



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР
УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

**Заказчик – ООО «РИТЭК»
ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»**

**ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН № 242, 243, 244 СЕВЕРО-
ЗАГРЯДСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

21R0425.77.001-П-ОВОС

2023



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР
УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Заказчик – ООО «РИТЭК»
ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН № 242, 243, 244
СЕВЕРО-ЗАГРЯДСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

21R0425.77.001-П-ОВОС

Технический директор



/ А.А. Калимуллин /

Главный инженер проекта

/А.М. Ильясов /

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
21R0425.77.001-П-ОВОС-С	Содержание тома	1
21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Текстовая часть	2
	Графическая часть	
21R0425.77.001-П-ОВОС-ГЧ1	Ситуационная карта расположения участка исследования с указанием экологических ограничений природопользования (М 1:10 000)	267
21R0425.77.001-П-ОВОС-ГЧ2	Карта фактического материала участка исследования (М 1:500)	268

Согласовано	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						21R0425.77.001-П-ОВОС-С			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Нугуманова			09.2023	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Матвеева			09.2023			1	
Нач. отдела		Секретарёва			09.2023		ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н. контр.		Сантова			09.2023				
ГИП		Ильясов			09.2023				

Содержание

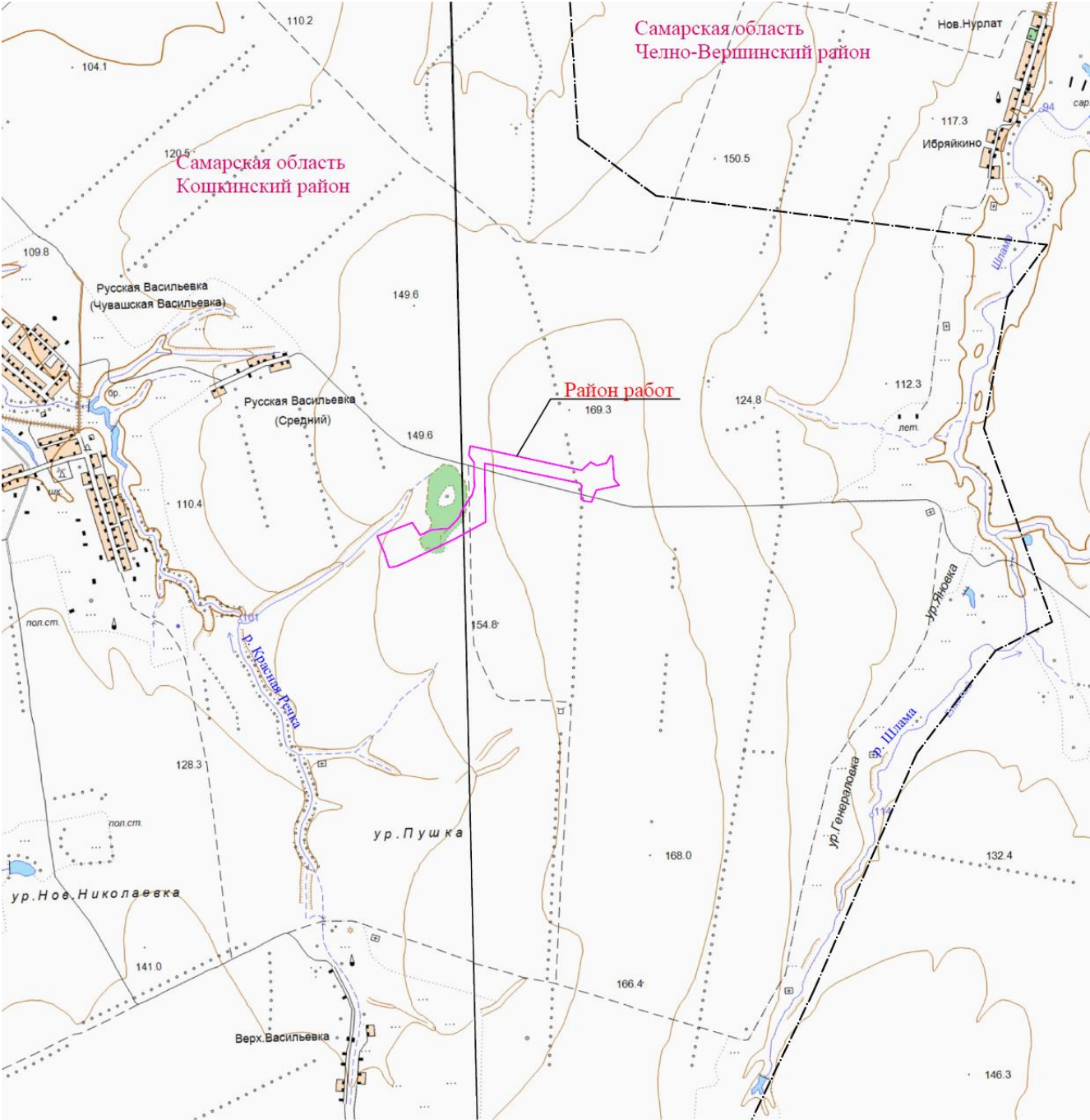
1	Общие положения	3
1.1	Основания для разработки раздела	3
1.2	Краткое описание проектируемого объекта.....	3
2	Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	15
2.1	Климатические условия	15
2.2	Воздействие объекта на атмосферный воздух	16
2.2.1	Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ	16
2.2.2	Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух и характеристика выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации	22
2.3	Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров	25
2.3.1	Краткая характеристика земель района расположения объекта	25
2.3.2	Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров	29
2.4	Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	30
2.4.1	Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта	30
2.5	Воздействие на растительный и животный мир	34
2.5.1	Характеристика существующего состояния растительности и животного мира.....	34
2.6	Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительно-монтажных, демонтажных работ и эксплуатации.....	39
2.7	Сведения о шумовом воздействии и электромагнитном излучении	44
2.7.1	Воздействие в период производства строительных работ.....	45
2.7.2	Воздействие в период эксплуатации	46
2.7.3	Воздействие электромагнитного поля	49
2.8	Воздействие объекта при аварийных ситуациях	50
2.9	Особо охраняемые природные территории и другие экологические ограничения природопользования.....	50
2.10	Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятия	55
3	Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта	57
3.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	57
3.1.1	Период строительства.....	57

Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

3.1.2 Эксплуатация.....	57
3.2 Мероприятия по оборотному водоснабжению	58
3.3 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	58
3.3.1 Период строительства.....	58
3.3.2 Период эксплуатации.....	61
3.4 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	62
3.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания и путей миграции	65
3.6 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона	68
3.7 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции	69
3.8 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях.....	71
3.8.1 Период эксплуатации.....	71
3.8.2 Период строительства.....	73
3.8.3 Аварийная ситуация.....	73
4 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	75
4.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.....	75
4.2 Расчет платы за размещение отходов	78
Ссылочные нормативные документы.....	83
Приложение А (обязательное) Расчет выбросов загрязняющих веществ	86
Приложение Б (обязательное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ	124
Приложение В (обязательное) Расчет образования отходов.....	193
Приложение Г (обязательное) Расчет шумового воздействия.....	196
Приложение Д (обязательное) Информация по ЭМП трансформаторов	216
Приложение Е (обязательное) Исходные данные	220
Приложение Ж (обязательное) Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	264

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

- д. Ибряйкино расположен в 3,3 км к северо-востоку от объекта;
 - с. Верхняя Васильевка расположено в 2,7 км к югу от объекта.
- Местоположение участка изысканий указано на рисунке 1.1.



Условные обозначения

- объект изысканий
- граница районов

Рисунок 1.1 - Местоположение участка работ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Технические показатели проектируемых скважин малого диаметра №№ 242, 243, 244, представлены в таблице 1.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Лист
5

Таблица 1.1 – Техничко-экономические показатели объектов куста скважин

Наименование показателя	Ед. изм.	количество
Средний дебит нефти: скв. №242 скв. №243 скв. №244	т/сут	9,8 5,8 8,3
Средний дебит жидкости: скв. №242 скв. №243 скв. №244	т/сут	9,8 5,8 8,3

Продукцией проектируемых скважин является сырая нефть с содержанием пластовой воды и попутного нефтяного газа. Физико-химические свойства добываемой пластовой нефти, попутного нефтяного газа и пластовой воды сведены в таблицы 1.2-1.3.

Таблица 1.2 - Физико-химические свойства пластовой и дегазированной нефти

Параметр		Значение
Физические свойства пластовой нефти		
Давление насыщения при температуре пласта, МПа		2,36
Газовый фактор при однократном разгазировании, м ³ /т		7,47
ГФ при дифференциальном разгазировании, м ³ /т	1 ступень	2,74
	2 ступень	5,41
	3 ступень	7,16
	4 ступень	-
Усадка нефти	при однократном разгазировании %	-
	при диф. разгазировании %	-
Объемный коэффициент	при однокр. разгазировании	1,03
	при диф. разгазировании	1,031
Плотность нефти, г/см ³	при пластовых условиях	0,9102
	при пластовом давлении и 20 °С	-
	при однокр. разгазировании	0,9295
	при диф. разгаз. (после последней ступени)	-
Динамическая вязкость в пластовых условиях, мПа*с		112,92
Физико-химические свойства разгазированной нефти		

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							6

Параметр		Значение
Удельный вес при 20 °С, г/см ³		0,9295
Содержание воды, % об.		4,11
Содержание серы, %		2,36
Содержание ванадия, %		-
Содержание смол силикагелевых, %		15,18
Содержание асфальтенов, %		6,52
Содержание парафинов, %		2,39
Температура плавления парафинов, °С		н/о
Температура застывания нефти, °С		-10
Вязкость кинематическая	°С	20
	мм ² /с	252,34
Оптическая плотность 1 % раствора		
Относительная плотность смеси газов по воздуху	при однокр. разгазировании	1,25
	при диф. разгазировании	-
Содержание сероводорода в разгазированной нефти, ppm		-

Таблица 1.3 - Компонентный состав нефти и растворенного газа

Компонентный состав нефти в пластовых условиях		
	Массовые, %	Мольные, %
Гелий	0	0
Водород	0	0
Сероводород	0	0
Углекислый газ	0,04	0,25
Азот+редкие	0,7	6,38
Метан	0	0,45
Этан	0,05	0,4
Пропан	0,43	2,53
Изобутан	0,23	1,02
Н-Бутан	0,82	3,63

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Компонентный состав нефти в пластовых условиях		
Изопентан	0,98	3,5
Н-Пентан	1,12	3,99
Гексаны	3,06	9,13
Гептаны	0,99	2,54
Остаток	91,55	66,18
Всего	100	100
Компонентный состав газа при однократном разгазировании		
	Массовые, %	Мольные, %
Гелий	0	0
Водород	0	0
Сероводород	0	0
Углекислый газ	4,63	3,15
Азот+редкие	75,35	80,24
Метан	3,01	5,6
Этан	2,97	2,97
Пропан	6,23	4,27
Изобутан	1,33	0,71
Н-Бутан	3,04	1,62
Изопентан	1,28	0,56
Н-Пентан	1,06	0,46
Гексаны	0,92	0,35
Гептаны	0,18	0,07
Остаток	0	0
Всего	100	100
Компонентный состав нефти при однократном разгазировании		
	Массовые, %	Мольные, %
Гелий	0	0
Водород	0	0
Сероводород	0	0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Компонентный состав нефти при однократном разгазировании			
Углекислый газ		0	0
Азот+редкие		0	0
Метан		0	0
Этан		0,02	0,18
Пропан		0,38	2,38
Изобутан		0,22	1,05
Н-Бутан		0,8	3,81
Изопентан		0,98	3,76
Н-Пентан		1.12	4,29
Гексаны		3,08	9,89
Гептаны		1,0	2,76
Остаток		92,4	71,88
Всего		100	100
Условия дифференциального разгазирования	1	Р, МПа	0,35
		Т, °С	62
	2	Р, МПа	0,25
		Т, °С	60
	3	Р, МПа	0,12
		Т, °С	57
	4	Р, МПа	0,1
		Т, °С	20
Компонентный состав нефти при дифференциальном разгазировании			
		Массовые, %	Мольные, %
Гелий		0	0
Водород		0	0
Сероводород		0	0
Углекислый газ		0,001	0,006
Азот+редкие		0,001	0,01
Метан		0,005	0,08

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Компонентный состав нефти при дифференциальном разгазировании		
Этан	0,018	0,168
Пропан	0,42	0,42
Изобутан	0,21	0,96
Н-Бутан	0,78	3,67
Изопентан	0,86	3,19
Н-Пентан	1,022	3,81
Гексаны	2,72	9,18
Гептаны	0,98	2,64
Остаток	92,76	73,69
Всего	100	100

Компонентный состав газа при дифференциальном разгазировании		
	Массовые, %	Мольные, %
Гелий	0	0
Водород	0	0
Сероводород	0	0
Углекислый газ	5,86	3,96
Азот+редкие	59,54	65,76
Метан	5,73	11,02
Этан	6,11	6,24
Пропан	10,78	7,43
Изобутан	2,11	1,09
Н-Бутан	4,3	2,22
Изопентан	2,61	1,12
Н-Пентан	1,49	0,64
Гексаны	1,31	0,47
Гептаны	0,16	0,05
Остаток	0	0
Всего	100	100

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство скважин №№ 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения» предусматривается:

- скважины добывающие;
- приустьевая площадка добывающих скважин;
- площадка станка-качалки;
- индивидуальное замерное устройство ИЗУ-1, ИЗУ-2, ИЗУ-3;
- площадка под передвижной блок дозирования реагента (БДР);
- радиомачта;
- молниеотвод;
- площадка под шкаф телемеханики;
- якоря оттяжек.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории (продолжительность строительства менее 6 месяцев).

