

№ 01-01-1300 Дата 12.05.2022

на № _____ от _____

Руководителю
Межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу
Астарханову И.М.ул. Бабушкина, дом 23, оф.524
г. Сыктывкар, 167984**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (ООО "ЛУКОЙЛ-Коми")
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)

1021100895760Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 1106014140

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):

06.10.1

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):

Добыча нефтиПрошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 11-0111-001545-П – Варандейское нефтяное месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2021, №24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М.П. (при наличии)

Н.А. Новожилов20 22 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс. т	103,336	71,530	87,852	79,500	92,492	103,336	94,686	86,074	78,375
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.ст.м3	2,79	1,931	2,372	2,147	2,497	2,790	2,557	2,324	2,116

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сырье на месторождении не используется												

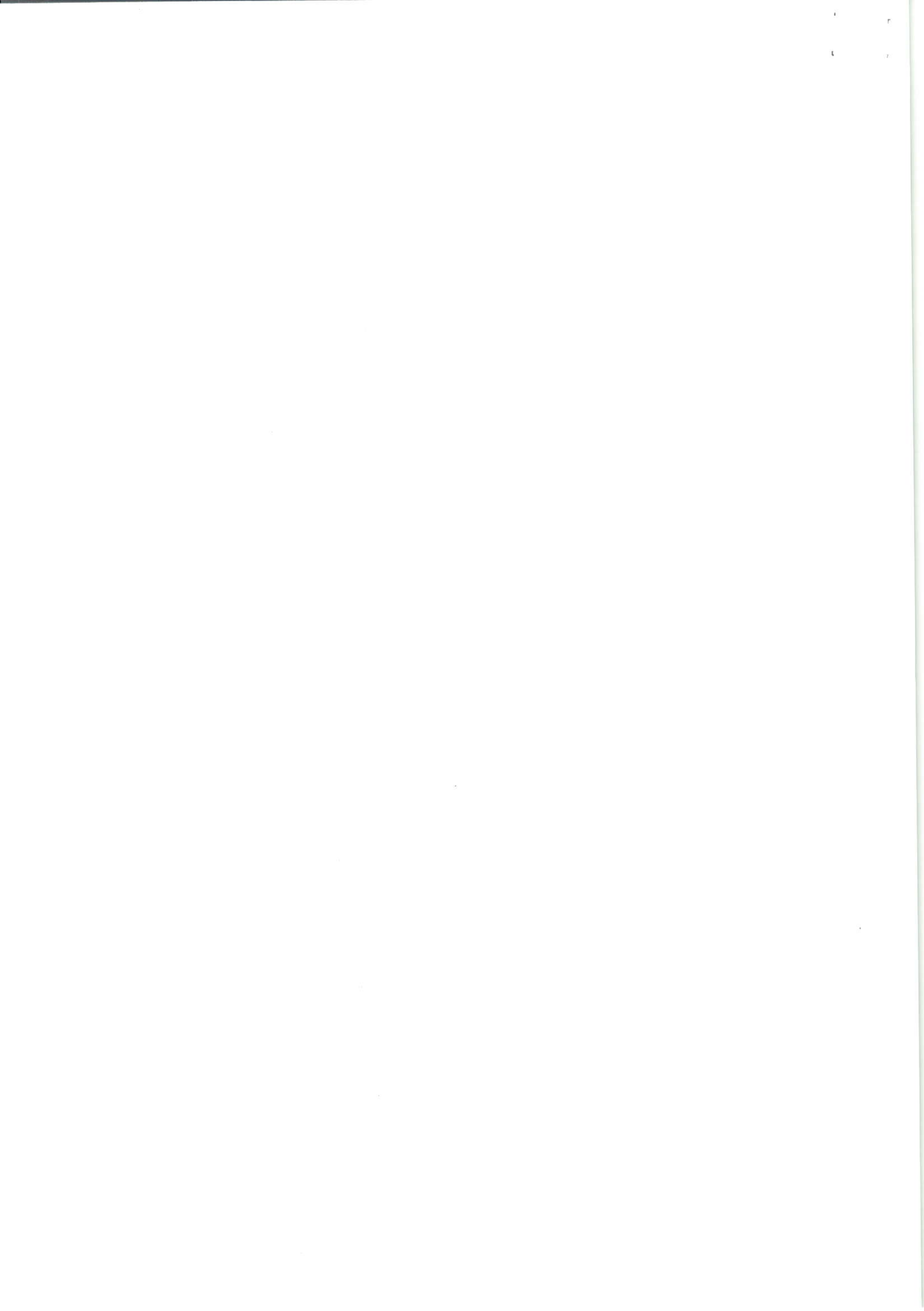
1.3. Информация об использовании воды

(представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.)

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	918	316,791	скважина	243,363	260,001	245,335	292,992	316,791	315,171	313,661	313,103

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
			20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВт*ч	26,0	24,5	25,2	25,0	25,5	26,0	25,7	25,5	25,4



1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Горячая вода	Гкал	3980	3980	3980	3980	3980	3980	3980	3980	3980

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона № 11ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, №30, ст. 3588; 2015, №1, ст. 67))

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

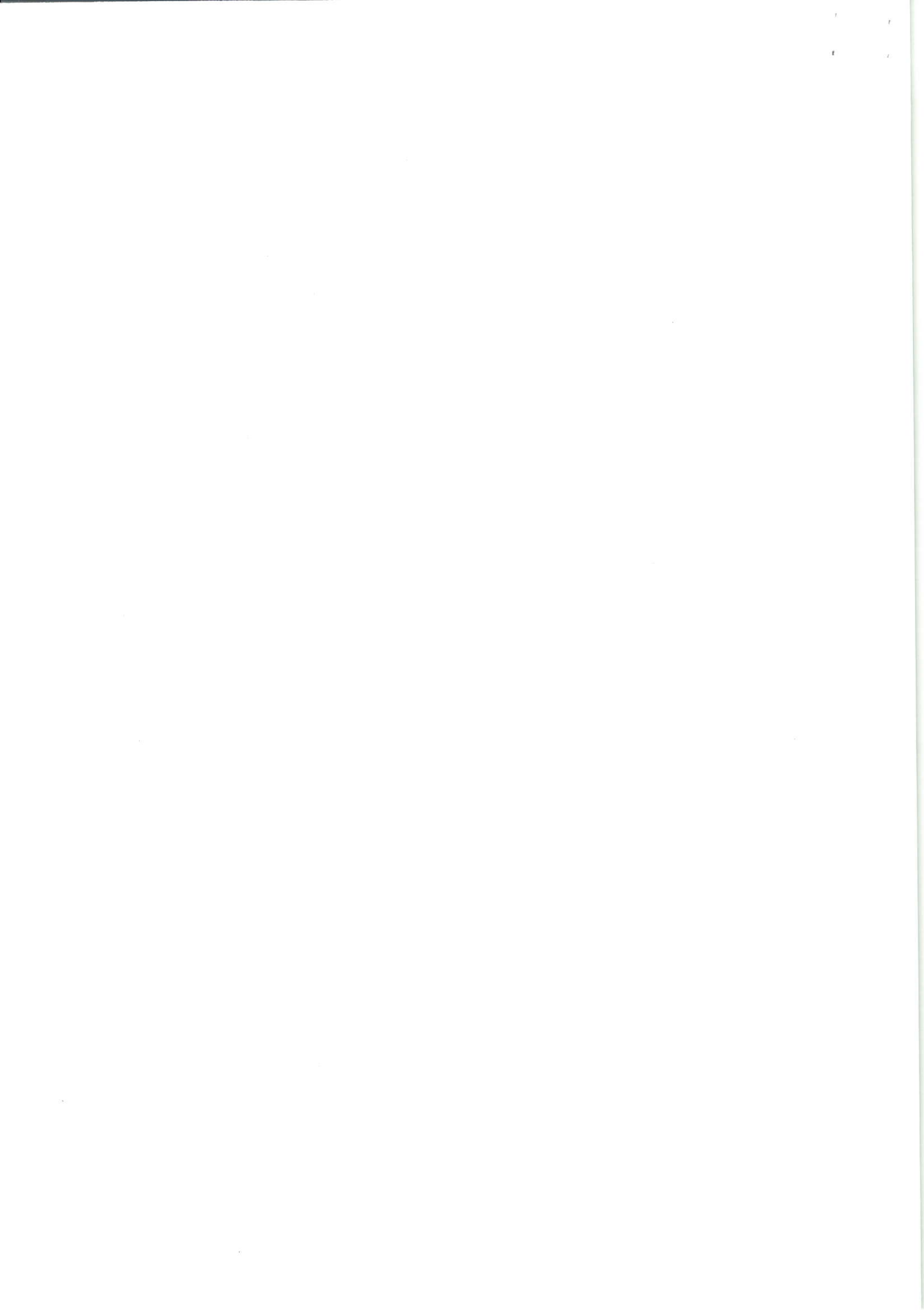
№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2015-2021 годы, отсутствуют					

