4,32	1350,00	ПСЛ	определяется ПСЛ	
						0,898525992	57,169			
						0,146010474	9,290			
3	Цех № 2 / ГОУ-2, Печь ПБ-2.2 № 104.	0012	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,898525992	57,169	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ	
						2,1702216	138,081			
						0,146010474	9,290			
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,146010474	9,290	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ	

Приложение 22

20	Цех №1 / УСО-60 - Учисток получения серы Печь дожига Р-405N.	0146	0301	Азота диоксид	2 раза в год	0,0921984	360,150	ПСЛ ЦНИПР	определяет св ПСЛ										
										0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет	0,01498224	58,524	определяет св ПСЛ				
										0330	Англирид сернистый	2 раза в год	21,27350848	83099,643	определяет св ПСЛ				
										0337	Углерода оксид	2 раза в год	2,46048	9611,25	определяет св ПСЛ				
										0301	Азота диоксид	2 раза в год	0,033373045	148,325	определяет св ПСЛ				
										0304	Азота оксид	2 раза в год	0,00542312	24,103	определяет св ПСЛ				
										0330	Англирид сернистый	1 раз в 5 лет	6,8056E-06	0,030	определяет св ПСЛ				
										0337	Углерода оксид	2 раза в год	0,0839297	373,021	определяет св ПСЛ				
										03-Бавлинский газовый пех (Бавлинский район)									
										22	БУСО / Учисток серосистия. Подогреватель П-101.	0401	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,055461394	396,174	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
0330	Англирид сернистый	1 раз в 5 лет	0,001922202	13,730	определяется ПСЛ														
0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,143263008	1023,307	определяется ПСЛ														
0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,155740879	129,784	определяется ПСЛ														
0330	Англирид сернистый	1 раз в год	4,10592	3421,600	определяется ПСЛ														
0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,389508	324,590	определяется ПСЛ														
23	БУСО / Учисток серосистия. Печь дожига.	0406	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,155740879	129,784	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ										
			0330	Англирид сернистый	1 раз в год	4,10592	3421,600			определяется ПСЛ									
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,389508	324,590			определяется ПСЛ									
04-ЦНИПР (Альметьевский район)																			
24	ЦНИПР / Точильная	0121	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,003739271	23,666	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ										
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,000607632	3,846			определяется ПСЛ									
			0330	Англирид сернистый	1 раз в 5 лет	0,000412464	2,611			определяется ПСЛ									



УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер-директор
 государственного учреждения
 «Федеральный центр исследований
 и разработки технологий
 защиты атмосферы от загрязнения»
 Р.Г. Гарифуллин
 2019 год



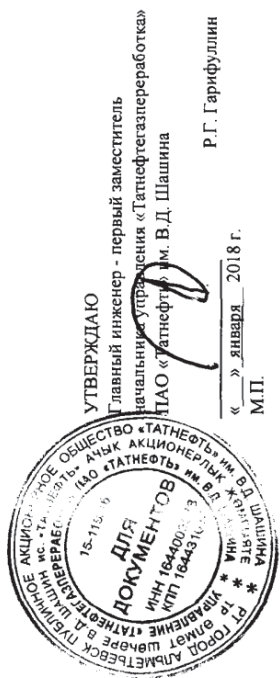
СОГЛАСОВАНО
 Начальник ГО Управления Роспотребнадзора
 по РТ (г.Актюбск) в Бузульгинском, Агапалевском, Бавлинском,
 Ютаевском районах
 В.В. Долгих
 2019 год

План-график
 проведения производственных лабораторных исследований
 атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны
 объектов и населенных пунктов, находящихся в зоне влияния выбросов, управления "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть" на 2020 год

№	Точка отбора пробы на границе СЗЗ (ориентир на местность)	Источник загрязнения/площадка (или проспект/перекресток) ЦДН	Место расположения объекта	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Доп. ПДК на границе СЗЗ (с учетом фоновых колебаний)	Класс опасности вещества (в зависимости от класса)	Периодичность (кратность) отбора проб	Время исследований в год	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	На расстоянии 630 м от окружения площадки Бавлинского завода (с восточной стороны)	Площадка Бавлинского завода сероочистки	Бавлинский район, 54.40305, 53.334592	0333 0301 0310 0337	Серводиоксид Диоксид азота Сернистый ангидрид Углерода оксид	0,589 0,431 0,135 0,511	II III III IV	1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в месяц	12 12 12 12	
2	На расстоянии 200 м от окружения площадки Бавлинской установки сероочистки (фао)	Давление источника для определения фаз	Бавлинский район, 54.40305, 53.334592	0333 0301 0310 0337	Серводиоксид Диоксид азота Сернистый ангидрид Углерода оксид	0,589 0,431 0,135 0,511	II III III IV	1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в месяц	12 12 12 12	

Начальник ТСБК и ОП
 А.М. Ахметзянов

тел. Сергеева Ю.В.
 8 (8553)313-762
 obk_inf@tatneft.ru



П.Л.Н

мероприятий по охране окружающей среды,
рациональному использованию природных ресурсов и обеспечению экологической безопасности на 2018 год
по управлению «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

№ п/п	Наименование мероприятия по этапам исполнения (с указанием, при возможности, объема выполняемых работ, марки и производительности устанавливаемого оборудования)	Сметная стоимость (тыс.руб.)	Источники финансирования*, тыс.руб.			Срок исполнения мероприятия, его этапов год, кв.	Исполнитель (подрядчик)**	Наличие договора на выполнение работ (дата, №)	Ожидаемый результат от реализации мероприятия	Ответственный за реализацию мероприятия	
			Федеральный бюджет	Бюджет субъекта РФ	Собственные средства						Другие источники
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
По охране атмосферного воздуха											
1	Капитальный ремонт газопроводов	29 091,00	-	-	29 091,00	-	II – IV квартал	Подрядная организация определится в результате тендера	Договор на стадии подписания	Исключение возможных выбросов при откате трубопроводов	Начальник ОКСиР В.Н. Кирдяшов
2	Капитальный ремонт технологических трубопроводов	2 000,00	-	-	2 000,00	-	II – IV квартал	Подрядная организация определится в результате тендера	Договор на стадии подписания	Исключение возможных выбросов при откате трубопроводов	Начальник ОКСиР В.Н. Кирдяшов
3	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу	-	-	-	332,34	-	I – IV квартал	Промышленно-санитарная лаборатория ЦНИПР управления ТНГП	-	Контроль нормативов ПДВ	Начальник ЦНИПР А.Д. Вадигуллин
4	Установление окончательных границ размеров СЗЗ для площадки Бавлинский газовый цех	-	-	-	750,00	-	IV квартал	ООО «Центр-Экосервис»	33-15/0140/06/1588	Установление размеров СЗЗ	Начальник ТСБКИОП А.М. Ахметзянов

Приложение 22

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	Техническое диагностирование промышленных газопроводов, продуктопроводов и технологических трубопроводов	-	-	-	5 163,47	-	II – IV квартал	Подрядная организация определится в результате тендера	Договор будет заключен в II кв. 2018г.	Выявление потенциально опасных участков трубопроводов для своевременной замены и исключения возможных выбросов при отказе трубопроводов	Главный механик А.В. Фарездинов, Заместитель начальника отдела ЦИТС Р.Р. Сафуллин
	Итого:	31 091,00	-	-	37 336,81	-	-	-	-	-	-
По рациональному использованию водных ресурсов и охране водных объектов											
1	Капитальный ремонт водоводов технологической воды.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Учет в установленном порядке забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных вод в р. Ст. Зай	-	-	-	-	-	ежедневно	Цех № 5	собственные силы	Рациональное использование водных ресурсов	Начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов
3	Содержание в исправном состоянии эксплуатируемых сооружений на водозаборе, очистных сооружениях.	-	-	-	-	-	ежедневно	Цех № 5	собственные силы	Рациональное использование водных ресурсов	Начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов
4	Аналитический контроль качества поверхностной воды, забираемой из р. Степной Зай	-	-	-	91,87	-	24 исследования в год	Газоаналитическая лаборатория ЦНИПР управления «ТНГП»	собственные силы	Контроль за состоянием водного объекта	Начальник ЦНИПР А.Д. Вадигуллин
5	Текущий ремонт колодцев	-	-	-	25,00	-	II квартал	Цех № 5	собственные силы	Рациональное использование водных ресурсов	Начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов
6	Аналитический контроль качества сточной воды, сбрасываемой в р. Степной Зай	-	-	-	152,50	-	24 исследования в год	Газоаналитическая лаборатория ЦНИПР управления «ТНГП»	собственные силы	Контроль НДС	Начальник ЦНИПР А.Д. Вадигуллин
7	Аналитический контроль качества воды в поверхностном водном объекте (р. Степной Зай, выше-ниже 500м от водозабора, сброса сточных вод)	-	-	-	305,00	-	48 исследований в год	Газоаналитическая лаборатория ЦНИПР управления «ТНГП»	собственные силы	Контроль НДС	Начальник ЦНИПР А.Д. Вадигуллин
8	Проведение своевременной поверки прибора учета воды, расположенного на месте сброса воды в водный объект	-	-	-	9,50	-	III квартал	Цех № 5	Договор будет заключен в I кв. 2018г.	Рациональное использование водных ресурсов	Начальник ОАПП С.Д. Коптев, начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Аналитический контроль поверхностных вод в местах пересечения с водными переходами трубопроводов	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	итого:	0,00	-	-	583,87	-	-	-	-	-	-
По сокращению объемов образования отходов производства и потребления и их утилизации											
1	Организация селективного сбора и размещения отходов производства и потребления	-	-	-	-	-	I – IV квартал	Начальники цехов	Договоры в стадии оформления	Охрана окружающей среды	Начальник ТСБЮОП А.М. Ахметзянов
2	Своевременная передача отходов производства и потребления специализированным организациям для размещения и использования	-	-	-	4 959,60	-	I – IV квартал	ООО «Чистый город», ООО «Экоистема», ООО «Мехуоборка-Кама» и др.	Договоры в стадии оформления	Размещение отходов в санкционированных местах с целью предотвращения загрязнения почвы	Начальник ТСБЮОП А.М. Ахметзянов
	итого:	-	-	-	4 959,60	-	-	-	-	-	-
По охране и рациональному использованию почв и земельных ресурсов											
1	Регулятивная нарушенных земель	-	-	-	63,7	-	II – IV квартал	Подрядчики	Договоры будут заключены во II – III кв. 2018 г.	Восстановление земельных ресурсов	Начальник цеха №12 Н.Р. Валигуллин
	итого:	-	-	-	63,70	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО:	31 091,00	-	-	42 943,98	-	-	-	-	-	-

Начальник технологической службы по борьбе с коррозией и охране природы



А.М. АХМЕТЖАНОВ

Исполнитель: Сергеев Ю.В.
(8553) 313-762
obk_trgp@tatneft.ru

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета в период СМР
Соруایت © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.3.5646 (от 20.06.2019) [3D]
Серийный номер 01-01-0664, ОАО "Нефтехимпроект"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки		Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв. расчете	В расчете	
		X (м)	Y (м)		Высота подъема (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
																	Дистанция замера (расчета) R (м)
001	Помещение КИП	2384645.00	322251.00	2.00	12.56		64.3	61.0	57.8	56.8	55.3	50.0	49.2	45.4	47.8	57.4	Да
002	Насосная НЦ-102/1	2384637.00	322236.00	2.00	12.56		77.0	75.3	74.2	70.0	65.7	59.1	54.2	53.3	53.5	67.9	Да
003	Насосная НЦ-101/1	2384639.50	322255.00	2.00	12.56		86.1	84.0	83.2	80.8	76.1	74.1	69.1	65.0	59.1	78.8	Да
004	Насосная НЦ-103/2	2384636.00	322252.00	2.00	12.56		82.3	80.7	79.3	73.4	68.9	67.4	63.8	59.9	51.6	72.5	Да
005	Насосная НЦ-109/2	2384641.50	322250.00	2.00	12.56		66.6	73.5	75.6	85.7	83.6	84.4	75.8	66.4	58.7	86.6	Да
006	Воздушная компрессорная	2384528.50	322204.50	2.00	12.56		79.3	75.2	81.1	74.8	66.8	65.3	61.0	56.7	53.0	71.6	Да
007	Площадка компрессоров	2384570.00	322160.50	2.00	12.56		86.1	87.8	88.6	97.4	94.6	91.0	86.1	83.3	82.3	96.6	Да
008	Лаборатория	2384555.50	322192.00	2.00	6.28		69.6	58.7	64.0	70.7	70.1	55.2	47.7	47.1	68.4	Да	
009	Грузовой автомобиль КАМАЗ 5320	2384739.00	322289.00	2.00	12.56		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	Да
010	Грузовой автомобиль КАМАЗ 5320	2384756.50	322203.00	2.00	12.56		76.0	76.0	77.0	78.0	79.0	76.0	71.0	67.0	60.0	80.5	Да
011	Грузовой автомобиль КАМАЗ 5320	2384667.50	322175.00	2.00	12.56		76.0	76.0	77.0	78.0	79.0	76.0	71.0	67.0	60.0	80.5	Да
012	Копровая установка	2384764.50	322259.00	5.00	12.56		73.3	73.3	94.7	96.0	96.3	95.9	92.6	88.4	83.9	100.0	Да
013	Компрессор	2384720.00	322184.00	2.00	12.56		98.6	98.6	100.3	101.9	103.3	103.9	101.2	97.4	93.6	108.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Коэффициент звукопоглощения α , в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										В расчете		
					31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
														0.30		0.30	0.30
001	Препятствие - ломаная	(2384637.5, 322237, 0), (2384638.5, 322236, 0), (2384637, 322234.5, 0), (2384635.5, 322236, 0), (2384637, 322237.5, 0), (2384637.5, 322237, 0)	0.15	3.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	Да
002	Препятствие - ломаная	(2384639, 322256.5, 0), (2384634.5, 322252, 0), (2384636, 322250.5, 0), (2384641.5, 322249, 0),	0.15	3.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	Да

Приложение 23

001	Расчетная площадка	X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)
		2375001.00	321954.50	2392226.50	321954.50	11167.00	1015.18
						2.00	1565.95
							1015.18
							Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ла.эвб	Ла.макс
		X (м)	Y (м)												
014	Р.Т. на границе охранной зоны (авто) из Полигон	2385225.50	321245.50	2.00	31.7	29.4	39.1	39.7	39	36.5	26.5	0	0	40.20	
015	Р.Т. на границе охранной зоны (авто) из Полигон	2384180.50	321587.50	2.00	34.2	31.6	41	41.7	41.2	39.2	30.5	5.4	0	42.70	

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ла.эвб	Ла.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384740.00	322332.00	2.00	49.5	46.7	60	61.2	61.5	60.9	57.2	51.2	40.2	64.80	
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384496.25	322201.38	2.00	49.5	45.8	50.3	49.8	48.8	47	41.5	30.9	13.3	50.90	
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384518.50	322106.19	2.00	47.1	44.9	50.2	51.8	51.1	49.8	44.8	34.3	14.9	53.50	
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384847.50	322138.78	2.00	48.4	46	54.8	55.9	56	55.3	51.1	43.6	26.8	59.00	
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384889.00	322244.75	2.00	46.8	45	56.5	57.6	58	57.2	53	45.6	30.3	60.90	

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ла.эвб	Ла.макс
		X (м)	Y (м)												
007	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2384068.00	321209.00	2.00	30.6	28	34.3	33.8	32	28.1	16.5	0	0	32.70	
008	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2384192.50	321583.69	2.00	34	31.5	41	41.8	41.3	39.3	30.6	5.6	0	42.80	
009	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2383933.50	321297.47	2.00	30.9	28.3	37.9	38.4	37.6	34.9	23.9	0	0	38.60	

Приложение 23

010	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2383497.25	322162.41	2.00	33	30.4	38.2	38.5	37.6	34.9	23.9	0	0	0	38.60
011	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2384797.75	323330.25	2.00	32.9	30.5	39.5	40	39.3	37	27.1	0	0	0	40.50
012	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2385942.75	322244.06	2.00	32.9	30.1	38.8	39.1	38.3	35.8	25.3	0	0	0	39.40
013	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2385208.25	321242.28	2.00	31.5	29.1	39.1	39.7	39	36.6	26.6	0	0	0	40.20
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны															
N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Лаэжв	Ла.макс
		X (м)	Y (м)												
016	Р.Т. на границе жилой зоны (авто) из Полигон	2383863.50	320933.00	2.00	28.4	25.8	32.3	31.7	29.6	25.1	10.9	0	0	0	30.10

Приложение 23

Отчет

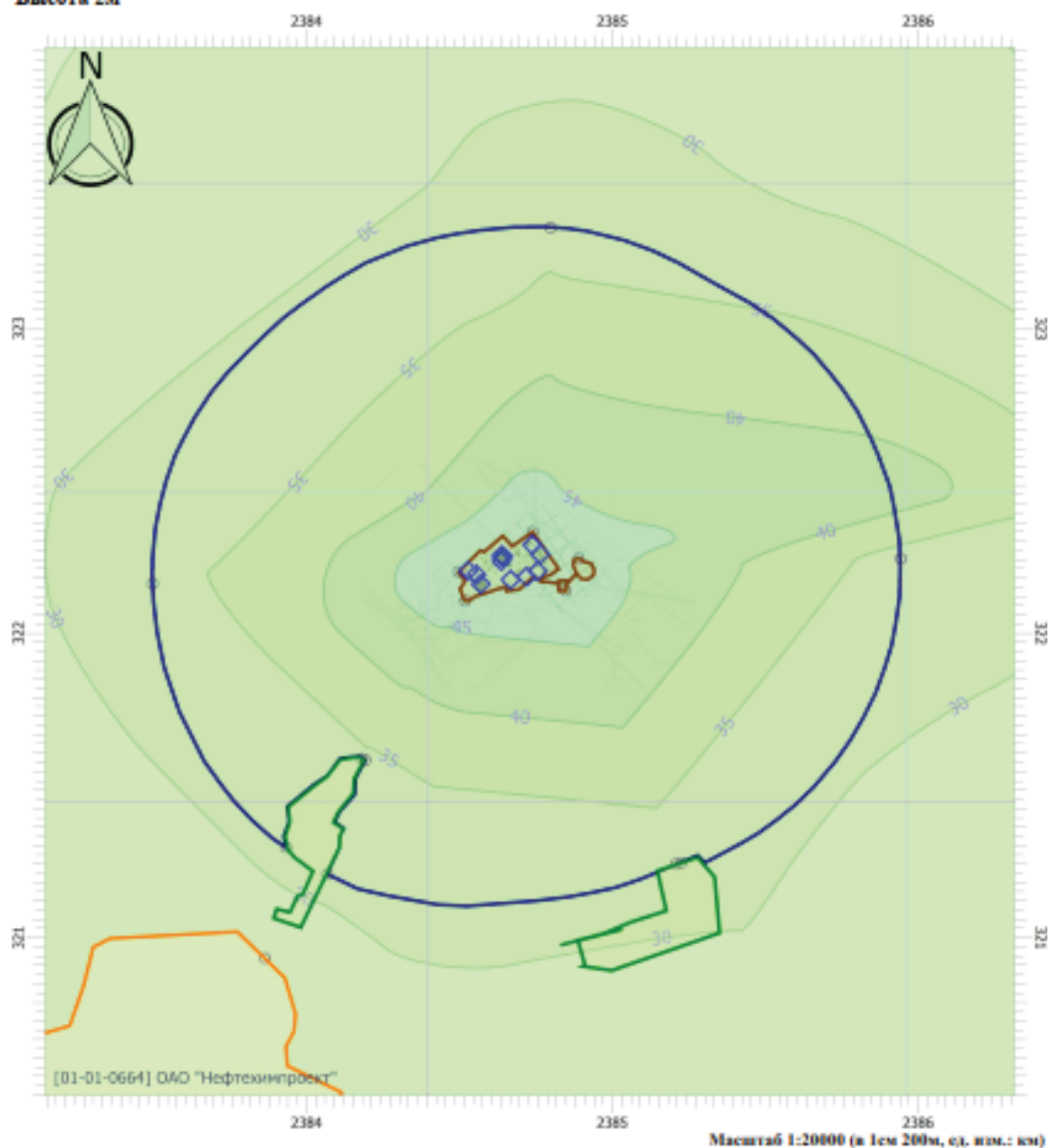
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровень шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