Согласно письму ООО «РИТЭК» и Федеральному закону от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», при постановке на учет площадочного объекта, будет присвоена категория ниже I-ой по негативному воздействию на окружающую среду.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								11

2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и "нулевой вариант" (отказ от деятельности)

В соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020 №999, в настоящем разделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития предприятия, а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.).

2.1 Размещение проектируемого объекта

Проектируемые объекты располагаются на территории Северо-Загрядского месторождения. Планируемое место размещения проектируемых объектов и сооружений (включая инфраструктуру), технические и технологические решения, комплекс природоохранных мероприятий обеспечивают приемлемую экологическую и промышленную безопасность, минимизируют степень воздействия строительства и эксплуатации на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

В связи с этим альтернативные варианты размещения проектируемого объекта не рассматривались.

2.2 Сроки строительства

Продолжительность строительства объектов определена в соответствии с «Расчетными показателями для определения продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений» 21R0425.77.001-П-ПОС-ТЧ.

Проектом предусмотрены минимальные сроки строительства объекта. В целях сокращения сроков строительства и обеспечения строительными кадрами в необжитых и отдаленных районах и в районах с особыми природными условиями (в ред. Федерального закона от 30.06.2006 № 90-ФЗ) в условиях сезонного характера транспортных путей проектом принят вахтовый метод ведения работ.

2.3 Технология строительства

Потребность строительства в кадрах, основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, в топливе и ГСМ, а также в электрической энергии, паре, воде, временных зданиях и сооружениях определена по действующим стандартам, регламентам и ГОСТ. В связи с этим альтернативные варианты по технологии строительства проектируемого объекта не рассматривались.

2.4 Нулевой вариант (отказ от деятельности)

Отказ от деятельности является экологически и экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							12

которыми владеет ООО «РИТЭК» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов. В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения. Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьёзных аргументов в пользу его реализации.

2.5 Вариант №1

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство скважин №№ 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения» предусматривается:

- скважины добывающие;
- приустьевая площадка добывающих скважин;
- площадка станка-качалки;
- индивидуальное замерное устройство ИЗУ-1, ИЗУ-2, ИЗУ-3;
- площадка под передвижной блок дозирования реагента (БДР);
- радиомачта;
- молниеотвод;
- площадка под шкаф телемеханики;
- якоря оттяжек.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории (продолжительность строительства менее 6 месяцев).

Согласно письму ООО «РИТЭК» и Федеральному закону от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», при постановке на учет площадочного объекта, будет присвоена категория ниже I-ой по негативному воздействию на окружающую среду.

2.6 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов

Заключение по оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

Надежность, безопасность и безаварийность работы проектируемых объектов обеспечиваются на стадии проектирования путем выбора трассы, материалов, комплектующих, основных технических решений, методов и технологии строительства.

Основные предусматриваемые технические решения, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ						
			13						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

При ведении работ в полном соответствии с природоохранными требованиями оказываемое воздействие на окружающую среду не будет существенно отличаться от естественных изменений в экосистемных процессах.

Все места для размещения проектируемых объектов и трассы линейных коммуникаций выбраны с учетом уязвимости местной природы и экологических ограничений, так чтобы избежать прямого отрицательного воздействия на ее компоненты.

При соблюдении всех предусмотренных проектом организационных и технических мероприятий по защите компонентов экосистемы, выполнении всех намечаемых природоохранных мероприятий, соблюдении правил строительства и эксплуатации, проектируемые объекты не станут источником негативных воздействий на компоненты экосистемы региона его размещения, вызывающие появление и развитие необратимых процессов и нарушения экологического равновесия.

Мероприятия по охране окружающей среды, заложенные в проекте, при неукоснительном соблюдении сводят к минимуму воздействие проектируемых объектов при их строительстве и эксплуатации на поверхностные и грунтовые воды, почву, грунты, растительный и животный мир.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										14
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

3 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

3.1 Климатические условия

Климатические условия района работ охарактеризованы в соответствии с основными требованиями СП 11-103-97 по данным многолетних фактических наблюдений на метеостанции ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» - Чулпаново. Метеостанция Чулпаново находится на расстоянии 30,4 км северо-западнее от участка изысканий. При отсутствии данных по м/ст Чулпаново, климатическая характеристика указана по м/ст Серноводск.

Чулпаново, расположенная в 30,4 км северо-западнее района работ согласно Научно-прикладному справочнику «Климат России», 2022 г [10] и м/с «Серноводск».

Климат района умеренно-континентальный, основными особенностями которого являются умеренно-холодные зимы с оттепелями, возвраты холодов в весенний период, жаркое засушливое лето.

Средняя годовая температура воздуха составляет 4,1°C.

Самый теплый месяц – июль со среднемесячной температурой воздуха 20,3 °С.

Самый холодный месяц – январь со среднемесячной температурой минус 12,7 °С.

Температура воздуха наиболее холодных суток составляет –минус 42⁰С (обеспеченность 0,98) и –минус 36⁰С (обеспеченность 0,92). Температура наиболее холодной пятидневки составляет –минус 36⁰С (обеспеченность 0,98) и –минус 31⁰С (обеспеченность 0,92). Температура воздуха, обеспеченностью 0,94 составляет –минус 18⁰С. Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 82%(согласно <http://aisori-m.meteo.ru>).

Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе проектируемого объекта были использованы данные ФГБУ «Приволжского УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (н.п. Русская Васильевка, ул. Преображная д.2). Точки измерения указана в Приложении 21R0425.77.001-IEI-02-CH-001.

Сведения фоновых концентраций приводятся по основным наиболее распространенным примесям в рассматриваемом районе: диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, сумма углеводородов (C1-C5), сумма углеводородов (C6-C10), бензол, ксилол, толуол. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории (Приложение Е).

По данным ФГБУ «Приволжского УГМС» (таблица 5.2) уровень фонового загрязнения атмосферного воздуха в исследуемом районе не превышает санитарно-гигиенические нормативы согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» ни по одному из рассматриваемых загрязняющих веществ.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								15

Таблица 3.1 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Код	Загрязняющие вещества	Единица измерения	Класс опасности	ПДК м.р., мг/м ³	Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ	Доли ПДК
н.п.Русская Васильевка, ул.Приовражная д.2						
0330	Диоксид серы	мг/м ³	3	0,5	0,002	0,004
0337	Оксид углерода	мг/м ³	4	5,0	1,2	0,24
0301	Диоксид азота	мг/м ³	3	0,2	0,025	0,125
0304	Оксид азота	мг/м ³	3	0,2	0,007	0,035
0333	Сероводород	мг/м ³	2	0,008	0	0
0328	Сажа	мг/м ³	3	0,15	0,10	0,67
0602	Бензол	мг/м ³	2	0,3	0,006	0,02
0616	Сумма ксилолов	мг/м ³	3	0,2	0,015	0,075
0621	Толуол	мг/м ³	3	0,6	0,022	0,037
0415	Сумма углеводородов (C ₁ -C ₅)	мг/м ³	4	200	4,8	0,024
0416	Сумма углеводородов (C ₆ -C ₁₀)	мг/м ³	3	50	1,1	0,022
Действует до:					Апрель 2026 г.	

3.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух

3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ

В период проведения строительно-монтажных работ загрязнение атмосферного воздуха происходит при проведении следующих работ:

Перечень ИЗАВ:

- ИЗА №5501 Труба ДЭС.
- ИЗА №6501. Покрасочные работы.
- ИЗА №6502. Сварка.
- ИЗА №6503. Земляные работы.
- ИЗА №6504. Пересыпка материалов.
- ИЗА №6505. Заправка топливом.
- ИЗА №6506. Строительная техника.
- ИЗА №6507. Строительная техника.
- ИЗА №6508. Строительная техника.
- ИЗА № 6509. Работа бензопил.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов, и принятых темпов проведения работ.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							16

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период проведения строительно-монтажных работ приведены в приложении А.

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства, представлены в таблицах ниже.

Параметры источников загрязняющих веществ при строительстве приведены в таблицах 3.2.

Таблица 3.2 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2023 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0007282	0,001285
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0000817	0,000169

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2023 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,1606442	0,094962
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0261044	0,015432
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0265199	0,012450
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0423330	0,022547
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000214	0,000006
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,7771706	2,531593
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000472	0,000051
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0290465	0,090000
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000001	3,46e-09
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0007143	0,000031
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0390089	0,242299
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0697315	0,024642
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0145232	0,045000
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0076077	0,002224
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0442000	0,006851
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0,0856800	0,015803

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2023 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
Всего веществ : 18					1,3241628	3,105344
в том числе твердых : 6					0,1572099	0,036557
жидких/газообразных : 12					1,1669529	3,068787
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6046	(2) 337 2908 Углерода оксид и пыль цементного производства					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Всего за период строительства выделяется 3,105344 т/период.

Таблица 3.3 – Параметры выбросов загрязняющих веществ при строительстве

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
Труба ДЭС	5501	2,50	0,15	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0640000	0,002816
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0104000	0,000458
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0029762	0,000126
				0330	Сера диоксид	0,0250000	0,001100
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0645833	0,002860
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	3,46e-09
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан,	0,0007143	0,000031
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0172619	0,000754
Покрасочные работы	6501	2,00	0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0290465	0,090000
				2752	Уайт-спирит	0,0145232	0,045000
Сварка	6502	5,00	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0007282	0,001285
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000817	0,000169
				0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000472	0,000051
Земляные работы	6503	2,00	0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20%	0,0018889	0,005077
Пересыпка материалов	6504	2,00	0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20%	0,0423111	0,001774
				2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0856800	0,015803

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							19

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
Заправка топливом	6505	2,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000214	0,000006
				2754	Алканы C12-19 (в пересчете на	0,0076077	0,002224
Строительная техника	6506	5,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0380867	0,010591
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0061891	0,001721
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0047608	0,001181
				0330	Сера диоксид	0,0085695	0,002189
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0900728	0,023250
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0143372	0,003707
Строительная техника	6507	5,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0550994	0,051407
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0089537	0,008354
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0187829	0,011143
				0330	Сера диоксид	0,0076081	0,005967
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3783197	0,183777
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0122222	0,007085
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0381324	0,020181
Строительная техника	6508	5,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0027911	0,017593
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004536	0,002859
				0330	Сера диоксид	0,0006554	0,003875
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1775278	1,066218
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0209537	0,125359
Работа бензопилы	6509	2,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006670	0,012555
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001080	0,002040
				0330	Сера диоксид	0,0005000	0,009416

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							20

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0666670	1,255488
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0058330	0,109855

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные концентрации для кустовой площадки.

Расчет выполнялся с помощью унифицированной программы расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.7), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Воейкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б.

