

№ 01-01-1299 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

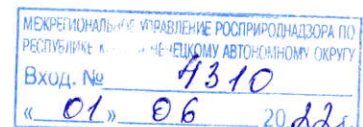
Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):

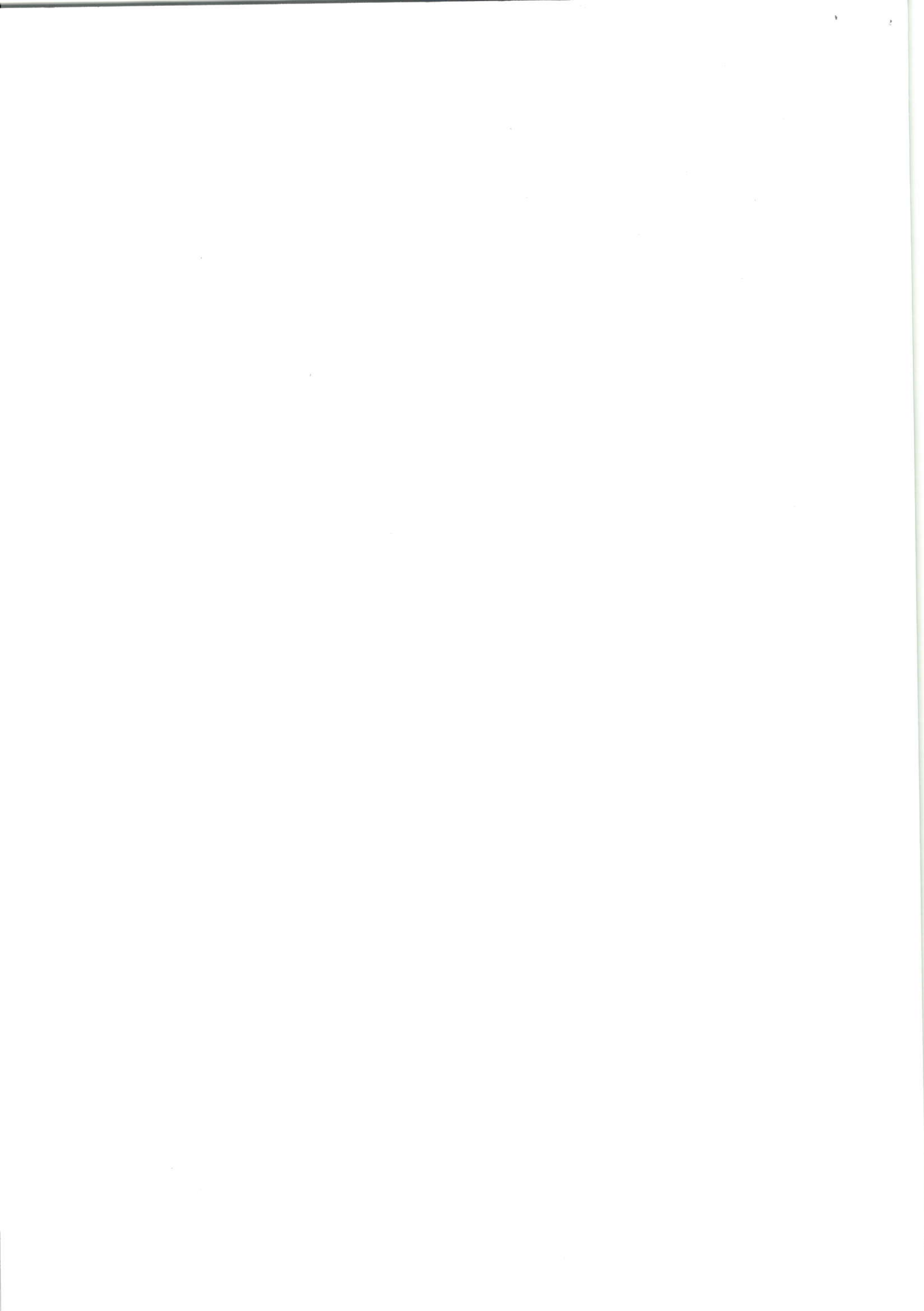
06.10.1

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

Добыча нефтиПрошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 11-0111-001535-П – Инзырейское 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)Н.А. НовожиловМ.П. (при наличии)20 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	293,345	286,785	293,345	265,188	238,729	212,596	189,925	170,104	152,571
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.ст.м3	52,509	51,334	52,509	47,469	42,732	38,055	33,997	30,449	27,310