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
Инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2015-2021 годы, отсутствуют					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии)

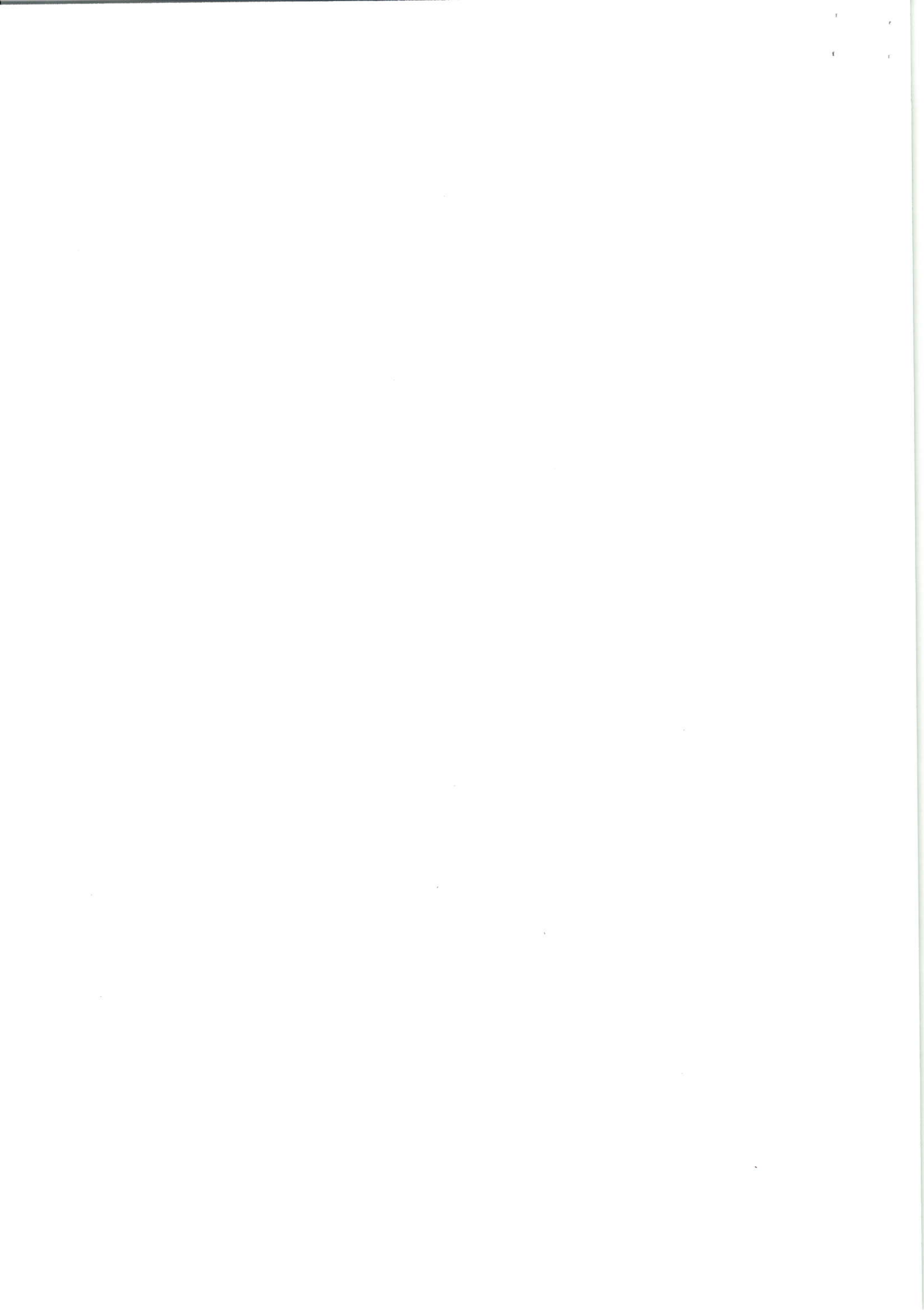
№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
Программа повышения экологической эффективности не предусмотрена ввиду отсутствия превышений технологических показателей НДТ и соблюдением нормативов допустимых выбросов							



Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели
наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2014, №30 ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазово-водяной жидкости	-	-	-	2003 г.
2	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4 Уменьшение выбросов резервуарных парков	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 5,8$	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0
			Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 0,002$	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0,0000005
3	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 6 Применение многофазных насосов для перекачки многофазной смеси	Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 2,5$	Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	0,00065
			Углекислоты предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 1,1$	Углекислоты предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	0,00024

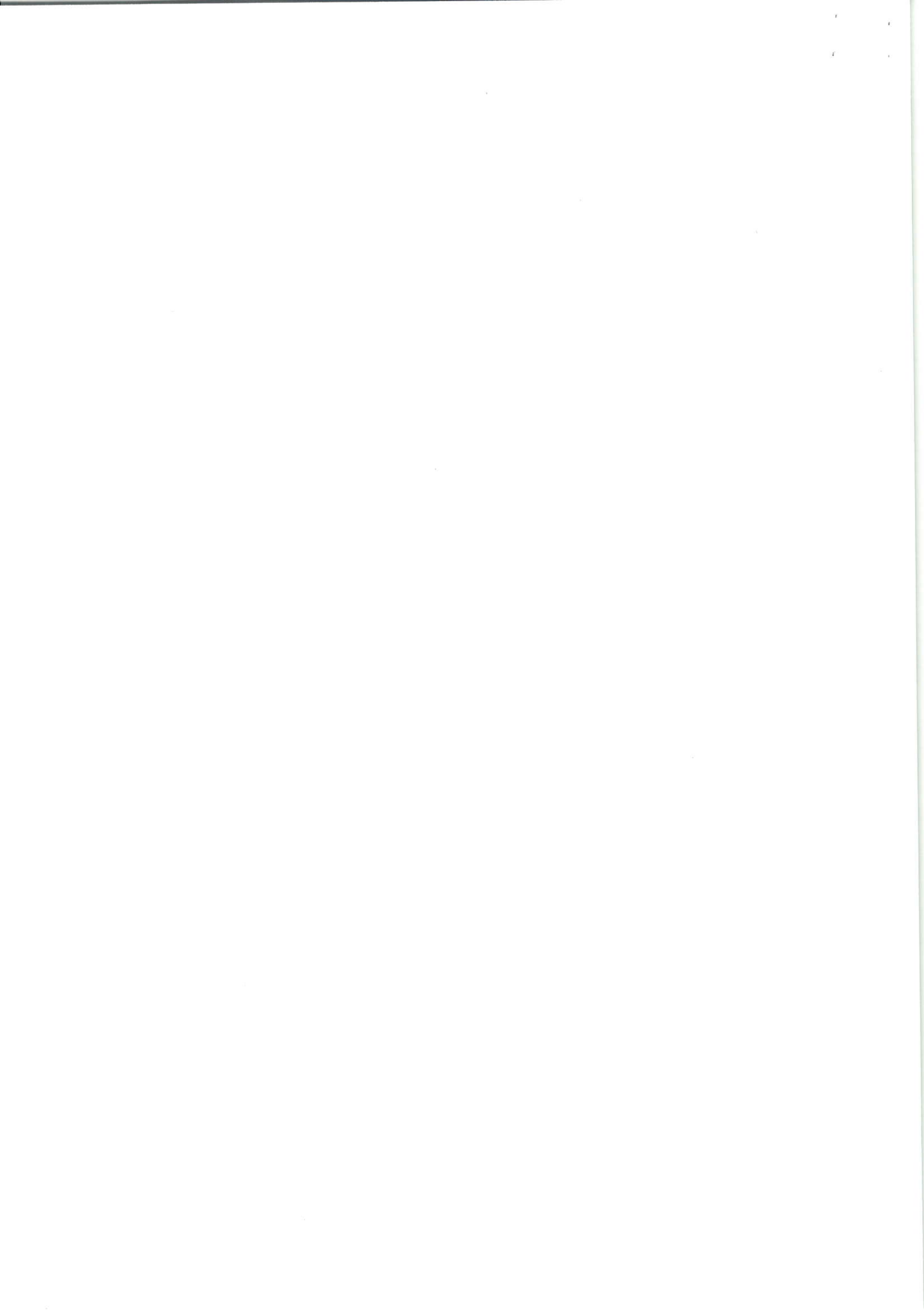


4	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 110	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0,00022	2003 г.
			Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,6		Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	≤ 11		Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	0	
			Углеводороды предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 2,0		Углеводороды предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	0	
5	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 16. Применение труб повышенной надежности	Углерода оксид, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,004	-	Углерода оксид, кг/т н.э. продукции (год)	0,00216	2003 г.
6	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 17. Ингибиторная защита	-	-	-	-	-	2003 г.
7	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	-	-	-	-	-	2003 г.
8	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для заправки в нагнетательные скважины	-	-	-	-	-	2003 г.