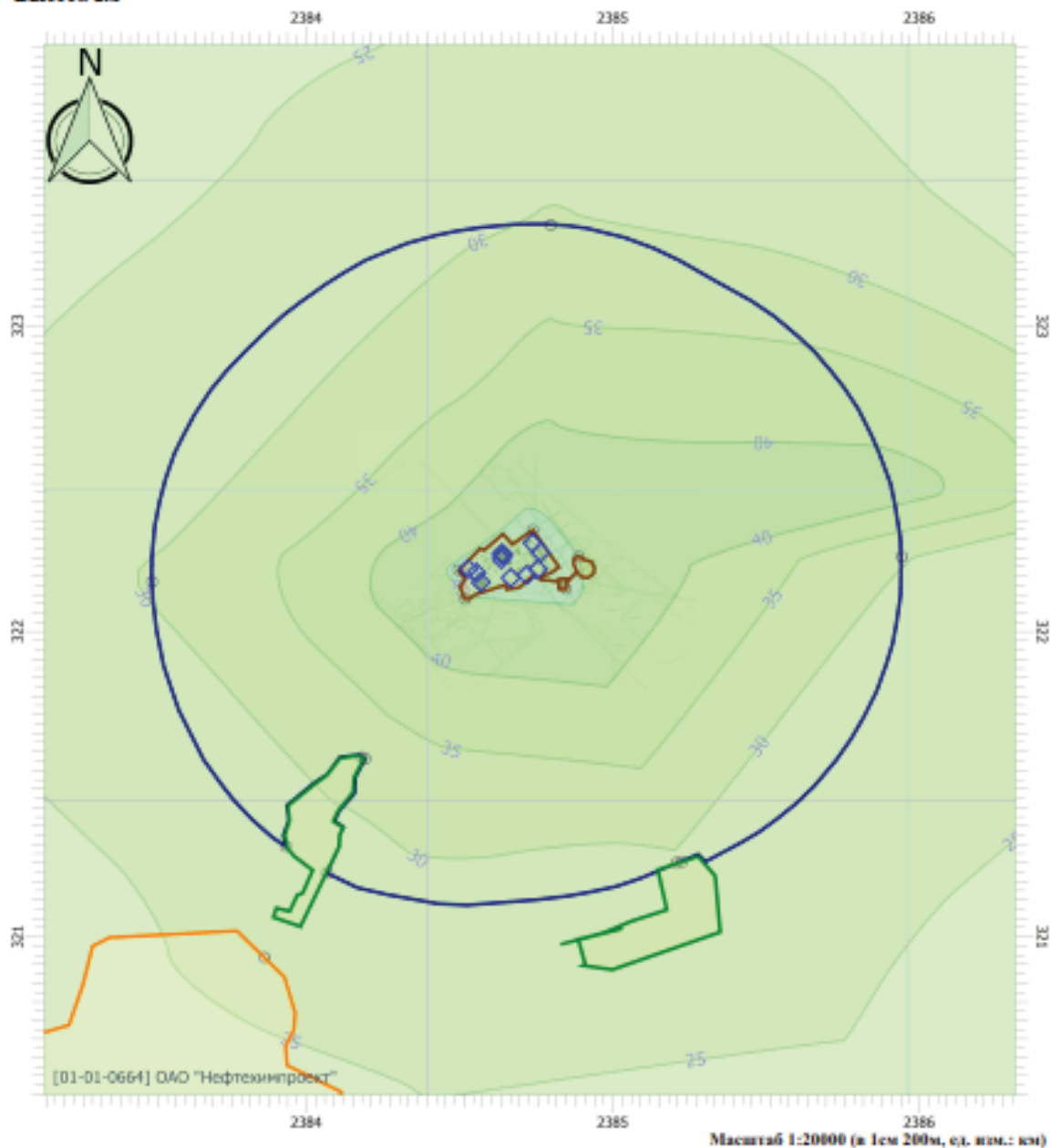
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

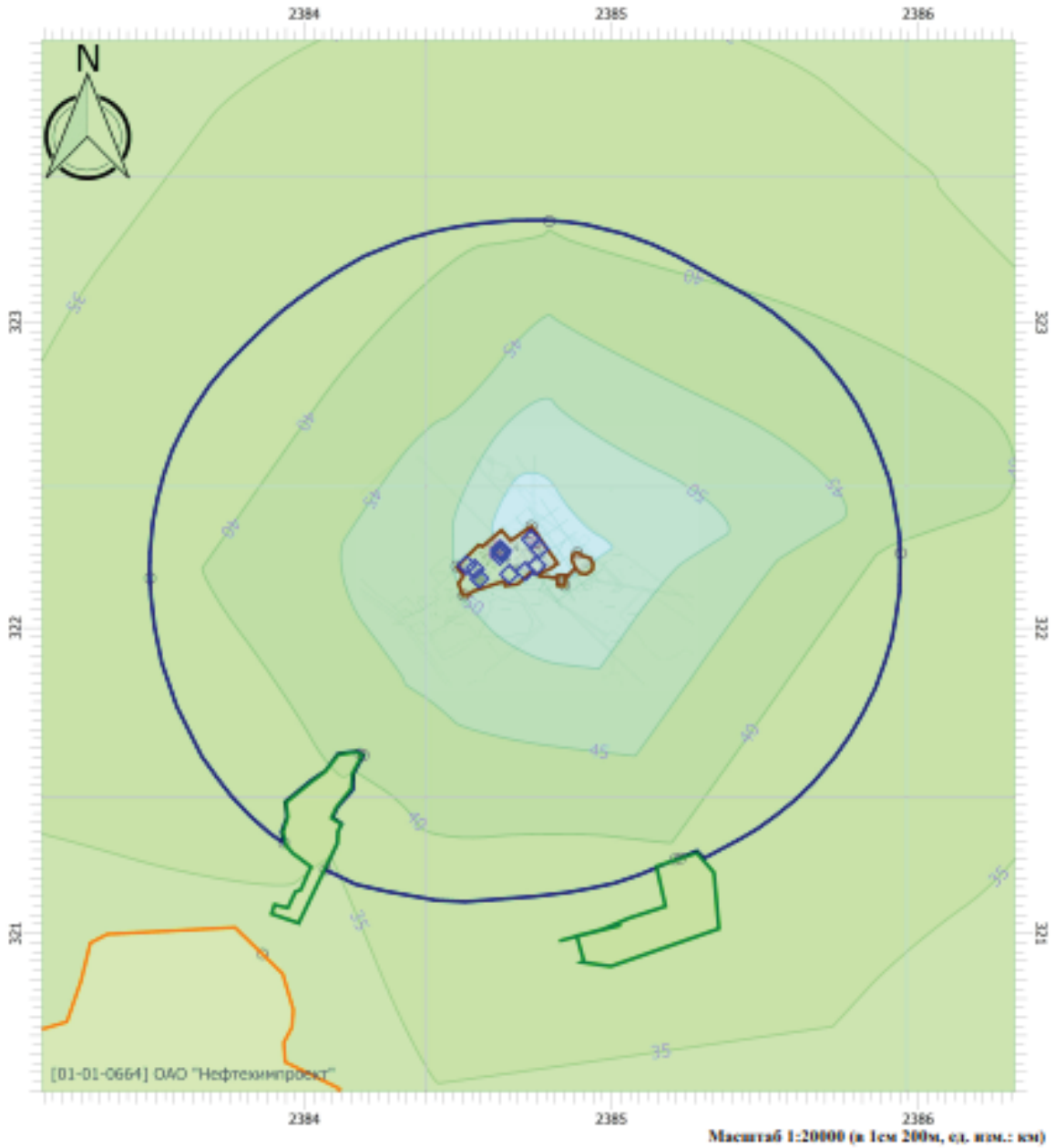
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

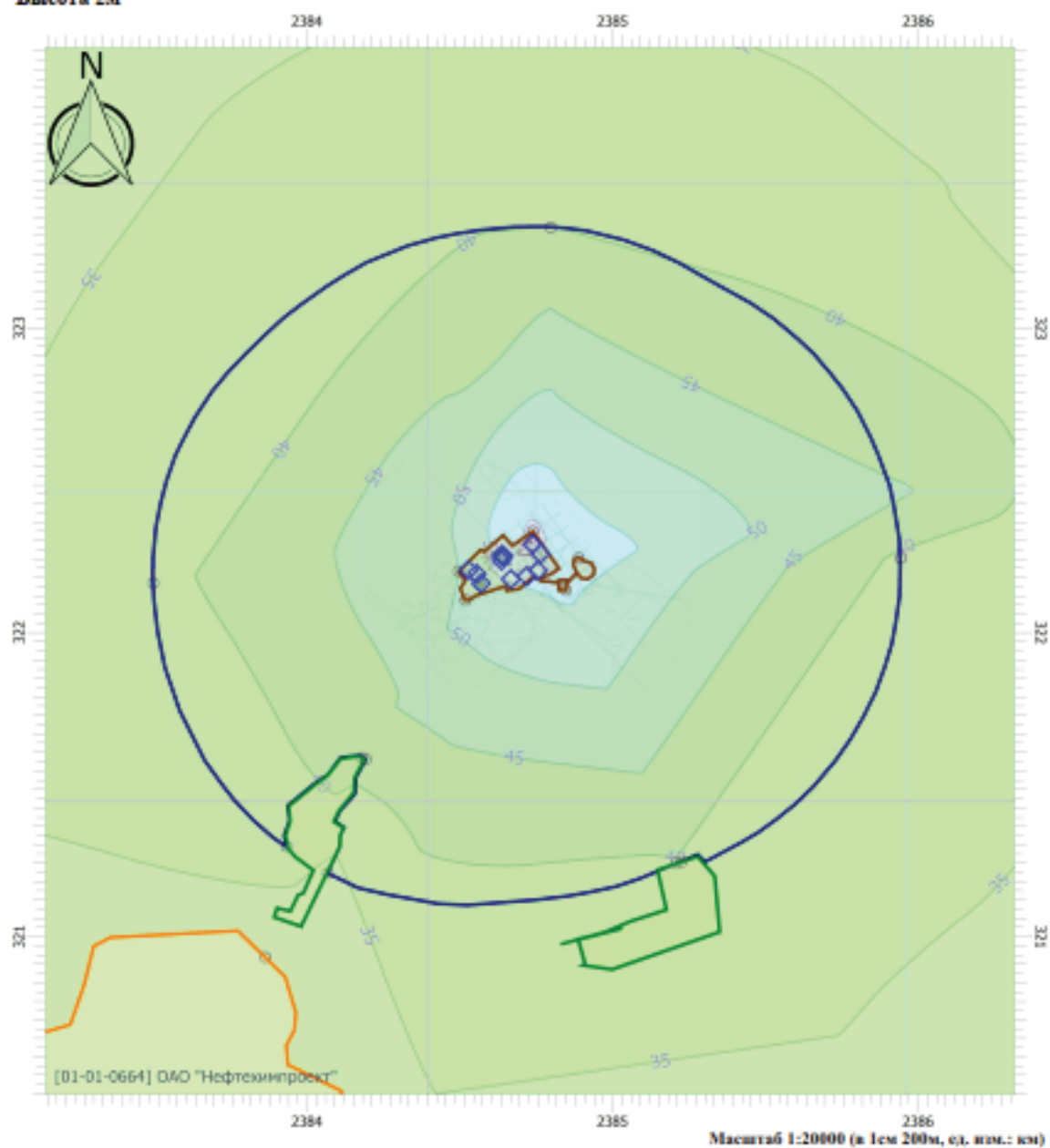
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

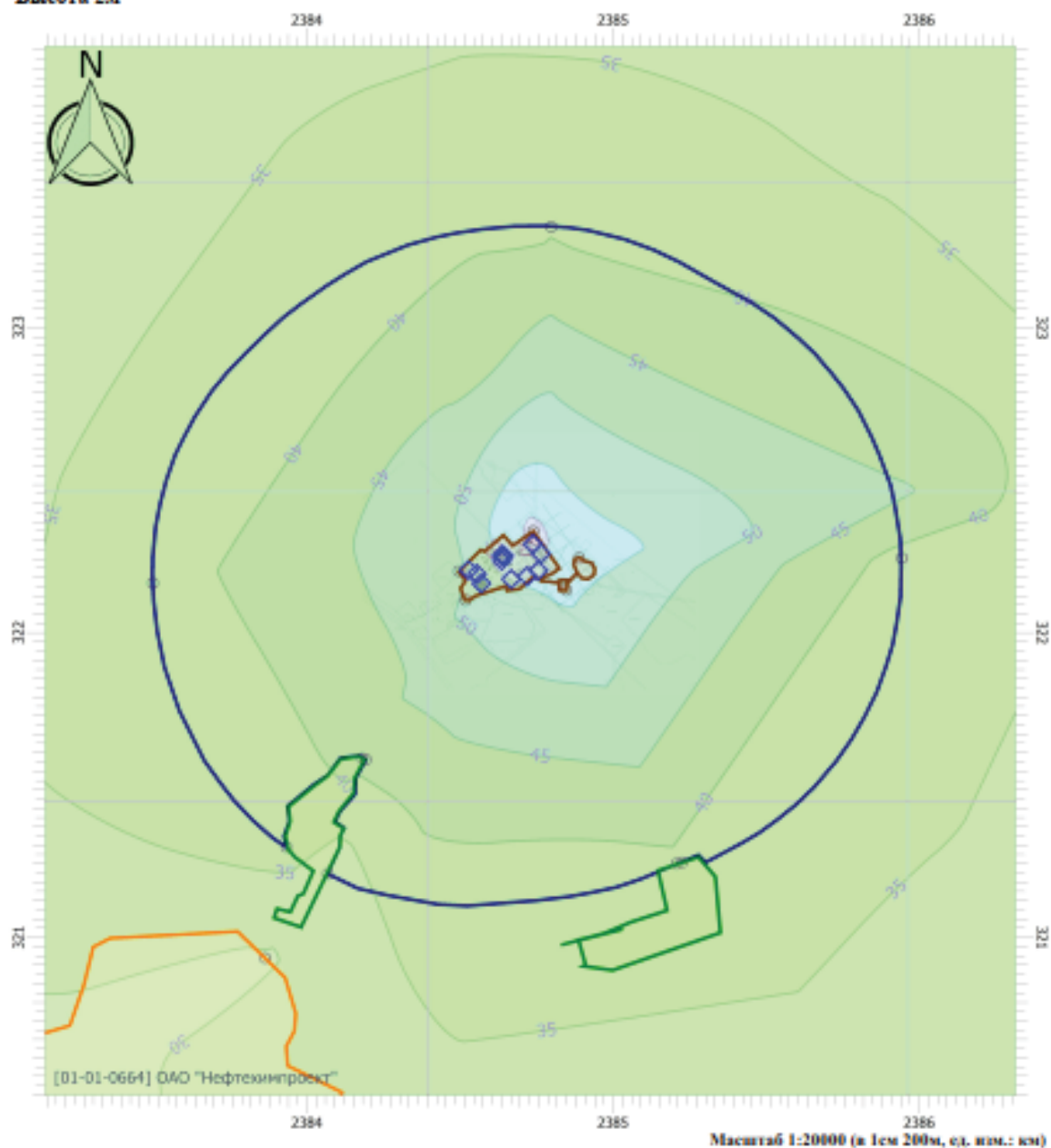
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

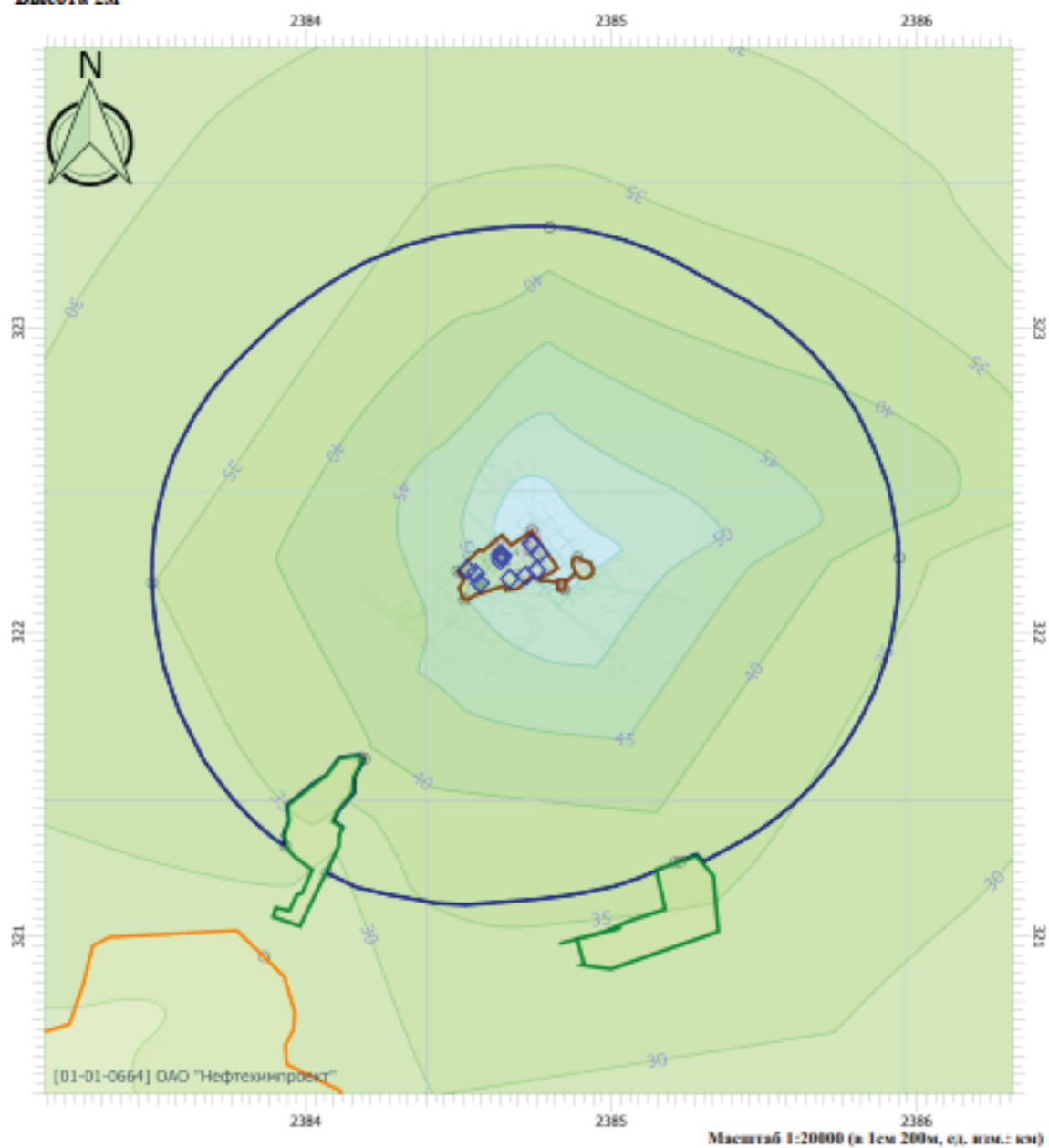
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

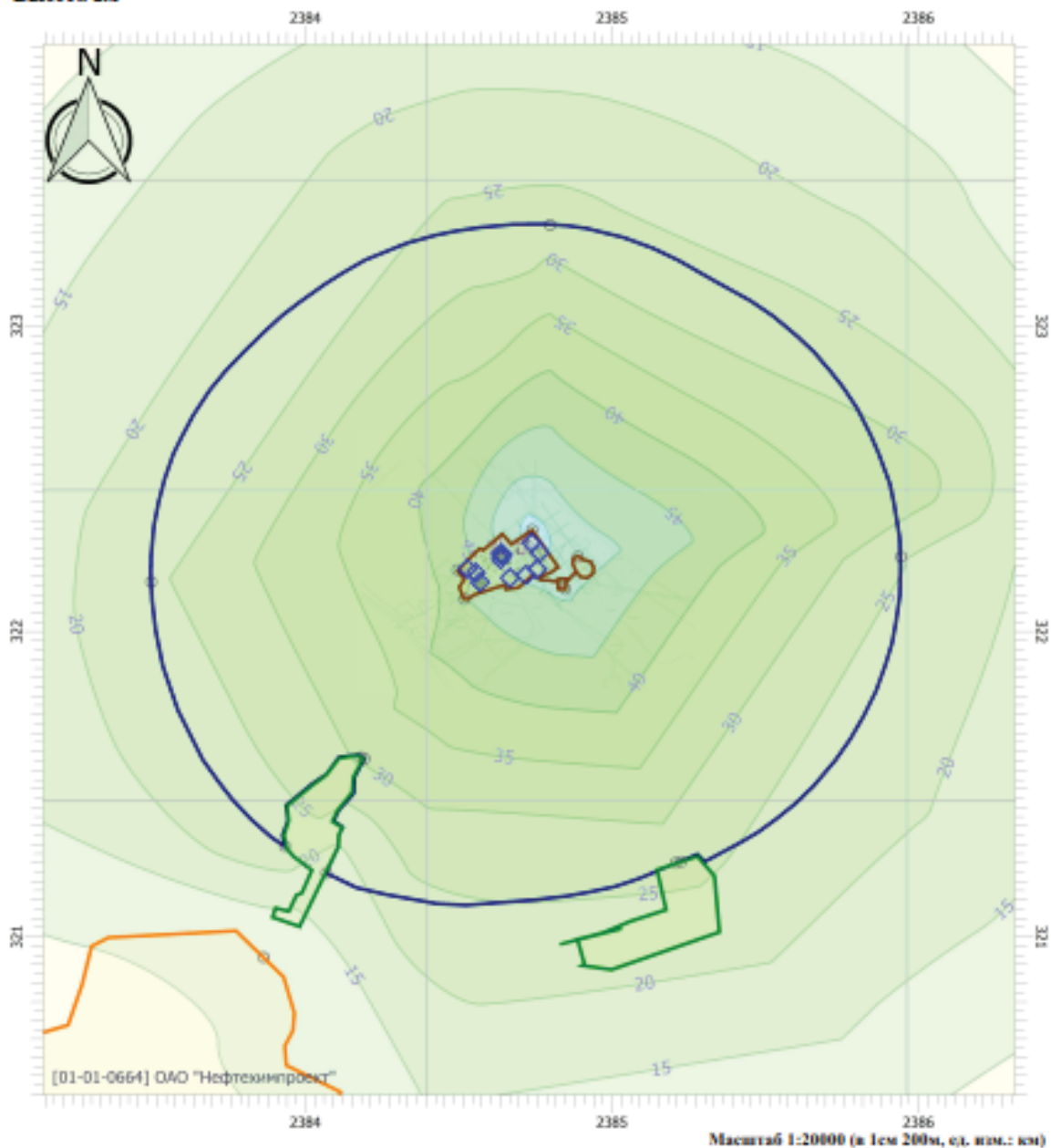
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Масштаб 1:20000 (к 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