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												

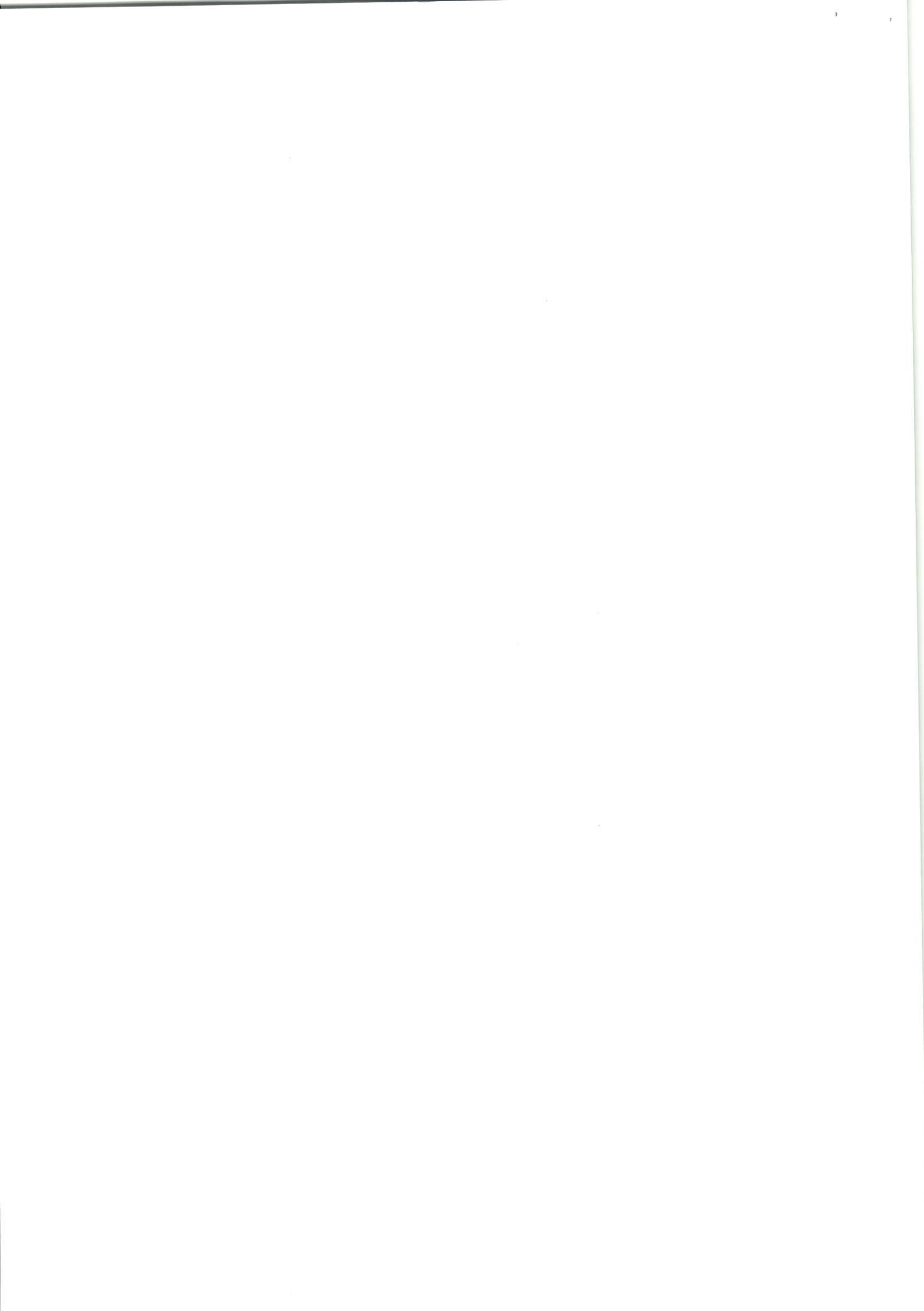
1.3. Информация об использовании воды

(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	13
1	1250	957,443	скважина	957,443	948,096	940,299	777,853	767,691	766,479	753,601	747,002	

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	12	13
1	млн. кВт*ч	55,41	52,7	53,11	55,41	55,28	54,88	54,5	54,14	53,8		



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	10 864,7	8 779	8 779	8 779	8 779	8 779	8 779	8 779	8 779

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

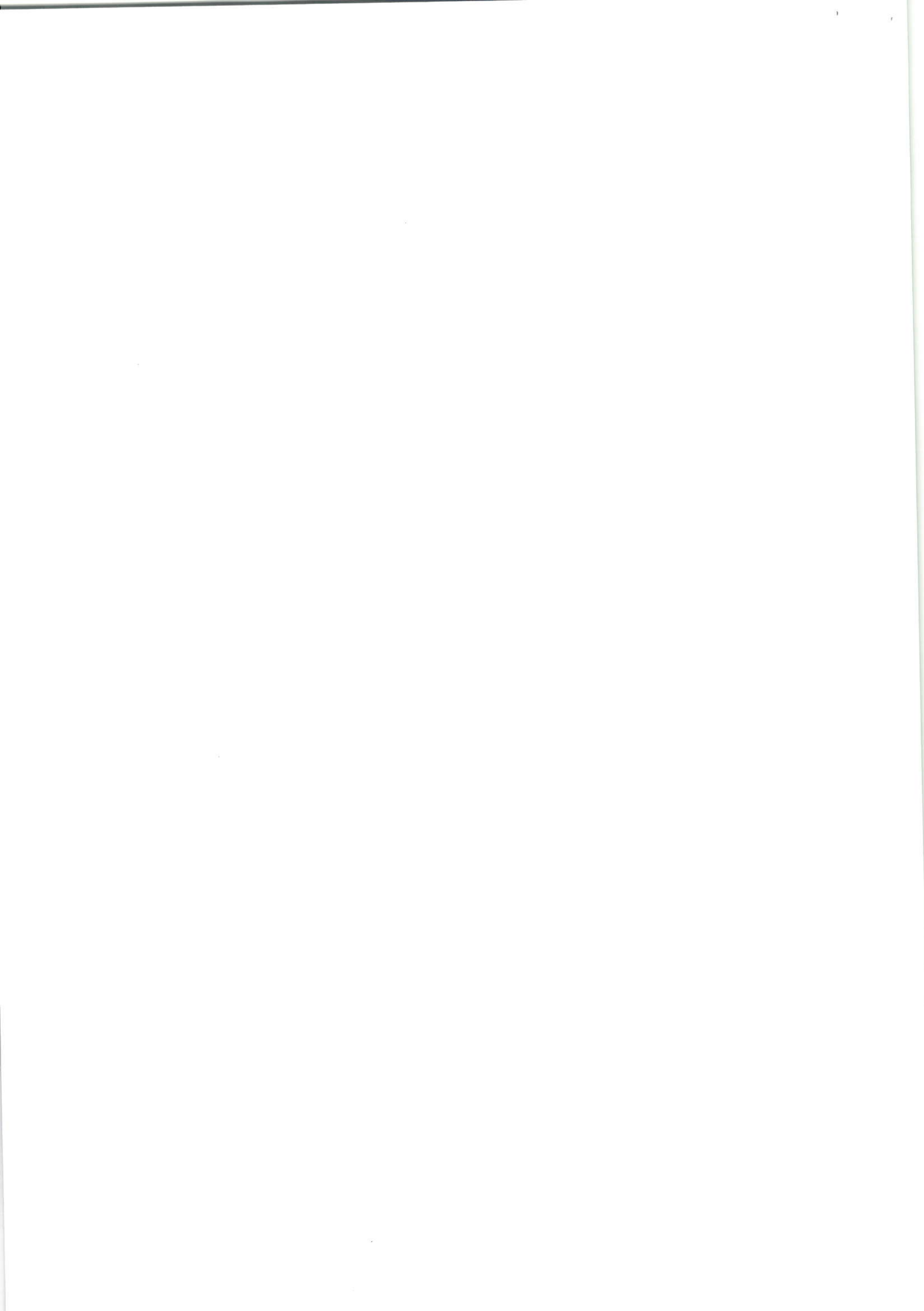
№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные 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)