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

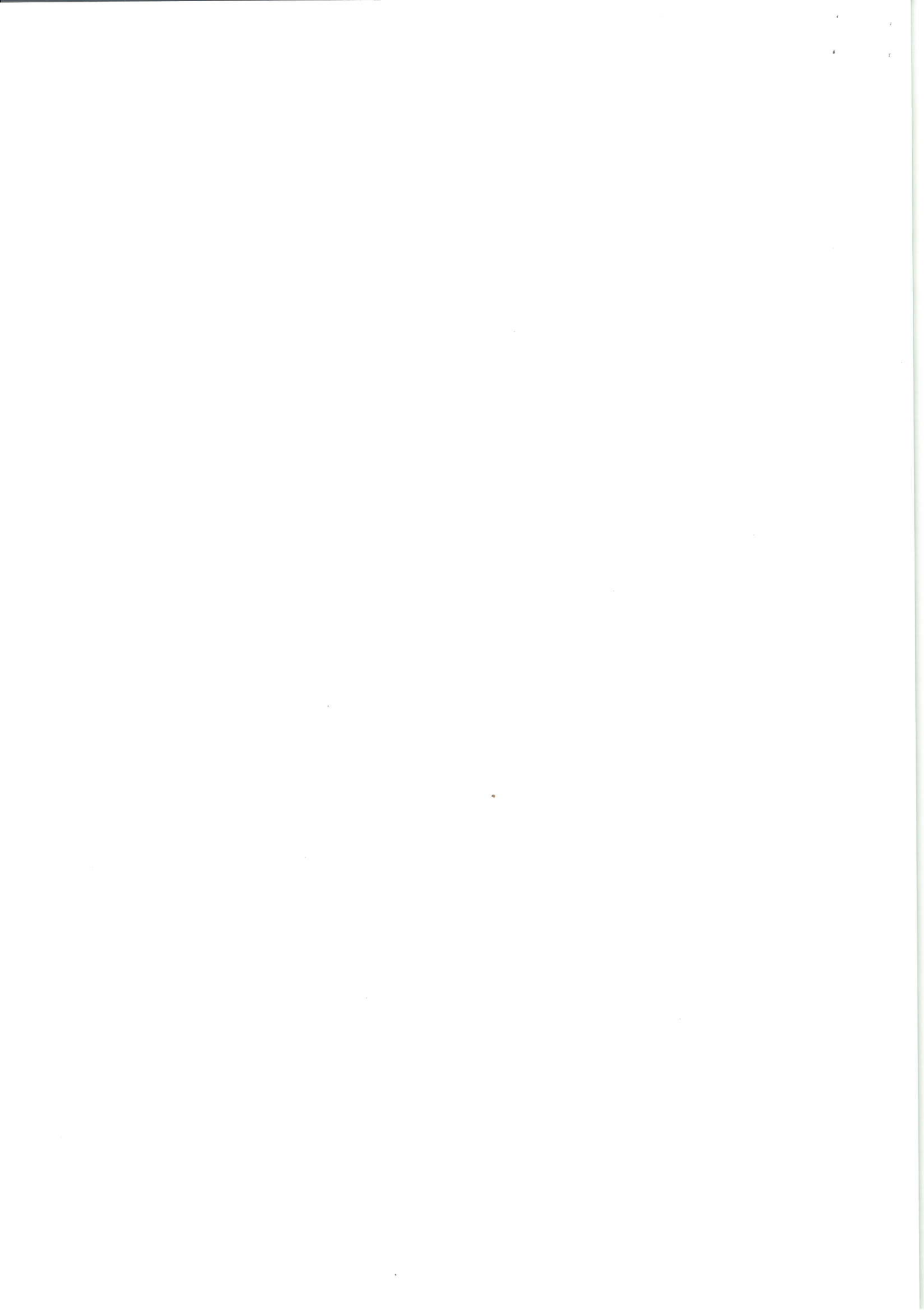
№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	2	2	
1	Печь ПТБ-5-40-Э	2	2	
2	Установка предварительного обезвоживания сырья V-2100, V-2200	2	2	



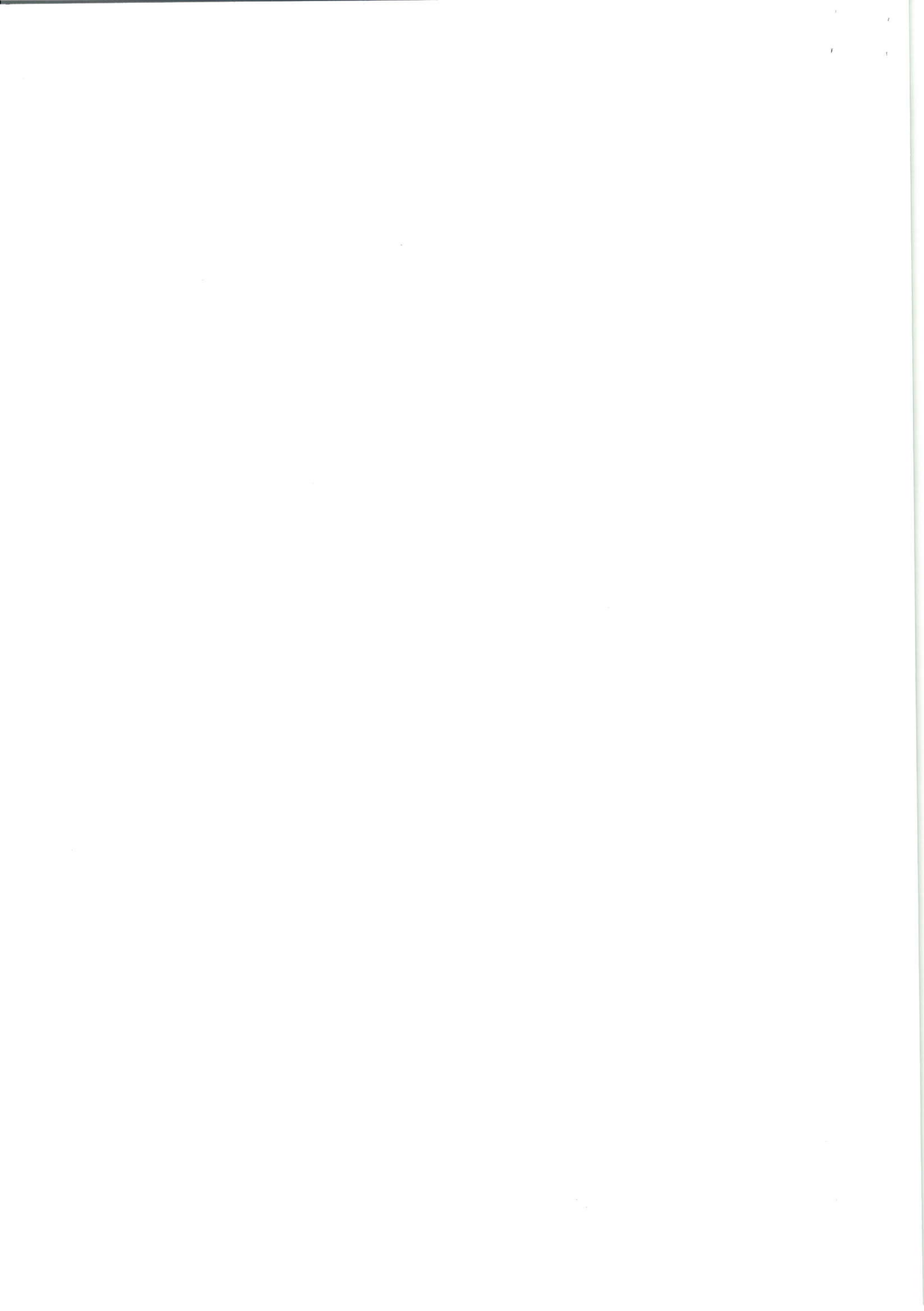
3	Установка глубокого обезжиривания сырья V-2400, V-2500,	2	2
4	РВС-3000 (нефть) РВС-1/1, 1/2, 1/3	3	3
5	РВС №8, 9 20000м3	2	3