Расчетные точки взяты на границе промплощадки.

Воздействие источников выбросов будет иметь непродолжительный характер. По окончании строительных работ воздействие будет прекращено.

Расчет рассеивания взят при работе всех источников, воздействие является не продолжительным. Согласно расчетам рассеивания с учетом фона максимально-разовые концентрации на границе производственной зоны по всем веществам составляют менее 1,0 ПДК.

Результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках при проведении строительно-монтажных работ приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ при проведении строительно-монтажных работ

Загрязняющее вещество		Результаты расчета рассеивания в расчетных точках (д. ПДК)			
Код	Наименование	РТ1	РТ2	РТ3	РТ4
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	-	-
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,01	0,02	0,02
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,95	0,85	0,96	0,98
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,08	0,08	0,08	0,09
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,8	0,8	0,81	0,79
0330	Сера диоксид	0,13	0,11	0,13	0,13

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							21

Загрязняющее вещество		Результаты расчета рассеивания в расчетных точках (д. ПДК)			
Код	Наименование	РТ1	РТ2	РТ3	РТ4
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,01	0,01	0,03	0,01
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,42	0,4	0,39	0,38
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	< 0,01	< 0,01	< 0,01	0,01
0415	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан)	0,02	0,02	0,02	0,02
0416	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂)	0,02	0,02	0,02	0,02
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,02	0,02	0,02	0,02
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,78	0,53	0,64	0,75
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,04	0,04	0,04	0,04
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,03	0,03	0,03	0,04
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,01	0,01	0,01	0,01
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,04	0,04	0,04	0,04
2752	Уайт-спирит	0,07	0,05	0,06	0,07
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,02	0,04	0,08	0,02
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,32	0,27	0,34	0,31
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,37	0,31	0,37	0,35

3.2.2 Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух и характеристика выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации

Источниками загрязнения атмосферы выбросами загрязняющих веществ при эксплуатации кустов скважин являются:

ИЗА №6001-6003 (неорганизованный). Неплотности скважин 242, 243, 244.

ИЗА №6004 (неорганизованный). Неплотности ИЗУ.

ИЗА №6005 (неорганизованный). Неплотности БДР.

Всего по рассматриваемому объекту выявлено:

- 5 неорганизованных источников выброса.

Физико-химические свойства нефти приняты согласно таблице 7.3 тома 21R0425.77.001-П-ТКР1.

Расчеты выбросов в период эксплуатации от проектируемых объектов приведены в приложении А.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							22

Перечень, характеристики и количество вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации, представлен в таблицах 3.4.

Таблица 3.5 - Перечень, характеристики и количество вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2023 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0415	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,0000042	0,000136
0416	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,0000825	0,002604
1052	Спирт метиловый (метанол; карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3	0,0000132	0,000416
Всего веществ : 3					0,0000999	0,003156
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 3					0,0000999	0,003156

Таблица 3.6 - Параметры выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
			код	наименование	г/с	т/год
Неплотности скважины 242	6001	2,00	0415	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	0,0000010	0,000033
			0416	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	0,0000275	0,000868
Неплотности скважины 243	6002	2,00	0415	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	0,0000010	0,000033
			0416	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	0,0000275	0,000868
Неплотности скважины 244	6003	2,00	0415	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	0,0000010	0,000033
			0416	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	0,0000275	0,000868
Неплотности ИЗУ	6004	2,00	0415	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	0,0000012	0,000037
			0416	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	0,0000306	0,000965
БДР	6005	2,00	1052	Спирт метиловый (метанол; карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид;	0,0000132	0,000416

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха в районе проведения работ выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные и среднегодовые концентрации по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.70), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Воейкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

В соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28 февраля 2022 г. № 7 “О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74”, п.3.3. К классу III относятся: п.п. 3.3.8. Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки. Следовательно нормативный размер санитарно-защитной зоны проектируемого куста скважин составляет 300 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен с учетом климатологических характеристик, приведенных в приложении Б.

Расчет рассеивания выполнен для летнего и зимнего периода.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетной площадке шириной 1100 м с шагом сетки 10 x 10 м.

Расчетные точки взяты на границе земельного отвода и санитарно-защитной зоны. Ближайшая жилая зона расположена в 1,5 км западнее района работ. Расчетные точки на границе жилой зоны не приняты, в связи с тем, что жилая зона удалена.

В соответствии с приказом Минприроды России от 11.08.2020 г. № 581 «Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», если приземная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами какого-либо загрязняющего вещества, не превышает 0,1 ПДК за границами земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете предельно допустимых выбросов такого загрязняющего вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0, и учет фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха для смесей загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием), в которые входит данное загрязняющее вещество, не выполняется.

Согласно результатам проведенного расчета рассеивания загрязняющих веществ, изолиния в 0,1 ПДКм.р. (объединенный результат) не выходит за границы проектируемого объекта.

Таким образом расстояние, на котором достигается 0,1 ПДКм.р. намного меньше расстояния, на котором расположена ближайшая жилая застройка, ввиду вышеизложенного расчет рассеивания загрязняющих веществ проводился без учета фоновых концентраций.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б. Расположение расчетных точек, источников выбросов приведено на картах-схемах в приложении Б.

Результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках при эксплуатации приведены в таблицах 3.7-3.8.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
								24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
								24

Таблица 3.7 – Значения приземных концентраций на границе земельного отвода при эксплуатации (лето)

Загрязняющее вещество	Расчетная точка							
	Максимально-разовые приземные //среднегодовые приземные концентрации (д.ПДК)							
	РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4	РТ-5	РТ-6	РТ-7	РТ-8
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан)	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂)	<0,01 / <0,01	<0,01 / 0,02	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Метанол	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01

Таблица 3.8 – Значения приземных концентраций на границе земельного отвода при эксплуатации (зима)

Загрязняющее вещество	Расчетная точка							
	Максимально-разовые приземные //среднегодовые приземные концентрации (д.ПДК)							
	РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4	РТ-5	РТ-6	РТ-7	РТ-8
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан)	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂)	<0,01 / 0,01	0,01 / 0,02	0,01 / 0,01	0,01 / 0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Метанол	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01

Расчеты рассеивания в приземном слое атмосферы на границе земельного отвода площадки скважин показали, что максимально-разовые, усредненные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 0,1 ПДК, что свидетельствует о том, что объект проектирования не является источником химического воздействия. Уровень загрязнения в 1 ПДК не выходит за пределы земельного отвода площадки скважин, а также за пределы нормативной санитарно-защитной зоны.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

3.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

3.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

Самарская область располагается на Восточно-Европейской платформе. История геологического развития территории области охватывает раннедокембрийскую и рифейско-фанерозойскую эпохи. Реки Волга и Самара являются границами внутреннего деления области по рельефу. Выделяют три части: Правобережье, Северное и Южное Левобережья. Большая

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							25

часть территории области (91,2 %) находится в Левобережье. Правобережье, или Предволжье, является возвышенным районом, в нём находятся Жигулёвские горы. Большая часть Жигулёвских гор находится на территории национального парка «Самарская Лука».

На севере Левобережья находятся плоская равнина и Высокое Заволжье - Бугульминско-Белебеевская возвышенность и её отроги (Сокские яры, Кинельские яры, Соколы горы). Юг Левобережья представляет собой пологоволнистую равнину, на юг области заходят участки возвышенности Общий Сырт (Синий, Средний, Каменный, Перелюбский Сырты). Максимальная высота - г. Наблюдатель в Жигулёвских горах (381,2 м).

Кроме описанных естественных форм рельефа, на территории Самарской области имеется множество искусственно созданных, возникших в процессе хозяйственной деятельности человека: карьеры, отвалы, выемки, грунтовые дамбы, плотины, дорожные насыпи и т.д.

Территорию Кошкинского района условно можно разделить на три генетических типа равнин: денудационная равнина позднеолигоценового возраста, денудационная равнина олигоцен-миоценового возраста и денудационная равнина раннечетвертичного возраста. По генезису и формам рельефа, морфологическим характеристикам и особенностям литогенной основы здесь выделяются два морфогенетических комплекса: денудационно-эрозионный и аккумулятивный. Первый представлен водоразделами и склонами, второй – поверхностью террас и пойм.

Водоразделы узкие, плоские, реже плоско-выпуклые. На поверхности водоразделов часто встречаются денудационные останцы различной формы и размеров, которые вытянуты в виде гряд. Склоны асимметричные, имеют прямую или выпуклую форму, часто террасированы. Их поверхность расчленена ложбинами стока, промоинами, оврагами и балками. В оврагах и балках часто наблюдаются вторичные врезы глубиной 1,5-10 м.

В долинах мелких рек прослеживается пойма и фрагментарно узкая надпойменная терраса. В верховьях русло часто не выражено, и сток идет по низкой заболоченной пойме. Склоны долин прорезаны балками и ложбинами стока. Днища балок плоские или вогнутые, часто с вторичными врезами. Овраги широко распространены на крутых склонах, длина их достигает несколько километров, ширина – 50 м. Иногда в оврагах отмечаются временные водотоки.

Главными элементами рельефа территории являются обширные массивы междуречий и глубокие узкие долины рек. Основные междуречья, в свою очередь, расчленены сетью оврагов и балок. В строении междуречий наблюдается ясная асимметричность. Склоны водоразделов, обращенные к юго-западу всегда крутые и поднимаются высокой холмистой грядой с обнажением материнских пород, север-ные и восточные склоны гораздо длиннее и более пологие. Большинство оврагов, собирающихся в конечном итоге в речные системы, имеют глубокие русла, большей частью с крутыми стенками.

Территория сельского поселения Русская Васильевка расположена в лесо-степной зоне левобережья реки Волги, на границе двух геоморфологических райо-нов, разделенных р. Кондурча: провинции Низменного Заволжья (рельеф представ-лен низменной пологоувалистой равниной) и провинции Высокого Заволжья (по-верхность территории постепенно понижается от востока к западу).

Гидрографическая сеть в районе изыскания представлена рекой Кондурча, протекающей западнее объекта изысканий в 5,1 км и ее левосторонними притоками. Объект изысканий расположен на междуречье рек Красная Речка и р. Шлама. Ближайший водный объект, правый приток от р. Красная Речка, расположен на расстоянии 0,8 км к северу.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ						Лист
																26

Взам. инв. №	Грунты. Классификация грунта является слабопучинистым.						Лист
	Другие опасные геологические процессы и явления на рассматриваемой территории не выявлены.						
Подп. и дата	Почвенный покров Самарской области представлен самыми разнообразными типами почв. К ним относятся дерново-подзолистые, подзолы, серые и тёмно-серые, бурозёмы тёмные и светлые, чернозёмы всех типов, каштановые, карбо-петрозёмы, карбо-литозёмы, органоаккумулятивные тёмно-гумусовые и серогумусовые, гипсо-литозёмы, стратозёмы, разнообразные аллювиальные почвы, солончаки, солоди и солонцы, агросерые, агродерновоподзолистые, агрочернозёмы, агрокаштановые, агро-текстурно-дифференцированные, агрозёмы, технозёмы.						27
Инв. № подл.							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Почвенный покров Кошкинского района представлен черноземами выщелоченными и оподзоленными, черноземами типичными, пойменными и серыми лесными почвами. На территории Кошкинского района преобладают черноземы выщелоченные и типичные.

С целью оценки современного состояния почво-грунтов, в рамках ИЭИ в январе и апреле 2023 г. выполнен отбор:

- 4 пробы почв методом «конверта» в интервале глубин 0,0-0,2 м;
- 12 проб грунтов в интервале глубин 0,5 м; 1м; 2м; 3м.

По результатам разовых лабораторных исследований реакция среды почвенного раствора в образцах нейтральная (7,4-7,7 pH). Во всех пробах почвы превышение по содержанию тяжёлых металлов ПДК (ОДК) не обнаружено.

Количественные показатели содержания бенз(а)пирена в почвенных образцах находятся в пределах ПДК.

Содержание нефтепродуктов в почве варьируется от 28 до 44 мг/кг, не превышает нормативные значения предельно допустимых уровней нефтепродуктов в почвах, относится к 1 уровню допустимого загрязнения (Письмо МПР от 27.12.93 №04-25/61-5678), где ПДУ менее 1000 мг/кг.