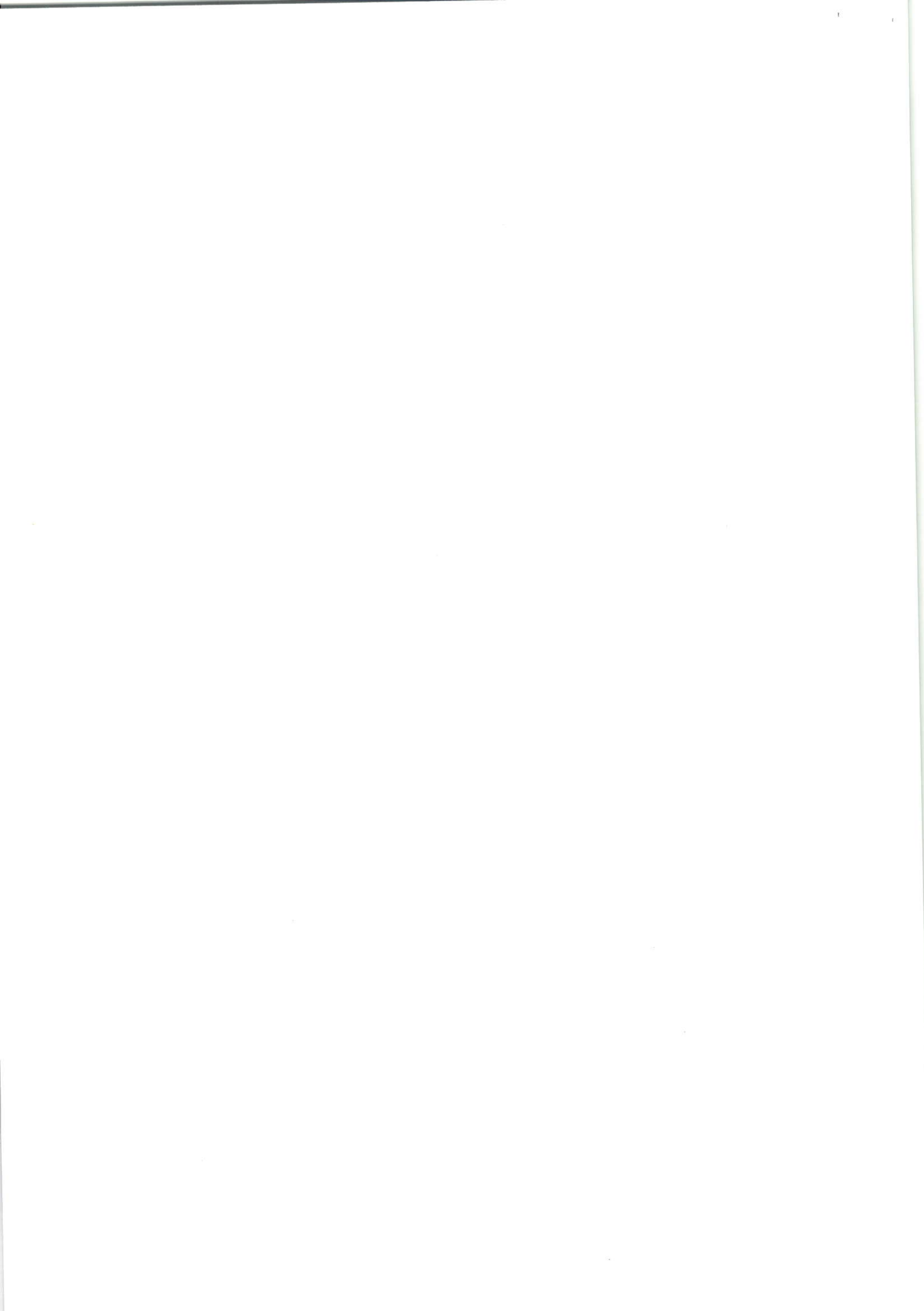
№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
Программа повышения экологической эффективности не 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 (далее - НДТ) 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	Технологически 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 которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (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 нефтегазодляющей жидкости	-	-	-	2007 г.
2	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4 Уменьшение выбросов резервуарных парков	<p>Метан, кг/т н.э. продукции (год) ≤ 5,8</p> <p>Сероводород, кг/т н.э. продукции (год) ≤ 0,002</p> <p>Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год) ≤ 2,5</p> <p>Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год) ≤ 1,1</p>	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	<p>Метан, кг/т н.э. продукции (год) 0</p> <p>Сероводород, кг/т н.э. продукции (год) 0,000002</p> <p>Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год) 0,002718</p> <p>Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год) 0,001005</p>	2007 г.
3	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 6 Применение многофазных насосов для перекачки многофазной смеси	-	-	-	2007 г.

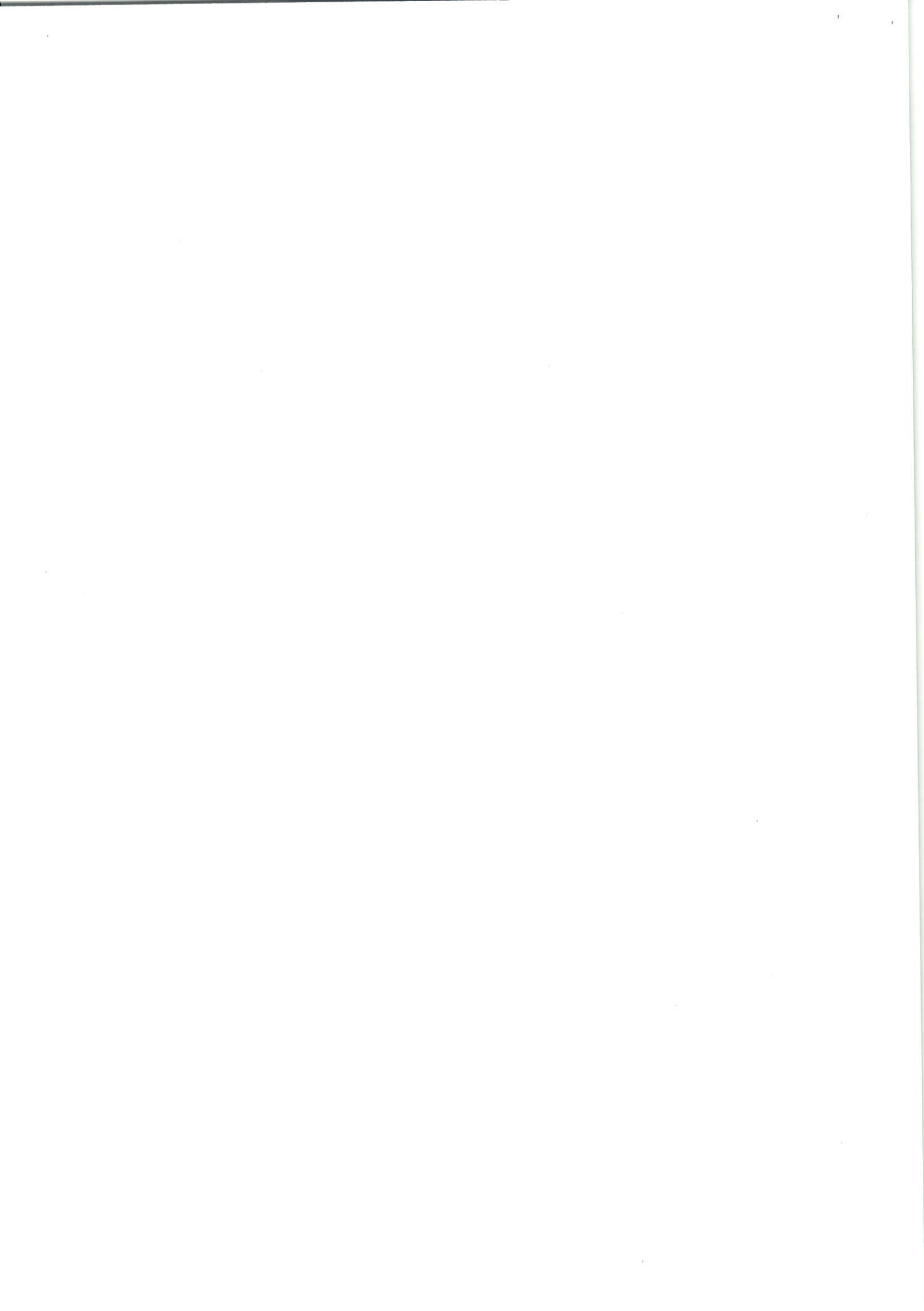


4	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 110	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0	2007 г.
			Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,6		Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0	
			Углеводороды 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)	0,004	2007 г.
6	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 17. Ингибиторная защита	-	-	-	-	-	2007 г.
7	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	-	-	-	-	-	2007 г.
8	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины	-	-	-	-	-	2007 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