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

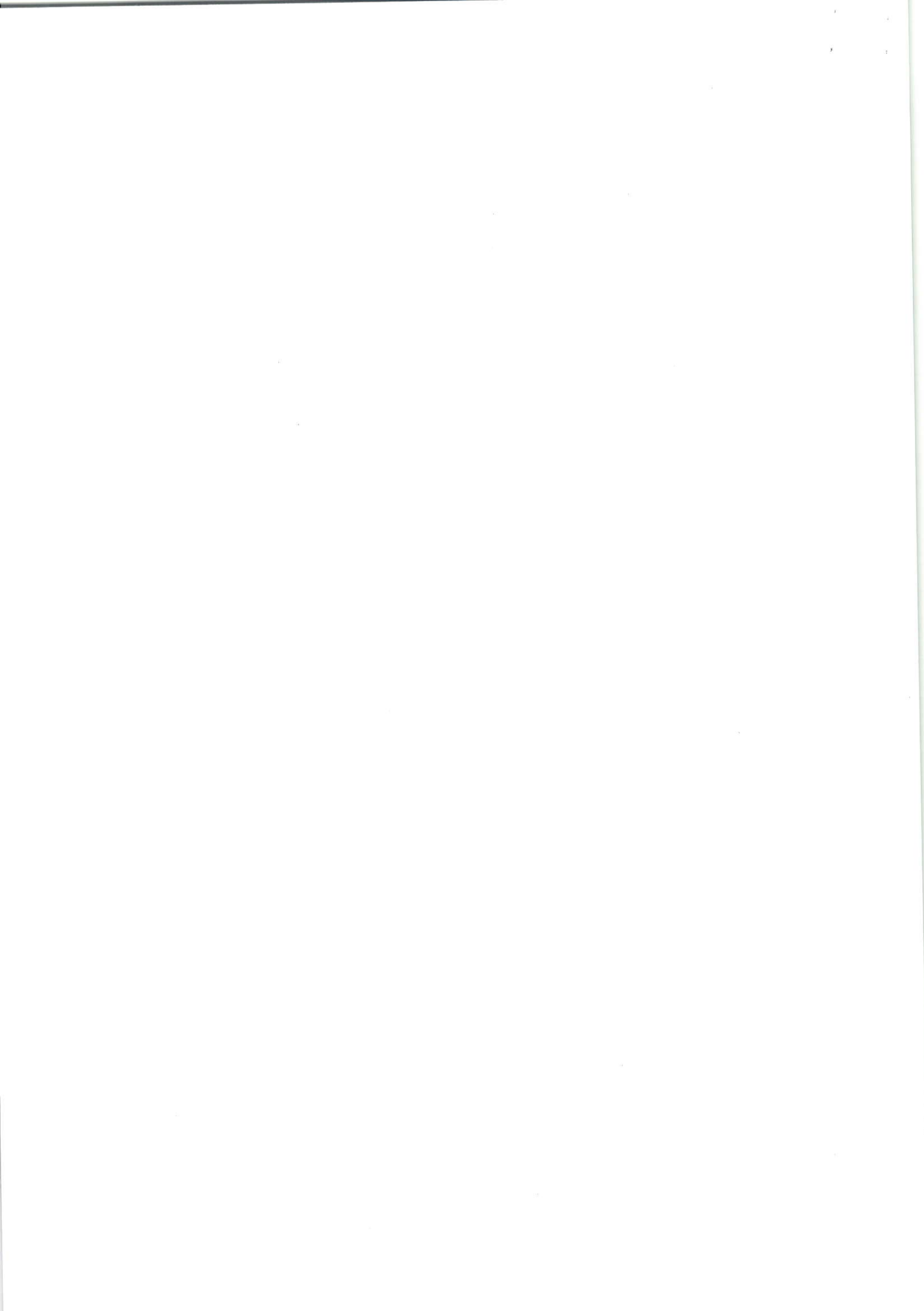
№п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Кол-во источников	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Печь ПТЬ-5-40-Э ИЗАВ №0005	1										3,71		0,0367	
2	Печь ПТЬ-5-40-Э ИЗАВ №0008	1										0,91		0,0367	
3	Установка предвартителъного обезжиривания V-2100 ИЗАВ №0006	1	т/год	0,053611	Метан	-	кг/т н.э продукции (год).	≤110	кг/т н.э продукции (год)	0,00022	м3/с	1,66	8760	0,053611	0,28798
4	Установка предвартителъного обезжиривания V-2200 ИЗАВ №0009	1		0,053611								1,39		0,053611	



5	Установка глубокого обезвоживающая V-2400 ИЗАВ №0007	1			0,053611										1,17				0,053611	2,87399	
		1			0,053611										1,17			0,053611			
7	Печь ПТБ-5-40-Э ИЗАВ №0005	1			0,364769										3,71				0,364769		
		1			0,364769																
8	Печь ПТБ-5-40-Э ИЗАВ №0008	1			0,536112										1,66				0,536112		
		1																			
10	Установка предварительного обезвоживающая V-2100 ИЗАВ №0006	1			0,536112		4	Углерода оксид							1,39				0,536112	8760	2,87399
		1													0,536112						
11	Установка глубокого обезвоживающая V-2400 ИЗАВ №0007	1			0,536112										1,17				0,536112		
		1													0,536112						
12	Установка глубокого обезвоживающая V-2500 ИЗАВ №0010	1			0,536112										1,17				0,536112		
		1													0,536112						