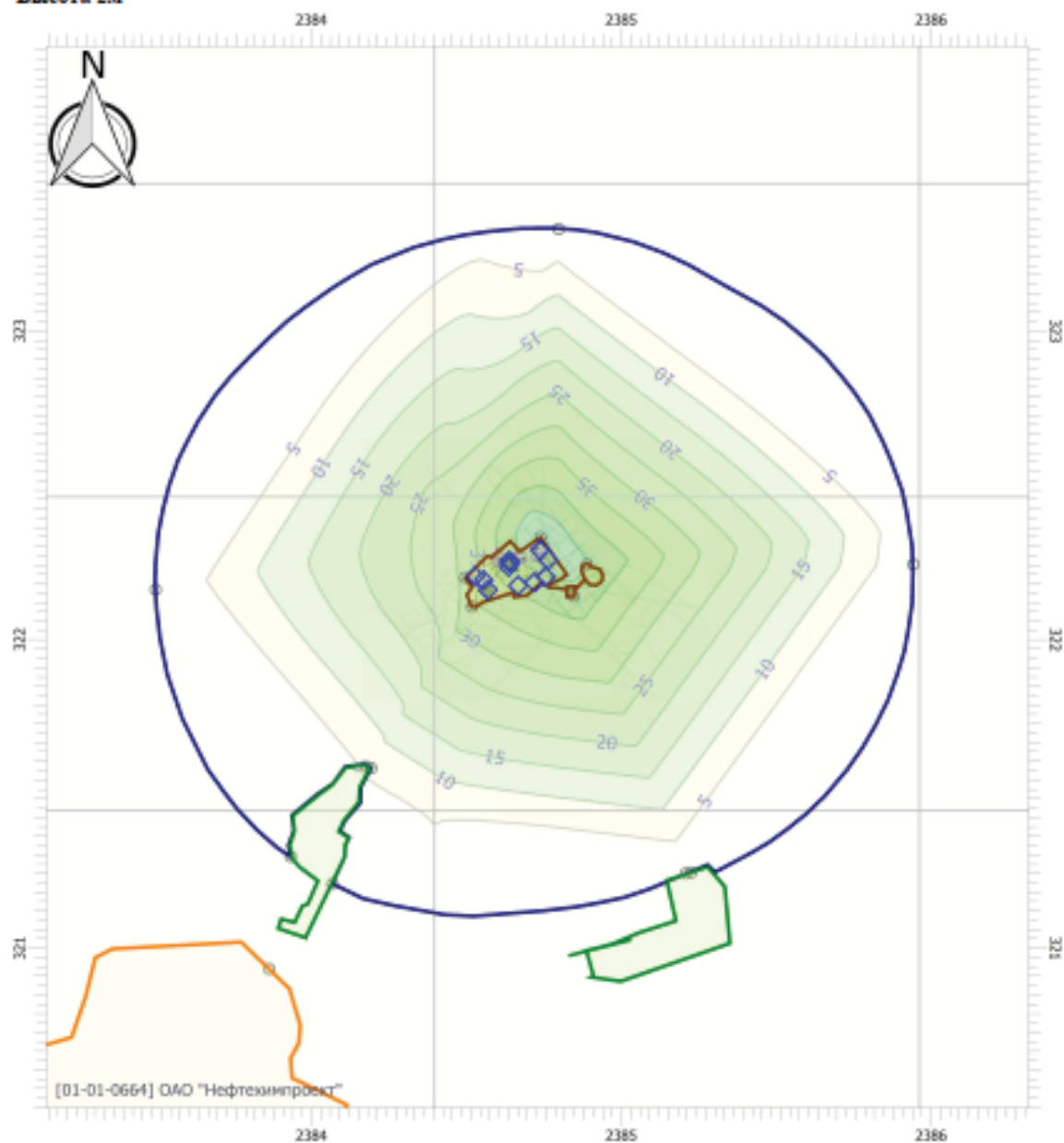
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровень шума

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в том 200м, ед. пом.: км)

Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

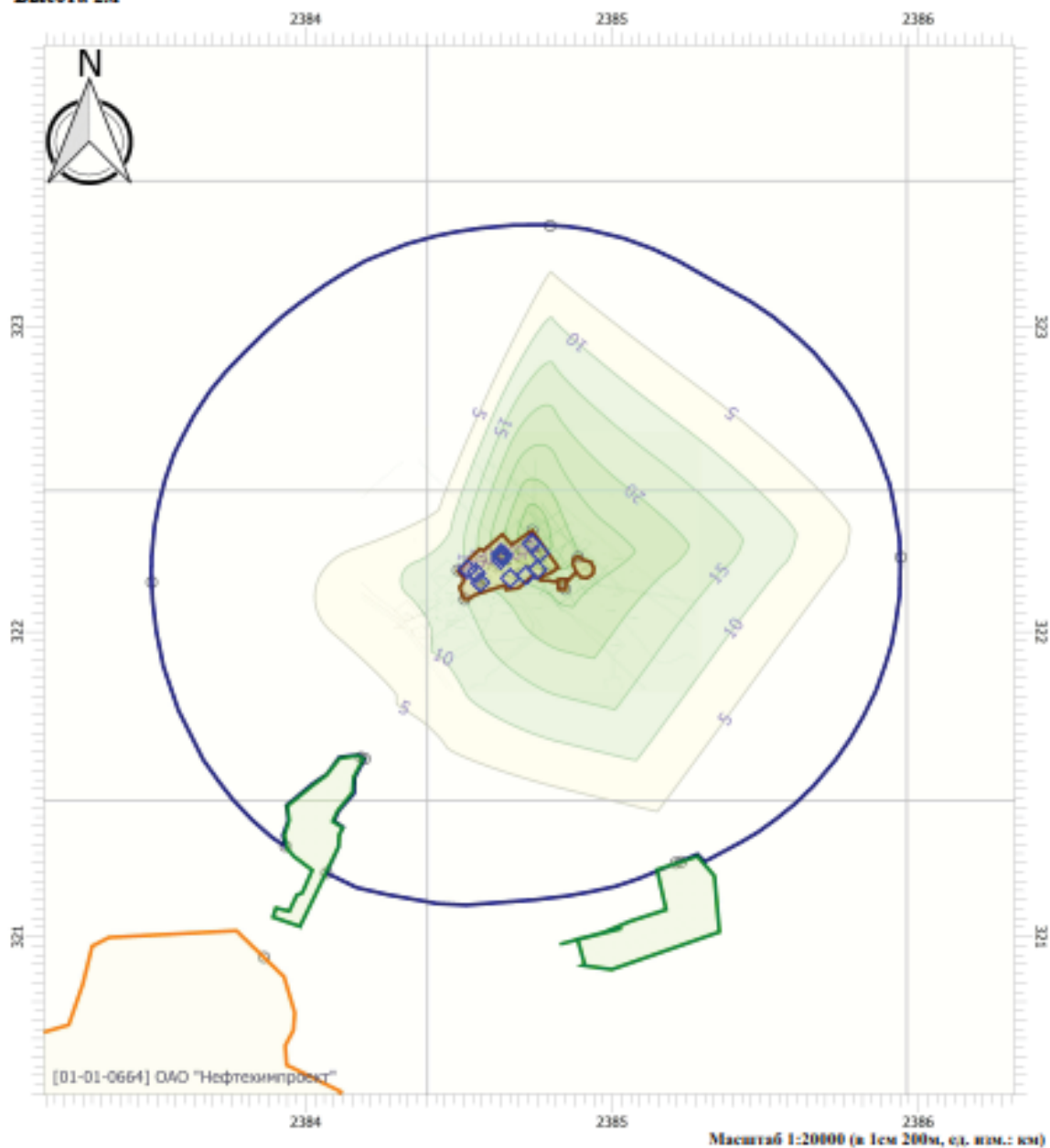
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

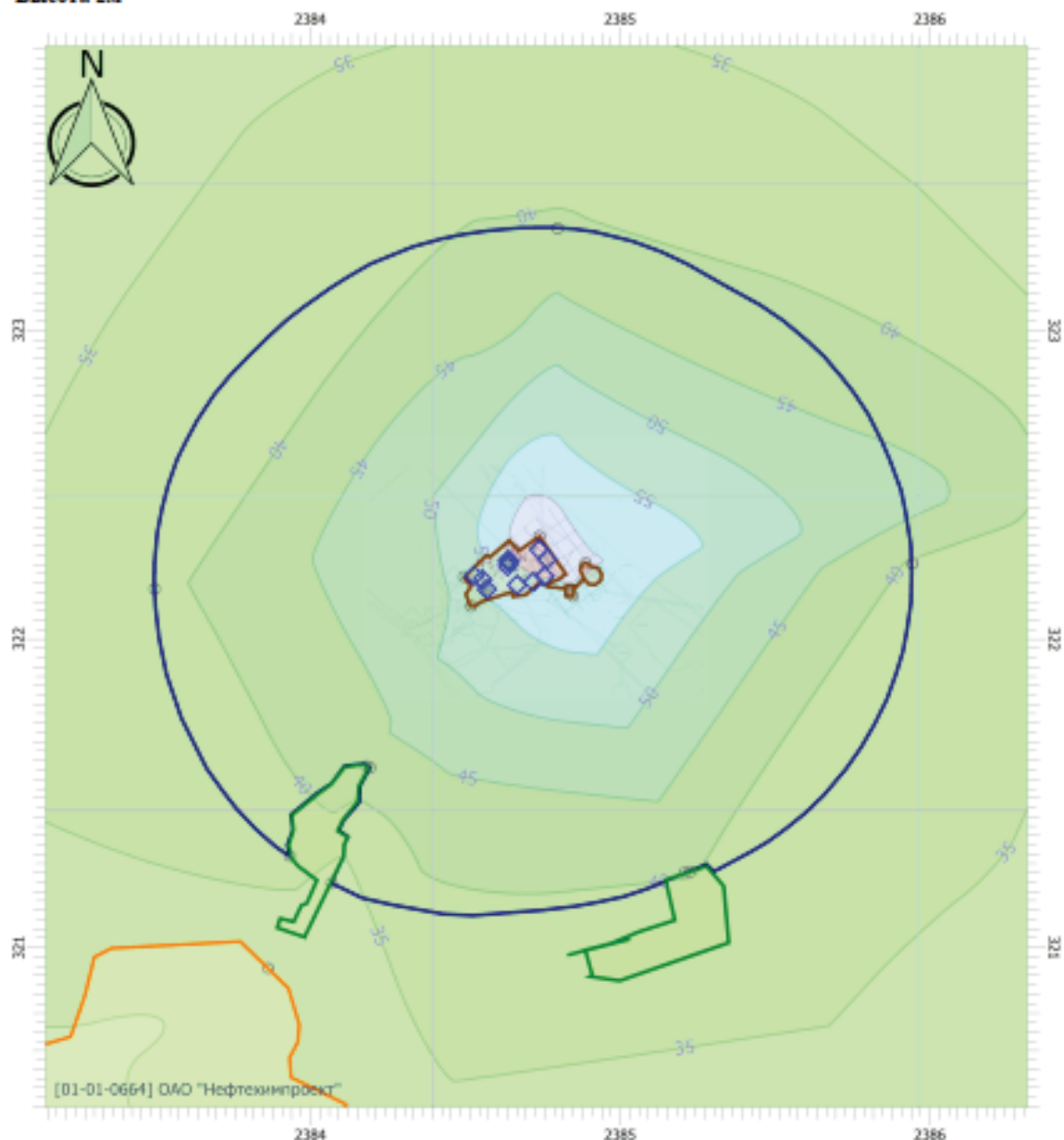
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровень шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 2м



[01-01-0664] ОАО "Нефтехимпроект"

Масштаб 1:20000 (в Тем 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА
(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА
(40 - 45] дБА	(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА
(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА
(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА	(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА
(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА
(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА	выше 135 дБА

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета в период эксплуатации
Соруригнт © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.3.5646 (от 20.06.2019) [3D]
Серийный номер 01-01-0664, ОАО "Нефтехимпроект"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Ла.э.в	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Помещение КИП	2384645.00	322251.00	2.00	12.56	64.3	61.0	57.8	56.8	55.3	50.0	49.2	45.4	47.8	57.4	Да	
002	Насосная НЦ-102/1	2384637.00	322236.00	2.00	12.56	77.0	75.3	74.2	70.0	65.7	59.1	54.2	53.3	53.5	67.9	Да	
003	Насосная НЦ-101/1	2384639.50	322255.00	2.00	12.56	86.1	84.0	83.2	80.8	76.1	74.1	69.1	65.0	59.1	78.8	Да	
004	Насосная НЦ-103/2	2384636.00	322252.00	2.00	12.56	82.3	80.7	79.3	73.4	68.9	67.4	63.8	59.9	51.6	72.5	Да	
005	Насосная НЦ-109/2	2384641.50	322250.00	2.00	12.56	66.6	73.5	75.6	85.7	83.6	84.4	75.8	66.4	58.7	86.6	Да	
006	Воздушная компрессорная	2384528.50	322204.50	2.00	12.56	79.3	75.2	81.1	74.8	66.8	65.3	61.0	56.7	53.0	71.6	Да	
007	Площадка компрессоров	2384570.00	322160.50	2.00	12.56	86.1	87.8	88.6	97.4	94.6	91.0	86.1	83.3	82.3	96.6	Да	
008	Лаборатория	2384555.50	322192.00	2.00	12.56	69.6	58.7	64.0	70.7	70.1	61.1	55.2	47.7	47.1	68.4	Да	
009	Компрессорная станция КС-3	2384722.00	322292.50	2.00	12.56	87.2	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	80.0	Да	
010	Насос полупогружной подачи масла	2384737.50	322308.50	1.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
011	Горелка печи нагрева раствора ТЭГ	2384784.50	322209.00	2.00	12.56	60.1	61.3	63.5	66.2	70.5	73.5	74.8	73.0	68.6	80.0	Да	
012	Аппарат воздушного охлаждения раствора МЭА	2384753.00	322273.00	2.00	12.56	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да	
013	Аппарат воздушного охлаждения	2384729.00	322206.50	2.00	12.56	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да	
014	Насос подачи регенерированного раствора МЭА	2384734.00	322253.00	2.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
015	Насос полупогружной откачки 98 % раствора МЭА	2384697.50	322271.50	1.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
016	Насос полупогружной дренажной емкости углеводородного конденсата	2384741.00	322284.00	2.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
017	Насос полупогружной дренажной емкости раствора МЭА	2384719.50	322268.50	2.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
018	Холодильник раствора МЭА	2384739.00	322250.50	2.00	12.56	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.2	72.1	67.6	62.9	80.0	Да	
019	КТП	2384755.50	322268.00	2.00	12.56	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.2	72.1	67.6	62.9	80.0	Да	
020	Насос подачи орошения в регенератор	2384758.50	322258.50	2.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
021	Насос откачки регенерированного раствора МЭА	2384776.50	322230.00	2.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
022	Насосы циркуляции раствора ТЭГ	2384781.50	322233.50	2.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
023	Насос полупогружной дренажной емкости раствора ТЭГ	2384790.50	322224.50	1.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	
024	Аппарат воздушного охлаждения регенерированного раствора ДЭГ	2384628.50	322252.00	2.00	12.56	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да	
025	Газовый холодильник осушенного газа	2384639.00	322260.50	2.00	12.56	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да	
026	Газовый холодильник очищенного газа	2384619.00	322256.00	2.00	12.56	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да	
027	Насос полупогружной откачки свежего раствора ДЭГ	2384645.00	322260.00	1.00	12.56	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да	

Приложение 23

028	Насос подополужной дренажной емкости углеводородного конденсата	2384637.50	322274.00	1.00	12.56	1.5	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да
029	Насос подополужной дренажной емкости раствора ДЭГ	2384629.50	322269.00	1.00	12.56	1.5	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да
030	Аппарат воздушного охлаждения паров верха колонны К-102	2384651.00	322251.50	2.00	12.56	1.5	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да
031	Насос откачки регенерированного раствора ДЭГ	2384652.50	322258.50	2.00	12.56	1.5	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да
032	Печь нагрева раствора ТЭГ	2384664.00	322221.00	2.00	12.56	1.5	60.2	61.3	63.5	66.2	70.5	73.5	74.8	73.0	68.6	80.0	Да
033	Насос откачки конденсата	2384844.00	322162.50	2.00	12.56	1.5	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да
034	Насос откачки конденсата	2384839.00	322162.50	2.00	12.56	1.5	80.1	81.2	83.8	81.7	78.2	74.4	68.9	63.0	55.9	80.0	Да
035	Горелка установки факельной Ф-1	2384910.00	322204.00	40.00	12.56	1.5	60.2	61.3	63.5	66.2	70.5	73.5	74.8	73.0	68.6	80.0	Да
036	Горелка установки факельной Ф-2	2384884.00	322227.00	30.00	12.56	1.5	60.2	61.3	63.5	66.2	70.5	73.5	74.8	73.0	68.6	80.0	Да
037	Установка окисления сероводорода	2384744.00	322241.00	2.00	12.56	1.5	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да
038	Горелка Печи дожи-га (Термический окислитель)	2384774.00	322202.00	20.00	12.56	1.5	60.1	61.3	63.5	66.2	70.5	73.5	74.8	73.0	68.6	80.0	Да
039	Компрессорная установка ДЭН-90Ш Оптима Плюс	2384751.50	322229.50	2.00	12.56	1.5	64.2	66.8	68.7	71.6	74.0	75.6	73.9	71.0	65.6	80.0	Да
040	Градирия Росинка 50/60	2384588.00	322237.00	2.00	12.56	1.5	74.3	75.9	76.7	77.4	77.2	75.7	72.1	67.6	62.9	80.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Коэффициент звукопоглощения α , в октавных полосах со среднечастотными частотами в Гц										В расчете		
					31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
001	Препятствие - ломаная	(2384637.5, 322237, 0), (2384638.5, 322236, 0), (2384637, 322234.5, 0), (2384635.5, 322236, 0), (2384637, 322237.5, 0), (2384637.5, 322237, 0)	0.15	3.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	Да
002	Препятствие - ломаная	(2384639, 322256.5, 0), (2384634.5, 322252, 0), (2384636, 322250.5, 0), (2384641.5, 322249, 0), (2384643, 322250.5, 0), (2384641.5, 322254.5, 0), (2384639, 322256.5, 0)	0.15	3.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	Да
003	Препятствие - ломаная	(2384734.5, 322254.5, 0), (2384736.5, 322251.5, 0), (2384733.5, 322249.5, 0), (2384730, 322253.5, 0), (2384733, 322255.5, 0), (2384734.5, 322254, 0)	0.15	3.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	Да
004	Препятствие - ломаная	(2384760, 322260.5, 0), (2384762.5, 322258, 0), (2384758.5, 322255.5, 0), (2384755.5, 322258.5, 0), (2384759.5, 322261, 0)	0.15	3.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	Да
005	Препятствие - ломаная	(2384784.5, 322232, 0), (2384777, 322226.5, 0),	0.15	3.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{а,экв}	L _{а,макс}
		X (м)	Y (м)												
014	Р.Т. на границе охранной зоны (авто) из Полигон	2385225.50	321245.50	2.00	41	42.1	43	40.2	36.7	32.6	23.3	0	0	38.00	
015	Р.Т. на границе охранной зоны (авто) из Полигон	2384180.50	321587.50	2.00	43.2	44.3	45.3	42.5	39.4	35.8	27.9	0	0	40.80	

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{а,экв}	L _{а,макс}
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384740.00	322332.00	2.00	64.7	66.6	67.5	64.4	61.1	57.9	53.1	46.7	36.1	63.20	
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384496.20	322201.37	2.00	58.2	57.2	60.2	56.7	53.4	50.9	46.6	39.2	27.4	55.90	
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384518.44	322106.19	2.00	54.7	55.1	56.4	54.9	51.6	48.6	44.1	35.6	19.6	53.70	
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384847.56	322138.78	2.00	56.6	57.2	58.2	55.4	52.8	51.1	48.8	43.6	30.4	56.20	
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2384888.93	322244.74	2.00	55.6	56.9	58.1	55.8	54	53.4	52.8	49.5	41.6	58.90	

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{а,экв}	L _{а,макс}
		X (м)	Y (м)												
007	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2384068.00	321209.00	2.00	40.2	41.3	42.2	39.2	35.9	31.8	21.5	0	0	37.10	
008	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2384192.53	321583.68	2.00	43.3	44.4	45.4	42.7	39.5	35.8	27.8	0	0	40.90	
009	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2383933.44	321297.46	2.00	40.1	41.2	42	39	35.6	31.4	21	0	0	36.80	
010	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2383497.29	322162.39	2.00	40.7	41.9	43	40	36.5	32.2	21.6	0	0	37.70	

Приложение 23

011	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2384797.67	323330.26	2.00	41.6	42.9	43.9	41.1	37.7	33.5	23.7	0	0	38.90
012	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2385942.85	322244.05	2.00	39.8	41.1	42	38.6	34.9	30.4	20.5	0	0	36.20
013	Р.Т. на границе С33 (авто) из Полигон	2385208.37	321242.28	2.00	41.1	42.3	43.2	40.3	36.8	32.8	23.4	0	0	38.10

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эquiv	La.макс
		X (м)	Y (м)												
016	Р.Т. на границе жилой зоны (авто) из Полигон	2383863.50	320933.00	2.00	38.2	39.3	40	37	33.5	28.7	15.7	0	0	34.50	