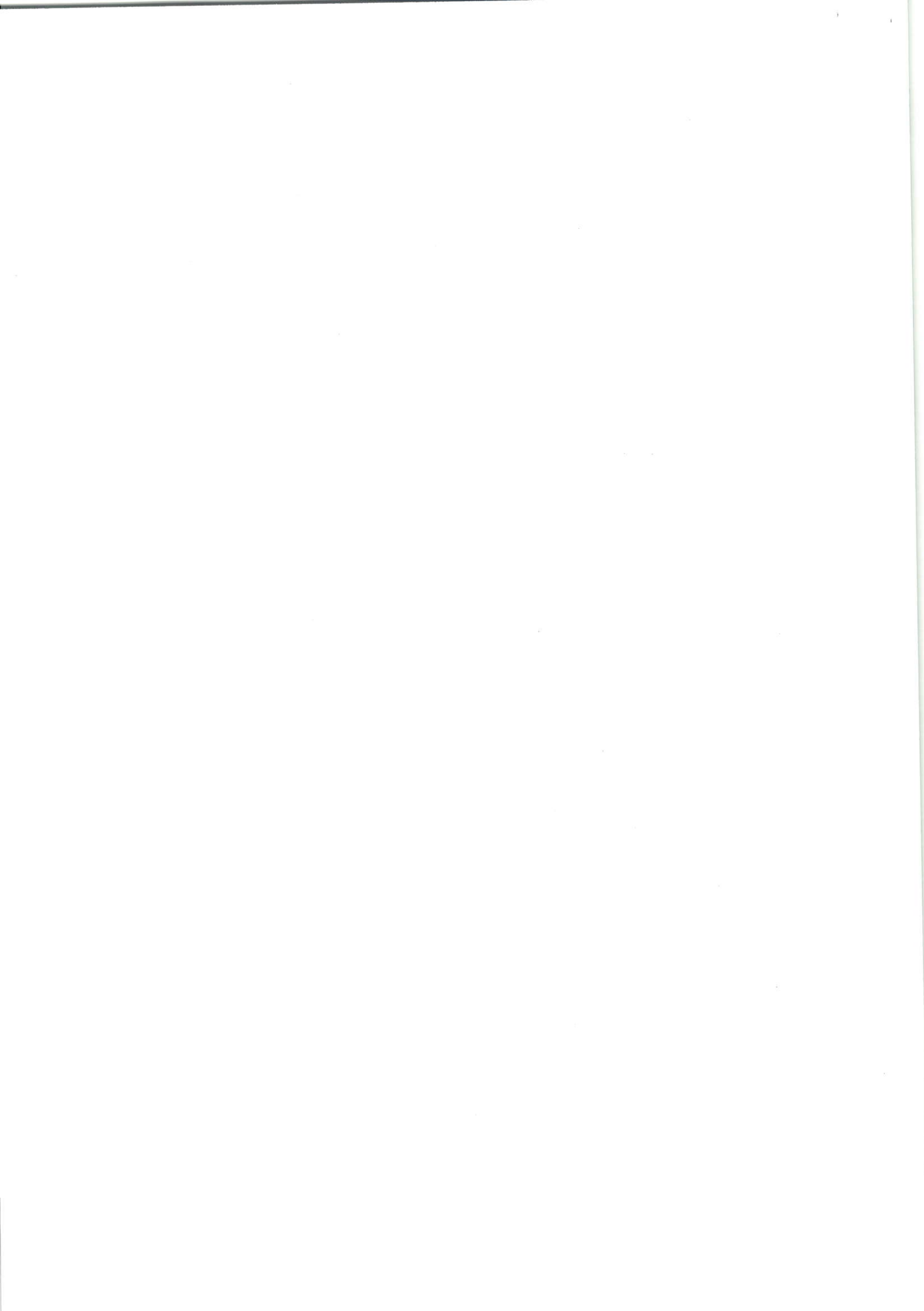
№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Дымовая труба ПБТ-1,6М	6	1	
2	Дымовая труба ПТБ-10Э	2	1	
3	Дымовая труба УПСВ Sivalls	1	1	



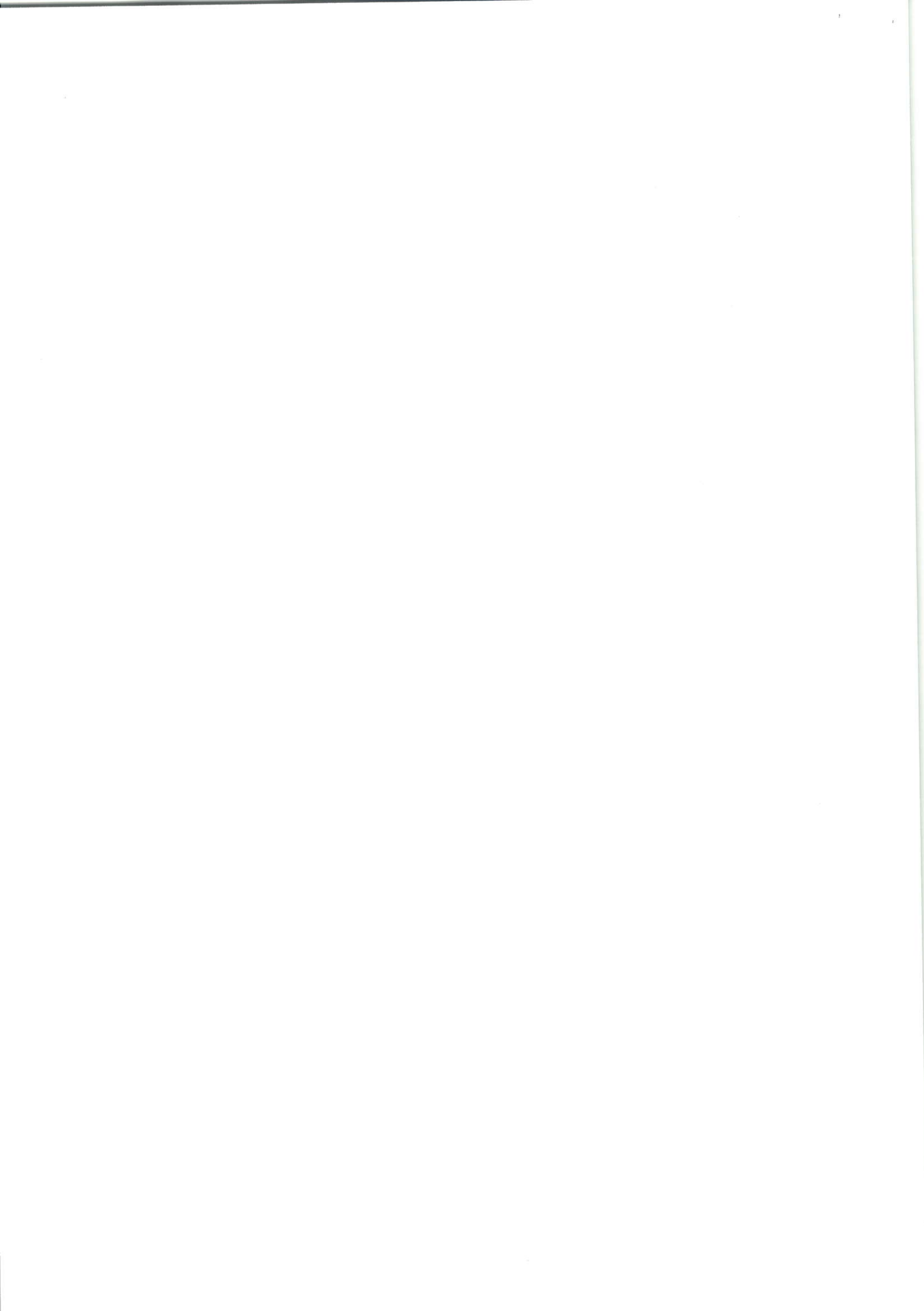
4	Дымовая труба УПН Sivalls	1	1
5	Дымовая труба УПСВ Natco	1	1
6	Дыхательный клапан РВС-5000 ЦПС, ПСВТ	2	3