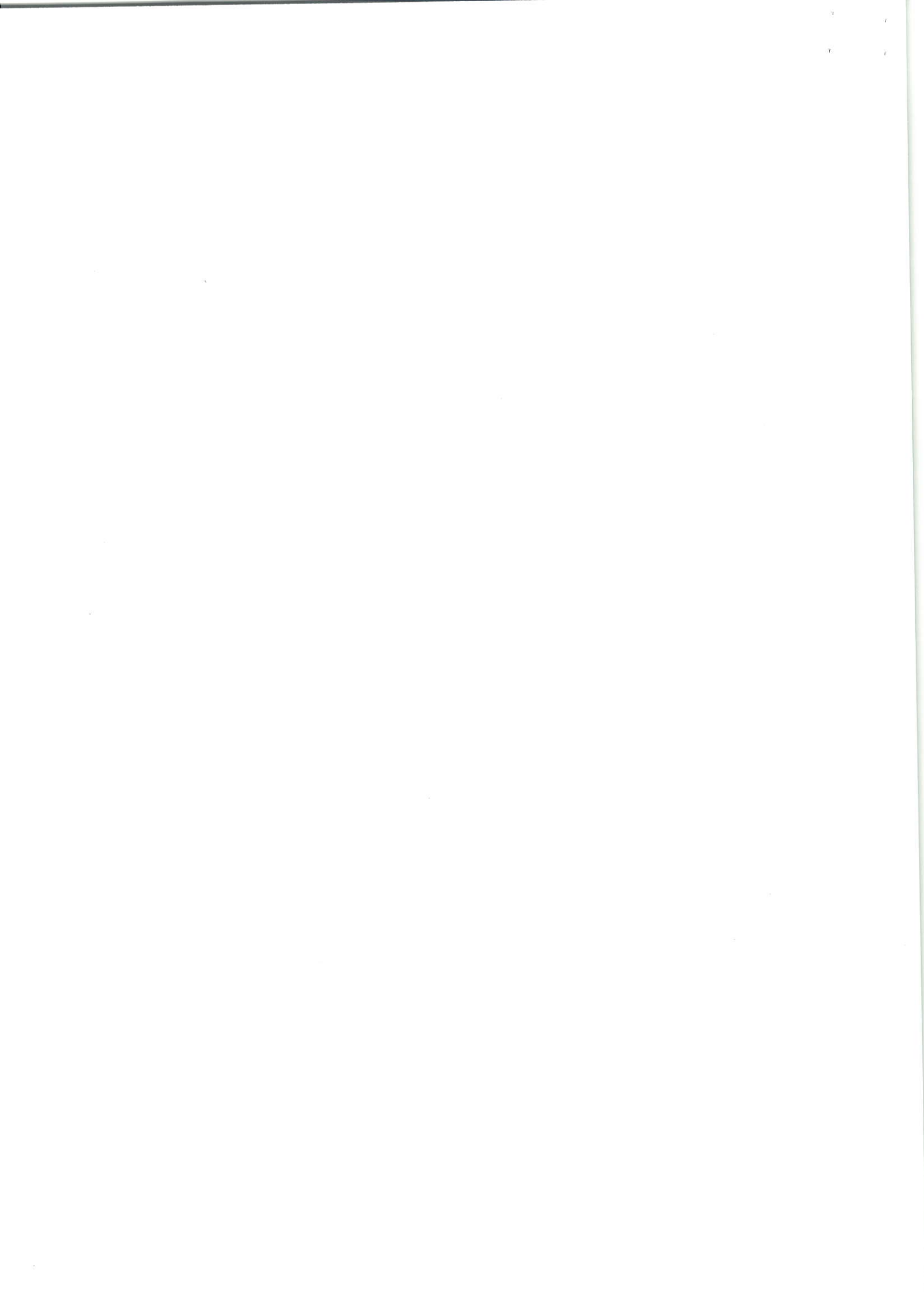


13	РВС-3000 (нефть) РВС-1/1, ИЗАВ №0003	1	т/год	0,000004	Сероводород	2	кг/т н.э продук ции (год).	≤0,002	кг/т н.э продук ции (год).	0,0000005	м3/с	0,38	8760	0,000004	0,000714
14	РВС-3000 (нефть) РВС-1/2, ИЗАВ №0048	1	т/год	0,000004								0,38		0,000004	
15	РВС-3000 (нефть) РВС-1/3 ИЗАВ.№ 0049	1	т/год	0,000004	Сероводород	2	кг/т н.э продук ции (год).	≤0,002	кг/т н.э продук ции (год).	0,0000005	м3/с	0,38	8760	0,000004	0,000714
16	РВС №8 20000м3 ИЗАВ №0050	1	т/год	0,000351								0,06		0,000351	
17	РВС №9 20000м3, ИЗАВ №0051	1	т/год	0,000351								0,06		0,000351	
18	РВС-3000 (нефть) РВС-1/1, ИЗАВ №0003	1	т/год	0,004798	Углеводороды предельные С1-С5 (искл. метан)	4	кг/т н.э продук ции (год).	≤2,5	кг/т н.э продук ции (год).	0,00065	м3/с	0,38	8760	0,004798	0,862816
19	РВС-3000 (нефть) РВС-1/2, ИЗАВ №0048	1	т/год	0,004798								0,38		0,004798	
20	РВС-3000 (нефть) РВС-1/3 ИЗАВ.№ 0049	1	т/год	0,004798	Углеводороды предельные С1-С5 (искл. метан)	4	кг/т н.э продук ции (год).	≤2,5	кг/т н.э продук ции (год).	0,00065	м3/с	0,38	8760	0,004798	0,862816
21	РВС №8 20000м3 ИЗАВ №0050	1	т/год	0,424211								0,06		0,424211	
22	РВС №9 20000м3, ИЗАВ №0051	1	т/год	0,424211								0,06		0,424211	



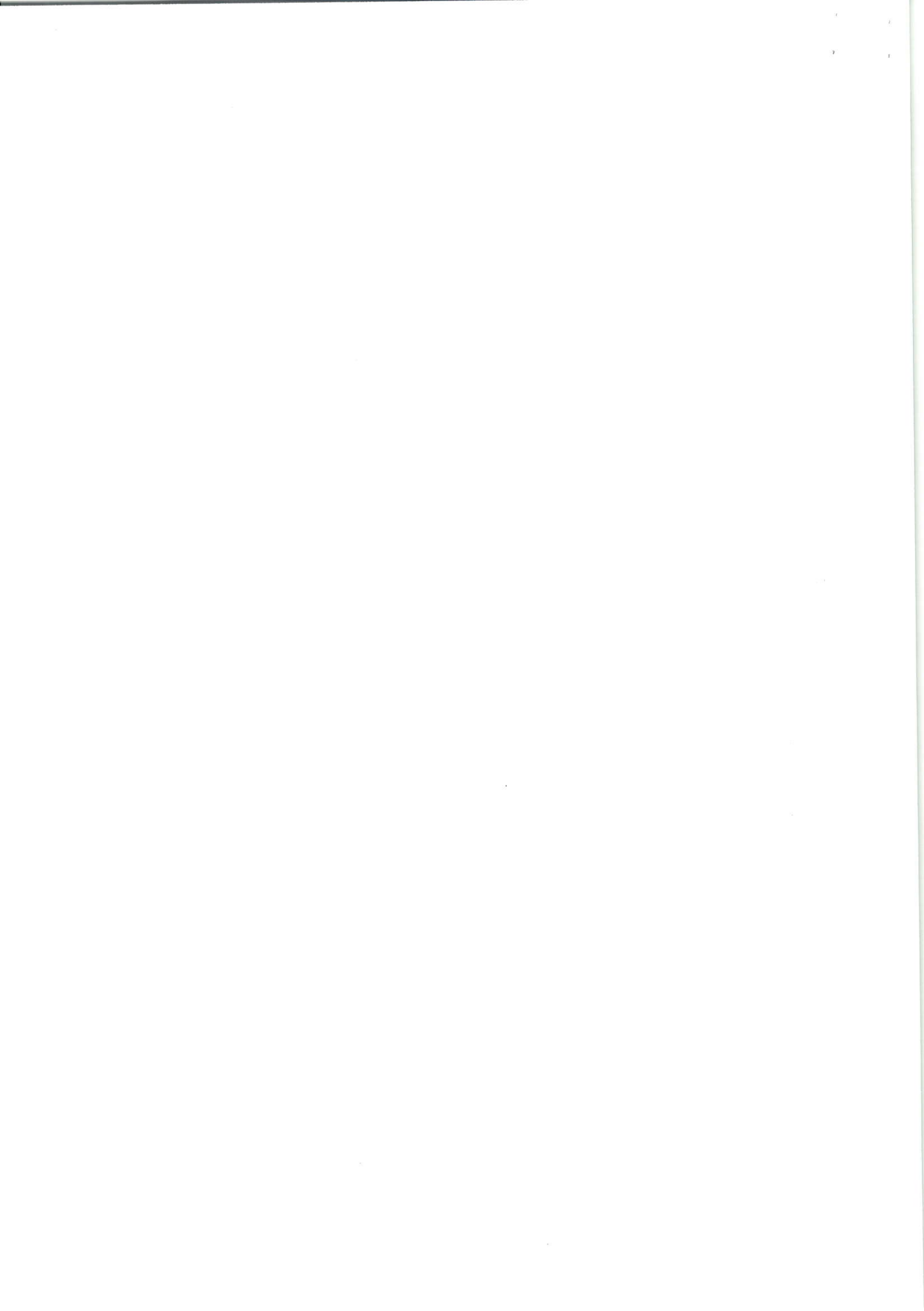
23	РВС-3000 (нефть) РВС-1/1, ИЗАВ №0003	1	0,001775	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т н.э продук ции (год)..	≤1,1	кг/т н.э продук ции (год).	0,00024	м3/с	0,38	0,001775	8760	0,001775	0,319121
											0,38	0,001775		0,06	
24	РВС-3000 (нефть) РВС-1/2, ИЗАВ №0048	1	0,001775	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т н.э продук ции (год)..	≤1,1	кг/т н.э продук ции (год).	0,00024	м3/с	0,38	0,001775	8760	0,001775	0,319121
											0,38	0,001775		0,06	
25	РВС-3000 (нефть) РВС-1/3 ИЗАВ № 0049	1	0,001775	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т н.э продук ции (год)..	≤1,1	кг/т н.э продук ции (год).	0,00024	м3/с	0,38	0,001775	8760	0,001775	0,319121
											0,38	0,001775		0,06	
26	РВС №8 2000м3 ИЗАВ №0050	1	0,156898	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т н.э продук ции (год)..	≤1,1	кг/т н.э продук ции (год).	0,00024	м3/с	0,06	0,156898	8760	0,156898	0,319121
											0,06	0,156898		0,06	
27	РВС № 9 2000м3, ИЗАВ №0051	1	0,156898	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т н.э продук ции (год)..	≤1,1	кг/т н.э продук ции (год).	0,00024	м3/с	0,06	0,156898	8760	0,156898	0,319121
											0,06	0,156898		0,06	

Расчеты технологических нормативов выбросов представлены в проекте «Технологические нормативы Варандейского месторождения» (Приложение 1).