Приложение 23

Отчет

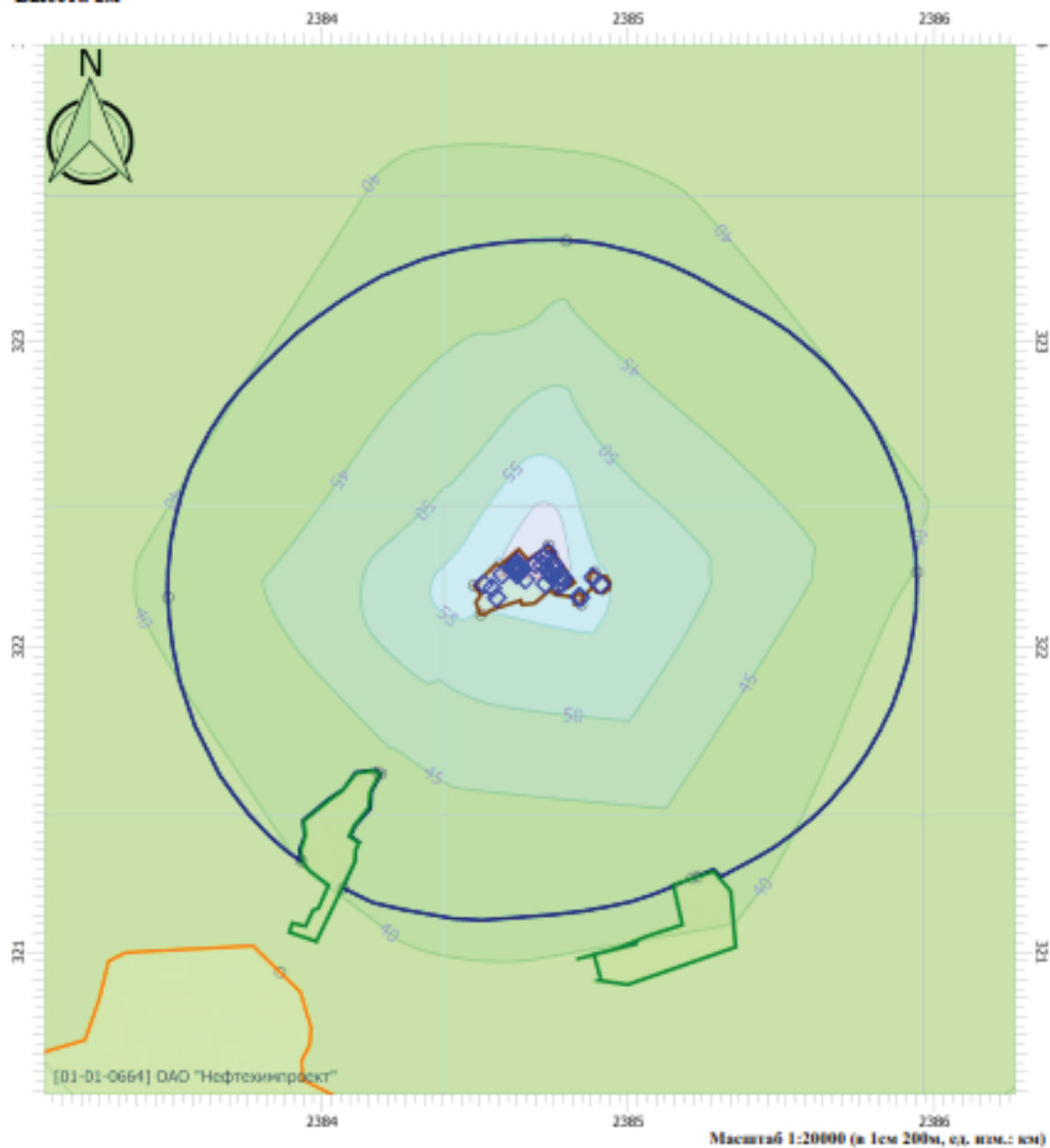
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

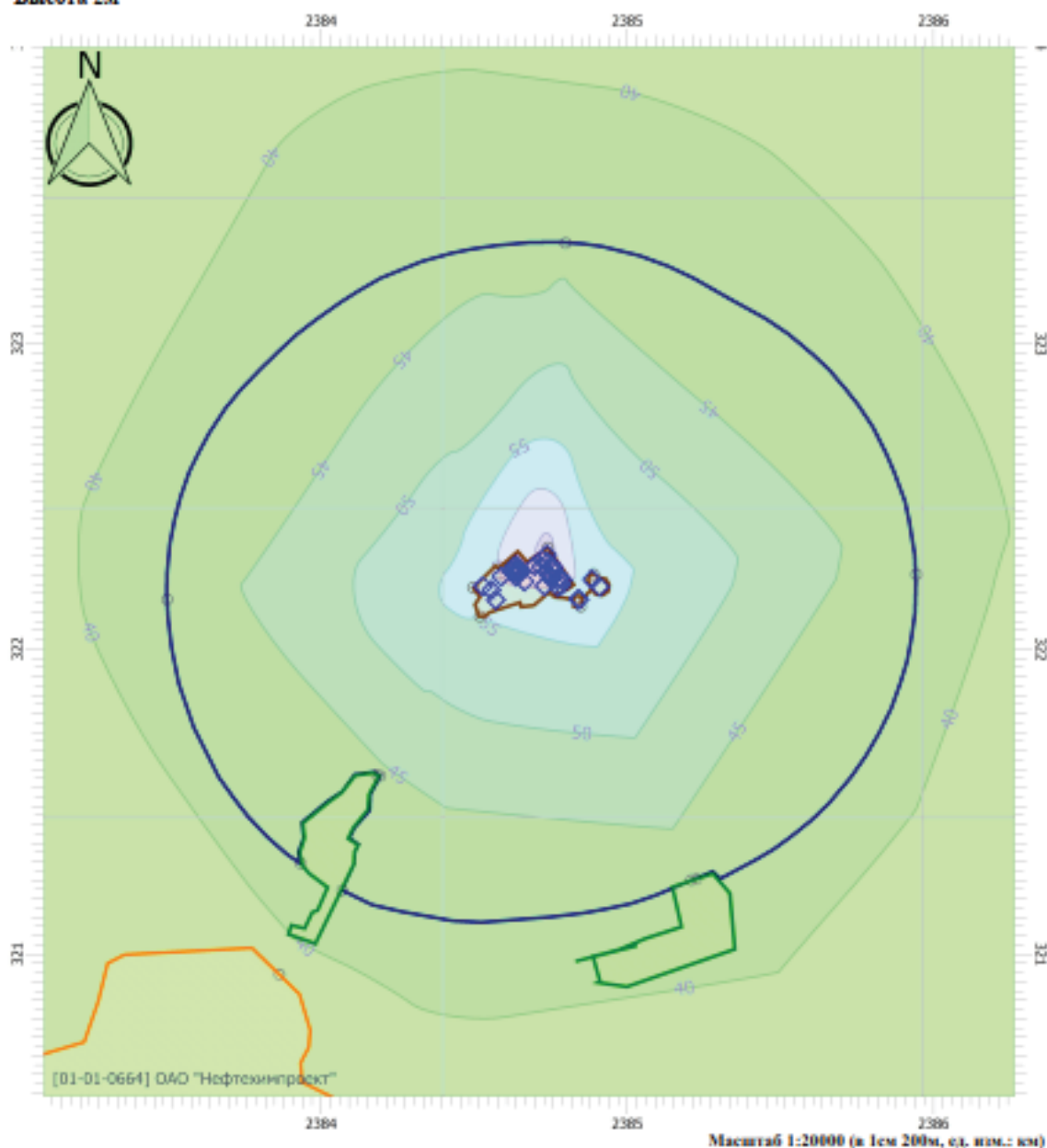
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

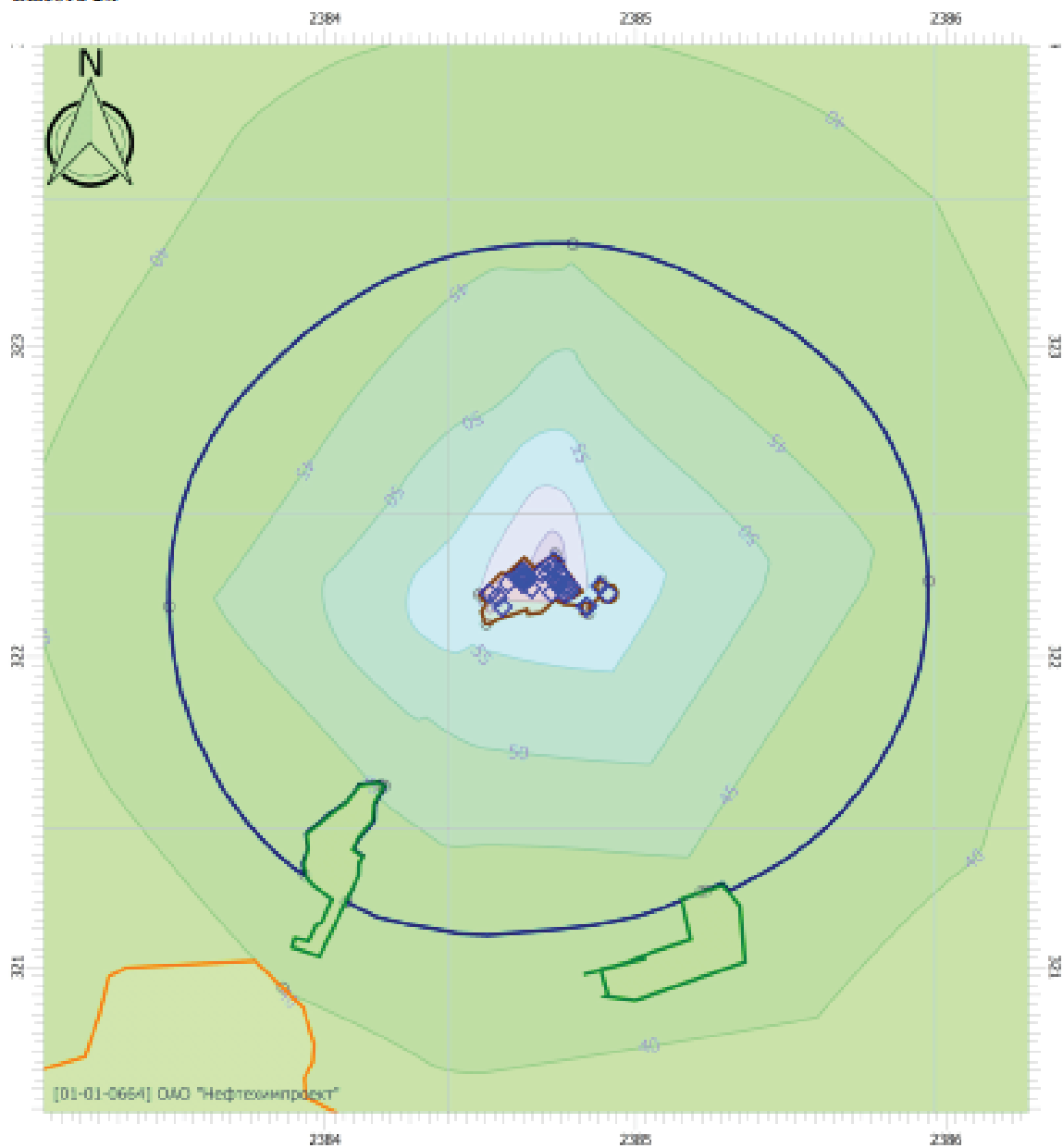
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в Test 200a, ед. макс.: 400)

Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

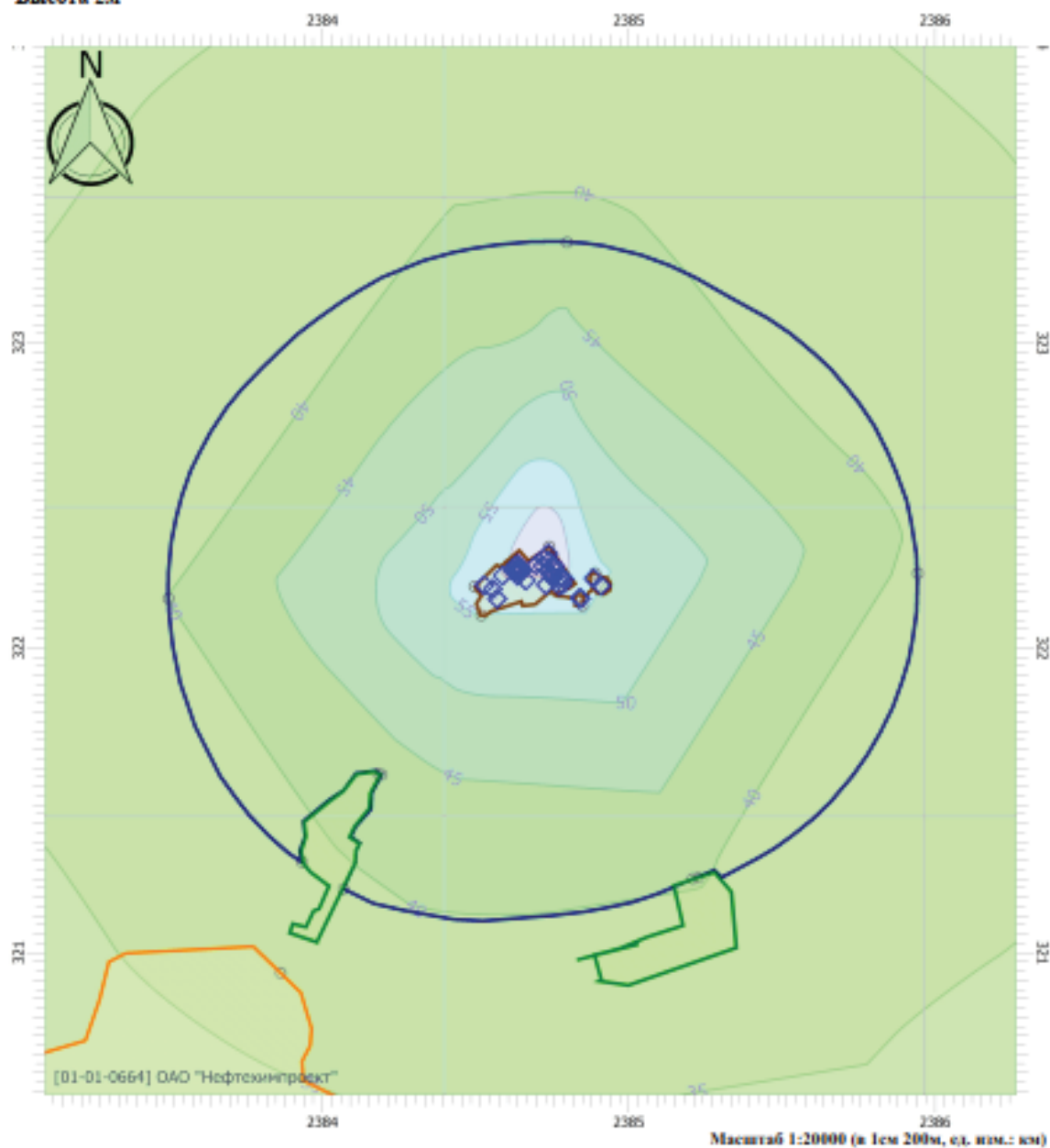
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

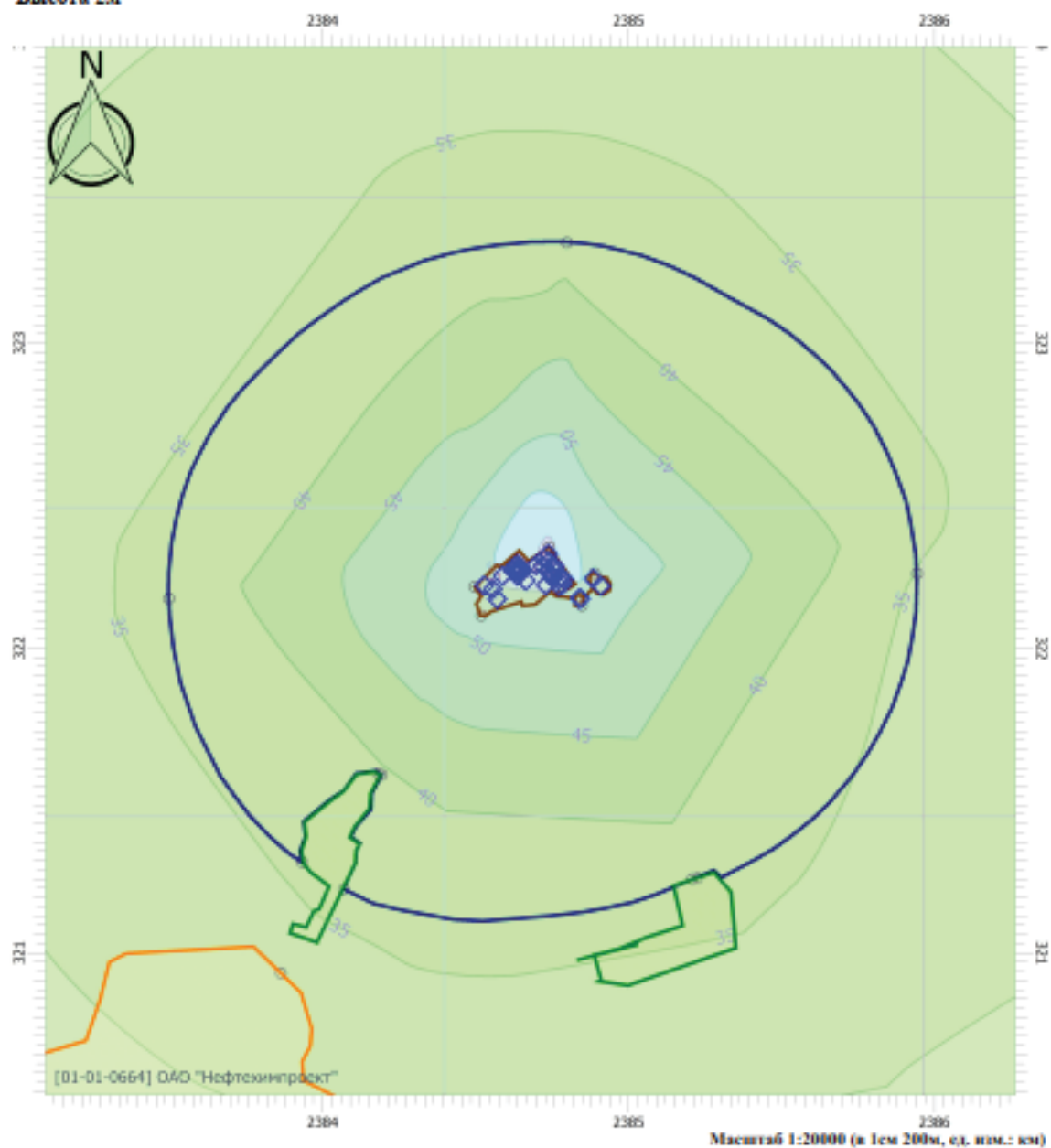
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

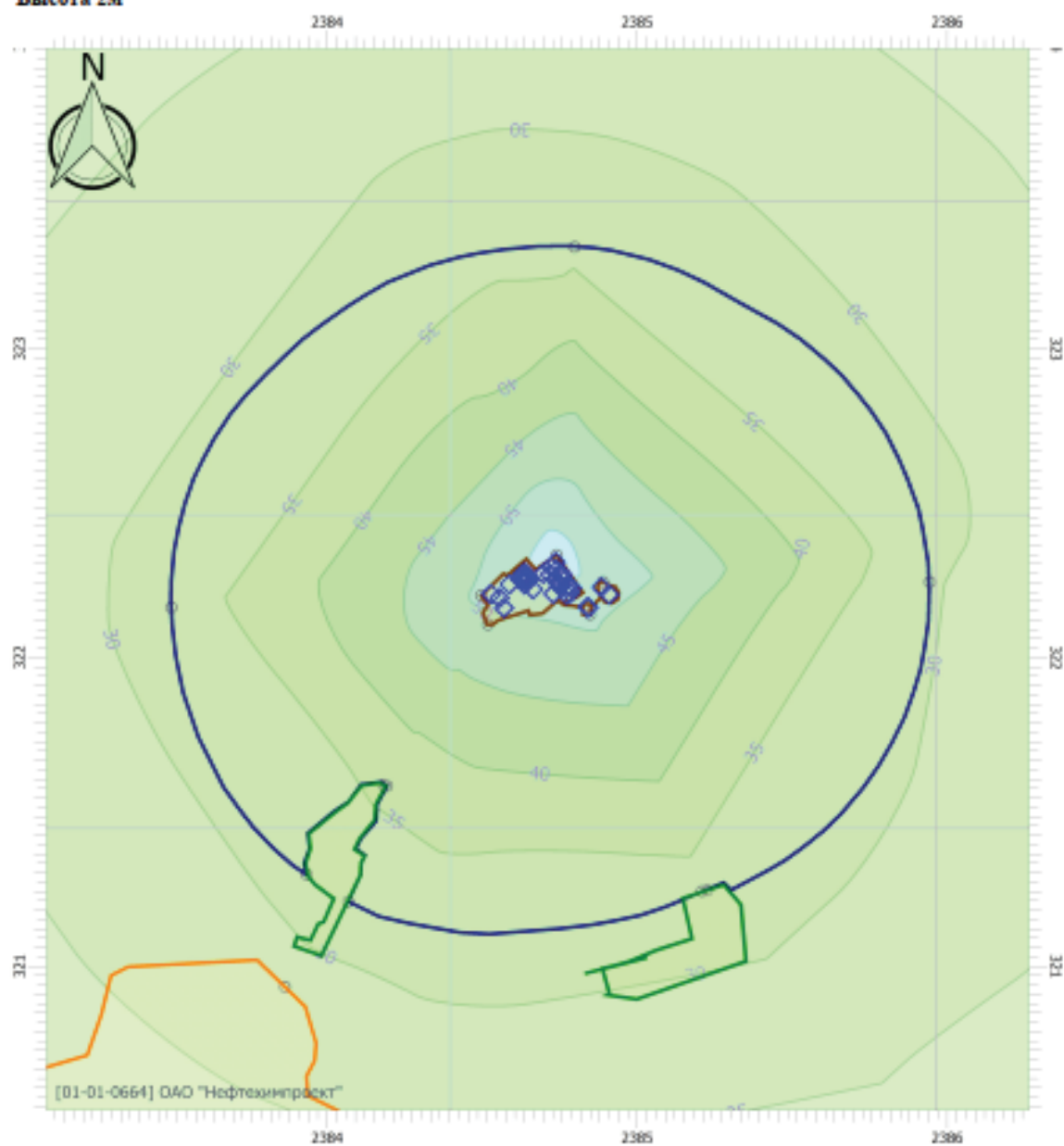
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