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№п/л	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 концентраций 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	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	Дымовая труба ПБТ-1,6М, ИЗАВ №0004	1		0,231863								0,687	7500	0,231863	
2	Дымовая труба ПБТ-1,6М ИЗАВ №0005	1		0,231188								0,685	7500	0,231188	
3	Дымовая труба ПБТ-1,6М ИЗАВ №0006	1	т/год	0,223763	Углерода оксид	4	кг/т н.э. продукции (год).	≤0,004	кг/т н.э. продукции (год).	0,004	м3/с	0,663	7500	0,223763	3,464
4	Дымовая труба ПБТ-1,6М ИЗАВ №0007	1		0,228488								0,677	7500	0,228488	
5	Дымовая труба ПБТ-1,6М ИЗАВ №0008	1		0,18009								0,667	6000	0,18009	

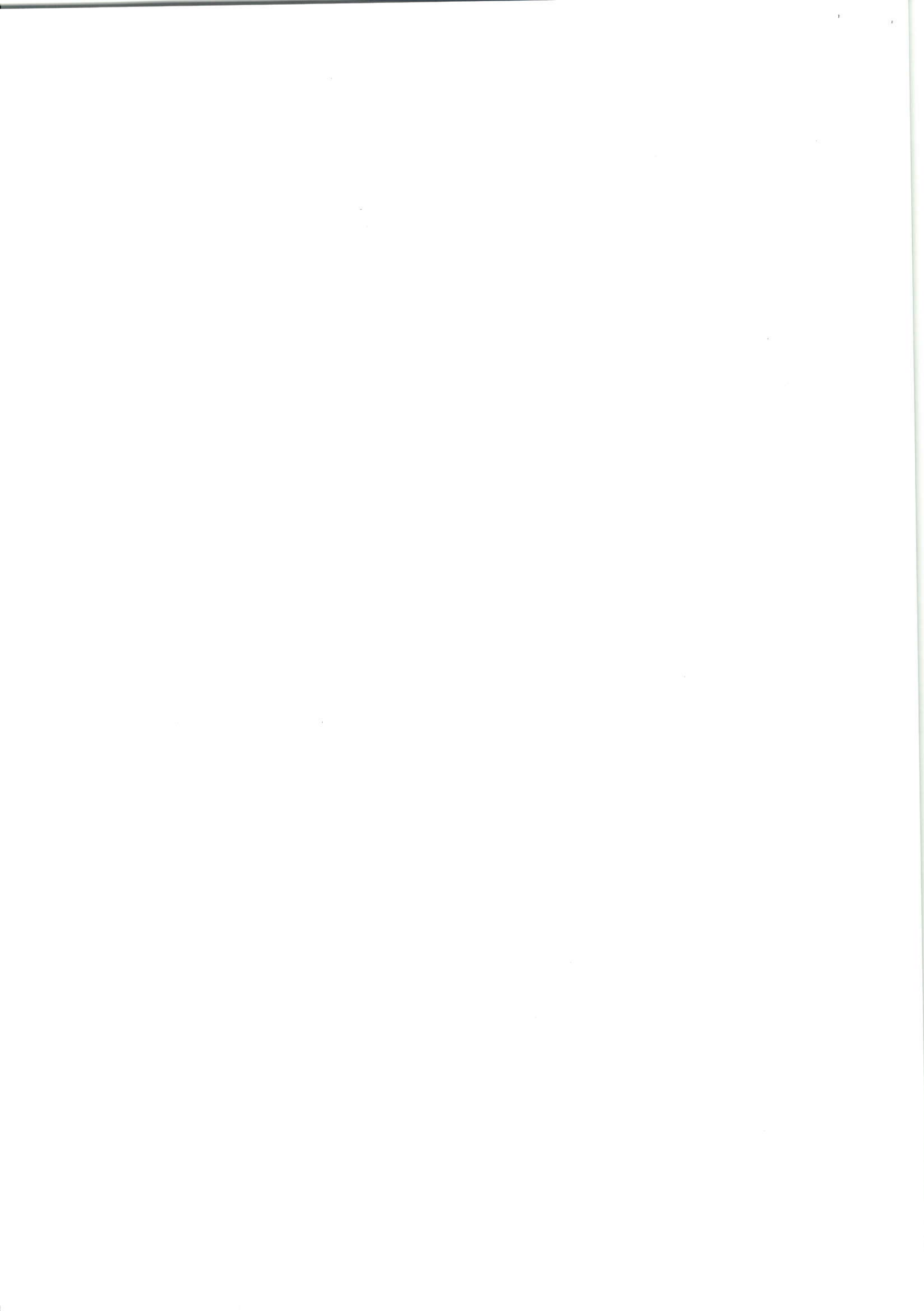


6	Дымовая труба ПБТ-1,6М ИЗАВ №0009	1	0,224438										0,665	7500	0,224438
													0,631	7500	0,212963
8	Дымовая труба УПН Sivals ИЗАВ №0011	1	0,211275										0,626	7500	0,211275
													0,451	7500	0,152213
10	Дымовая труба УПСВ Natco ИЗАВ№0012	1	0,152213										0,367	7500	0,123863
													0,667	5400	0,681042
12	Дымовая труба печи ПТБ-10Э ИЗАВ№0117	1	0,681042										0,669	5400	0,767316
													0,000908	8760	0,000908
14	РВС-5000 ЦПС №6104	1	0,000908	0,000908	2	Сероводород		≤0,002	кг/т н.э продукции (год).	0,000002	м3/с		-	8760	0,000908
													-	8760	0,000908
15	РВС-5000 ЦПС №6002	1	1,096664	1,096664	4	Углеводороды предельные C1-C5 (искл. метан)		≤2,5	кг/т н.э продукции (год).	0,001005	м3/с		-	8760	1,096664
													-	8760	1,096664
16	РВС-5000 ЦПС №6104	1	1,096664	1,096664									-		2,193328
													-		1,096664