Для определения содержания загрязнителей в грунте и глубины распространения загрязнения выполнено бурение 3-х ИГ скважин. Отбор проб грунта выполнен методом индивидуальной пробы - через 1 м, из 3-х ИГ скважин на глубину от 0,5 до 3м (12 проб).

По результатам разовых лабораторных исследований реакция среды грунтов в образцах нейтральная (7,6-7,9 pH). Во всех пробах грунта превышение по содержанию тяжёлых металлов ПДК (ОДК) не обнаружено. Количественные показатели содержания бенз(а)пирена в почвенных образцах находятся в пределах ПДК.

Количественные показатели содержания бенз(а)пирена в грунтах находятся в пределах ПДК.

Содержание нефтепродуктов в грунтах варьируется от 5 до 28 мг/кг, не превышает нормативные значения предельно допустимых уровней нефтепродуктов в грунтах, относится к 1 уровню допустимого загрязнения (Письмо МПР от 27.12.93 №04-25/61-5678), где ПДУ менее 1000 мг/кг.

Расчет суммарного коэффициента загрязнения почво-грунтов не проводился, т.к. отсутствуют превышения по фоновым концентрациям.

Участок изыскания находится на сельскохозяйственных угодьях, в связи с этим для оценки качества почв выполнен отбор почв на дополнительные исследования.

Согласно таблиц 4.2 и 9.1 СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания", а также согласно табл. 2, 3 письма Минприроды РФ №04-25, Роскомзема №61-5678 от 27.12.93 «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», содержание полихлорированных бифенилов и хлорорганических пестицидов в почвах не превышает предельно допустимых концентраций.

Концентрация нитратного азота, хлоридов не превышает ПДК.

Для оценки санитарно-эпидемиологического состояния территории изысканий было отобрано 3 пробы на санитарно-бактериологический анализ и на паразитологический анализ с одной пробной площадки.

Проведенный бактериологический и гельминтологический анализ проб почвы, не выявил патогенных бактерий, в том числе сальмонелл. Индекс БГКП и энтерококков не превышает допустимых значений. Яйца и личинки гельминтов не обнаружены.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Согласно п.24 СанПиН 1.2.3685-21, исследуемые образцы почвы по бактериологическим и паразитологическим показателям можно отнести к категории «чистая».

Гигиеническая оценка почвы проводилась с целью определения ее качества и степени безопасности для человека, а также разработки мероприятий (рекомендаций) по снижению биологического загрязнения.

Результаты проведенных лабораторных исследований показали, что качество почвы в исследуемом районе по микробиологическим показателям находится в соответствующих санитарно-гигиеническим требованиям пределах, согласно СанПиН 1.2.3685-21.

3.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

3.3.2.1 Период строительства

Территория характеризуется благоприятными факторами для проведения планируемых работ.

До начала производства работ Подрядная организация, должна оформить разрешительную документацию на отвод земель.

Полоса отвода (площадь) земельных угодий определена из технологии организации производства строительных работ. Размещение проектируемых объектов на землях водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий проектом не предусмотрено.

Почвенный покров относится к компонентам природной среды, которые подвергаются техногенному воздействию при строительстве объекта.

Антропогенное воздействие строительства кустовой площадки на почвенный покров проявляется в виде нарушения и загрязнения.

Размеры земельного отвода для строительства определяются в соответствии с утвержденными нормативами землеёмкости строящегося объекта.

Обязательное воздействие проявляется также:

- в нарушении равновесия сложившегося микро- и мезорельефа при отсыпке песчаного основания площадок, сооружении опорных конструкций для проведения кабельных линий,
- в возможной активизации опасных природных геологических процессов;
- во временном складировании и возможном захлавлении территории строительства отходами производства и потребления;
- в возможном загрязнении бытовыми и строительными отходами;
- в вероятном загрязнении почвы веществами, ухудшающими ее биологические, физические и химические свойства (ГСМ при работе техники, сточные воды);
- в возможном нарушении строения почвенно-растительного покрова в случае передвижении строительной техники и транспортных средств вне дорог за пределами арендованного земельного участка;
- в использовании неисправной транспортной и строительной техники;
- в отсутствии специально обустроенных площадок для стоянки, обслуживания и ремонта техники;
- в нарушении правил хранения ГСМ и заправки строительной техники;
- в отсутствии системы организованного сбора и размещения строительных и бытовых отходов;
- в нарушении технологического процесса работы оборудования;
- в отсутствии должного контроля над работой оборудования.

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и сельскохозяйственного назначения.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										29
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Территориально находится в Самарской области, район Кошкинский, с/п. Русская Васильевка.

Расчет площади земельного участка произведен в соответствии с действующими нормами и земельным законодательством.

Ширина полосы отвода рассчитана в соответствии с нормативной документацией для трубопроводов СН 452-73 –нефтегазосборные сети (28 м.), для ВЛ - п. 2.5.207 ПУЭ, п 2.3 ВСН 14278тм-т1 (8 м.) с учетом проектных решений, и п. 6 ст. 11.9 Земельного кодекса РФ.

Общая площадь занимаемых по проекту земель составляет 6,1167 га. (из них на период строительства – 5,4549 га, на период эксплуатации – 0,6618 га).

Таблица 3.9 - Расчёт размеров земельных участков

№	Наименование участка	Площадь земель по проекту, га			Площадь земель, ранее предоставленных в аренду ООО "РИТЭК", га	Земли, испрашиваемые к отводу, га					
		на период эксплуатации	на период строительства	Общая площадь земель по проекту		на период эксплуатации	на период строительства	ИТОГО испрашиваемых земель к отводу	Условный кадастровый номер	Категория земель	
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	
Российская Федерация, Самарская область, Кошкинский район, сельское поселение Русская Васильевка											
1	Площадка скважин	0,5564	-	0,5564	-	0,3600	-	0,5564	63:24:1105002:221/чзу1	Земли промышленности	
						0,1964	-		63:24:1105002:222/чзу1	Земли сельскохозяйственного назначения	
2	Кабель контроля	-	0,0222	0,0222	-	-	0,0222	0,0222	63:24:1105002:222/чзу3	Земли сельскохозяйственного назначения	
3	Нефтегазосборный трубопровод от куста №242 до т.вр. L=1843,69 м _=114х6 мм	4,0913	4,0913	-		-	1,3192	4,0913	63:24:1105002:222/чзу4	Земли сельскохозяйственного назначения	
						-	0,0233		63:24:1105002:зу1		
						-	2,2000		63:24:0000000:1759/чзу1		
						-	0,4525		63:24:1105002:зу2		
						-	0,0204		63:24:0000000:242/чзу1		
						-	0,0759		63:24:1106001:1/чзу1		
4	Пропарочное устройство	0,0009	-	0,0009	-	0,0009	-	0,0009	63:24:0000000:1759/чзу2	Земли сельскохозяйственного назначения	
5	Узел запорной арматуры №1	0,0035	-	0,0035	-	0,0035	-	0,0035	63:24:1106001:1/чзу2	Земли сельскохозяйственного назначения	
6	Комплектные трансформаторные подстанции киоскового типа	0,0067	-	0,0067	-	0,0067	-	0,0067	63:24:1105002:222/чзу5	Земли сельскохозяйственного назначения	
7	ВЛ 10кВ, L=1,78 км опора №71 сущ. ВЛ 10кВ ф.РВС-2 ПС "Русская Васильевка" - площадка скважин NN242, 243, 244	-	1,3414	1,3414	-	-	0,4701	1,3414	63:24:1105002:222/чзу6	Земли сельскохозяйственного назначения	
						-	0,0054		63:24:1105002:зу4		
						-	0,8605		63:24:0000000:1759/чзу3		
						-	0,0054		63:24:1105002:зу5		
8	Опоры УА10-3	0,0647	-	0,0647	-	0,0321	-	0,0647	63:24:1105002:222/чзу7	Земли сельскохозяйственного назначения	
						0,0257	-		63:24:0000000:1759/чзу4		
						0,0005	-		63:24:1105002:зу6		
						0,0064	-				
9	Опора П10-5	0,0296	-	0,0296	-	0,0099	-	0,0296	63:24:1105002:222/чзу8	Земли сельскохозяйственного назначения	
						0,0197	-		63:24:0000000:1759/чзу5		
Итого по землепользователю		0,6618	5,4549	6,1167		0,6618	5,4549	6,1167			

3.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

3.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

Условия формирования ресурсов подземных вод в значительной степени определяются структурой земной коры, характером рельефа, степенью обнаженности пород, т.е. тектоническими, геоморфологическими и геологическими условиями.

По гидрогеологическому районированию Кошкинский район входит в состав Волго-Камского артезианского бассейна.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Расчетные (меженные) УГВ рекомендуется принять на 0,5 м ниже зафиксированных в период изысканий. Водовмещающими породами слабоводоносного горизонта служат пески. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков и

$t=8$ ч - число часов в смене.

Таблица 3.10 – Водопотребление и водоотведение на хоз-питьевые и бытовые нужды

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на производственные нужды		Расход воды на хоз-питьевые нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление		Водоотведение
		Норма л/сек	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые потребности работающего	Общий расход	Расход воды на хоз-питьевые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа				
Этап	мес	л/сек	м3	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
1	4,8	0,18	913	15	168	41,93	0,004	30	33,5	0,007	0,011	75	75,5

2.4.2.2 Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации

Взам. инв. №	Подп. и дата	В соответствии с разделом 21R0425.77.001-П-ОВОС, на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком: – обеспечение водой для хозяйственно-бытовых нужд – г. Нурлат; – обеспечение водой для проведения гидравлических испытаний – с ближайшей УПН; – вывоз воды после гидроиспытаний – УПН Аксеновская. Подрядной строительной организацией заключаются договора на оказание услуг по водоснабжению (для гидроиспытаний, производственных, противопожарных и хозяйственно-бытовых нужд) и водоотведению. 2.4.2.2 Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации						Лист
		Изм. Кол.уч Лист №доку. Подпись Дата 21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ 33						

На проектируемой кустовой площадке наружное противопожарное водоснабжение предусмотрено от прицепных и самоходных автоцистерн месторождения общим объемом не менее 50 м3.

Постоянное присутствие персонала на проектируемых объектах не требуется. Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

Годовая потребность в воде на проведение гидравлических испытаний и промывки трубопроводов и оборудования для кустовой площадки 28,5 м3.

Водяной пар для пропарки трубопроводов перед ремонтом подается от парогенераторной передвижной установки. Годовая потребность в паре техническом определяется условиями эксплуатации оборудования и трубопроводов и производительностью парогенераторной установки.

Периодичность подачи реагента зависит от объема добываемой нефтепромысловой жидкости. Точное определение удельного расхода реагента возможно в период опытно промысловых испытаний по результатам коррозионного мониторинга. Уточненная потребность реагента будет определена по результатам эксплуатации месторождения.

Воздействие проектируемых объектов на поверхностные и подземные воды в период эксплуатации отсутствует.

3.5 Воздействие на растительный и животный мир

3.5.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира

3.5.1.1 Характеристика растительного покрова

По условиям геоботанического районирования территория *Кошкинского района* относится к лесостепной зоне.

Леса и степные участки подвергаются в большей или меньшей степени антропогенному воздействию. Степные участки, распаханые под агроценоз, уже не восстанавливаются и поэтому площади аборигенных степей, сохранившихся на склонах шиханов, оврагов и неудобьях, незначительны. Для покатых и крутых склонов рельефа, водоразделов и балок наиболее характерными являются полынно-типчаково-ковыльные и разнотравно-ковыльные травостои, преимущественно среднестойкие. Влажные краткопоемные луга занимают значительно меньшую площадь, чем сухие.

Растительность речных пойм очень разнообразна и тесно увязана с почвенным покровом пойм, глубиной залегания грунтовых вод и продолжительностью паводка. Это кратко- и среднепоемные влажные луга, заболоченные луга, остепненные луга, иногда засоленные.