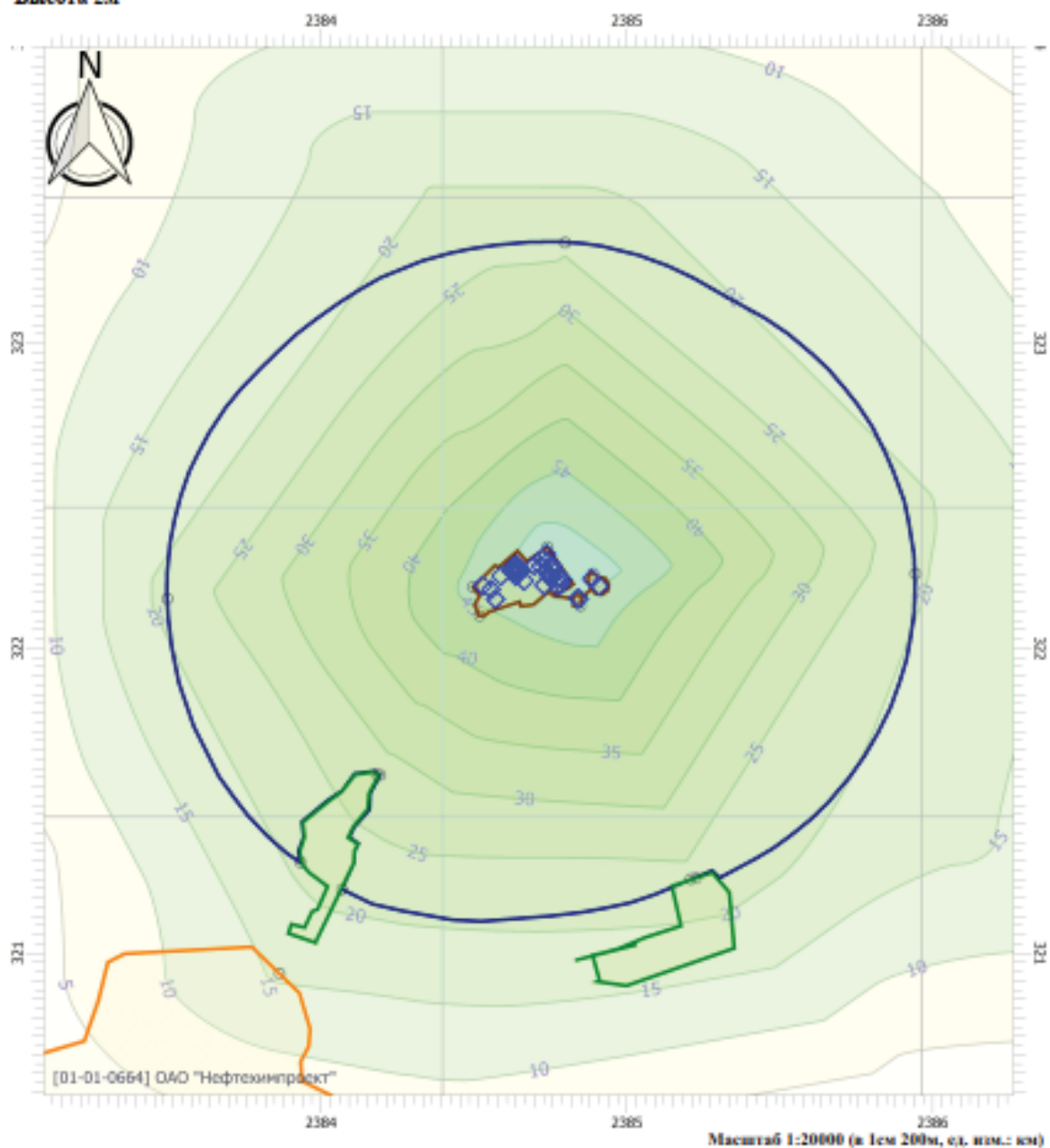
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

	0 и ниже дБ		(5 - 10] дБ		(10 - 15] дБ		(15 - 20] дБ
	(20 - 25] дБ		(25 - 30] дБ		(30 - 35] дБ		(35 - 40] дБ
	(40 - 45] дБ		(45 - 50] дБ		(50 - 55] дБ		(55 - 60] дБ
	(60 - 65] дБ		(65 - 70] дБ		(70 - 75] дБ		(75 - 80] дБ
	(80 - 85] дБ		(85 - 90] дБ		(90 - 95] дБ		(95 - 100] дБ
	(100 - 105] дБ		(105 - 110] дБ		(110 - 115] дБ		(115 - 120] дБ
	(120 - 125] дБ		(125 - 130] дБ		(130 - 135] дБ		выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

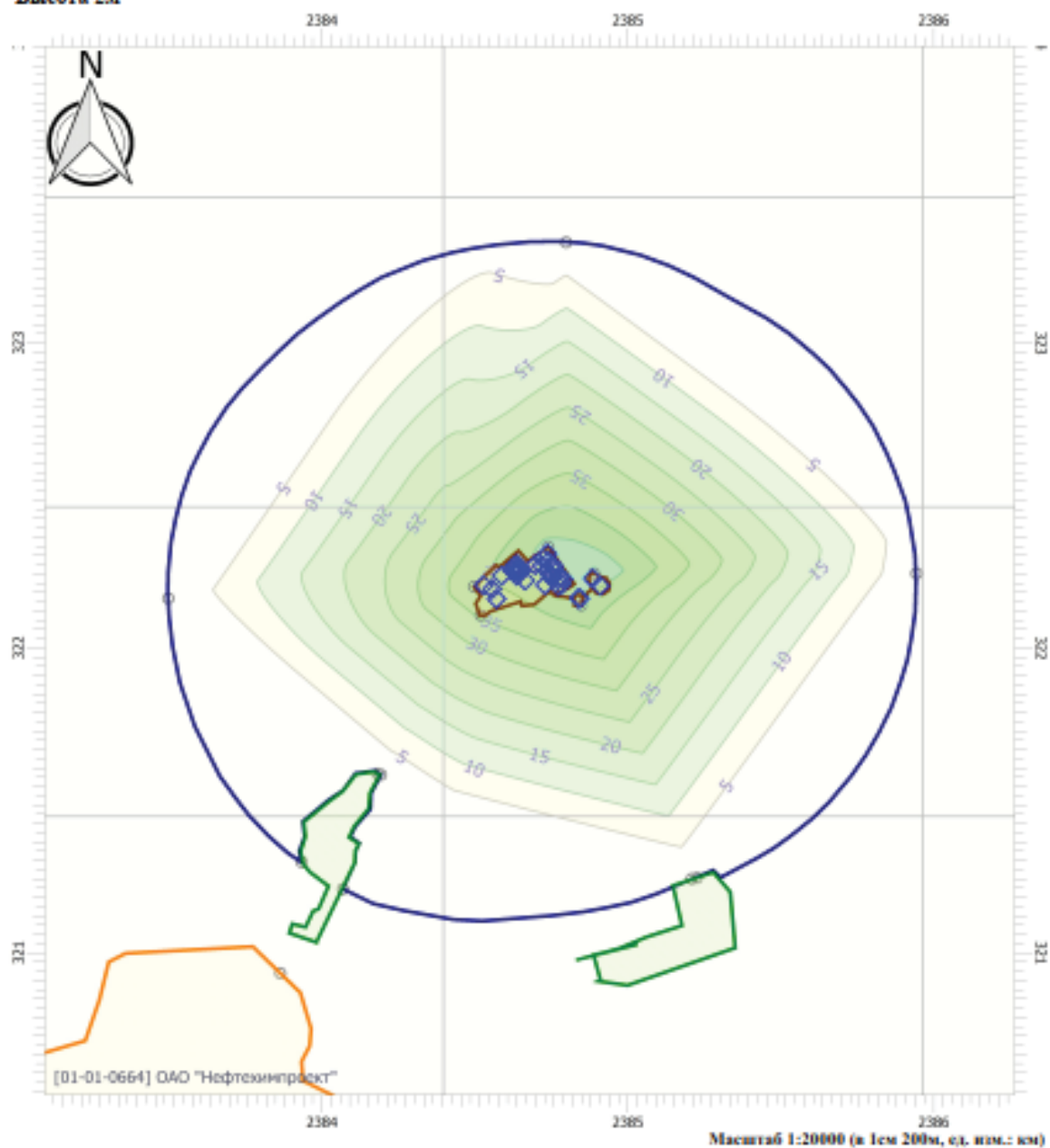
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

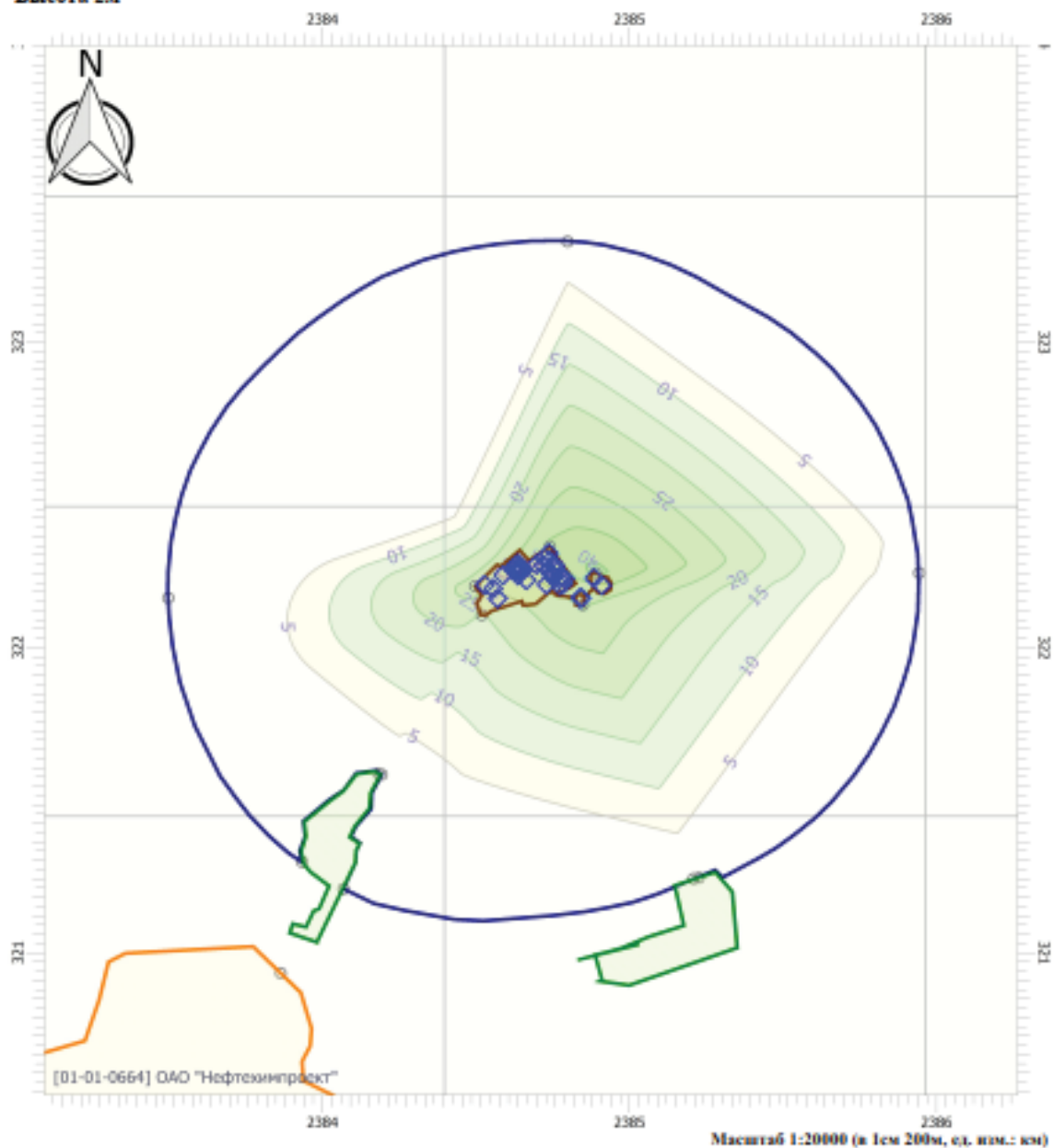
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБ	(5 - 10] дБ	(10 - 15] дБ	(15 - 20] дБ
(20 - 25] дБ	(25 - 30] дБ	(30 - 35] дБ	(35 - 40] дБ
(40 - 45] дБ	(45 - 50] дБ	(50 - 55] дБ	(55 - 60] дБ
(60 - 65] дБ	(65 - 70] дБ	(70 - 75] дБ	(75 - 80] дБ
(80 - 85] дБ	(85 - 90] дБ	(90 - 95] дБ	(95 - 100] дБ
(100 - 105] дБ	(105 - 110] дБ	(110 - 115] дБ	(115 - 120] дБ
(120 - 125] дБ	(125 - 130] дБ	(130 - 135] дБ	выше 135 дБ

Приложение 23

Отчет

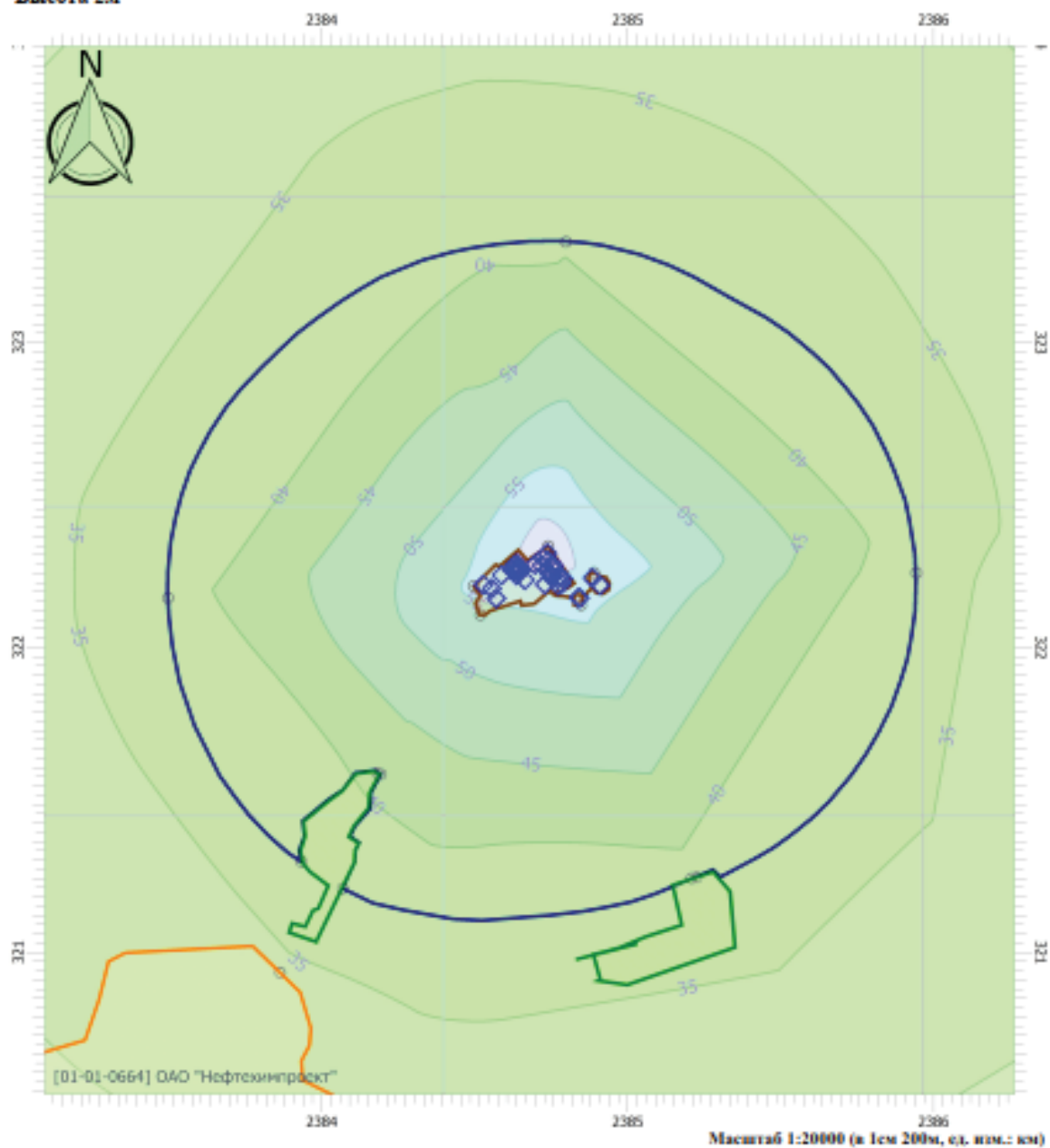
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА
(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА
(40 - 45] дБА	(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА
(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА
(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА	(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА
(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА
(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА	выше 135 дБА

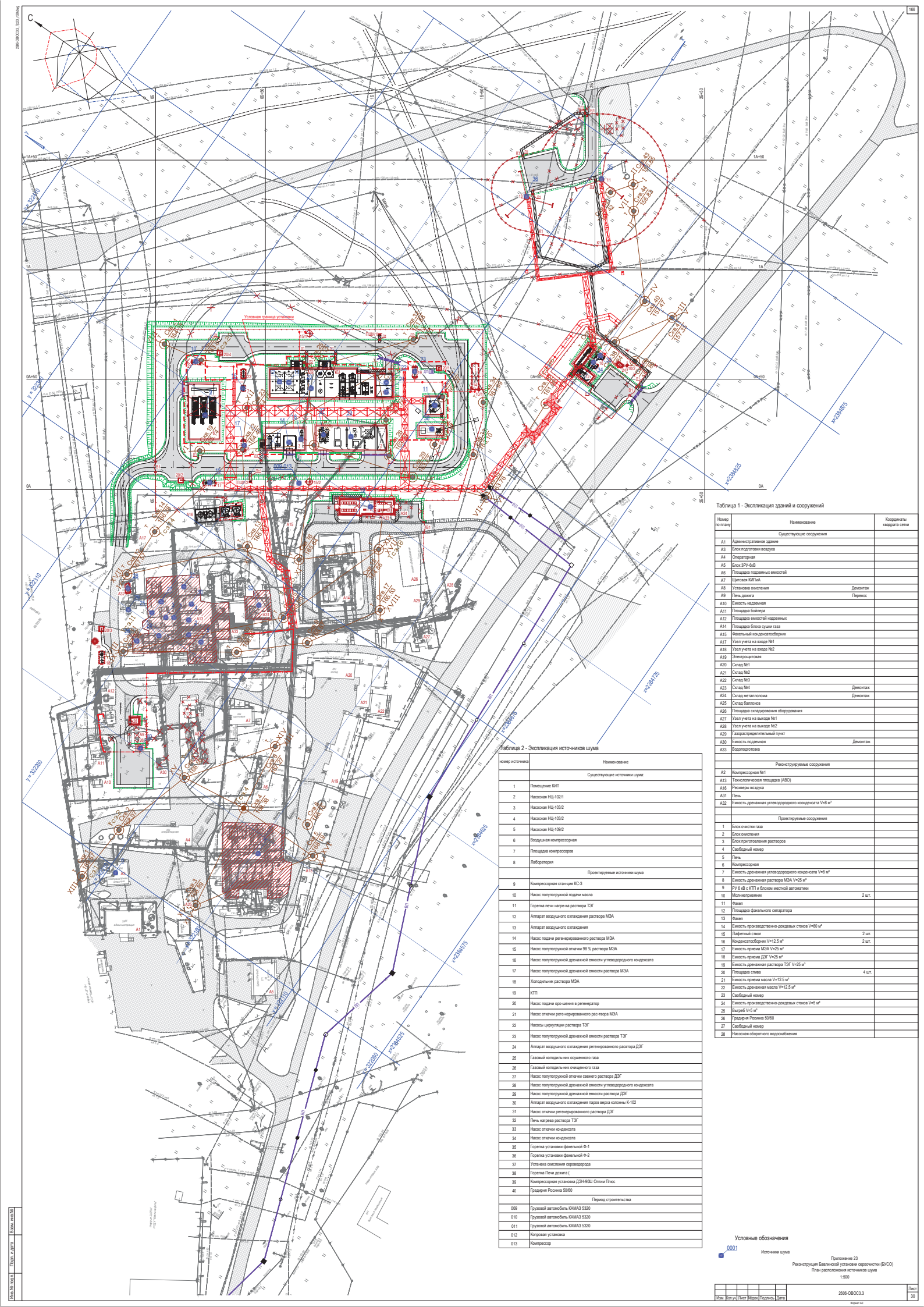


Таблица 1 - Экспликация зданий и сооружений

Номер по плану	Наименование	Координаты квадрата сети
Существующие сооружения		
A1	Административное здание	
A3	Блок подготовки воздуха	
A4	Опеларная	
A5	Блок ИРВ б/б	
A6	Площадь паровых емкостей	
A7	Циркуляционный бак	
A8	Источники отопления	Демонтировать
A9	Печь дымовая	Перенести
A10	Безопасность износостойкая	
A11	Площадь бойлера	
A12	Площадь емкостей наливных	
A14	Площадь блока сушки газа	
A15	Фальшивый конденсатор	
A17	Узел учета на входе №1	
A18	Узел учета на входе №2	
A19	Электроподстанция	
A20	Сеть №1	
A21	Сеть №2	
A22	Сеть №3	
A23	Сеть №4	Демонтировать
A24	Сеть металлолома	Демонтировать
A25	Сеть баллонов	
A26	Площадь газификационного оборудования	
A27	Узел учета на входе №1	
A28	Узел учета на входе №2	
A29	Газоразделительный пункт	
A30	Безопасность подстанция	Демонтировать
A33	Воздухозаборник	
Реконструируемые сооружения		
A2	Компрессорная №1	
A13	Технологическая площадка (АБО)	
A16	Резервы воздуха	
A31	Печь	
A32	Безопасность дренжная углеводородного конденсата V=8 м³	
Проектируемые сооружения		
1	Блок очистки газа	
2	Блок осушения	
3	Блок приготавливаемого раствора	
4	Сабборный номер	
5	Печь	
6	Компрессорная	
7	Безопасность дренжная углеводородного конденсата V=8 м³	
8	Безопасность дренжная раствора МЗА V=25 м³	
9	ИРВ б/б с КТП и блоком местной автоматики	
10	Минерализатор	2 шт.
11	Фальш	
12	Площадь фальшивого конденсатора	
13	Фальш	
14	Безопасность промывочно-дозирующая сточка V=80 м³	
15	Фальшивый бак	2 шт.
16	Конденсаторный V=12,5 м³	2 шт.
17	Безопасность приема МЗА V=25 м³	
18	Безопасность приема ДЗГ V=25 м³	
19	Безопасность дренжная раствора ТОГ V=25 м³	
20	Площадь сточка	4 шт.
21	Безопасность приема мазута V=12,5 м³	
22	Безопасность дренжная мазута V=12,5 м³	
23	Сабборный номер	
24	Безопасность промывочно-дозирующая сточка V=80 м³	
25	Выгреб V=5 м³	
26	Газовый резервуар S=60	
27	Сабборный номер	
28	Насосная обрешетка водоразбора	