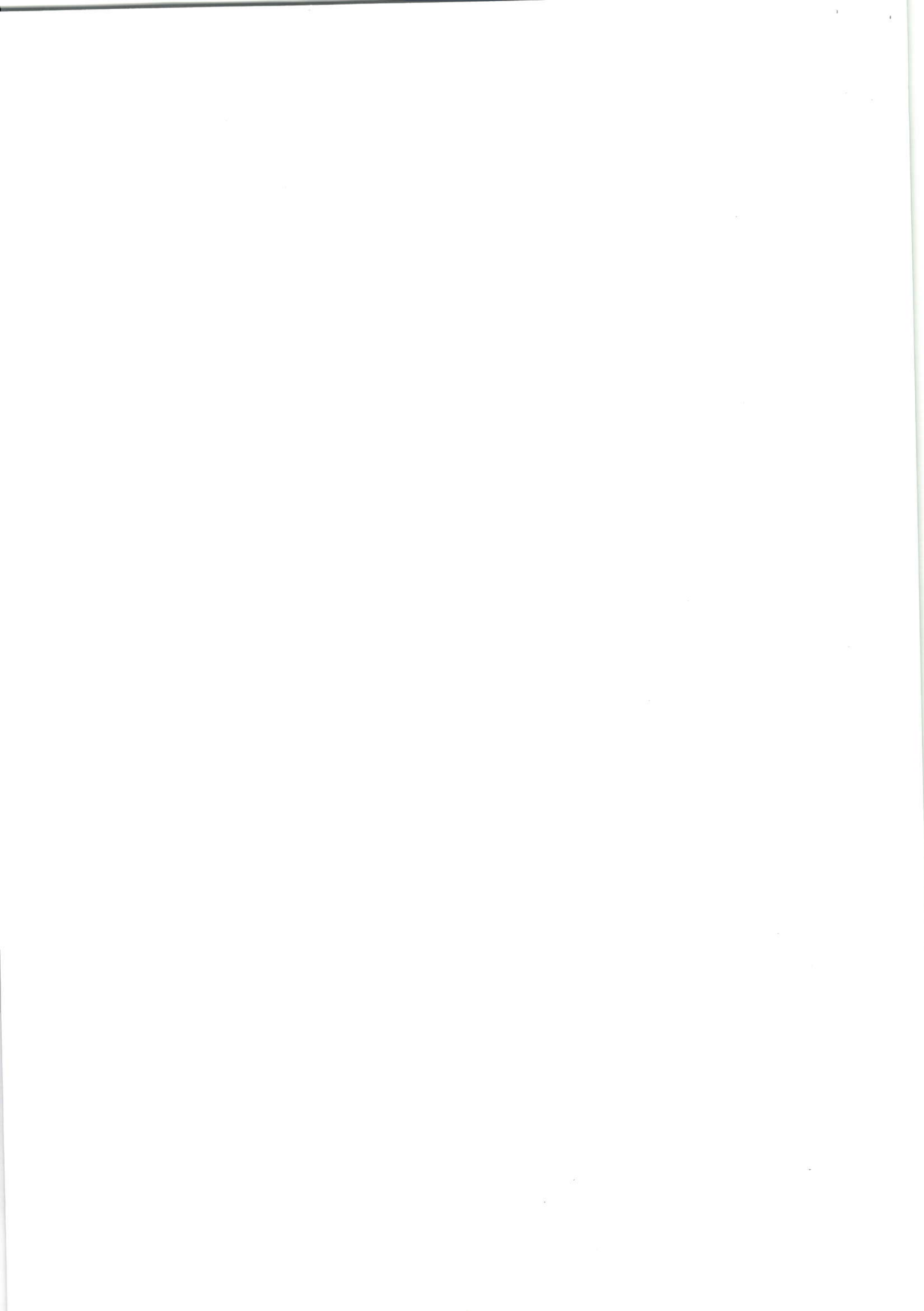
17	РВС-5000 ЦПС №6002	1	т/год	0,405611	Угледородаы предельные Сб- С10	3	кг/т н.э продук ции (год)..	$\leq 1,1$	кг/т н.э продук ции (год).	0,002718	м3/с	-	8760	0,405611	0,811222
18	РВС-5000 ПВТ №6104	1		0,405611								0,38		0,405611	

Расчеты технологических нормативов выбросов представлены в проекте «Технологические нормативы Инзырейского 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		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Дымовая труба печи ПБТ-1,6М	0004	Дымовая труба печи ПБТ-1,6М	Углерода оксид	4	15,11	0,0085875	
	0005			4	15,156	0,0085625	
	0006			4	15,293	0,0082875	
	0007			4	15,293	0,0084625	
	0008			4	15,201	0,0083375	
	0009			4	15,247	0,0083125	
Дымовая труба УПСВ Sivalls	0010	Дымовая труба УПСВ Sivalls	Углерода оксид	4	8,036	0,0078875	
Дымовая труба УПН Sivalls	0011	Дымовая труба УПН Sivalls	Углерода оксид	4	8,104	0,007825	
Дымовая труба УПСВ Natco	0012	Дымовая труба УПСВ Natco	Углерода оксид	4	22,527	0,0056375	
	0013		Углерода оксид	4	28,297	0,0045875	
Дымовая труба печи ПТБ-10Э	0117	Дымовая труба печи ПТБ-10Э	Углерода оксид	4	20,346	0,035033	
	0118		Углерода оксид	4	23,016	0,039471	
РВС-5000 ЦПС	6002	РВС-5000 ЦПС	Сероводород	2	0	0,0000002	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0	0,0001947	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0	0,000072	
РВС-5000 ПСВТ	6104	РВС-5000 ПСВТ	Сероводород	2	0	0,0000002	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0	0,0001947	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0	0,000072	



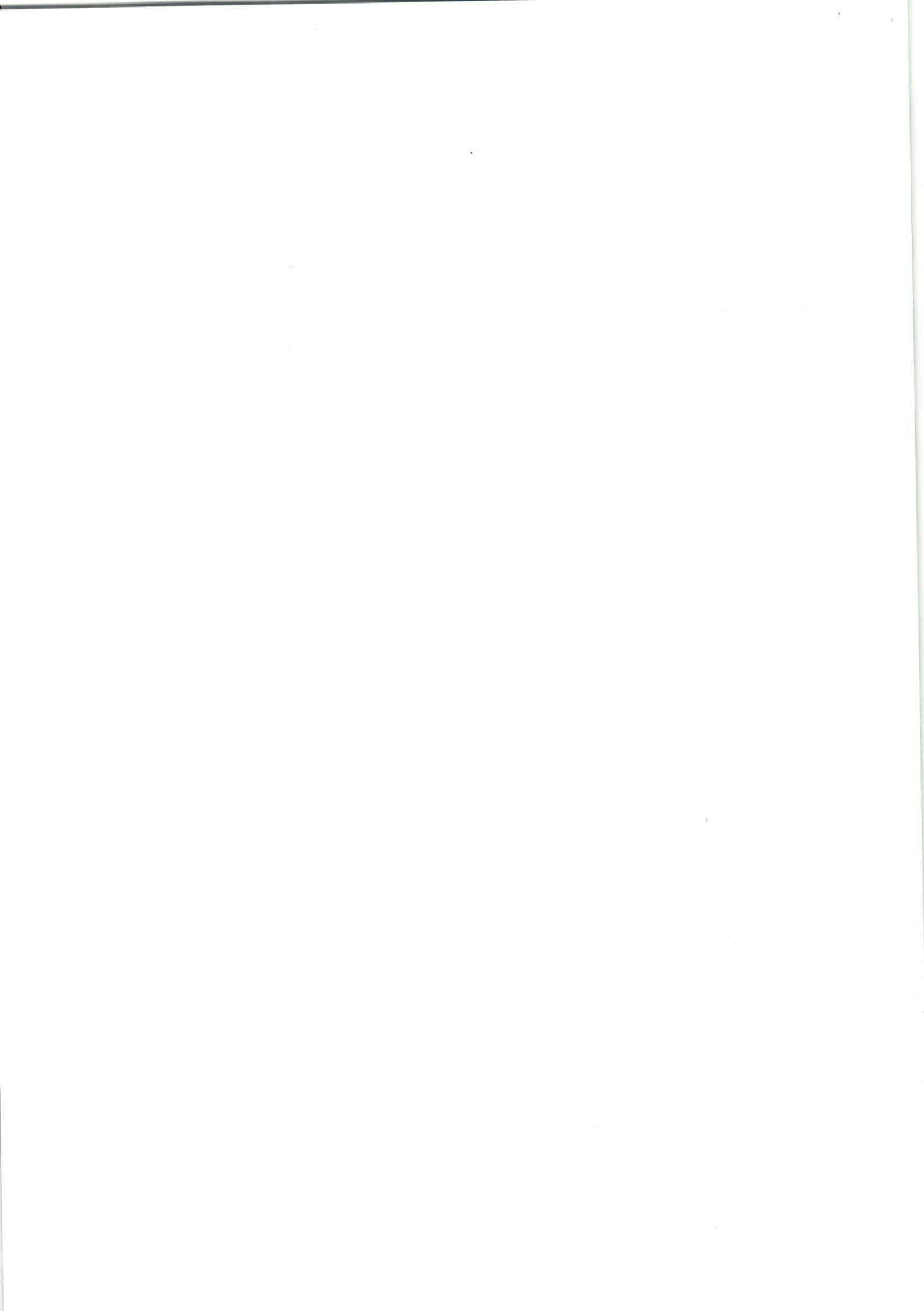
2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. 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	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		Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		Единица измерения	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1				2							3				
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