В речных поймах наиболее возвышенные, хорошо дренированные участки обычно заняты дубом и осиной, иногда березой. Травянистый покров их обилен (костер безостый, пырей ползучий, мятлик луговой, чина луговая, ежевика, таволга вязолистная, подмаренник, осоки). Участки, близкие к береговой полосе, менее возвышенные и менее дренированные, покрыты вязовыми лесами с аналогичным травянистым покровом. Береговая полоса занята осокарями, низкие места у воды на глинистых почвах - ивняком и ольшаником, в травянистом покрове преобладают растения сырых заболоченных мест: осоки, ситники, частуха, ситняги и др.

Леса и кустарники представлены широколиственными породами: дубом, кленом платановидным, липой. По сырым местам встречаются береза и осина. Из кустарников произрастают ольха клейкая, вяз, различные виды ив. В подлеске в лесах встречаются лещина,

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							34
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

шиповник, рябина. Для степных склонов характерны кустарники: спирея городчатая, карагана кустарниковая, терн.

В издание Красной книги **Самарской области** внесены 286 видов растений и грибов. В книгу включены 223 вида покрытосеменных растений, 2 - голосеменных, 14 - папоротниковидных, 1 - хвощевидных, 3 - плауновидных, 3 - печеночников, 10 - мхов, 11 - водорослей, 14 - лишайникообразующих грибов, 5 - не образующих лишайник грибов.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды растений, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Сосудистые растения. Подтип: Покрытосеменные (Цветковые): Лук привлекательный, Лук тюльпанолистный (*семейство Луковые*); Володушка золотистая, Вех ядовитый, Смолоносица (Ферула) каспийская, Смолоносица (Ферула) татарская, Палимбия солончаковая, Пастернак Клауса (*семейство Сельдевые*); Береза приземистая (*семейство Березовые*); Оносма разноцветная (*семейство Бурачниковые*); Колокольчик широколистный (*семейство Колокольчиковые*); Осока волосистоплодная, Пушица узколистная (*семейство Сытевые*); Астрагал украинский, Астрагал волжский, Астрагал Цингера, Солодка голая (*семейство Бобовые*); Птицемлечник Фишера (*семейство Гиацинтовые*); Касатик карликовый, или ирис низкий, Касатик сибирский (*семейство Касатиковые*); Кермек полукустарничковый (*семейство Кермековые*); Лен желтый, Лен многолетний, Лен уральский (*семейство Льновые*); Вахта трехлистная (*семейство Вахтовые*); Венерин башмачок настоящий, или желтый, Тайник яйцевидный, Любка двулистная (*семейство Ятрышниковые*); Ковыль красивейший (*семейство Мятликовые*); Змеевик лекарственный (*семейство Гречишные*); Первоцвет крупночашечный (*семейство Первоцветовые*); Лютик многокорневой, Купальница европейская (*семейство Лютиковые*); Сабельник болотный (*семейство Розовые*); Ива розмаринолистная (*семейство Ивовые*); Валериана клубненосная (*семейство Валериановые*).

Подтип: Голосеменные растения: Хвойник двухколосковый (*семейство Хвойниковые*).

В Красную книгу **Самарской области** включены 276 видов животных: 173 вида беспозвоночных, в том числе 1 - червей, 2 - моллюсков, 6 - паукообразных, 164 - насекомых; и 103 вида позвоночных: 10 - рыб, 5 - земноводных, 8 - пресмыкающихся, 58 - птиц и 22 - млекопитающих.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды животных, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Беспозвоночные животные.

Класс Насекомые.

Отряд Жесткокрылые: Красотел чёрный (*семейство Жужелицы*); Жук-олень (*семейство Рогачи*); Отшельник обыкновенный, или пахучий (*семейство Бронзовки*); Коровка узорчатая (*семейство Божьи коровки*).

Отряд Перепончатокрылые: Сцелифрон пелопей (*семейство Роющие осы*); Шмель пластинчатозубый (*семейство Пчелиные*).

Класс Земноводные.

Отряд Хвостатые земноводные: Обыкновенный тритон, Тритон гребенчатый (*семейство Саламандровые*).

Отряд Ящерицы: Ящерица живородящая (*семейство Настоящие ящерицы*);

Отряд Бесхвостые земноводные: Жаба серая (*семейство Жабы*); Лягушка травяная (*семейство Лягушки*).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	35
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Класс Птицы.

Отряд Гусеобразные: Лебедь-шипун (*семейство Утиные*);

Отряд Соколообразные: Степной лунь, Могильник, Большой подорлик (*семейство Ястребиные*); Балобан, Кобчик (*семейство Соколиные*);

Отряд Журавлеобразные: Серый журавль (*семейство Журавлиные*);

Отряд Голубеобразные: Сплюшка (*семейство Совиные*); Отряд Курообразные: Глухарь (*семейство Тетеревинные*).

Позвоночные животные.

Класс Млекопитающие.

Отряд Грызуны: Большой тушканчик (*семейство Тушканчиковые*).

К ним относятся дерново-подзолистые, подзолы, серые и темно-серые, бурозёмы тёмные и светлые, чернозёмы всех типов, каштановые, карбо-петрозёмы, карбо-литозёмы, органоаккумулятивные тёмно-гумусовые и серогумусовые, гипсо-литозёмы, стратозёмы, разнообразные аллювиальные почвы, солончаки, солоди и солонцы, агросерые, агродерновоподзолистые, агрочернозёмы, агрокаштановые, агро-текстурно-дифференцированные, агрозёмы, технозёмы.

Почвенный покров **Кошкинского района** представлен черноземами выщелоченными и оподзоленными, черноземами типичными, пойменными и серыми лесными почвами. На территории Кошкинского района преобладают черноземы выщелоченные и типичные.

Черноземы характеризуются значительной мощностью гумусового горизонта, накоплением гумуса и аккумуляцией в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличием хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структуры. Отличительной особенностью выщелоченных черноземов является отсутствие свободных карбонатов в гумусовом горизонте.

Гранулометрический состав преимущественно глинистый, тяжело- и среднесуглинистый. Выщелоченные черноземы наряду с типичными – самые высокогумусные почвы.

Характерными признаками для типичных черноземов являются: интенсивное накопление гумуса, темно-серая окраска гумусового горизонта, зернистая структура, выделение карбонатов в верхней части переходного горизонта, отсутствие выделений гипса и легкорастворимых солей. В большинстве своем среднегумусные, реже – малогумусные и слабогумусированные за счет облегченного механического состава.

Согласно национальному атласу почв России район **участка изыскания** располагается на черноземах выщелочных почвах.

Выщелочные черноземы имеют хорошо выраженный гумусовый горизонт темно-серого или черного цвета отчетливой зернистой или зернисто-комковатой структуры. Мощность окрашенной гумусом толщи (**A+AB_{ca}**) обычно 40–80 см. Нижняя граница гумусового горизонта может иметь различный вид. В отличие от постепенного ослабления темной гумусовой окраски в почвах европейской части ареала. Вскипание от HCl отмечается внизу горизонта **A(ca)** или в верхней части **AB_{ca}**. Карбонатные выделения появляются несколько ниже линии вскипания в виде редкого псевдомицелия или неясных пропиточных пятен, их максимум в форме белоглазки сосредоточен в горизонте **B_{ca}**. На глубине 300–500 см могут наблюдаться выделения гипса и легкорастворимых солей.

Профиль почв имеет следующее морфологическое строение:

A — гумусовый горизонт, темно-серый или серовато-черный, хорошо выраженной зернистой или комковато-зернистой структуры, рыхлого или слабоуплотненного сложения;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			36

переход постепенный, нижняя граница определяется по заметному общему побурению или появлению бурых пятен между гумусовыми языками;

AB — гумусовый горизонт, неравномерно прокрашенный, темно-серый с буроватым оттенком, с темно-серыми гумусовыми и бурыми пятнами, ореховатой или мелкокомковатой структуры; при полном высыхании по граням структурных отдельностей может проступать белесоватая присыпка.

Общая мощность гумусовых горизонтов A+AB — 50-80 см, в отдельных почвах достигает 40-120 см;

B — переходный бескарбонатный горизонт мощностью 20-40 см, с отдельными темными узкими гумусовыми языками, комковато-ореховатой структуры, отмечаются более темные пленки по граням структурных отдельностей; постепенно переходит в карбонатный горизонт;

BC_к — иллювиально-карбонатный горизонт, палево-бурый, ореховатой или ореховато-призматической структуры; наличие прожилок карбонатов определяет более светлую окраску горизонта; выделения карбонатов могут быть в виде псевдомицелия, мергелистых бесформенных пятен, мучнистых скоплений; в нижней части горизонта выделения карбонатов в форме журавчиков;

C_к — карбонатная материнская порода палевого цвета.

2.5.1.2 Характеристика животного мира

По условиям геоботанического районирования территория *Кошкинского района* относится к лесостепной зоне.

Леса и степные участки подвергаются в большей или меньшей степени антропогенному воздействию. Степные участки, распаханые под агроценоз, уже не восстанавливаются и поэтому площади аборигенных степей, сохранившихся на склонах шиханов, оврагов и неудобьях, незначительны. Для покатых и крутых склонов рельефа, водоразделов и балок наиболее характерными являются полынно-типчаково-ковыльные и разнотравно-ковыльные травостои, преимущественно среднестойкие. Влажные краткопоемные луга занимают значительно меньшую площадь, чем сухие.

Растительность речных пойм очень разнообразна и тесно увязана с почвенным покровом пойм, глубиной залегания грунтовых вод и продолжительностью паводка. Это кратко- и среднепоемные влажные луга, заболоченные луга, остепненные луга, иногда засоленные.

В речных поймах наиболее возвышенные, хорошо дренированные участки обычно заняты дубом и осиной, иногда березой. Травянистый покров их обилен (костер безостый, пырей ползучий, мятлик луговой, чина луговая, ежевика, таволга вязолистная, подмаренник, осоки). Участки, близкие к береговой полосе, менее возвышенные и менее дренированные, покрыты вязовыми лесами с аналогичным травянистым покровом. Береговая полоса занята осокарями, низкие места у воды на глинистых почвах - ивняком и ольшаником, в травянистом покрове преобладают растения сырых заболоченных мест: осоки, ситники, частуха, ситняги и др.

Леса и кустарники представлены широколиственными породами: дубом, кленом платановидным, липой. По сырым местам встречаются береза и осина. Из кустарников произрастают ольха клейкая, вяз, различные виды ив. В подлеске в лесах встречаются лещина, шиповник, рябина. Для степных склонов характерны кустарники: спирея городчатая, карагана кустарниковая, терн.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											37

В издание Красной книги *Самарской области* внесены 286 видов растений и грибов. В книгу включены 223 вида покрытосеменных растений, 2 - голосеменных, 14 - папоротниковидных, 1 - хвощевидных, 3 - плауновидных, 3 - печеночников, 10 - мхов, 11 - водорослей, 14 - лишайникообразующих грибов, 5 - не образующих лишайник грибов.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды растений, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Сосудистые растения. Подтип: Покрытосеменные (Цветковые): Лук привлекательный, Лук тюльпанолистный (*семейство Луковые*); Володушка золотистая, Вех ядовитый, Смолоносица (Ферула) каспийская, Смолоносица (Ферула) татарская, Палимбия солончаковая, Пастернак Клауса (*семейство Сельдерейные*); Береза приземистая (*семейство Березовые*); Оносма разноцветная (*семейство Бурачниковые*); Колокольчик широколистный (*семейство Колокольчиковые*); Осока волосистоплодная, Пушица узколистная (*семейство Сытевые*); Астрагал украинский, Астрагал волжский, Астрагал Цингера, Солодка голая (*семейство Бобовые*); Птицемлечник Фишера (*семейство Гиацинтовые*); Касатик карликовый, или ирис низкий, Касатик сибирский (*семейство Касатиковые*); Кермек полукустарничковый (*семейство Кермековые*); Лен желтый, Лен многолетний, Лен уральский (*семейство Льновые*); Вахта трехлистная (*семейство Вахтовые*); Венерин башмачок настоящий, или желтый, Тайник яйцевидный, Любка двулистная (*семейство Ятрышниковые*); Ковыль красивейший (*семейство Мятликовые*); Змеевик лекарственный (*семейство Гречиховые*); Первоцвет крупночашечный (*семейство Первоцветовые*); Лютик многокорневой, Купальница европейская (*семейство Лютиковые*); Сабельник болотный (*семейство Розовые*); Ива розмаринолистная (*семейство Ивовые*); Валериана клубненосная (*семейство Валериановые*).