Таблица 2 - Экспликация источников шума

номер источника	Наименование
Существующие источники шума	
1	Помещение КИП
2	Насосная Н4 102Т1
3	Насосная Н4 103С2
4	Насосная Н4 103С2
5	Насосная Н4 103С2
6	Вязальная компрессорная
7	Площадь компрессора
8	Лаборатория
Проектируемые источники шума	
9	Компрессорная станция ИС-3
10	Насос полуотруйной подачи мазута
11	Горелка печи мазута на растворе ТОГ
12	Аппарат воздушного охлаждения раствора МЗА
13	Аппарат воздушного охлаждения
14	Насос подачи регенерированного раствора МЗА
15	Насос полуотруйной отпарки 98 % раствора МЗА
16	Насос полуотруйной дренжальной емкости углеводородного конденсата
17	Насос полуотруйной дренжальной емкости раствора МЗА
18	Кондильный раствор МЗА
19	КТП
20	Насос подачи орошения в регенератор
21	Насос отпарки регенерированного раствора МЗА
22	Насос циркуляции раствора ТОГ
23	Насос полуотруйной дренжальной емкости раствора ТОГ
24	Аппарат воздушного охлаждения регенерированного раствора ДЗГ
25	Баллонный котельный блок осушения газа
26	Баллонный котельный блок осушения газа
27	Насос полуотруйной отпарки сажевого раствора ДЗГ
28	Насос полуотруйной дренжальной емкости углеводородного конденсата
29	Насос полуотруйной дренжальной емкости раствора ДЗГ
30	Аппарат воздушного охлаждения паров верха колонны К-102
31	Насос отпарки регенерированного раствора ДЗГ
32	Печь нагрева раствора ТОГ
33	Насос отпарки конденсата
34	Насос отпарки конденсата
35	Горелка установки фальшивой Ф-1
36	Горелка установки фальшивой Ф-2
37	Установка осушения оровератора
38	Горелка Печи дымовая
39	Компрессорная установка ДЗН-60Ш Оптим Плюс
40	Газовый резервуар S=60
Период строительства	
009	Грузовой автомобиль КАМАЗ S320
010	Грузовой автомобиль КАМАЗ S320
011	Грузовой автомобиль КАМАЗ S320
012	Копровая установка
013	Компрессор

Основные обозначения

0001 Источники шума

Протокол № 23
Реконструкция Балковской установки сорочки (БВСО)
План расположения источников шума
1:500

Имя Фамилия Имя Отчество Дата

2006-08-03 3

Лист 30

Приложение 24

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
им. В.Д. Шашина



УПРАВЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА»

Альметьевск-10,
Республика Татарстан, 423460

В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» АЖ

«ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА»
ИДАРӘСЕ

Әлмәт шәһәре-10,
Татарстан Республикасы, 423460

Телефоны: (8553)31-38-02, 31-38-63; факсы: (8553)313-780, 313-663; E-mail: lngpr@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р/с 40702810100000000700 в АБ «Девон-Кредит» г. Альметьевск
к/с 30101810400000000792, БИК 049202792

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на водоснабжение и водоотведение в период строительства и эксплуатации объекта
«Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)»

№ _____ от «__» _____ 2020 г.

1. Предусмотреть использование воды на промывку и гидравлическое испытание трубопроводов с существующей системы водоводов ППН НГДУ «Бавлынефть», по соглашению №0090/44/1/140/46/75С от 30.01.2020 года.
2. Предусмотреть утилизацию воды после промывки и гидравлического испытания трубопроводов на пункте приема технологической жидкости ППН НГДУ «Бавлынефть».
3. В период строительства объектов предусмотреть водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод в подземную емкость Е-107 объемом 40м³ с последующей перекачкой на очистные сооружения ППН НГДУ «Бавлынефть».
4. Обеспечение водой питьевого качества в период строительства объектов будет осуществляться путем доставки автотранспортом бутилированной воды по договору с ООО «Агропак-Татарстан» №0140/61/56 от 28.12.2017 года..
5. Диаметры проектных канализационных водоводов определить согласно пропускной способности с учетом объема водоотведения.
6. Обслуживание водоводов (эксплуатация и ремонт) после ввода в эксплуатацию будет осуществляться УТНП БУСО.
7. Водоотведение производственно-дождевых стоков осуществить в подземную емкость Е-107 объемом 40м³ с последующей перекачкой на очистные сооружения ППН НГДУ «Бавлынефть».
8. Срок действия настоящих технических условий 1 год.

Главный инженер – первый
заместитель начальника управления

Р.Г. Гарифуллин

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № 0140/61/56

г. Альметьевск

22.12.2017 г.

ООО «Агропак-Татарстан», именуемое в дальнейшем Поставщик, в лице директора Азимова Ю.Ш., действующего на основании Устава, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице заместителя начальника по общим вопросам управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» Мустафина Э.Н., действующего на основании доверенности ПАО «Татнефть» № 4418/16-03 от 05.10.2017 года с другой стороны, а вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Поставщик обязуется поставить и передать в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить товар, наименование, количество, цена, условия поставки и оплаты которого согласовываются сторонами в спецификациях, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

2. ЦЕНА И СУММА ДОГОВОРА. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

2.1. Поставляемый по настоящему договору товар оплачивается по ценам, согласованным сторонами. Цены, указанные в спецификациях, не могут быть изменены Поставщиком в одностороннем порядке. Цена товара, согласованная сторонами в спецификации к договору, может быть изменена в случае изменения рыночных цен на товар путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к договору.

2.2. Стоимость тары и упаковки, транспортные расходы входят в цену товара, если иное не указано в спецификации.

2.3. Оплата товара производится Покупателем путем перечисления денежных средств платежными поручениями на расчетный счет Поставщика в течение 15 (пятнадцати) банковских дней после получения Покупателем товара и оригиналов всех товарно-сопроводительных документов. Иной порядок расчетов согласовывается сторонами в спецификациях. Датой исполнения обязательств Покупателя по оплате товара является дата списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.

2.4. Товарно-сопроводительные документы на отгруженный товар оформляются отдельно по каждой спецификации, в счет которой производится отгрузка.

2.5. Общая сумма поставок по договору составляет: **1 965 255,54 (Один миллион девятьсот шестьдесят пять тысяч двести пятьдесят пять) руб. 54 коп., в т.ч. НДС 18% - 299 784,74 руб.**

2.6. Товарно-сопроводительные документы на отгруженный товар оформляются отдельно по каждой спецификации, в счет которой производится отгрузка, с указанием номера и даты договора и спецификации.

Поставщик обязуется предоставить Покупателю, оригиналы товарно-сопроводительных документов в течение пяти календарных дней после их отгрузки.

В случае нарушения условий настоящего пункта Покупатель имеет право взыскать, а Поставщик обязан уплатить неустойку в размере 3 % от стоимости товаров, на которые своевременно не предоставлены документы.

2.7. Передача прав (требования), принадлежащие Поставщику на основании обязательств по настоящему договору, может быть произведена третьей стороне только при наличии согласия Покупателя. При передаче прав Поставщиком без согласия Покупателя, Поставщик уплачивает Покупателю штраф в размере 100% от суммы уступленного требования, возмещает ему убытки, а также несет все риски, связанные с передачей прав.

1

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

О состоявшейся с согласия Покупателя передаче прав (требования) к третьему лицу Поставщик уведомляет Покупателя лично. При получении уведомления о передаче прав от иных третьих лиц Покупатель вправе не исполнять заявленные требования.

Настоящее условие применимо только к передаче денежных обязательств. Право (требование) по не денежным обязательствам не могут быть переданы ни при каких условиях.

2.8. Покупатель вправе до осуществления оплаты по настоящему договору письменно потребовать от Поставщика предоставления справки территориального органа ФНС по месту регистрации Исполнителя (код по КНД 1120101), подтверждающей у Исполнителя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов страховых взносов, пеней, штрафов, иных обязательных платежей, подлежащих уплате соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, по состоянию не ранее 1 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна быть произведена оплата.

3. КАЧЕСТВО И КОМПЛЕКТНОСТЬ ТОВАРА.

3.1. Качество и комплектность, технические характеристики поставляемого товара должны соответствовать условиям договора и стандартам, нормам промышленной безопасности, ГОСТам, иной обязательной документации, дополнительным требованиям, которые указываются в приложениях, спецификациях либо дополнительных соглашениях к договору.

3.2. Качество поставляемого товара должно подтверждаться паспортом, выдаваемым заводом-изготовителем, сертификатом качества (соответствия) или иным документом, если его оформление является обязательным в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3. Покупатель по согласованию с Поставщиком посредством указания в приложениях, спецификациях к договору или оформлением дополнительных соглашений к договору может установить дополнительные требования к качеству и комплектности товара, а также потребовать от Поставщика предоставления дополнительных гарантий качества.

4. ТАРА, УПАКОВКА И МАРКИРОВКА.

4.1. Поставляемый товар упаковывается в тару с соответствующей защитной маркировкой в соответствии с требованиями ТУ, ГОСТ, либо по достигнутому согласованию с Покупателем. Упаковка и тара должны обеспечивать неподвижность груза внутри тары и предохранять груз от механических повреждений и воздействия атмосферных осадков.

4.2. Упаковка должна содержать дополнительную маркировку манипуляционными знаками «Осторожно», «Верх», «Не кантовать» и т.д. Маркировка должна содержать наименование товара, наименование Покупателя, номер договора и спецификации, номер места и общее количество мест, вес нетто и брутто.

4.3. Поставщик обязан в каждое место вложить упаковочный лист на русском языке с указанием упакованных предметов, их количества и наименования, номера договора и спецификации. В случае, если единица товара состоит из нескольких мест, упаковочный лист предоставляется на каждое место с указанием наименования и количества комплектующих. Один экземпляр упаковочного листа в водонепроницаемом конверте вкладывается в ящик вместе с товаром и один экземпляр, запаянный в водонепроницаемый конверт, прикрепляется к наружной стенке ящика.

4.4. Поставщик несет ответственность перед Покупателем за всякого рода повреждения или ущерб, причиненный товару или понесенный Покупателем в связи с транспортировкой товара, включая, в том числе, любые повреждения, причиненные вследствие некачественной или ненадлежащей маркировки или упаковки товара.

5. СРОКИ И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ.

5.1. Доставка товара производится на условиях, согласованных сторонами в соответствующих спецификациях.

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

5.2. Поставщик обязуется не позднее 48 часов до момента отгрузки товара направить Покупателю письменное извещение о готовности товара к отгрузке по указанным в реквизитах факсу или электронной почте.

5.3. Поставщик в течение 24 часов с момента отгрузки товара предоставляет Покупателю по указанным в реквизитах факсу или электронной почте копии товарной накладной ТОРГ-12. При отгрузке товара транспортной организацией, уполномоченной Поставщиком на доставку груза, Поставщик обязан обеспечить наличие у представителя перевозчика копии товарной накладной на поставляемую партию товара для предъявления ее Покупателю.

5.4. Обязательства Поставщика по поставке товара считаются выполненными после получения Грузополучателем:

- товара, качество и комплектность которого соответствует условиям договора (спецификации);
По товару, имеющему высокую энергетическую эффективность, Поставщик обязуется в технической документации и в товаросопроводительных документах (ТОРГ-12, ТТН-1 и т.д.) указывать значения показателя ИЭЭФ (индикатора энергетической эффективности).

Товарная накладная ТОРГ-12 оформляются Поставщиком по форме, приложенной к договору (Приложения № 3) и предоставляются вместе с товаром. Товарная накладная ТОРГ-12 могут быть поданы посредством электронного документооборота.

В каждом упаковочном листе должны содержаться следующие данные: № упаковочного листа, дата упаковочного листа, наименование товара, вес нетто/брутто (если применимо), единицы измерения, иные количественные характеристики товара, наименования Поставщика и Покупателя.

5.5. Стороны соглашаются признавать полученные (направленные) электронные документы - товарная накладная ТОРГ-12 равнозначными аналогичным документам на бумажных носителях. Электронные документы, которыми обмениваются Стороны настоящего договора, должны быть подписаны квалифицированной электронной подписью. Электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи», Федеральным законом от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказом Минфина России от 25.04.2011 №50 н.

5.6. Отсутствие документов, предусмотренных в пункте 5.4, рассматривается как поставка некомплектного товара, и Покупатель вправе применить к Поставщику санкции в соответствии с пунктом 10.3 договора.

5.7. В случае доставки товара в арендованном либо собственном подвижном составе Поставщик обязуется незамедлительно после отправки вагонов, цистерн и т.д. сообщить грузополучателю отгрузочные реквизиты и оплатить возврат подвижного состава. В противном случае все понесенные Покупателем (грузополучателем), вследствие невыполнения Поставщиком обязательств по сообщению отгрузочных реквизитов и по оплате возврата порожнего подвижного состава убытки, в том числе связанные с простоем вагонов, возмещаются Поставщиком Покупателю (грузополучателю).

5.8. Поставщик несет ответственность за достоверность передаваемых в соответствии с настоящим договором документов. Покупатель вправе потребовать от Поставщика возврата уплаченной суммы и вернуть Поставщику принятый товар в случае предоставления недостоверных документов на товар (паспорт качества, сертификат соответствия и пр.), отсутствия гарантий изготовителя (производителя). Покупатель вправе в любое время всеми доступными ему способами осуществить проверку достоверности документов и сведений, указанных в документах.

6. ИНСПЕКЦИЯ ТОВАРА

6.1. Покупатель вправе проводить проверки качества товара при его производстве, испытании, отгрузке у изготовителя товара. При этом:

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

6.1.1. Поставщик обязан по требованию Покупателя обеспечить прием представителей Покупателя (грузополучателя) и условия их работы по проверке качества товара при производстве, испытании и отгрузке.

6.1.2. Покупатель вправе через своих представителей, в течение срока изготовления товара, производить у изготовителя Поставщика проверку процесса и качества изготовления товара на предмет соответствия стандартам, чертежам и другим техническим условиям, указанным в настоящем договоре и его приложениях, а также участвовать в испытаниях товара, производимых поставщиком.

6.1.3. В случае, если в процессе испытания, будет установлено, что товар имеет дефекты или иным образом не соответствует условиям настоящего договора и спецификации, Поставщик обязан без промедления устранить обнаруженные недостатки, причем, в этом случае срок поставки, установленный спецификацией, не подлежит продлению.

6.2. Участие представителей Покупателя в инспектировании, испытании, проведение технического надзора, а также выдача Покупателем или его представителем разрешения на отгрузку товара не освобождает Поставщика от ответственности по гарантиям, предусмотренным настоящим договором.

7. ПРИЕМКА ТОВАРА ПО КОЛИЧЕСТВУ И КАЧЕСТВУ.

7.1. В случае выборки товара со склада Поставщика Покупатель (Грузополучатель) проверяет соответствие товара только по количеству товарных мест и/или весу брутто. При этом подписание акта о приемке свидетельствует только о принятии указанного количества товарных мест и/или веса брутто и не означает приемку товара по количеству и качеству. Осмотр и проверка товара на соответствие условиям договора (спецификациям) о количестве и качестве, ассортименте и комплектности производятся Покупателем на складе Грузополучателя. Приемка товара осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 7.2-7.5.

7.2. При приемке товара, поставленного транспортом Поставщика, приемка по качеству и комплектности осуществляется в момент получения товара Грузополучателем. Приемка по качеству осуществляется путем наружного осмотра товара для определения следов повреждения товара, а по комплектности - путем сверки комплектности товара, обозначенного в технической документации на товар, с комплектностью, обозначенной в товарно-сопроводительных документах.

При приемке товара от транспортной организации, уполномоченной Поставщиком на доставку груза, приемка товара, поступившего в таре, осуществляется Грузополучателем путем внешнего осмотра на предмет целостности упаковки и по количеству товарных мест. Проверка количества, качества и комплектности товара, поступившего в исправной таре, производится при вскрытии тары, но не позднее 10 дней с момента поставки на склад Покупателя.

7.3 Приемка товара по количеству, качеству и комплектности производится без участия Поставщика, если иное не предусмотрено в спецификации.

7.4. При обнаружении недостачи товара при приемке, а также производственных дефектов в товаре при его приемке и монтаже вызов представителя Поставщика является обязательным. Вызов представителя Поставщика производится посредством электронной, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения Поставщиком вызова.

7.5. Не позднее 3 (трех) календарных дней со дня получения уведомления от Покупателя (Грузополучателя) Поставщик обязан сообщить Покупателю (Грузополучателю) о направлении своего представителя с указанием должности, Ф.И.О. представителя и времени его прибытия, либо о своем согласии с дальнейшей приемкой товара и составлением акта в отсутствие представителя Поставщика.

7.6. После получения письменного уведомления Поставщик или уполномоченные им лица обязаны в течение указанного в уведомлении Покупателя или в иной согласованной с Покупателем срок прибыть для:

- осмотра товара;

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

- составления совместного с Покупателем соответствующего акта;
- принятия решения по товару.

Представитель Поставщика обязан иметь при себе доверенность и иные документы, подтверждающие его полномочия.

7.7. В случае отсутствия ответа от Поставщика или неявки его представителя в нарушение пункта 7.5 договора, Покупатель вправе составить акт о признании товара не соответствующим количеству, комплектности и качеству без участия Поставщика.

7.8. Стороны признают, что акты, составленные в соответствии с п. 7.7 настоящего договора, являются надлежащим основанием для предъявления Покупателем к Поставщику претензий.

7.9. Акт о скрытых недостатках, обнаруженных в товаре с гарантийным сроком службы или хранения, должен быть составлен в течение 20 дней по обнаружении недостатков, но в пределах установленного гарантийного срока.

7.10. В случае выявления неадекватности, производственных недостатков или некомплектности товара, Поставщик обязан в течение 20 дней со дня составления акта или в иной срок, установленный сторонами в акте, предоставить недостающий товар, произвести ремонт, либо замену товара и в тот же срок возместить Покупателю убытки. Впредь до устранения дефектов товара или его доукомплектования Покупатель вправе приостановить его оплату.

До момента замены (допоставки, доукомплектования) товара обязательства Поставщика по поставке соответствующего товара считаются неисполненными и Поставщик несет ответственность за просрочку поставки товара в соответствии с п. 10.2 договора до момента поставки товара, соответствующего условиям договора (спецификации).

7.11. В случае невыполнения обязанностей Поставщиком по пункту 7.10 Покупатель принимает товар на ответственное хранение на срок не более 20 дней. Расходы на хранение оформляются актом оказанных услуг и последующим выставлением счета-фактуры и возмещаются Поставщиком перечислением платежных средств на расчетный счет Покупателя в течение 5 банковских дней с момента получения счета Поставщиком.

7.12. Если Поставщик не распорядится товаром, находящимся на ответственном хранении у Покупателя, Покупатель вправе вернуть его Поставщику. В случае возврата товара Поставщик возместит все убытки, понесенные Покупателем в связи с возвратом такого товара, на основании составленного расчета убытков (подтвержденного документально) и счета на оплату в течение 5 банковских дней с момента получения соответствующего счета.

7.13. Покупатель вправе отказаться от оплаты товара, качество и/или комплектность которого не соответствуют условиям договора (спецификации). В случае, если такой товар оплачен, то Покупатель вправе потребовать от Поставщика возврата уплаченных сумм за товар впредь до устранения недостатков и доукомплектования товара либо его замены. В этом случае Поставщик обязан осуществить возврат денежных средств, уплаченных Покупателем за товар, в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения соответствующего требования Покупателя.

8. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.

8.1. Гарантийный срок и гарантии качества на поставленный товар определяются по документам изготовителя. Поставщик вправе увеличить гарантийный срок, устанавливаемый изготовителем или установить свой собственный гарантийный срок на товар. При этом гарантийный срок на поставленный товар должен быть не менее 12 месяцев с даты начала его эксплуатации (применения).

В случаях, когда гарантийный срок на товар не определен в документах изготовителя или Поставщика, требования, связанные с недостатками товара, предъявляются Покупателем Поставщику при условии, что эти недостатки обнаружены в разумный срок, но в пределах 2 (двух) лет с даты передачи товара.

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

В случае обнаружения дефектов в товаре, на который установлен гарантийный срок, этот срок продлевается на время, в течение которого товар не использовался из-за обнаруженных дефектов. При замене изделия в целом гарантийный срок исчисляется заново со дня замены.

8.2. В случае выявления в течение гарантийного срока Покупателем (Грузополучателем) недостатков товара или несоответствия качества условиям договора и/или спецификации, Покупатель производит вызов представителя Поставщика посредством электронной, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения Поставщиком вызова.

8.3. Поставщик обязан за свой счет в течение 20 дней со дня составления акта или в иной срок, установленный сторонами в акте, устранить дефекты, выявленные в течение гарантийного срока, или заменить товар и/или его комплектующие, если не докажет, что дефекты возникли в результате нарушения Покупателем правил эксплуатации и/или условий хранения товара и/или его комплектующих, произвести ремонт, либо замену товара и в тот же срок возместить Покупателю убытки. Поставщик несет все расходы по замене или ремонту дефектного товара, выявленного Покупателем в течение гарантийного срока, если дефект не зависит от условий хранения или неправильного обращения.

9. ПЕРЕХОД ПРАВА СОБСТВЕННОСТИ И РИСКОВ НА ТОВАР.