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							

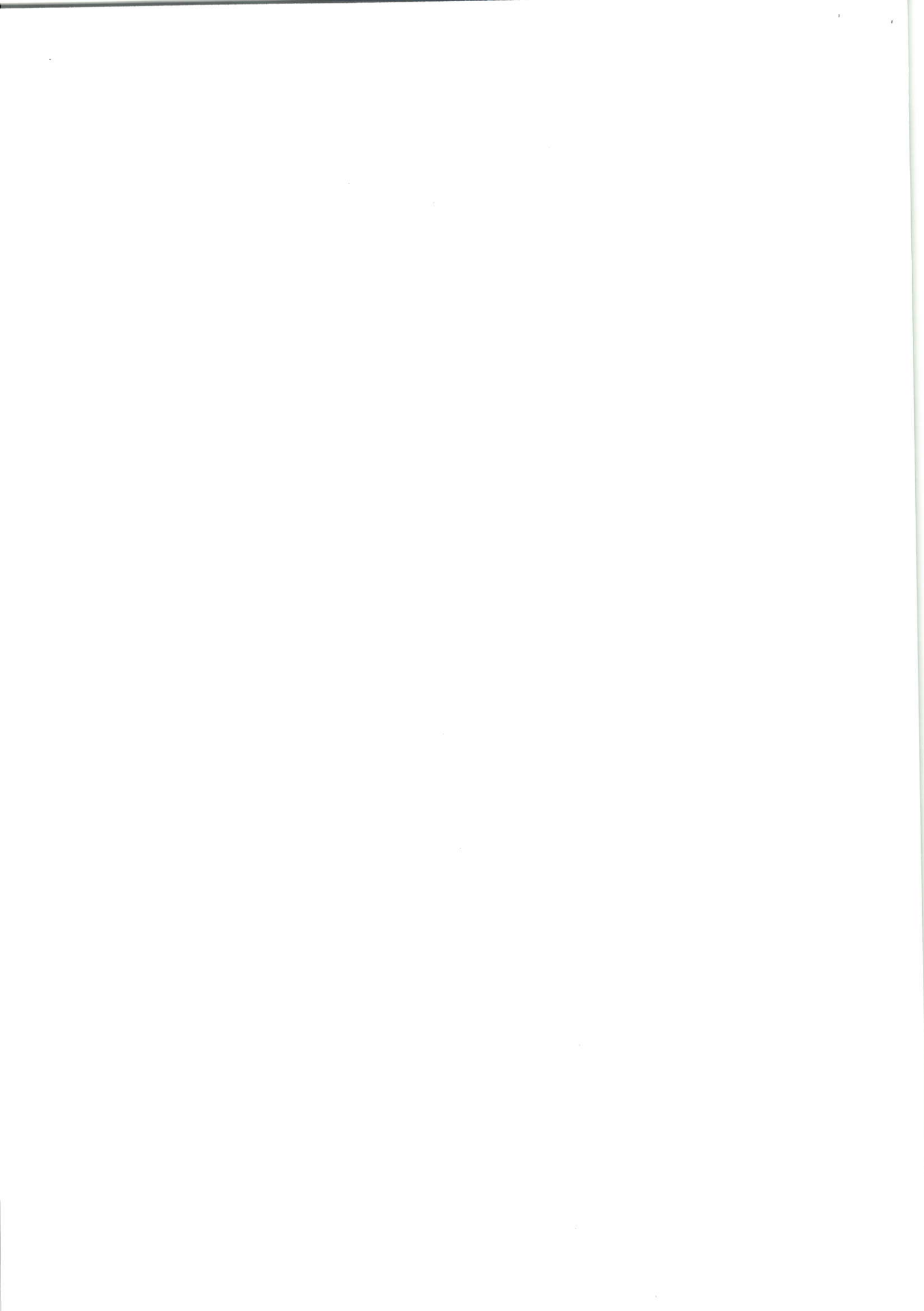
2.4. Технологические нормативы физических воздействий

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 Инзырейского месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ" (Приложение 2, 3, 4, 5)

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

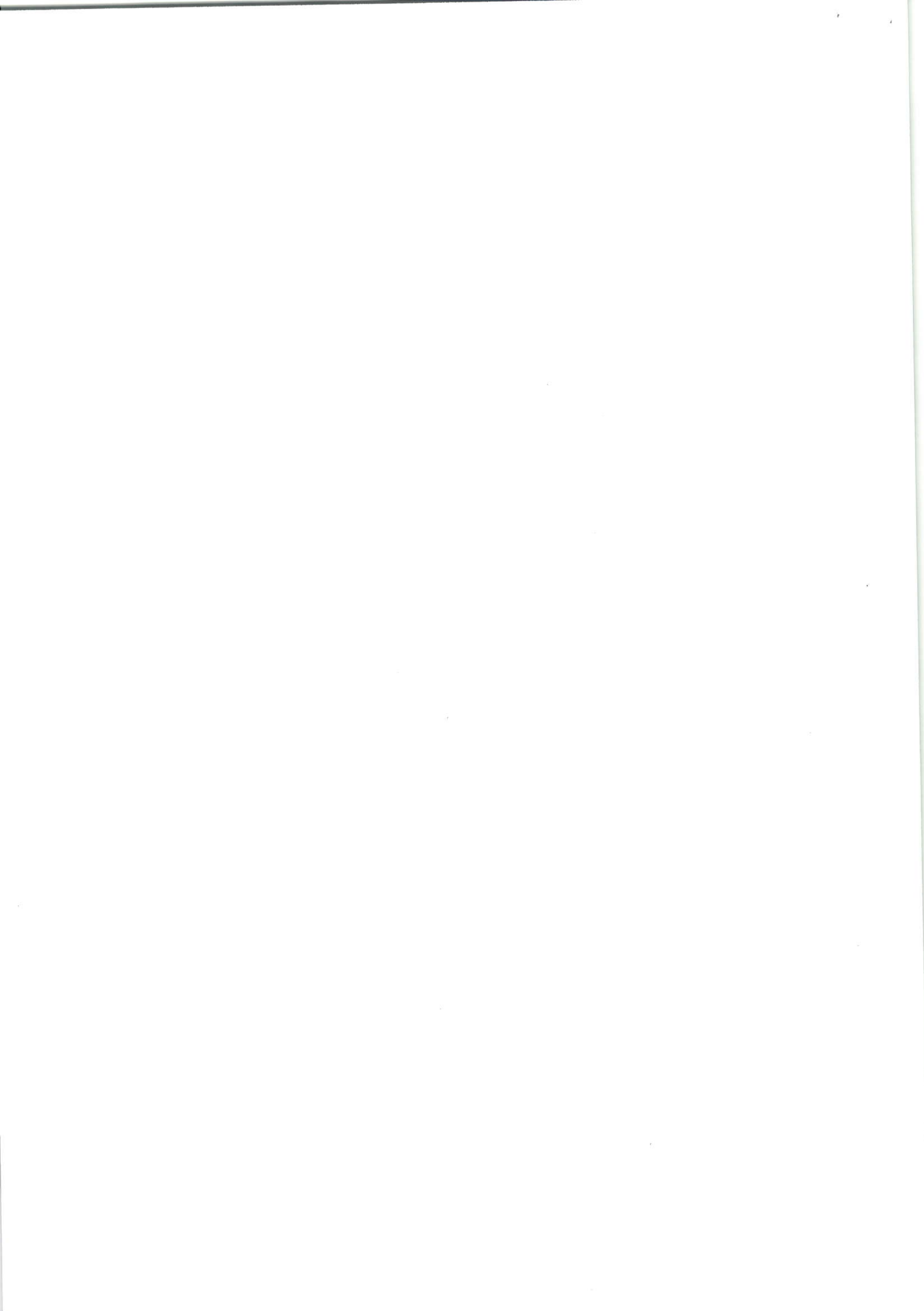
(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 №1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный №61973)