Подтип: Голосеменные растения: Хвойник двухколосковый (*семейство Хвойниковые*).

В Красную книгу *Самарской области* включены 276 видов животных: 173 вида беспозвоночных, в том числе 1 - червей, 2 - моллюсков, 6 - паукообразных, 164 - насекомых; и 103 вида позвоночных: 10 - рыб, 5 - земноводных, 8 - пресмыкающихся, 58 - птиц и 22 - млекопитающих.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды животных, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Беспозвоночные животные.

Класс Насекомые.

Отряд Жесткокрылые: Красотел чёрный (*семейство Жужелицы*); Жук-олень (*семейство Рогачи*); Отшельник обыкновенный, или пахучий (*семейство Бронзовки*); Коровка узорчатая (*семейство Божьи коровки*).

Отряд Перепончатокрылые: Сцелифрон пелопей (*семейство Роющие осы*); Шмель пластинчатозубый (*семейство Пчелиные*).

Класс Земноводные.

Отряд Хвостатые земноводные: Обыкновенный тритон, Тритон гребенчатый (*семейство Саламандровые*).

Отряд Ящерицы: Ящерица живородящая (*семейство Настоящие ящерицы*);

Отряд Бесхвостые земноводные: Жаба серая (*семейство Жабы*); Лягушка травяная (*семейство Лягушки*).

Класс Птицы.

Отряд Гусеобразные: Лебедь-шипун (*семейство Утиные*);

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							38

Отряд Соколообразные: Степной лунь, Могильник, Большой подорлик (*семейство Ястребиные*); Балобан, Кобчик (*семейство Соколиные*);

Отряд Журавлеобразные: Серый журавль (*семейство Журавлиные*);

Отряд Голубеобразные: Сплюшка (*семейство Совиные*); **Отряд Курообразные:** Глухарь (*семейство Тетеревиные*).

Позвоночные животные.

Класс Млекопитающие.

Отряд Грызуны: Большой тушканчик (*семейство Тушканчиковые*).

2.5.1.3 Воздействие на растительный и животный мир

Период строительства

Основное воздействие на животный мир связан с шумовым дискомфортом.

Воздействие на растительный и животный мир является краткосрочным и не приведет к значительному ухудшению состояния растительного и животного мира.

В целом можно сделать вывод, что при строительстве объекта воздействие на животный и растительный мир будет иметь временный, локальный характер.

Период эксплуатации

Основным видом воздействия на этапе эксплуатации является загрязнение атмосферы. Растительный покров выполняет функции биогеохимического барьера в экосистемах, адсорбируя из атмосферных выпадений загрязняющие вещества. Влияние загрязнения воздуха на растительный покров при работе в штатном режиме будет иметь локальный характер.

Прямое воздействие на растительный покров на период эксплуатации проектируемых объектов будет заключаться в отводе земельных участков в долгосрочное пользование.

В процессе эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении регламента работы технологического оборудования и трубопроводов воздействие на растительный покров, в районе намечаемой деятельности, практически исключается.

Основное воздействие на животный мир в период эксплуатации проектируемых сооружений проявляется в изменении условий местообитания животных за счет изъятия площадей, а также связано с присутствием людей, отпугиванием и уничтожением отдельных видов животных в случаях браконьерства.

Непосредственно на химические загрязнения животные, особенно птицы, реагируют слабо. В основном они затрагивают кормовую базу животных и структуру их местообитаний.

В качестве незначительного фактора воздействия будет иметь место фактор беспокойства вследствие шума, создаваемого технологическим оборудованием или передвижении автотранспорта. Однако, как показали расчеты уровней звукового давления, уровень шума за территориями технологических площадок не превышает установленных нормативов, и в период эксплуатации будет значительно ниже, чем при строительстве.

3.6 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительно-монтажных, демонтажных работ и эксплуатации

Период строительства

Негативное воздействие отходов на компоненты окружающей среды на этапе строительства смягчается вследствие следующих факторов:

- отсутствие длительного накопления строительных отходов – вывоз в места размещения ведется непосредственно в процессе производства строительных работ;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											39

- технологические процессы строительства базируются на максимализации использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов строительства;

- ремонт и обслуживание строительной техники на территории базы Подрядчика.

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. В период проведения работ Подрядная организация самостоятельно и за свой счет транспортирует отходы и передает их на переработку, утилизацию и размещение, производит плату за негативное воздействие на окружающую среду. Деятельность по обращению с отходами входит в ответственность Подрядной организации.

Количество применяемых материалов при проведении строительных работ принято по данным сметной документации. Проживание строителей и социально-бытовое обслуживание предусмотрено в вахтовом поселке. Горячее питание для рабочих предусматривается в столовой, расположенной в вахтовом поселке.

Количество применяемых материалов при проведении строительно-монтажных принято по данным сметной документации.

Отходы от обслуживающего автотранспорта и строительной техники не приведены, т.к. данные виды отходов учтены на предприятии подрядчика, которому принадлежит автотранспорт. Техобслуживание и ремонт автотранспорта на строительной площадке не предусмотрен.

Отход тары из-под ЛКМ не приведен, т.к. лакокрасочные материалы будут привозиться на площадку производства работ в оборотной таре.

Жидкие бытовые отходы не образуются, поскольку передаются специализированной организации на очистку в качестве хозяйственно-бытовых сточных вод (Письмо Минприроды РФ от 04.04.2017 № 12-47/9678, Письмо Минприроды РФ от 23.08.2018 № 12-50/07137-ОГ).

В пределах производственно-хозяйственной площадки для нужд рабочих предполагается устройство биотуалета.

Обслуживание биотуалета, откачку и вывоз отходов специальной ассенизационной машиной, а также осуществлять санитарно-техническое обслуживание кабинки биотуалета будет осуществлять специализированная организация по сдаче в аренду и обслуживанию биотуалетов на основании заранее заключенного договора на аренду и обслуживание.

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом, утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 г. № 242.

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. В период проведения работ Подрядная организация самостоятельно и за свой счет транспортирует отходы и передает их на переработку, утилизацию и размещение, производит плату за негативное воздействие на окружающую среду. Деятельность по обращению с отходами входит в ответственность Подрядной организации.

Информация об организациях, имеющих лицензию на сбор, транспортирование, размещение, обезвреживание и утилизацию отходов, принята на основании реестра лицензий Росприроднадзора (приложение Е данного тома).

В качестве специализированных организаций рекомендованы:

- ООО «ЭкоСтройРесурс» – лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016;
- ООО НПФ «Полигон» – лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022;
- ООО «ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ» – лицензия № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ				40

Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона запрещены к размещению, передаются в качестве вторсырья (макулатуры) на переработку. В качестве специализированной организации в Самарской области рекомендована ООО «ВТОРМАРКЕТ» (или аналогичная организация на усмотрение подрядчика).

Подрядная организация обязана заключить договора с указанными выше организациями либо аналогичными специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

Расчет количества образующихся отходов в период работ представлен в приложении В.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ, приведены в таблице 3.11.

Таблица 3.11 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016	0,479		0,479
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,030		0,030
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,525		0,525

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							41

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов в т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Итого IV класса				1,034	0,000	1,034
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5, 5	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,017		0,017
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом на площадке с твердым покрытием, передача ООО «ИНВЕСТВТОРЦ ВЕТМЕТ» Лицензия № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г. (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	2,248	2,248	
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом на площадке с твердым покрытием, передача ООО «ИНВЕСТВТОРЦ ВЕТМЕТ» Лицензия № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г. (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,013	0,013	
Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные	4 05 811 01 60 5, 5	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Передача в качестве вторсырья (макулатуры)	0,003	0,003	
Итого V класса				2,281	2,264	0,017
Итого				3,315	2,264	1,051
21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ						Лист
						42
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

При эксплуатации

Проектируемые объекты не требуют постоянного присутствия персонала. Отходы жизнедеятельности людей (эксплуатационный персонал) – не образуются.

Рекомендуемые названия, коды и классы опасности отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, предлагаются в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242.

На момент пуска проектируемых объектов, эксплуатирующая организация должна заключить договора с выбранными ею предприятиями, имеющими лицензии на обращение с отходами.

Договора между ООО «РИТЭК» и сторонними организациями по обращению с отходами приведены в приложении Е данного тома.

Осуществление сбора и транспортирования отходов (кроме ТКО) производит ООО «СтройЭкоТранс», согласно договору и приложений к нему для дальнейшего размещения на полигоне «Северо-Восточный-1». По данным ГРОРО полигон ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» ООО НПФ «ПОЛИГОН» (446379, Самарская область, с.р-н Красноярский, г.п. Новосемейкино, тер. Обводной дороги г. Самара, км 8-й, сооружение 4).

Расчет количества образующихся отходов в период эксплуатации представлен в приложении В. Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации, приведены в таблице 3.12.

Таблица 3.12 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место накопления	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4, 4	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022	0,5328		0,5328
Итого				0,5328		0,5328

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			43

3.7 Сведения о шумовом воздействии и электромагнитном излучении

Нормируемыми параметрами постоянного шума в расчетных точках являются уровни звукового давления L_p , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц.

Постоянный проникающий шум считают удовлетворяющим нормам, если уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц и уровни звука L_A , дБА, не превышают предельно допустимых и допустимых уровней звукового давления и допустимых уровней звука.

Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные уровни звукового давления $L_{p\text{экв}}$ дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц, максимальные уровни звука $L_{A\text{макс}}$, дБ и эквивалентные уровни звука $L_{A\text{экв}}$, дБА. Шум считают в пределах нормы, когда он как по эквивалентному, так и по максимальному уровню не превышает установленные нормативные значения.

В соответствии с нормативами предельно-допустимых уровней звукового давления, уровней звука и эквивалентного уровня звука, приведенными в СанПиН 1.2.3685-21 и СП 51.13330.2011, в таблице 3.13 представлены допустимые уровни шума, установленные для территории жилой застройки и границы СЗЗ, а также на рабочих местах.

Таблица 3.13 – Допустимые уровни шума

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц										$L_{A\text{экв}}$, дБА	$L_{A\text{макс}}$, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Уровни звука, дБА		
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам	с 7 до 23ч. с 23 до 7ч.	90 83	75 67	66 57	59 49	54 44	50 40	47 37	45 35	44 33	55 45	55 45	70 60
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23ч. с 23 до 7ч.	90 83	75 67	66 57	59 49	54 44	50 40	47 37	45 35	44 33	55 45	55 45	70 60
Выполнение всех видов работ на постоянных рабочих местах в производственных помещениях и на территории предприятий	-	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	80	-

Расчетный уровень шума в производственной зоне, помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки и на границе санитарно-защитной зоны предприятия, полученный при выполнении акустического расчета, не должен превышать предела уровня шума, приведенного в таблице 3.13.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							44	
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						

3.7.1 Воздействие в период производства строительных работ

Шумовое воздействие в период строительства проектируемых объектов на окружающую среду будет обусловлено работой строительной техники, являющейся источником непостоянного шума. Строительная техника, используемая при проведении работ, должны соответствовать требованиям санитарных норм.

Исходя из проектных решений, основное шумовое воздействие будут оказывать такие источники шума как автотранспорт, спецтехника. Основными автотранспортными средствами для проведения работ являются бульдозер, экскаватор, автокран, бортовой автомобиль, тягач, трактор, трубоукладчик, автосамосвал.

Расчет шумового воздействия был посчитан для наиболее интенсивного этапа.

Исходные данные уровней звука строительной техники взяты согласно Методическим рекомендациям по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог. - М.:СОЮЗДОРНИИ, 1999, Приложение 5.

Характеристики источников шума в период строительства приведены в таблице 3.14.