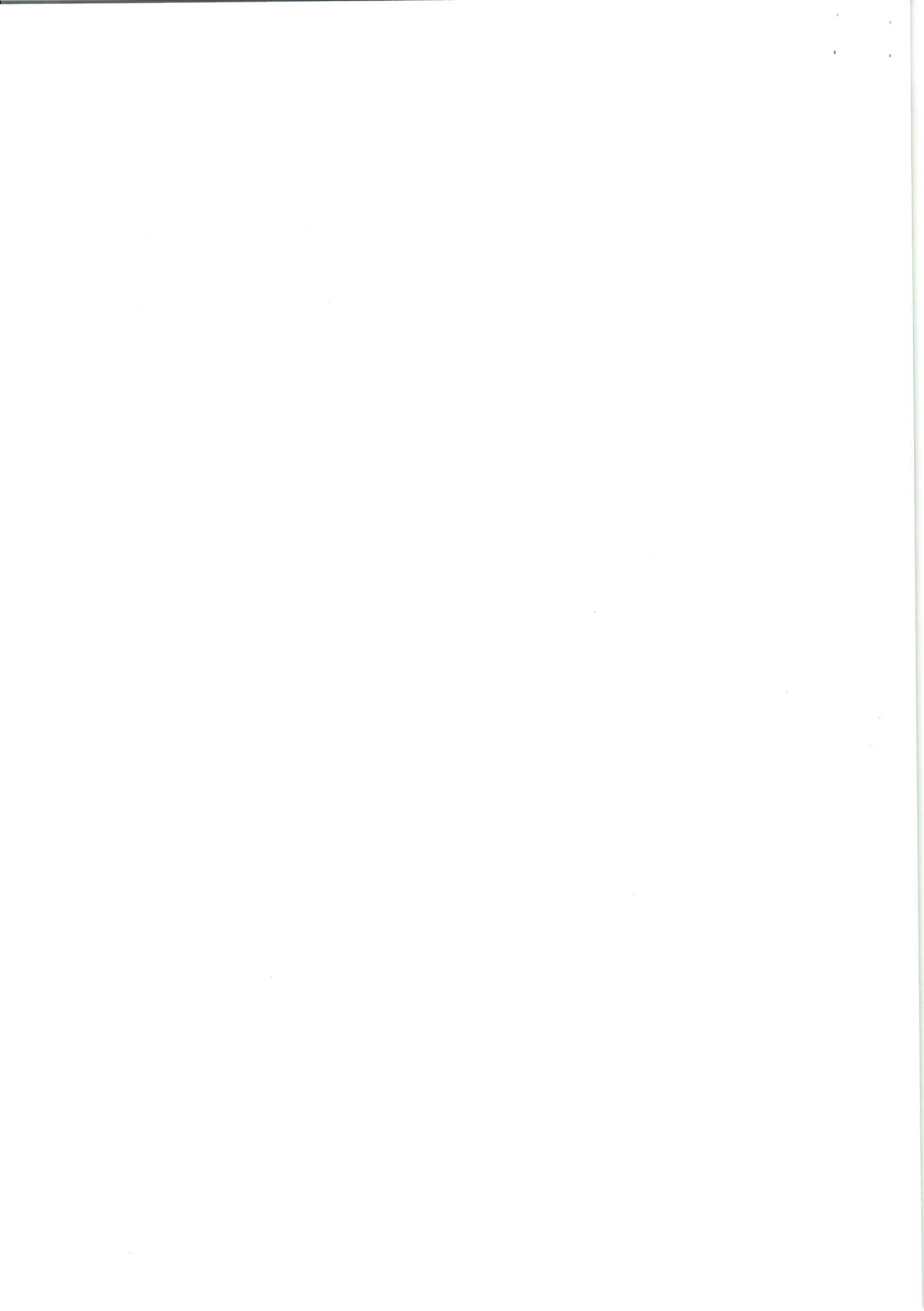


2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

Наименование стационарного источника(их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Печь ПТВ-5-40-Э	0005	Труба ПТВ-5-40-Э	Метан	-	18,81739	0,0299667	
Печь ПТВ-5-40-Э	0008	Труба ПТВ-5-40-Э	Углерода оксид	4	188,17375	0,2996667	
Установка предварительного обезвоживания V-2100	0006	Труба установки предварительного обезвоживания сырья	Метан	-	76,37745	0,0299667	
Установка предварительного обезвоживания V-2200	0009	Труба установки предварительного обезвоживания сырья	Углерода оксид	4	763,77374	0,2996667	
Установка глубокого обезвоживания V-2400	0007	Труба установки глубокого обезвоживания сырья	Метан	-	2,37455	0,0017	
Установка глубокого обезвоживания V-2500	0010	Труба установки глубокого обезвоживания сырья	Углерода оксид	4	23,74553	0,017	
PBC-3000 (нефть) PBC-1/1	0003	Дыхательный клапан	Метан	-	2,51745	0,0017	
			Углерода оксид	4	25,17454	0,017	
PBC-3000 (нефть) PBC-1/2	0048	Дыхательный клапан	Сероводород	2	0,07333	0,0000266	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	88,55551	0,0321215	
PBC-3000 (нефть) PBC-1/3	0049	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные C6-C10	3	32,75298	0,0118804	
			Сероводород	2	0,07	0,0000266	
PBC-3000 (нефть) PBC-1/3	0049	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	84,53026	0,0321215	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	31,26421	0,0118804	
PBC-3000 (нефть) PBC-1/3	0049	Дыхательный клапан	Сероводород	2	0,07	0,0000266	
			Углеводороды	4	84,53026	0,0321215	



				предельные C1-C5 (исключая метан)					
			3	Углеводороды предельные C6-C10		31,26421	0,0118804		
			2	Сероводород		4,43333	0,000266		
			4	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	Дыхательный клапан	5353,58667	0,3212152		
			3	Углеводороды предельные C6-C10		1980,07333	0,1188044		
			2	Сероводород		4,43333	0,000266		
			4	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	Дыхательный клапан	5353,58667	0,3212152		
			3	Углеводороды предельные C6-C10		1980,07333	0,1188044		
РВС №8 20000м3	0050								
РВС №9 20000м3	0051								