9.1. Право собственности, а также риски, связанные с гибелью или ухудшением качества товара, переходят от Поставщика к Покупателю с момента передачи товара грузополучателю, согласно п.9.2 настоящего договора. Документом, подтверждающим переход права собственности от Поставщика к Покупателю, является товарная накладная, подписанная Поставщиком и Покупателем.

9.2. Датой передачи товара является:
при отгрузке железнодорожным транспортом дата штампа железнодорожной станции назначения о выдаче груза грузополучателю на железнодорожной накладной;
при отгрузке автомобильным транспортом, в т.ч. самовывозом, дата подписания накладной грузополучателем.

9.3. При поставке товара, состоящего из нескольких составных частей и заявленного в спецификации, как одна единица поставки, право собственности на товар переходит от Поставщика к Покупателю с момента поставки (передачи) последней части товара.

9.4. Поставщик гарантирует, что он обладает правом собственности или разрешением на использование всех прав интеллектуальной собственности (включая, в т.ч. все патентные права, авторские права и права промышленной собственности) в отношении товара, и что исполнение настоящего договора Поставщиком не нарушает какие-либо права интеллектуальной собственности каких-либо третьих лиц.

10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

10.1. За нарушение условий настоящего договора виновная сторона возмещает причиненные убытки, в том числе упущенную выгоду, в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

10.2. В случае нарушения сроков поставки товара, замены некачественного товара на надлежащий, устранения недостатков, доукомплектования товара Покупатель имеет право взыскать, а Поставщик обязан уплатить пени в размере 0,1 % от стоимости несвоевременно поставленного, подлежащего ремонту, доукомплектованию либо замене товара за каждый день просрочки поставки, ремонта, замены, доукомплектования. Сумма пени ограничивается 10 % стоимости несвоевременно поставленного, подлежащего ремонту, доукомплектованию либо замене товара.

Восполнение недоставленного товара в последующих периодах допускается с согласия Покупателя и не освобождает Поставщика от уплаты пени.

6

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

Установление Покупателем нового срока поставки товара не освобождает Поставщика от ответственности за нарушение сроков поставки товара, установленных в спецификации, до момента исполнения Поставщиком обязательств по поставке в полном объеме.

10.3. В случае поставки некачественного, некомплектного или не соответствующего согласованным условиям о комплектации товара Покупатель имеет право взыскать, а Поставщик обязан уплатить неустойку в размере 5% от стоимости некачественного (некомплектного или не соответствующего согласованным условиям о комплектации) товара, а также убытки, не покрытые неустойкой. Замена некачественного (не соответствующего согласованным условиям о комплектации) товара или исправление обнаруженных недостатков товара не освобождает Поставщика от уплаты неустойки.

10.4. Поставщик исполняет свои обязанности по уплате неустойки в течение 20 банковских дней после получения соответствующей претензии Покупателя.

10.5. Покупатель вправе до осуществления оплаты по настоящему договору письменно потребовать от Поставщика предоставления справки территориального органа ФНС по месту регистрации Поставщика (код по КНД 1120101), подтверждающей у Поставщика неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов страховых взносов, пеней, штрафов, иных обязательных платежей, подлежащих уплате соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, по состоянию не ранее 1 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна быть произведена оплата.

11. ФОРС-МАЖОР

11.1. Сторона освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы: землетрясения, наводнения, пожара, тайфуна, урагана, снежного заноса, резкого температурного колебания, военных действий, массовых заболеваний (эпидемий), забастовок, ограничений перевозок, запретительных международных санкций и другие обстоятельства, не зависящие от воли сторон.

Указанные события должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникнуть после заключения настоящего договора и не зависеть от воли сторон.

11.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую сторону. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также по возможности оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему договору и срок исполнения обязательств. По прекращении указанных выше обстоятельств сторона должна без промедления известить об этом другую сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательство по настоящему договору. Если сторона не направит или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другой стороне убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением.

11.3. Сторона должна в течение разумного срока передать другой стороне сертификат торгово-промышленной палаты или иного компетентного органа или организации соответствующей стороны о наличии форс-мажорных обстоятельств.

11.4. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств срок выполнения сторонами обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

11.5. В случае, когда форс-мажорные обстоятельства и их последствия продолжают действовать более шести месяцев или они и их последствия будут действовать более этого срока, стороны в возможно короткий срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения настоящего договора и достижения соответствующей договоренности.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

7

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА.

12.1. Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и действует до 31.12.2020 года, а в части взаимных расчетов – до полного их завершения. По взаимному согласию сторон срок действия договора может быть продлен путем подписания дополнительного соглашения к договору.

При наличии неисполненных сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего договора, все условия настоящего договора, касающиеся ответственности в виде возмещения убытков и неустойки, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения сторонами обязательств. Такое продление срока действия настоящего договора не рассматривается сторонами как изменение ранее согласованного сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательств до фактического исполнения обязательств.

12.2. Настоящий договор может быть изменен, расторгнут или признан недействительным по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, либо по соглашению сторон.

12.3. Покупатель вправе расторгнуть, как полностью, так и частично, настоящий договор в одностороннем, внесудебном порядке путем направления Поставщику письменного уведомления о таком расторжении без возмещения Поставщику каких-либо расходов, убытков и упущенной выгоды в случаях:

12.3.1. неисполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных 6 разделом договора;

12.3.2. просрочки поставки товара на срок более 30 (тридцати) календарных дней;

12.3.3. замены некачественного товара в срок более 30 (тридцати) календарных дней;

12.3.4. в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Договор считается расторгнутым с момента получения Поставщиком письменного уведомления Покупателя о расторжении договора.

12.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

13. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ.

13.1. Все споры или разногласия, возникающие между сторонами по настоящему договору, разрешаются путем переговоров между сторонами. Получившая претензию сторона обязана ее рассмотреть и дать ответ по существу в течение 20 дней с момента ее получения.

13.2. В случае невозможности разрешения спорных вопросов путем переговоров, они подлежат рассмотрению в арбитражном суде Республики Татарстан.

13.3. Во всем, что не предусмотрено договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

14. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.

14.1. Стороны обязуются не разглашать и не распространять в иной форме конфиденциальные документы, сведения и информацию, полученные ими друг от друга в процессе исполнения настоящего договора. Если иное не будет установлено соглашением Сторон, то конфиденциальными являются все получаемые Покупателем и Поставщиком друг от друга в процессе исполнения настоящего Договора сведения, за исключением тех, которые без участия этих Сторон были или будут опубликованы или распространены в иной форме в официальных (служебных) источниках, либо стали или станут известны также без участия тех же Сторон от третьих лиц.

14.2. Ни одна из Сторон не несет ответственности за действия, связанные с представлением в суд или иной компетентный государственный орган конфиденциальных сведений порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.

15. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

8

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

15.1. Поставщик гарантирует, что товар, поставленный по настоящему договору, может быть использован Покупателем без каких-либо претензий со стороны третьих лиц и без нарушения каким-либо образом их прав.

15.2. Поставщик берет на себя риски по защищенности прав интеллектуальной собственности в поставляемой продукции.

15.3. Настоящий договор и другие документы, касающиеся договора и необходимые для его исполнения, могут быть переданы по факсимильной либо электронной связи и имеют полную юридическую силу до обмена сторонами подлинниками. Стороны обязаны обмениваться подлинниками в течение 15 (пятнадцати) дней с даты их подписания и получения по факсимильной либо электронной связи.

15.4. Документы, оформляемые в рамках настоящего договора (товарная накладная ТОРГ-12, акты сверок, и т.п.), предназначенные для Покупателя, должны направляться Поставщиком по почтовому адресу:

Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»
Отдел вспомогательного производства
И.Н. Вагизова
423460, Альметьевск-10 (кабинет 116)
конт.тел.: 8(8553) 313-862

Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах по одному для каждой стороны.

16. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

ПОКУПАТЕЛЬ:

Полное наименование общества: публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина Управление «Татнефтегазпереработка»

Адрес места нахождения общества: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, Альметьевский район, город Альметьевск, ул. Ленина, 75

р/счет 40702810100000000700 в АБ «Девон-Кредит» (ПАО) г. Альметьевск кор./счет 30101810400000000792

БИК 049202792 ИНН/КПП 1644003838/164431010

Почтовый адрес: Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина 423460, РФ, РТ, Альметьевск-10, факс: (8-8553) 313-805, телефон: (8-8553) 313-885

ПОСТАВЩИК:

ООО «Агропак - Татарстан», 423256 г. Лениногорск, Р, ул. Володарского, д. 22/1 ,
р/с 40702810700010000450 , в ЛФАБ «Девон- Кредит», к/с 30101810200000000867

БИК 049221867, КПП/ИНН 164901001/1649004948, тел. 35-15-11

ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ:

1. Приложение № 1 - Спецификация.
2. Приложение № 2 - Акт сверки взаимных расчетов.
3. Приложение № 3 – Товарная накладная ТОРГ-12.

ПОДПИСИ СТОРОН

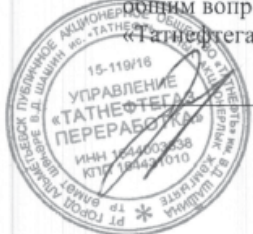
ПОСТАВЩИК

Директор ООО «Агропак-Татарстан»


Ю.Ш. Азимов

ПОКУПАТЕЛЬ

Заместитель начальника по
общим вопросам управления
«Татнефтегазпереработка»


Э.Н. Мустафин

Приложение 24

Договор поставки между ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и
ООО «Агропак - Татарстан» № 0140/61/56 от 22.12.2017 г.

Приложение №1 к договору № 0140/61/56
от 22.12.2017 г.

Спецификация №1

№	Наименование	ЕИ	Кол- во	Цена, руб. (без НДС)	Сумма, руб. (без НДС)
1	Вода питьевая «SHIFA su» с газом 0,6 л	шт	3000	15,86	47580,00
2	Вода питьевая «SHIFA su» без газа 0,6 л	шт	3000	15,86	47580,00
3	Вода питьевая «SHIFA su» без газа 5 л	шт	480	43,21	20740,80
4	Вода питьевая «SHIFA su» без газа 19 л	шт	11000	140,87	1 549 570,80
ИТОГО без НДС:					1 665 470,80
НДС:					299 784,74
ВСЕГО:					1 965 255,54

1. Общая сумма поставок по спецификации №1 составляет: **1 965 255,54** (Один миллион девятьсот шестьдесят пять тысяч двести пятьдесят пять) руб. 54 коп., в т.ч. НДС 18% - **299 784,74** руб.

2. Условия поставки: С доставкой до объекта Покупателя, включает санитарную обработку кулеров, исполнение заявок в срок, согласованной с Покупателем.

ПОСТАВЩИК

Директор ООО «Агропак-Татарстан»


Ю.Ш. Азимов



ПОКУПАТЕЛЬ

Заместитель начальника по
общим вопросам управления
«Татнефтегазпереработка»

Э.Н. Мустафин



Соглашение № 0090/44/1/0140/46/75C

г. Бавлы «__» _____ 20__ г.

НГДУ «Бавлынефть» ПАО «Татнефть», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице первого заместителя начальника управления по производству - главного инженера **А.З.Фаритова**, действующего на основании Положения, с одной стороны и **Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»**, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице главного инженера УТНГП **Р.Г.Гарифуллина**, действующего на основании Положения, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Предмет соглашения

1.1. На основании разрешенного лимита «**Поставщик**» отпускает, а «**Потребитель**» принимает техническую воду в объеме 2450 м³/год.

1.2. Отпуск воды производится по цене 29,65 рублей за 1 м³.

Сумма Соглашения составляет 72 642,50 рублей.

Цена является открытой и может меняться при изменениях, составляющих структуру затрат «**Поставщика**».

2. Условия отпуска воды.

2.1. Плата за потребляемую воду определяется по показаниям счетчика, установленного «**Потребителем**» на место врезки трубопровода и производится согласно внутриведомственным извещениям ПАО «Татнефть».

В случае отсутствия счетчика или его неисправности плата за воду определяется по пропускной способности водовода.

2.2. «**Потребитель**» обеспечивает явку своего представителя к «**Поставщику**» не позднее 25 числа каждого месяца для оформления извещения о количестве потребленной воды за месяц. При неявке представителя расход воды определяется по пропускной способности водовода.

3. Срок действия соглашения.

3.1. Настоящее соглашение заключено на срок с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года, вступает в силу с момента подписания его сторонами.

4. Ответственность сторон.

4.1. За невыполнение или ненадлежащее исполнение условий соглашения стороны несут одинаковую имущественную ответственность в порядке действующего законодательства РФ.

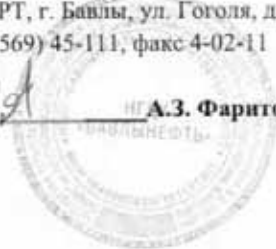
4. Адреса и платежные реквизиты сторон:

«ПОСТАВЩИК»

ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина
НГДУ «Бавлынефть»,
423930, РТ, г. Бавлы, ул. Гоголя, д.20
тел. (85-569) 45-111, факс 4-02-11



А.З. Фаритов



«ПОТРЕБИТЕЛЬ»

ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина
Управление «Татнефтегазпереработка»
423460, РТ, Альметьевск-10
т./факс (8553) 313-802, 313-663



Р.Г. Гарифуллин



Приложение 25

Лаборатория радиационного контроля ООО «НефтьСтройПроект»
420066, Республика Татарстан, г. Казань,
пер. Односторонки Гривки, дом № 10 пом. 1011
Тел. 8-(903)-306-31-39

СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АККРЕДИТАЦИИ № ИЛ/АЛ-0087
от 22.08.2019 г. действителен до 22.08.2024 г.

ПРОТОКОЛ № 21

радиационного обследования территории от 05 декабря 2019г.

на 4-листах, лист 1

Наименование объекта: «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)».

Адрес: РТ, Бавлинский муниципальный район, территория Бавлинской установки сероочистки.

Назначение объекта: земельный участок, отведенные под реконструкцию установки сероочистки, общей площадью 11 га.

Заказчик: АО «Нефтехимпроект». Адрес: 420045, РТ, г.Казань, ул.Н.Ершова, 29

Цель обследования: инженерно-экологические изыскания.

Средства измерений

№ п/п	Тип прибора	Заводской номер	№ свидетельства о госповерке	Срок действия Свидетельства до	Кем выдано свидетельство	Основная погрешность
1	Измеритель сигнализатор поисковый микропроцессорный ИСП-РМ 1401МА	110074	0297.04.19С	23.04.2020 г.	ООО «МТА»	15 %
2	Дозиметр ДКГ-АТ2140	11782	Первичная поверка УП «Атомтех»	16.04.2020 г.	УП «Атомтех»	15 %
3	Спектрометрический комплекс «Прогресс»	1041	0265.02.19С	24.02.2020 г.	ООО «МТА»	30 %
4	Комплекс измерительный для мониторинга радона «Камера-01	564	АБ 0091984	11.04.2020 г.	ФА по техническому регулированию и метрологии	30 %

Примечание. Измеритель сигнализатор поисковый микропроцессорный ИСП-РМ 1401МА использовался для проведения поисковой гамма-съемки земельного участка.

Нормативная и инструктивно-методическая документация, использованная при проведении измерений:

1. Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010) СП 2.6.1.2612-10
2. Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009) СП 2.6.1.2523-09.
3. Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения СанПиН 2.6.1.2800-10.
4. Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности. МУ 2.6.1.2398-08, утвержденные Руководителем Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Г.Г. Онищенко 2.07.2008 г.

5. Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением «Прогресс». Менделеево, ГНМЦ «ВНИИФТРИ», 2003.
6. Методические рекомендации по приготовлению счетных образцов для спектрометрических комплексов с программным обеспечением «Прогресс». Менделеево, ЦМИИ ФГУП «ВНИИФТРИ», 2009.
7. Методика измерения плотности потока радона с поверхности земли и строительных конструкций, согласованная директором Центра метрологии ионизирующих излучений ГП ВНИИФТРИ Госстандарта России В. П. Ярына 16. 03. 1993 г.

Дата проведения обследования: 05-06 ноября 2019 г.

Условия проведения обследования: температура воздуха плюс 1⁰С, ветер южный, без осадков.

Атмосферное давление 744 мм рт. ст.

Результаты измерений

1. Поиск и выявление радиационных аномалий

- 1.1. Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным маршрутным профилям с шагом сети 20 м с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска.
- 1.2. Показания поискового прибора: среднее значение 0,095 мкЗв/ч, диапазон 0,08-0,11 мкЗв/ч.
- 1.3. Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.
- 1.4. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения в точках с максимальным показанием поискового прибора $0,11 \pm 0,022$ мкЗв/ч.

$$N_{\text{мин}}/N_{\text{ср}} = 1,2; N_{\text{мин}}/N_{\text{ср}} < 2; N_{\text{макс}} < 0,6 \text{ мкЗв/ч.}$$

2. Мощность Ambientного эквивалента дозы гамма излучения

- 2.1. Количество измерений – 110.
- 2.2. Среднее значение мощности дозы гамма-излучения – 0,10 мкЗв/ч.
- 2.3. Стандартная неопределенность среднего значения (δ) – 0,001 мкЗв/ч.
- 2.4. Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения – $0,08 \pm 0,036$ мкЗв/ч.
- 2.5. Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения – $0,11 \pm 0,018$ мкЗв/ч.

$$\delta = 0,001; N_{\text{ср}} + \delta = 0,101 \text{ мкЗв/ч; } N_{\text{ср}} + \delta \leq 0,6 \text{ мкЗв/ч.}$$

3. Гамма-спектрометрические измерения проб

Отбор проб почво-грунтов производился в точке с максимальным значением МЭД.

Результаты измерения активности радионуклидов в отобранном образце приведены в таблице.

Активность радионуклидов

Вид пробы	Наименование показателя, ед. измерения	Результат измерений ($A \pm \Delta A$) Бк/кг
Почво-грунты (пробы №№ 1, 2)	Активность ⁴⁰ K, Бк/кг	70,5±44,6
	Активность ²³² Th, Бк/кг	7,9±6,8
	Активность ²²⁶ Ra, Бк/кг	8,9±5,6
	Активность ¹³⁷ Cs, Бк/кг	1,0±33,1
Эффективная удельная активность ПРН в пробе $A_{\text{эф}}$ составляет: 25 ± 15 Бк/кг. $A_{\text{эф}} \leq 370$ Бк/кг (1 класс).		

4. Плотность потока радона с поверхности почвы на участке

- 4.1. Количество измерений – 75
- 4.2. Среднее значение плотности потока радона с поверхности почвы – 20,1 мБк·м⁻²·с⁻¹
- 4.3. Стандартная неопределенность среднего значения $R_{\text{ср}}$: $\delta = 0,9$ мБк·м⁻²·с⁻¹
- 4.4. Минимальное значение плотности потока ($\pm \Delta$) радона с поверхности почвы – 12 ± 9 мБк·м⁻²·с⁻¹
- 4.5. Максимальное значение плотности потока ($\pm \Delta$) радона с поверхности почвы – 28 ± 10 мБк·м⁻²·с⁻¹
- 4.6. Максимальное значение плотности потока радона с поверхности почвы с учетом погрешности $R + \Delta_R = 38$ мБк·м⁻²·с⁻¹
- 4.7. Точки измерений, в которых значение ППР с учетом погрешности измерений $R + \Delta$ превышает уровень 250 мБк·м⁻²·с⁻¹ отсутствуют.

Результаты измерений плотности потока радона (ППР) с поверхности почвы

Место измерения ППР (точка)	ППР, (R) мБк·м ⁻² ·с ⁻¹	Погрешность, Δ _R мБк·м ⁻² ·с ⁻¹	R + Δ _R , мБк·м ⁻² ·с ⁻¹
Точка 1	32	12	44
Точка 2	17	6	23
Точка 3	13	4	17
Точка 4	26	10	36
Точка 5	15	6	21
Точка 6	12	4	16
Точка 7	14	6	20
Точка 8	13	5	18
Точка 9	17	6	23
Точка 10	11	4	15
Точка 11	20	8	28
Точка 12	18	7	25
Точка 13	20	8	28
Точка 14	10	4	14
Точка 15	17	6	23
Точка 16	19	8	27
Точка 17	12	4	16
Точка 18	15	6	21
Точка 19	16	6	22
Точка 20	21	9	30
Точка 21	15	6	21
Точка 22	14	6	20
Точка 23	20	8	28
Точка 24	15	6	21
Точка 25	10	4	14
Точка 26	25	11	36
Точка 27	19	8	27
Точка 28	11	3	14
Точка 29	14	5	19
Точка 30	17	7	24
Точка 31	20	8	28
Точка 32	14	6	20
Точка 33	13	5	18
Точка 34	17	6	23
Точка 35	19	8	27
Точка 36	12	4	16
Точка 37	15	6	21
Точка 38	16	6	22
Точка 39	13	4	17
Точка 40	17	6	23
Точка 41	14	5	19
Точка 42	15	6	21
Точка 43	14	6	20
Точка 44	12	4	16
Точка 45	20	8	28
Точка 46	17	6	23
Точка 47	11	4	15
Точка 48	20	8	28
Точка 49	15	6	21
Точка 50	17	6	23
Точка 51	12	4	16
Точка 52	26	10	36

Место измерения ППР (точка)	ППР, (R) мБк·м ⁻² ·с ⁻¹	Погрешность, Δ _к мБк·м ⁻² ·с ⁻¹	R + Δ _к мБк·м ⁻² ·с ⁻¹
Точка 53	12	4	16
Точка 54	25	11	36
Точка 55	19	8	27
Точка 56	11	3	14
Точка 57	14	5	19
Точка 58	17	6	23
Точка 59	19	7	26
Точка 60	16	6	22
Точка 61	22	9	31
Точка 62	15	6	21
Точка 63	14	6	20
Точка 64	17	6	23
Точка 65	19	7	26
Точка 66	16	6	22
Точка 67	22	9	31
Точка 68	18	7	25
Точка 69	26	10	36
Точка 70	13	4	17
Точка 71	21	9	30
Точка 72	15	6	21
Точка 73	14	6	20
Точка 74	18	8	26
Точка 75	16	5	21

Заключение: обследованный земельный участок, соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов, действующих в области радиационной безопасности.