Таблица 3.14 - Шумовые характеристики

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э. кв	Л.макс	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	Экскаватор гусеничный	148.20	45.40	1.50		70.4	73.4	78.4	75.4	72.4	72.4	69.4	63.4	62.4	76.4	75.0	Да
002	Бульдозер	212.50	26.80	1.50		70.4	73.4	78.4	75.4	72.4	72.4	69.4	63.4	62.4	76.4	83.0	Да
003	Самосвал	166.80	-10.40	1.50		69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	75.0	Да
004	Бортовой автомобиль	180.00	14.80	1.50		73.4	76.4	81.4	78.4	75.4	75.4	72.4	66.4	65.4	79.4	84.0	Да
005	Автокран	233.30	-29.00	1.50		71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	80.0	Да
006	Пескоструйный аппарат	155.50	-46.20	1.50		83.1	86.1	91.1	88.1	85.1	85.1	82.1	76.1	75.1	89.1	96.0	Да
007	Автобетоносмеситель	208.80	-47.30	1.50		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
008	Топливозаправщик	255.50	19.50	1.50		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
009	ДЭС на шасси	152.20	19.20	1.50		60.4	63.4	68.4	65.4	62.4	62.4	59.4	53.4	52.4	66.4	57.0	Да
010	Автоцистерна	153.00	4.20	1.50		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
011	Насос для откачки воды из траншеи	249.30	-50.50	1.50		60.4	63.4	68.4	65.4	62.4	62.4	59.4	53.4	52.4	66.4	66.0	Да

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Расчет уровня звукового давления (дБ) выполнен по программе «Эколог-Шум», разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербурга.

Расчет шума выполнен в расчетных точках на границе стройплощадки. Согласно разделу 21R0425.77.001-П-ПОС, строительство ведется в одну смену.

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период строительства приведены в таблице 3.15. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома.

Таблица 3.15 - Результаты в расчетной точке

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	204.40	90.50	2.00	35.9	38.9	43.9	40.8	37.7	37.5	33.8	25.3	16.1	41.60	47.50
002	Расчетная точка	271.80	-3.30	2.00	38.3	41.3	46.3	43.2	40.2	40	36.6	29	23.6	44.20	49.70
003	Расчетная точка	200.30	- 67.00	2.00	42.8	45.8	50.8	47.8	44.7	44.6	41.3	34.3	29.6	48.80	55.00
004	Расчетная точка	127.90	-4.90	2.00	42.7	45.7	50.7	47.7	44.6	44.5	41.3	34.1	29.3	48.80	54.90

На территории строительной площадки значение эквивалентного уровня звука составляет 48,8 дБ, что ниже допустимого значения шумового воздействия для производственных территорий (80 дБА). В связи с этим, можно сделать вывод, что источники шума не будут оказывать существенного воздействия на строительный персонал.

Анализ выполненного расчета также показал, что при строительстве проектируемых объектов эквивалентный и максимальный уровень звука для жилой зоны в дневное время (55 дБА и 70 дБА соответственно) за пределами строительной площадки не достигается.

Кроме того, необходимо отметить, что период строительства ограничен во времени, вследствие чего шумовое воздействие в данный период будет непродолжительным.

Специальные мероприятия по снижению физического воздействия не предусматриваются, его минимизация должна обеспечиваться исправностью строительных механизмов и техники. С учетом короткого срока выполнения строительных работ воздействие физических факторов может быть оценено как непродолжительное и умеренное.

3.7.2 Воздействие в период эксплуатации

Шумовые воздействия проектируемого объекта могут рассматриваться как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности атмосферы.

Характеристикой непостоянного шума является интегральный критерий - эквивалентный (по энергии) уровень звука.

Определение границ СЗЗ по шуму для куста выполнено, согласно «Рекомендациям по разработке проектов санитарно-защитных зон промышленных предприятий, групп предприятий», Методическим указаниям МУК 4.3.3722-21, СП 51.13330.2011, СанПиН 1.2.3685-21, с использованием программы «Эколог-Шум».

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21, СП 51.13330.2011 эквивалентный уровень звука на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное время не должен

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							46

превышать 55 дБА, в ночное время – 45 дБА. Максимальный (непостоянный, переменный) уровень звука на территории, непосредственно прилегающей к жилым зданиям в ночное время не должен превышать 60 дБА (в дневное время – 70 дБА).

В период эксплуатации проектируемого объекта источниками шума может быть технологическое и электротехническое оборудование.

Шумовые характеристики источников шума приняты в соответствии с данными нормативно-технической документации, паспортами на аналогичное оборудование и проектной документации объектов-аналогов.

Расчет произведен с учетом фонового шума. В виду отсутствия информации интенсивности по подъездной автодороге расчет проводился по эквивалентному уровню согласно СП 276.1325800.2016 и условно максимальному уровню для грузового транспорта. Согласно таблице 6.1 СП 276.1325800.2016 эквивалентный уровень звука движущего транспорта по автодороге составит 72 дБА. Так как в т 6.1 СП 276.1325800.2016 отсутствуют значения максимального уровня, то для расчета принято условное значение максимального уровня для грузового транспорта (81 дБА).

Шумовые характеристики источников шума на период эксплуатации приведены в таблице 3.14.

С учётом планировочной ситуации для расчёта уровня шумового воздействия от технологического оборудования скважин заложено 4 точки на границе промплощадки и 4 точки на границе нормативной СЗЗ. Расчетные точки приняты как при расчете рассеивания загрязняющих веществ.

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период эксплуатации приведены в таблице 3.17. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома. Расположение источников шума, расчетных точек приведено на картах-схемах в приложении Г данного тома.

Таблица 3.16 – Шумовые характеристики

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,экв	La,макс
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Источники постоянного шума																
001	КТПК	1411386.19	510557.44	1.50		43.3	46.3	51.3	48.3	45.3	45.3	42.3	36.3	35.3	49.3	
002	БДР	1411331.00	510575.40	1.50		49.0	52.0	57.0	54.0	51.0	51.0	48.0	42.0	41.0	55.0	
003	Станок качалка	1411304.10	510556.10	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	
004	Станок качалка	1411301.60	510550.70	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	75.0	72.0	67.0	66.0	80.0	
005	Станок качалка	1411307.90	510564.20	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	75.0	72.0	67.0	66.0	80.0	
Источники непостоянного шума																
006	Фоновый шум	1411325.30	510551.10	0.00		66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	81.0

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Таблица 3.17 – Результаты расчета шумового воздействия

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс	
N	Название	X (м)	Y (м)													
001	Расчетная точка	1411344.05	510546.73	1.50	36.8	39.8	44.8	41.8	38.8	37.7	34.5	28.5	24.1	42.40	48.40	Северная граница площадки куста скважин
002	Расчетная точка	1411329.04	510586.48	1.50	38	41	46	43	39.9	38.9	35.7	29.9	26	43.60	45.80	Восточная граница площадки куста скважин
003	Расчетная точка	1411271.49	510560.78	1.50	38.4	41.4	46.4	43.4	40.4	39.3	36.1	30.3	26.5	44.00	45.10	Южная граница площадки куста скважин
004	Расчетная точка	1411291.87	510523.69	1.50	38.4	41.4	46.4	43.4	40.4	39.3	36.1	30.3	26.6	44.00	45.50	Западная граница площадки куста скважин
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411648.04	510552.35	1.50	20.9	23.9	28.8	25.6	22.3	20.7	15.6	0	0	25.00	27.90	Северная граница СЗЗ
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411310.22	510902.77	1.50	20.8	23.8	28.8	25.5	22.2	20.6	15.5	0	0	24.90	27.50	Восточная граница СЗЗ
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1410962.04	510560.12	1.50	20.9	23.9	28.8	25.6	22.3	20.7	15.6	0	0	25.00	27.40	Южная граница СЗЗ
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411302.21	510212.27	1.50	20.9	23.9	28.8	25.5	22.2	20.6	15.5	0	0	24.90	27.60	Западная граница СЗЗ

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия площадки скважин значение эквивалентного уровня звука на границе земельного отвода 44,00 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 45 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток и в 55 дБА для территорий населенных мест дневного времени суток).

Значение эквивалентного уровня звука на границе СЗЗ – 25,00 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 45 дБА для границ СЗЗ ночного времени суток и в 55 дБА дневного времени суток).

Значение максимального уровня звука на границе земельного отвода 48,40 дБА, что также не превышает установленные ПДУ (в 60 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток и в 70 дБА для территорий населенных мест дневного времени суток).

Значение максимального уровня звука на границе СЗЗ 27,90 дБА, что также не превышает установленные ПДУ (в 60 дБА для границ СЗЗ ночного времени суток и в 70 дБА дневного времени суток).

Таким образом, площадка скважин по фактору шума не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. на границе земельного отвода, не формируется

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							48

превышение санитарно-эпидемиологических нормативов. На границе нормативной санитарно-защитной зоны отсутствуют превышения 1,0 ПДУ для ночного времени суток.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

3.7.3 Воздействие электромагнитного поля

Оценка электромагнитных полей промышленной частоты (50 Гц) осуществляется раздельно по напряженности электрического поля (Е) в кВ/м, напряженности магнитного поля (Н) в А/м или индукции магнитного поля (В), в мкТл.

Напряжённость электрического поля (ЭП) промышленной частоты 50 Гц нормируется на высоте 1,8 м над уровнем земли.

Допустимые уровни напряженности электрического поля для персонала электроустановок и для населения приведены в ГОСТ 12.1.002-84.

Магнитные поля нормируются для населения и эксплуатационного персонала, обслуживающего электроустановки.

Интенсивность воздействия магнитного поля определяется напряжённостью Н, А/м, и магнитной индукцией В, мкТл.

Допустимые уровни магнитных полей для населения и персонала вблизи территории электросетевого объекта установлены в СанПиН 1.2.3685-21.

Электроустановки и высоковольтные линии с напряжением 220 кВ и ниже, удовлетворяющие требованиям СанПиН 1.2.3685-21 и «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», обеспечивают соблюдение вышеуказанных норм и никакой специальной защиты для работающего персонала и населения от воздействия электрического поля не требуют.

Источниками воздействия ЭМП на площадке ПНС является комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТП-10/0,4 кВ, подключенная к проектируемой ВЛЗ-6кВ.

Согласно письму № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электроцит-Самара» (приложение Е), измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требований проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМПН не проводится.

Масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформатора экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Согласно требованиям ГОСТ 12.1.002-84, предельный уровень напряженности воздействующего электромагнитного поля не должен превышать 25 кВ/м.

Согласно техническим условиям на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, оценка воздействия предприятия на окружающую среду по фактору воздействия ЭМП составляет не более 25 кВ/м.

Установлено соответствие технических условий БКЖИ.674850.001ТУ требованиям нормативной документации, о чем свидетельствует наличие Декларации о соответствии.

Значения напряженности электрического поля и индукции магнитного поля не превышает предельно допустимых значений, влияние проектируемых источников ЭМП за границей промплощадки отсутствует.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист 49
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Таким образом, производственные площадки куста по фактору ЭМП не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объектов проектирования не формируется превышение санитарно-эпидемиологических нормативов.

Санитарно-защитная зона, проходит на расстоянии 300 м от границ проектируемых объектов. Влияние проектируемых источников ЭМП на границе СЗЗ отсутствует.

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия проектируемого объекта, на границе санитарно-защитной зоны кустов скважин значение эквивалентного уровня звука не превышает установленные ПДУ, поэтому разработка специальных мероприятий по защите от шума нецелесообразна.

3.8 Воздействие объекта при аварийных ситуациях

При проектировании объектов использовано современное оборудование. При эксплуатации должны соблюдаться требования инструкций по безопасной эксплуатации оборудования. Технические решения, направленные на снижение риска возникновения аварийных ситуаций с вторичными поражающими факторами, приводящими к максимальному ущербу, предусмотрены в полном объеме.

Таким образом, уровень безопасности проектируемых объектов можно считать приемлемым.

3.9 Особо охраняемые природные территории и другие экологические ограничения природопользования

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Отношения в области организации, охраны и использования, особо охраняемых природных территорий регулируются федеральным законом от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо о возможности использования информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям, размещенной на официальном сайте Минприроды РФ в сети Интернет: www.zaroved.ru и сообщает, что считает возможным использование указанной информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям. Согласно информации сайта <http://www.zaroved.ru> на участке проектирования и в 3-х километровой зоне возможного влияния от него, ООПТ федерального значения отсутствуют.