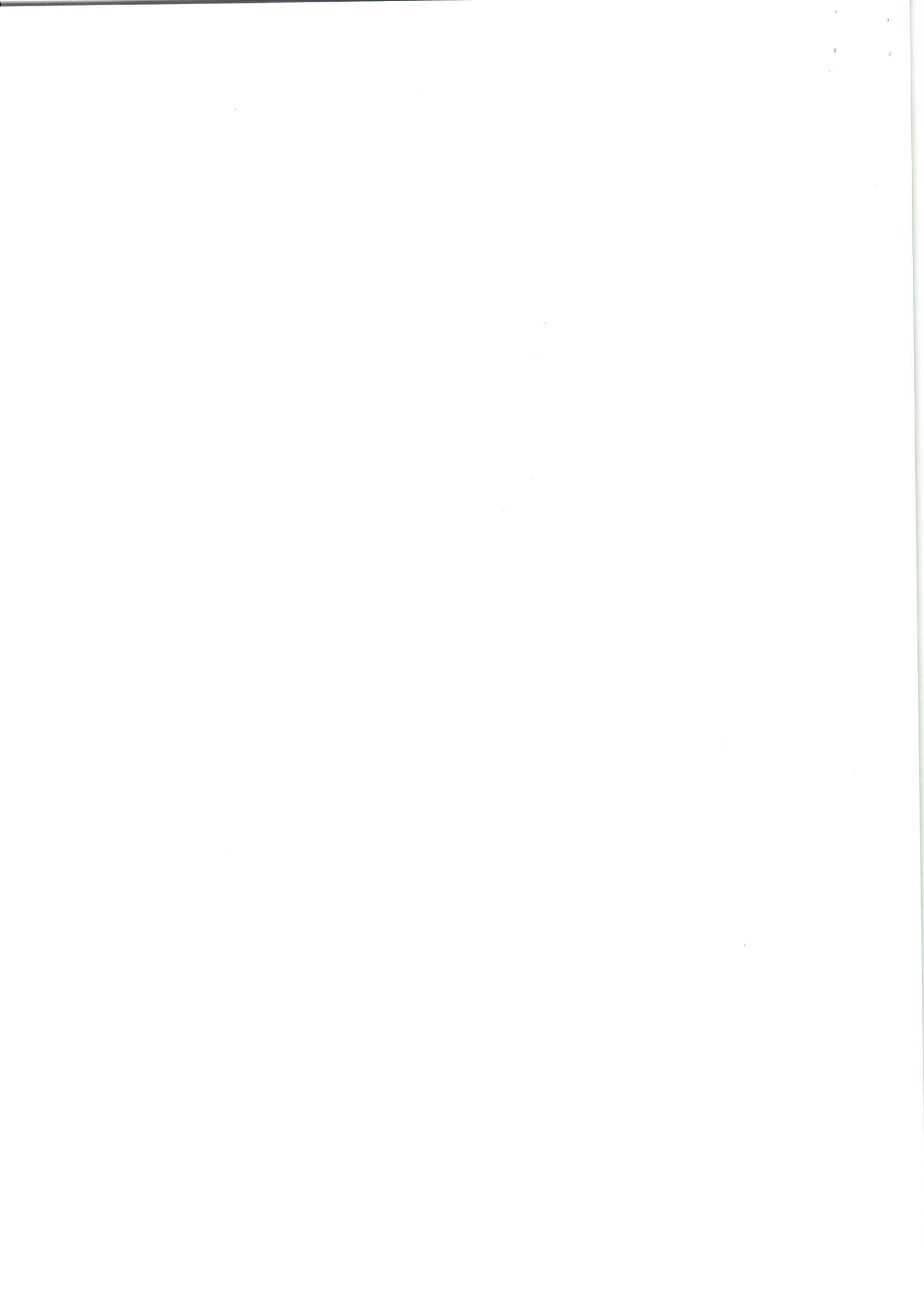
2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)		Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2021, №24 ст. 4188)	Примечание
	2	3			
1			3		
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют					

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2014, №30 ст. 4220)	Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год				
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность	Наименование		Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения		Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ															



2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

1	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов	Примечание	
				Наименование	Класс опасности			
1		2	3	4	5	6	7	8
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ								

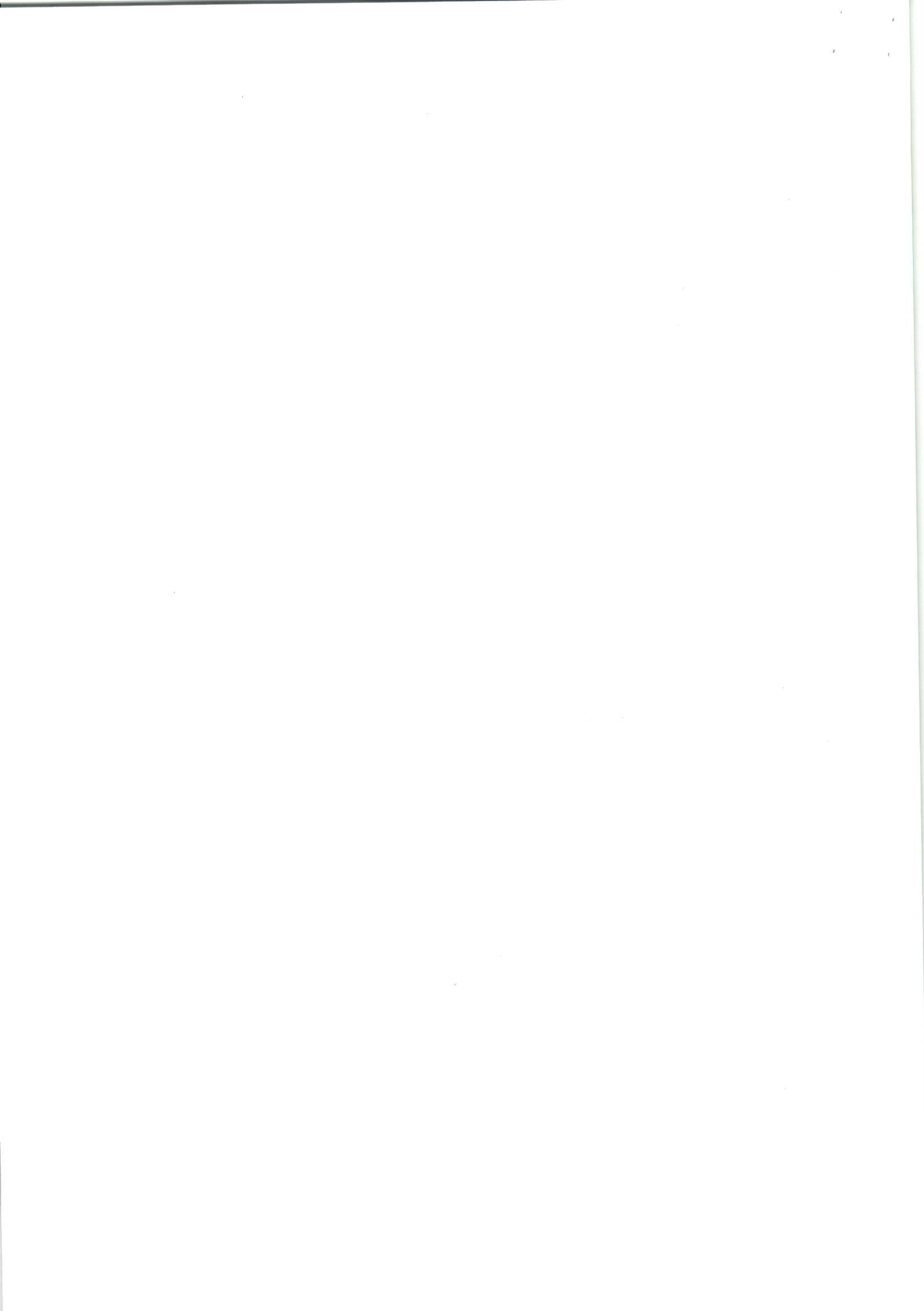
2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
-			

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием утвержденных технологических показателей физических воздействий наилучших доступных технологий				



Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

Раздел. 3.1 Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 №2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (вместе с «Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (Официальный интернет портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный №47734)

Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ представлены в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Варандейского нефтяного месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ" (Приложение 2, 3, 4, 5, 6)