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)

Инзырейское 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 Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021) (зарегистрирован Минюстом России от 25.12.2020, регистрационный №61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

(заполняется в соответствии с Методическими 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 Инзырейского месторождения (Приложение 6)

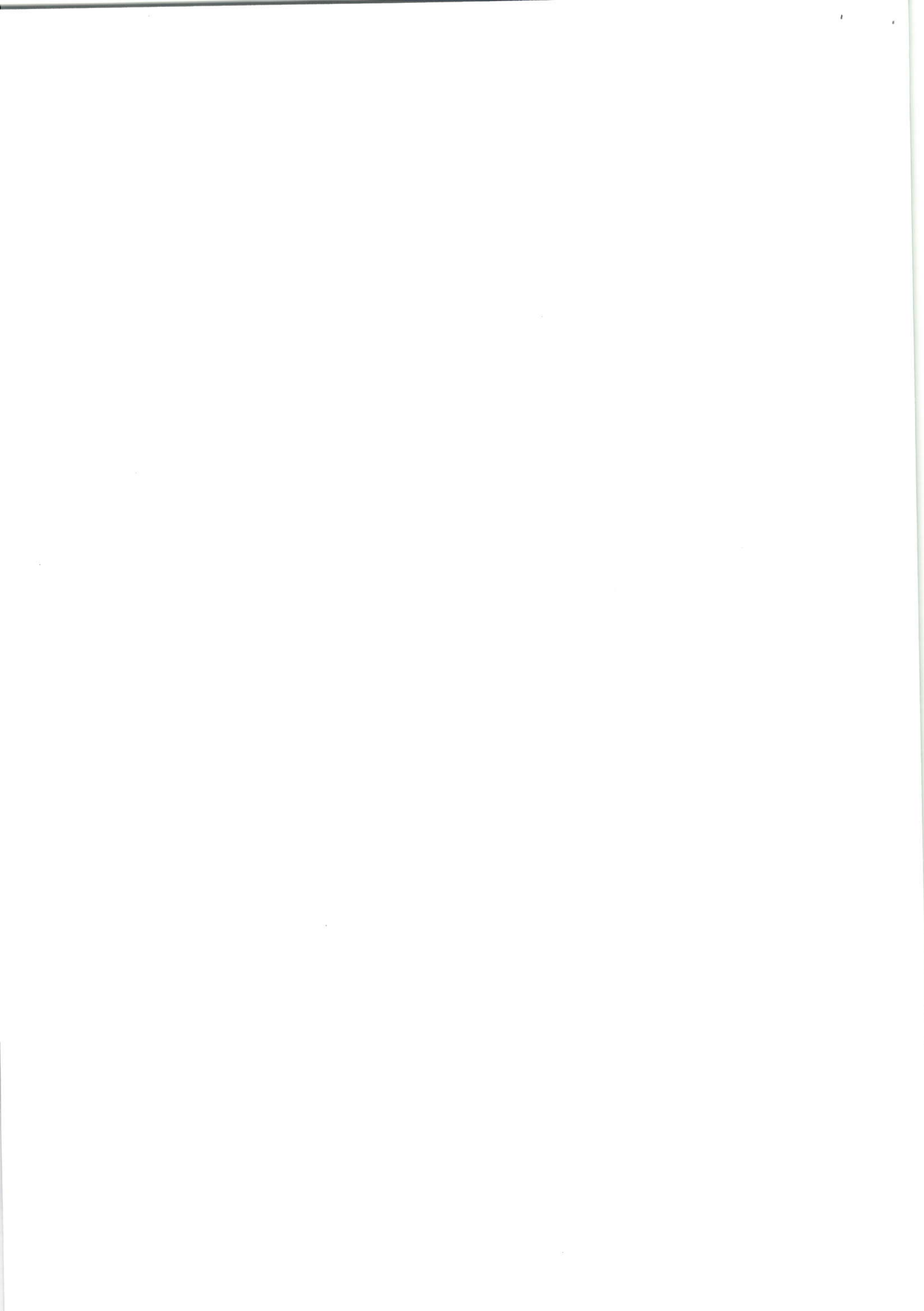
4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии с Методическими 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 Инзырейского 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		Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Единица измерения		Величина	Единица измерения	
A	1	2		3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1		г/час г/час г/час	0,009 0,0175 0,025	0,013
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с электролитом	9 20 110 01 53 2		т/год	0,03	0,12
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3		т/т т/т т/км	0,0009 0,046 0,04	994,44
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/м3	0,67	13 400
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3		%/т	26	0,161
6	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3		кг/моточас	0,0042	0,042
7	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3		%/т	50	0,222
8	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3		%/т	60	21
9	Обтирочных материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4		т/т	1,11	1,6
10	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4		т/чел	0,055	6,2
11	Тара полиэтиленовая, загрязненная, негалогенированными органическими растворами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4		т/т т/т	0,053 0,066	7,8



12	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/час	0,0075	50,3
13	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	%т	85	212,5
14	Остатки и отгарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	%т	15	0,08
15	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/блодо	0,00001	6,8

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

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

№ строки	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн														
			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания														
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27						
1	Полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов Южно-Хыльчукского месторождения	83-00004-3-00592-250914	5125,68	671,21	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	732,24	61,03

1917

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 7, 8.

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 отсутствует.

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 15 листах.

Количество приложений: 16, на 1789 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.

Handwritten signature in blue ink.