Примечание: План-схема радиационного обследования участка приведена в приложении к данному протоколу.

Ответственный за проведение обследования:

Измерение провел

Руководитель ИЛ,
эксперт



Бубнов А.Ю.

Якупов И.И.

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ
ИДАРЭСЕ
Дэулет бюджет учреждениясе
«Баулы районы дәулет ветеринария
берләшмәсе»
423931 Баулы ш.,Вахитова урамы 10 йорт
Тел. 5-77-38;5-77-23



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Государственное бюджетное
учреждение
«Бавлинское районное
государственное ветеринарное
объединение»
423931, г.Бавлы, ул.Вахитова, дом 10
Тел. 5-77-38(факс); 5-77-23

Исх. № 73
от «30» декабря 2019 г

Начальнику отдела изысканий
ООО «НефтьСтройПроект»
И.И.Якупову

ГБУ « Бавлинское РГВО» в ответ на Ваш запрос от 20.11.2019 г. №147/19 сообщает, что на участке проведения инженерных изысканий для объекта проектирования:

«Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)» в радиусе 1 км от участка проектируемых работ сибирезвенные скотомогильники и биотермические ямы отсутствуют.

Ближайший сибирезвенный скотомогильник располагается на расстоянии 3 км от участка проектируемых работ.

Заместитель начальника ГБУ « Бавлинское РГВО»:



М.Р.Галяветдинов

Приложение 27

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015

ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 264-74-17 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

27.12.2019 № 01-02/5874

На № _____ от _____

Начальнику отдела
изысканий ООО
«НефтьСтройПроект»
И.И. Якупову
420088, РТ, г.Казань,
ул.Академика Губкина,
д.40А, кв.14
e-mail: otdel_gep@mail.ru

**Заключение о наличии ограничений для территорий,
подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных,
хозяйственных и иных работ**

Рассмотрев представленные Вами материалы для выдачи заключения о наличии ограничений для территорий, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)» в Бавлинском муниципальном районе Республики Татарстан (в соответствии с приложенным ситуационным планом), сообщаем следующее.

На момент составления заключения на указанных землях объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемом участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального Закона от 25 июня 2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее - №73-ФЗ) обязан:

Приложение 27

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 №73-ФЗ;

- представить в Комитет документацию, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения на рассматриваемой территории выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию мероприятий, указанных в согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности обнаруженных объектов культурного наследия.

Председатель



И.Н. Гуцин

Е.Н. Графеев +7(843)264-75-18

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН (ТАТАРСТАН)

(Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан))

Территориальный отдел
в Бугульминском, Азнакаевском,
Бавлинском, Ютазинском районах
(Бугульминский ТО)

Ворошилова ул., д. 4, г. Бугульма, 423230
Тел./факс: (85594) 4-15-16



КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ ИМНИЛЕГЕН
САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӨ КҮЗӨТЧЕЛЕК БУЕНЧА ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӨТ

КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ
ИМНИЛЕГЕН САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӨ КҮЗӨТЧЕЛЕК ИТУ
ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӨТЕНЕҢ ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ (ТАТАРСТАН) БУЕНЧА ИДАРӘСЕ

Бөгелмә, Азнакай,
Баулы, Ютазы районнарындагы
территориаль бүлек

Ворошилов ур., 4 йорт, Бөгелмә, 423230
E-mail: rpn.bugulma@tatar.ru

09.12.2019 № 22/238

На № _____ от _____

Начальнику отдела изысканий
ООО «НефтьСтройПроект»
И.И. Якупову
otdel_gep@mail.ru

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по РТ (Татарстан) в Бугульминском, Азнакаевском, Бавлинском, Ютазинском районах на Ваш запрос исх. №151/19 от 20.11.2019г. (вх.№4289 от 02.12.2019г.) о наличии зон санитарной охраны источников водоснабжения, мест захоронений, кладбищ, мест размещения свалок и полигонов отходов, лечебно-оздоровительных учреждений, курортных, рекреационных зон, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки в радиусе 1000 м от границы участка проектируемых работ «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)» сообщает.

По вопросу представления информации о наличии или отсутствии водоснабжения и их зон санитарной охраны, в районе проведения инженерных изысканий по объекту сообщает. По представленному ситуационному плану размещения объектов не представляется возможным определить место расположения источников водоснабжения. Для подготовки ответа по границам поясов зон санитарной охраны источников водоснабжения необходима более подробная выкопировка генплана указанного участка с нанесением источников водоснабжения.

Одновременно сообщаю, что достоверной информацией о наличии в районе инженерных изысканий источников водоснабжения и размерах их зон санитарной охраны (проект зон санитарной охраны) располагают органы

Приложение 28

местного самоуправления, на чьей территории проводятся данные работы и балансодержатели источников водоснабжения в обязанности которых входит разработка, согласование, утверждение проектов и организация зон санитарной охраны согласно утвержденного проекта.

Проектные материалы, где отражены размеры зон санитарной охраны и экспертное заключение по проекту, находятся в ведении балансодержателей источников водоснабжения.

Для уточнения зон санитарной охраны источников водоснабжения Вам необходимо обратиться в МКП БМР «Водоканал».

Для уточнения несанкционированных свалок, полигонов твердых бытовых отходов и местах захоронения вредных отходов производства Вам необходимо обратиться в МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению».

Для уточнения о наличии кладбищ и иных объектах похоронного значения, предназначенных для ритуального обслуживания населения, лечебно-оздоровительных учреждений, курортных, рекреационных зон, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки Вам необходимо обратиться в исполнительный комитет Бавлинского муниципального района Республики Татарстан.

Заместитель начальника



И.Г.Дружков

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФИ по Приволжскому
федеральному округу»)

ТАТАРСТАНСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Муштаря, д. 96, г. Казань, 420012
тел. (843) 238-26-68, факс: (843) 238-26-69
E-mail: tfir@inbox.ru
ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

27.11.2019 № 1577/01-09/05

На № 153/19 от 20.11.2019

Директору
ООО «НефтьСтройПроект»
Е.В.Якуповой

О предоставлении информации

Уважаемая Елена Викторовна!

В ответ на запрос о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) ближайших к участку работ водозаборов и зон санитарной охраны по объекту: «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)», направляем Вам запрашиваемые материалы.

Приложение:

1. информация по участку недр на 2 л. в 1 экз.;
2. схема расположения объекта (в формате pdf) на 1 л. в 1 экз.;
3. акт об оказании услуг №00000070 от 27.11.2019 на 1 л. в 2 экз.;
4. счет фактура на 1 л. в 1 экз.

Вр.и.о.руководителя



Р.Х.Гареев

Е.С.Ирлина
(843)200 12 93

Приложение 28

Приложение 1 к письму исх.№1377/01-09/05 от 27.11.2019

Информация

о наличии (отсутствии) ближайших к участку работ водозаборов и зон санитарной охраны по объекту: «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)»

Рассматриваемый участок работ расположен в административных границах Бавлинского района РТ со следующими координатами угловых точек:

т.1. С-З угол площадки с.ш.54°24'14,3827"в.д.53°20'6,69372"
т.2. С угол площадки с.ш.54°24'17,3786"в.д.53°20'12,77196"
т.3. Ю-В угол площадки с.ш.54°24'8,50968"в.д.53°20'30,26148"
т.4. Ю-З угол площадки с.ш.54°24'7,64244"в.д.53°20'11,19984"

Абсолютные отметки поверхности земли 109-110 м (рис.).

Согласно схеме районирования, положенного в основу Государственного водного кадастра, район работ приурочен к Камско-Вятскому артезианскому бассейну. В основу гидрогеологической стратификации положена сводная легенда Средне-Волжской серии листов Государственной гидрогеологической карты России масштаба 1:200 000. С учетом особенностей геологического строения, выделены следующие водоносные горизонты и комплексы:

- водоносный верхнечетвертично-современный аллювиальный горизонт (aQ_{III-IV});
- водоносный плиоценовый озерно-аллювиальный комплекс (N₂);
- Водоносная верхнеказанская карбонатно-терригенная свита (P₂kz₂);
- Водоносная нижнеказанская (вторая-третья пачки) карбонатно-терригенная свита (P₂kz₁³⁻²);
- водоносный шешминский терригенный комплекс (P₁ss).

Водоносный верхнечетвертично-современный аллювиальный горизонт повсеместно залегает первым от поверхности. Представлен горизонт суглинками, супесями, песком, галечником и гравием. Мощность горизонта 2–28 м. Режим движения воды безнапорный, статический уровень устанавливается на глубине 4-9 м. Удельные дебиты скважин колеблются в пределах 2,5-10,8 л/с иногда 27,5 л/с, дебиты родников не превышают 0,1 л/с. Фильтрационные свойства водовмещающих пород весьма неоднородны. В долине р.Ик коэффициенты фильтрации изменяются от 60 м/сут до 500 м/сут. Слабая защищенность, наличие тесной взаимосвязи с поверхностными водами определяют непостоянство химического состава подземных вод, который изменяется от сульфатно-гидрокарбонатного до хлоридного. Воды аллювиального четвертичного горизонта широко используются для хозяйственно-бытовых и технических нужд.

Водоносный плиоценовый озерно-аллювиальный терригенный горизонт приурочен к наиболее глубоким частям эрозионных врезов р.р.Ик,

Приложение 28

Тумбарлинка и сложен образованиями плиоцена. Водовмещающими породами являются пески разномерные с примесью гальки, гравия, галечника. Мощность водовмещающих пород составляет от 2 до 35 м.

Воды безнапорные. Статический уровень устанавливается на глубине 0 – 40 м. Водообильность горизонта незначительна, удельные дебиты скважин составляют 0,21 – 1,1 л/с, коэффициенты фильтрации 11,0 – 26,9 м/сут.

Состав вод гидрокарбонатный, магниевый-кальциевый, сульфатно-гидрокарбонатный с минерализацией 0,3 – 1,6 г/л.

Водоносная верхнеказанская карбонатно-терригенная свита имеет повсеместное распространение. Залегает первым или вторым от поверхности. Водовмещающие породы представлены трещиноватыми песчаниками, алевролитами с прослоями известняков, доломитов. Мощность водовмещающих пород 4 - 36 м.

Воды пресные, по химическому составу гидрокарбонатные, гидрокарбонатно-сульфатные магниевый-кальциевые с минерализацией 0,3 – 1,2 г/л, жесткость 4,6 – 6,2⁰Ж. Подземные воды верхнеказанского комплекса используются для местного водоснабжения каптированными родниками, скважинами и колодцами.

Водоносная нижнеказанская (вторая-третья пачки) карбонатно-терригенная свита имеет повсеместное распространение. Водовмещающими породами являются песчаники и каверзные, трещиноватые известняки, алевролиты. Общая мощность комплекса достигает 15 - 50 м.

Вода по составу пресная, гидрокарбонатная кальциевая, реже сульфатно-гидрокарбонатная, натриевая. Минерализация воды изменяется в пределах 0,5 – 1,0 г/л.

Подземные воды широко эксплуатируются в населенных пунктах скважинами и каптированными родниками.

Водоносный шешминский терригенный комплекс распространен по всей территории. Водовмещающие породы представлены трещиноватые песчаники и алевролиты, залегающие среди глин. Мощность водоносных прослоев составляет 2-27 м.

Основной состав вод гидрокарбонатно-сульфатный, смешанный по катионам с минерализацией от 0,4 до 1,7 г/л.

Используются для местного водоснабжения, в качестве питьевых вод и для законтурного заводнения в нефтяной промышленности.

По результатам выполненных работ, территория проектируемого объекта: «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)» расположена в пределах границ Ново-Бавлинского не эксплуатируемого месторождения пресных подземных вод (протокол ГКЗ №6614 от 04.08.1972 года, нераспределенный фонд).

При составлении информационной справки использованы фондовые материалы Татарстанского филиала ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу». Сведения об участках недр местного значения не представлены.

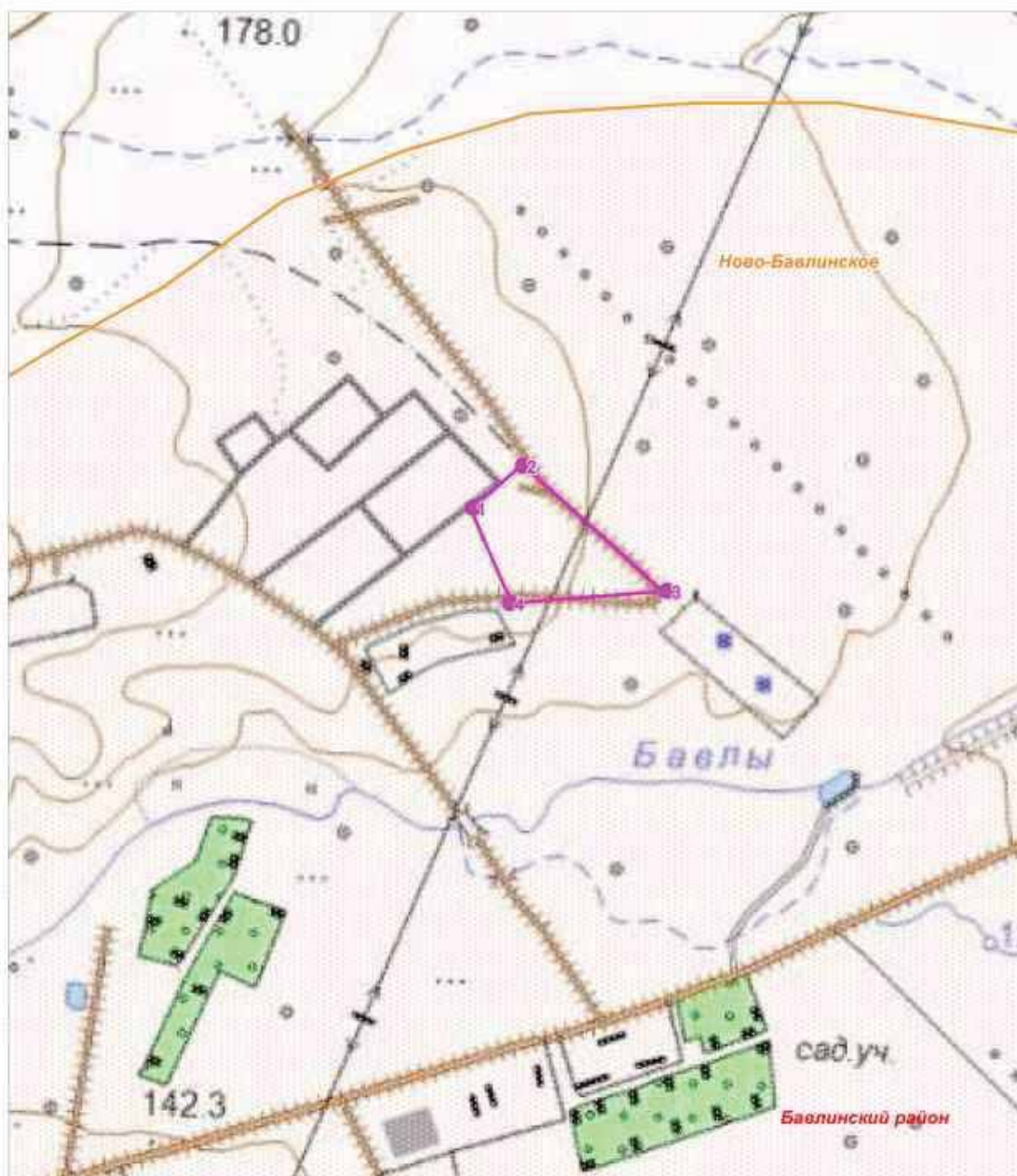


Рис. Схема расположения объекта: "Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)". Масштаб 1 : 12 500

Условные обозначения:

- | | | | |
|---|-------------------------------|--------------------------|--|
| <p>1
● угловые точки проектируемого объекта</p> | <p>□ проектируемый объект</p> | <p>○ Ново-Бавлинское</p> | <p>не эксплуатируемое месторождение пресных подземных вод и его название</p> |
|---|-------------------------------|--------------------------|--|



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

ООО «НефтьСтройПроект»

420088, г. Казань
ул. Академика Губкина, д.40А, кв.14

19.12.2019 № ПТ-ПРПД-09-00-36/3694

на № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2512
о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра)

1. Заявитель: ООО «НефтьСтройПроект», ИНН 1643008576
2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Татарстан, Бавлинский муниципальный район*

*Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. Сведения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых под участком предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых под участком предстоящей застройки**	В границах участка предстоящей застройки расположены месторождения: - Бавлинское нефтяное месторождение
Б	Сведения об отсутствии (наличии) в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода***	месторождения полезных ископаемых, указанные в графе «А», расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода: - Бавлинский участок недр, лицензия ТАТ 02264 НЭ, ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина (ИНН 1644003838, ОГРН 1021601623702)

** За исключением сведений о месторождениях подземных вод.

Приложение 28

*** В случае, если запасы полезных ископаемых расположены в границах горного отвода, для получения разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых необходимо наличие согласия соответствующего пользователя недр.

Срок действия заключения: 19.12.2020 года

Настоящее заключение содержит сведения о наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации от 02.06.2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 05.05.2012 № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки на 1 л.
2. Копия топографического плана участка предстоящей застройки по объекту: «Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)» на 1 л.

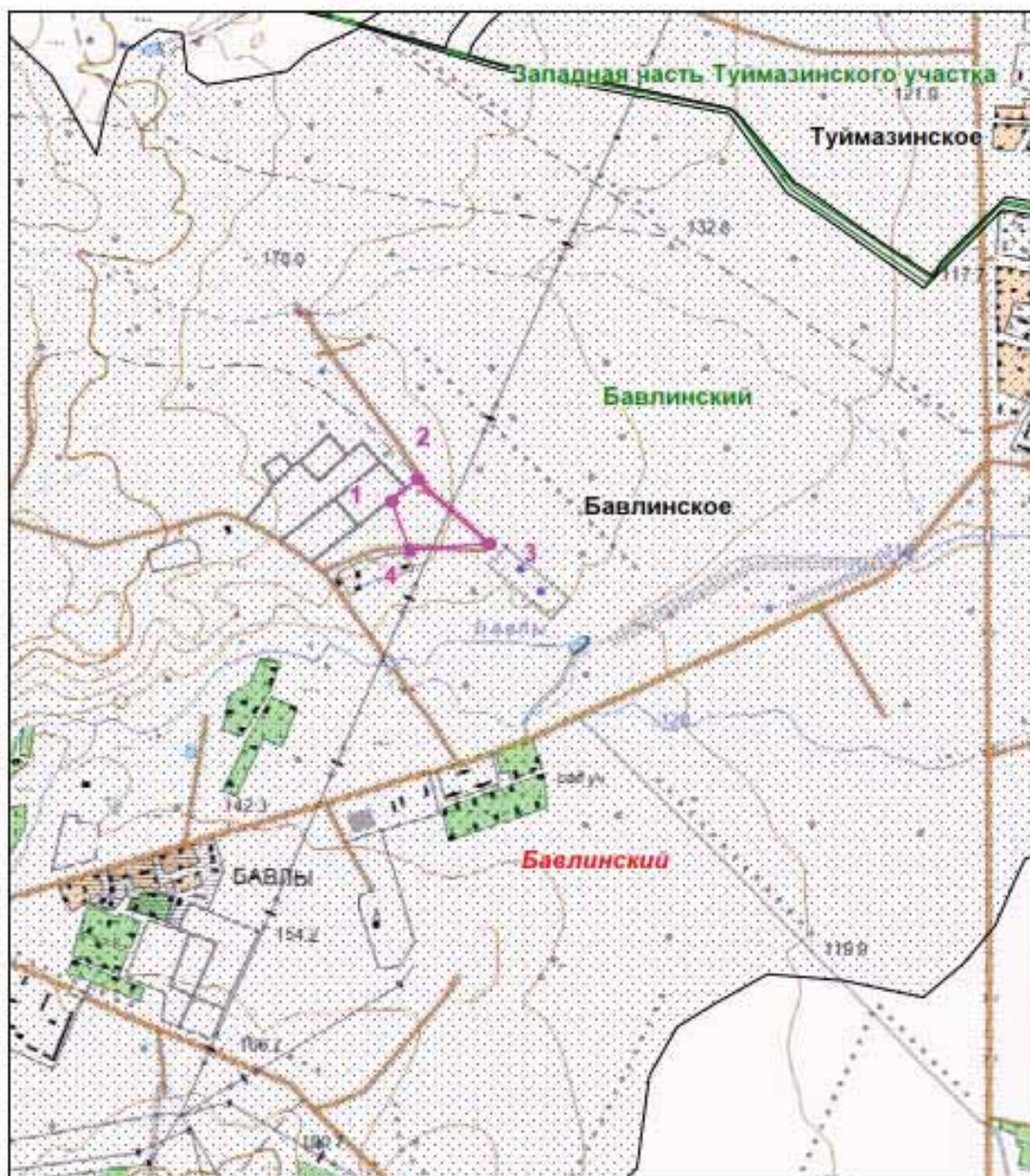
Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин

Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки
«Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)»

Номер точки	Пулково-42	
	Северная широта	Восточная долгота
1.Северо-западный угол площадки	54° 24' 13,6745"	53° 20' 11,683896"
2.Северный угол площадки	54° 24' 16,6797"	53° 20' 17,702628"
3.Юго-восточный угол площадки	54° 24' 07,7823"	53° 20' 35,159964"
4.Юго-западный угол площадки	54° 24' 06,9355"	53° 20' 16,185696"



Копия топографического плана участка предстоящей застройки по объекту
 "Реконструкция Бавлинской установки сероочистки (БУСО)".
 Масштаб 1:25 000

Условные обозначения:

- | | | | | |
|---|--------------------------------------|---|------------|------------------------------------|
|  | проектируемый объект |  | Бавлинское | месторождение нефти и его название |
|  | угловые точки проектируемого объекта |  | | граница лицензионных участков |