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

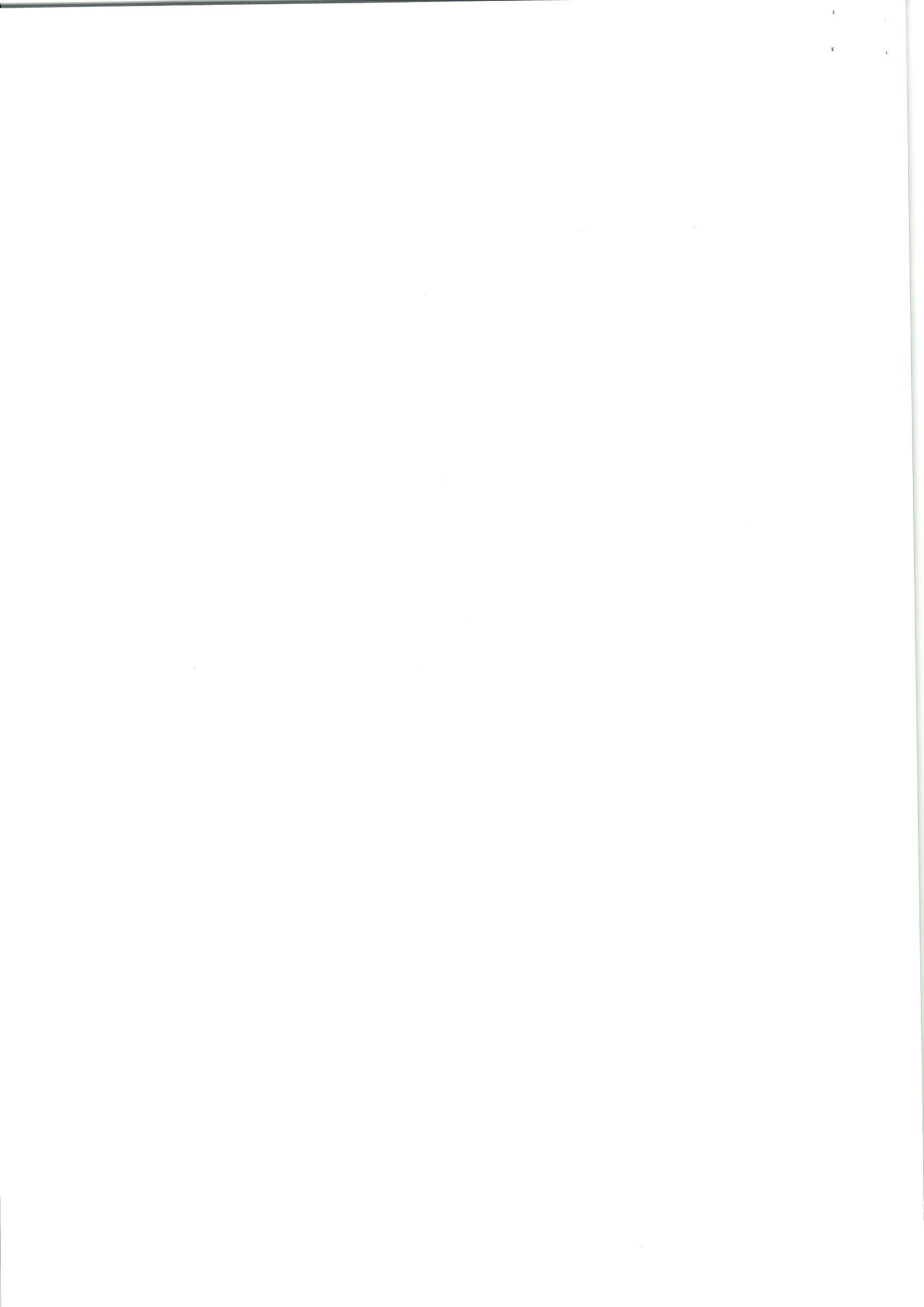
(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 №1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный №61973)

Нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием стационарных источников сброса загрязняющих веществ

Раздел 3.3 Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 №1118)

Варандейское нефтяное месторождение не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.



Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение
(заполняется в соответствии с указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021) (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный №61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов
(заполняется в соответствии с указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Варандейского нефтяного месторождения (Приложение 7)

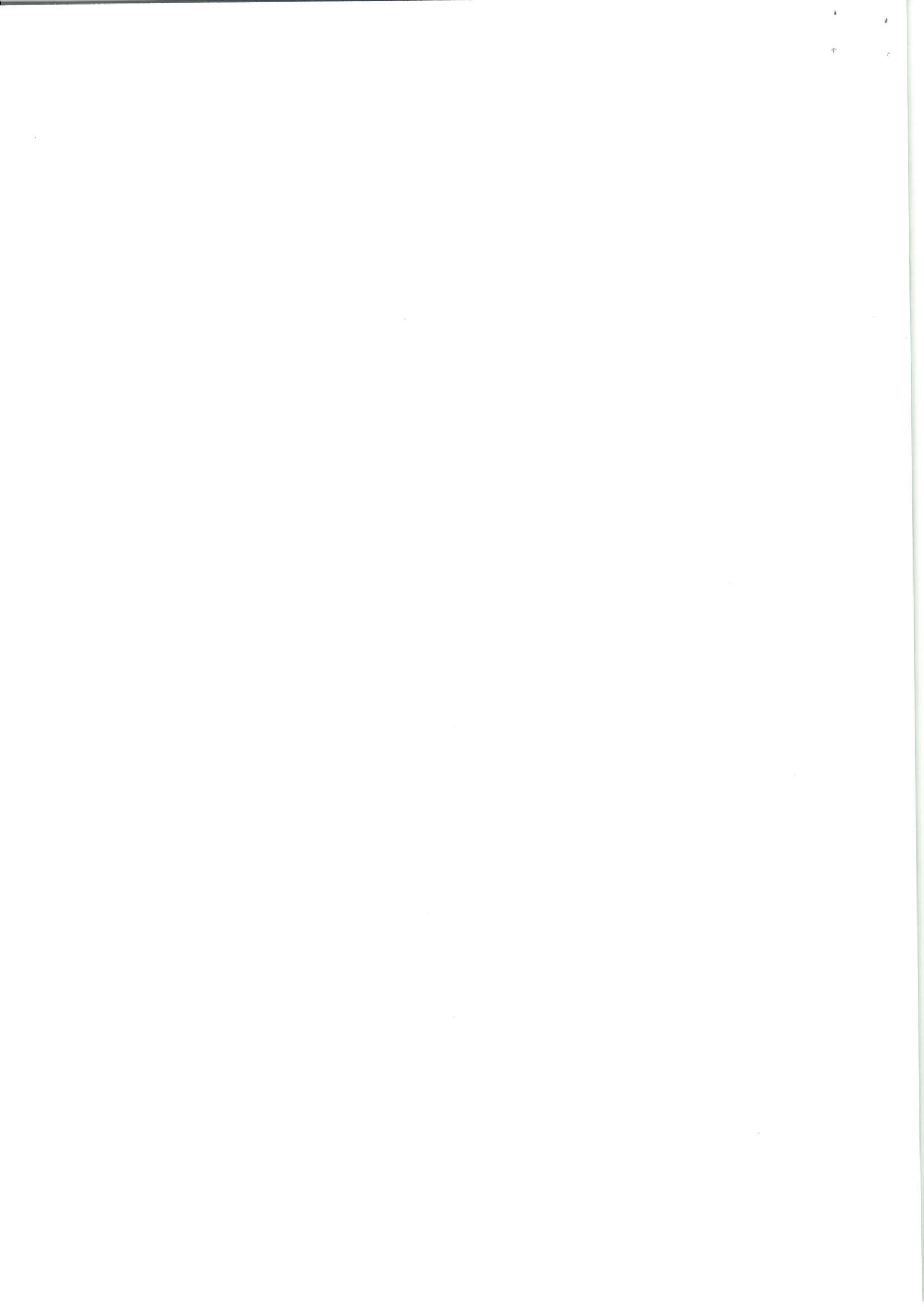
4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии с указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Варандейского нефтяного месторождения

4.3 Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт	0,0011	0,235
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/год	0,008	1,202
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т	0,0009	195,063
4	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	т/т	0,046	6 365
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	%/т	50	0,838
6	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	%/т	60	131,949
7	Обирочных материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,12	2,2
8	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,055	5,3
9	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	т/м3	0,000045	1,2
10	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/т	0,053	22,6
			т/т	0,066	
			т/т	0,047	
			т/т	0,056	
			т/т	0,08	
			т/т	0,06	



11	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	%/т	5	1,6
12	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/м2	0,007	4,1
13	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	%/т	85	850
14	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/блюдо	0,00001	8,5

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам																	
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн															
Всего			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания															
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029

Данный раздел не разрабатывается, так как ежегодная передача отходов другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам с целью их дальнейшего размещения не осуществляется

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов																			
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн																	
Всего			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания																	
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
1	Полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов Варандей	83-00003-3-00592-250914	1405,341	184,038	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	200,763	16,725

1998
1998

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля
(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденным приказом Минприроды России от 28.02.2018 №74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598))

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении 8, 9.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы
(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Заключение государственной экологической экспертизы отсутствуют.

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 195-ФЗ «О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха» (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, № 30, ст. 4097))

Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

Заявка составлена на 17 листах.

Количество приложений: 17, на 2677 листах.

Уполномоченное контактное лицо: Эколог Е. С Субботина, тел. 89091442514, vs-kirov43@mail.ru

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель юридического лица (индивидуальный предприниматель)



Н.А. Новожилов

20 22 г.

1999