Для определения наличия ООПТ на исследуемой территории были изучены и проанализированы материалы:

- информационно-справочной системы ООПТ России;
- Федеральной государственной информационной системы территориального планирования;
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской Федерации;
- Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							50

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 № 15-47/10213 (приложение К отчета ИЭИ), на территории Самарской области находятся 4 ООПТ федерального значения:

- Жигулевский государственный природный биосферный заповедник им. И.И.Спрыгина – в 107 км юго-западнее объекта проектируемого строительства;
- Национальный парк «Бузулукский бор» – в 141 км юго-восточнее объекта проектируемого строительства;
- Национальный парк «Самарская Лука» – в 108 км юго-западнее объекта проектируемого строительства;
- Памятник природы «Климовские нагорные дубравы» – в 145 км юго-западнее объекта проектируемого строительства.

Ближайшим к объекту строительства ООПТ федерального значения является Национальный парк «Жигулевский государственный природный биосферный заповедник им. И.И.Спрыгина». Расстояние от него до проектируемой площадки составляет 107 км.

В соответствии с письмом от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области МЛХ-02-01/7047 от 12.04.2023г., на участке изыскания ООПТ регионального значения отсутствуют (приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответу Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области № 01-13/88 от 07.04.2023 г., в границах участка изыскания отсутствуют ООПТ местного значения (приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответу Администрация сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области № 80 от 17.05.2023 г., под участками выполнения инженерно-экологических работ по объекту «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения», рас-положенного на территории сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области, отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения (приложение К отчета ИЭИ).

Месторождения полезных ископаемых

Согласно ответу Департамента по недропользованию по ПФО № СМ-ПФО-13-00-08/609 от 04.04.2023г., участок предстоящей застройки частично находится в границах Загрядского нефтяного месторождения (Северо-Загрядский купол) (лицензия СМР 02278 НР, недропользователь ООО «РИТЭК», ИНН 6317130144) (приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответу Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области № 01-13/88 от 07.04.2023 г., на участке изыскания месторождения полезных ископаемых (в том числе общераспространенных) отсутствует (приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответу Администрация сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области № 80 от 17.05.2023 г., под участками выполнения инженерно-экологических работ по объекту «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения», рас-положенного на территории сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области, отсутствуют месторождения полезных ископаемых (в том числе общераспространенные), месторождения подземных пресных вод (приложение К отчета ИЭИ).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										51
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Скотомогильники и другие захоронения, неблагополучные по особо опасным инфекционным и инвазионным заболеваниям

В соответствии с письмом от Департамента ветеринарии Самарской области № 28 от 21.03.2023г., что в пределах границ муниципального района Кошкинский Самарской области имеется 17 объектов уничтожения биологических отходов (скотомогильников) (приложение К отчета ИЭИ):

Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Красновка, географические координаты 54.1565, 50.3329;

Объект (сибиреязвенный) расположен на расстоянии 0,8 км от села Большая Романовка, географические координаты 54.3022, 50.4587;

Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Новая Кармала, географические координаты 54.3805, 50.3501;

Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Юреево, географические координаты 54.3785, 50.2868;

Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Четыровка, географические координаты 54.0857 50.4217;

Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Новое Тенеево, географические координаты 54.2891, 50.6311;

Объект расположен на расстоянии 2 км от села Надеждино, географические координаты 54.1260, 50.3953;

Объект расположен на расстоянии 1,6 км от села Лузановка, географические координаты 54.1679, 50.4681;

Объект расположен на расстоянии 1 км от села Старая Ивановка, географические координаты 54.1739, 50.7919;

Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Шпановка, географические координаты 54.1826, 50.6511;

Объект расположен на расстоянии 1 км от села Русская Васильевка, географические координаты 54.3134 50.7168;

Объект расположен на расстоянии 2,5 км от села Старое Максимкино, географические координаты 54.4596, 50.364;

Объект расположен на расстоянии 2 км от села Кошки, географические координаты 54.1876, 50.4433;

Объект расположен на расстоянии 08 км от села Степная Шентала, географические координаты 54.3145 50.3569;

Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Залесье, географические координаты 54.2446, 50.5395;

Объект расположен на расстоянии 1 км от села Колмаюр, географические координаты 54.274, 50.2710;

Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Грачевка, географические координаты 54.3325, 50.4231.

Одновременно сообщаем, что информация о незарегистрированных скотомогильниках, биотермических ямах, сибиреязвенных захоронений, и их охранных зонах в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от границ проектирования по объекту: «Обустройство скважин №№ 242, 243, 244 Северо - Загрядского месторождения» в департаменте отсутствует (приложение К отчета ИЭИ).

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							52

Защитные леса и особо защитные участки леса

В соответствии с письмом от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области МЛХ-05-02/7065 от 12.04.2023г., к землям лесного фонда, защитным, резервным, городским лесам, лесопарковым зеленым поясам, лесопарковым, зеленым зонам не относится, на данной территории особо защитные участки лесов не выделены. (Приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответу Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области № 01-13/88 от 07.04.2023 г., на участке изыскания отсутствуют леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки леса, городских лесов, лесопарковых зеленых поясов, лесопарковых зон, зеленых зон, не входящих в государственный лесной фонд (находящиеся в ведении м.р. Кошкинский) (Приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответу Администрация сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области № 80 от 17.05.2023 г., под участками выполнения инженерно-экологических работ по объекту «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения», рас-положенного на территории сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области, отсутствуют леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки леса, городских лесов, лесопарковых зеленых поясов, лесопарко-вых зон, зеленых зон, не входящих в государственный лесной фонд (находящиеся в ведении м.р. Кошкинский) (приложение К отчета ИЭИ).

Зоны санитарной охраны и источников водоснабжения

Согласно ответу Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области № 01-13/88 от 07.04.2023 г. (приложение К отчета ИЭИ):

- поверхностные и подземные источники водоснабжения, а также их зоны санитарной охраны (ЗСО I, II и III поясов) в районе проведения изысканий отсутствуют;
- месторождения подземных пресных вод на участке изыскания отсутствуют.

Согласно ответу Администрация сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области № 80 от 17.05.2023 г., под участками выполнения инженерно-экологических работ по объекту «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения», рас-положенного на территории сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области, отсутствуют поверхностные и подземные источники водоснабжения, а также их зоны санитарной охраны (ЗСО I, II и III поясов). Согласно ответа ФБУ «ТФГИ» по ПФО, В районе проектируемого объекта разведанных месторождений подземных вод нет (приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответа ФБУ «ТФГИ» по ПФО, В районе проектируемого объекта разведанных месторождений подземных вод нет (приложение К отчета ИЭИ).

Санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы

Согласно ответу Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области № 01-13/88 от 07.04.2023 г., на участке изыскания и вблизи отсутствуют (Приложение К отчета ИЭИ):

- санитарно-защитные зоны (санитарных разрывах) на участке изысканий отсутствуют;
- организованные и неорганизованные свалки, хранилища отходов, поля орошения, площадки перевалки опасных грузов, нефте- и продуктохранилищ, полигонов ТБО и их санитарно-защитные зоны вблизи участка работ (в радиусе 1 км);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										53

- крематории, кладбища смешанного и традиционного захоронения и их санитарно-защитные зоны вблизи участка работ;
- санитарно-защитная зоны (санитарные разрывы);
- промышленные предприятия и их санитарно-защитные зоны;
- отсутствуют зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения.

Согласно ответу Администрация сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области № 80 от 17.05.2023 г., в ответ на Ваш запрос сообщает, что под участками выполнения инженерно-экологических работ по объекту «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения», расположенного на территории сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области, отсутствуют (приложение К отчета ИЭИ):

- отсутствуют организованные и неорганизованные свалки, хранилища отходов, поля орошения, площадки перевалки опасных грузов, нефте- и продуктохранилищ, полигонов ТБО и их санитарно-защитные зоны вблизи участка работ (в радиусе 1 км);
- отсутствуют крематории, кладбища смешанного и традиционного захоронения и их санитарно-защитные зоны вблизи участка работ;
- отсутствуют санитарно-защитные зоны (санитарные разрывы) на участке изысканий;
- отсутствуют промышленные предприятия и их санитарно-защитные зоны вблизи участка работ.

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г.

Согласно статье 65 «Водного Кодекса Российской Федерации» водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов растительного и животного мира.

В таблице 3.18 приведены данные о величине водоохранных зон и прибрежных защитных полос для рассматриваемых водных объектов.

Таблица 3.18 – Водоохранные зоны и прибрежные полосы

Наименование водотока	Длина водотока, км	Ширина водоохранной зоны, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Расстояние от водного объекта до проектируемого объекта, м
р. Кондурча	294,0	200	50	5,1 км
р. Красная Речка	10,6	100	50	1,1 км
Ручей б/н	1,7	50	50	80 м

Водотоки, протекающие в овражно-балочной сети носят временный характер. Сток наблюдается только в период весеннего половодья за счет талых вод и дождевых паводков, в

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							54
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					

межень ручьи пересыхают. Водные биологические ресурсы в этих временных водотоках отсутствуют.

Ключевые орнитологические территории и Водно-болотные угодья

Ближайшие КОТР к району работ «Черемшанский лес» расположенные в 26,7 км к северо-западу от границ участка изыскания.

Согласно ответу Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области № 01-13/88 от 07.04.2023 г., на участке изыскания отсутствуют КОТР (приложение К отчета ИЭИ).

Ближайшие к участку изысканий водно-болотные угодья «Камско-Бакалдинская группа болот» расположены в Нижегородской области, минимальное расстояние от участка изысканий составляет 373 км на северо-запад.

Согласно ответу Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области № 01-13/88 от 07.04.2023 г., на участке изыскания отсутствуют ВБУ(приложение К отчета ИЭИ).

Согласно ответу Администрация сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области № 80 от 17.05.2023 г., под участками выполнения инженерно-экологических работ по объекту «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения», рас-положенного на территории сельского поселения Русская Васильевка муниципального района Кошкинский Самарской области, отсутствуют объекты водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий (приложение К отчета ИЭИ).

Копии справок представлены в отчете 21R0425.77.001-ИЭИ.

3.10 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятия

В соответствии с пунктом 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в целях обеспечения безопасности населения вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. Размер санитарно-защитной зоны и рекомендуемые минимальные разрывы устанавливаются в соответствии с главой VII и приложениями 1 – 6 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Обоснование достаточности размера санитарно-защитной зоны возможно на основании проведенной оценки уровня воздействия источников химического и физического загрязнения в зоне влияния рассматриваемых объектов при условии соблюдения гигиенических нормативов состояния окружающей природной среды и условий благоприятного проживания населения.

Критерием для определения размера СЗЗ является непревышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Критерием определения ориентировочного размера санитарно-защитной зоны (300 м) для объектов по добыче нефти является выброс сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов. В составе нефти сероводород отсутствует. В связи с отсутствием в нефти сероводорода и малым содержанием летучих углеводородов размер санитарно-защитной зоны для проектируемых площадок принимается в соответствии с требованиями Постановления

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист 55
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Главного государственного санитарного врача РФ №7 от 28.02.2022 г, раздел 3 «Добыча руд и нерудных ископаемых», Класс опасности III – санитарно-защитная зона 300 м, п.3.3.8 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки» и составляет 300 м.

Ближайшая нормируемая территория – с. Русская Васильевка расположенная в 1,5 км к западу от объекта.

Согласно результатам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и уровней акустического (физического) воздействия, за контуром объекта проектирования (граница земельного отвода площадки скважин), на границе нормативной санитарно-защитной зоны не обнаружено превышения санитарно-эпидемиологических нормативов.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

В границах предлагаемой СЗЗ расположены земельные участки с кадастровыми номерами (направление по сторонам света указано относительно ЗУ площадки скважин):

- с северной, северо-восточной, северо-западной сторон – земельный участок с неустановленными категорией и видом разрешенного пользования согласно ЕГРН;

- с северной, северо-восточной, восточной, юго-восточной, южной, юго-западной, западной, северо-западной сторон – 63:24:1105002:222. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: Для размещения объектов сельскохозяйственного назначения и сельскохозяйственных угодий;

- с южной, юго-западной, западной сторон – 63:24:0000000:1695. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: Для размещения объектов сельскохозяйственного назначения и сельскохозяйственных угодий;

- 63:24:1105002:221 (земельный участок под площадкой скважин). Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Вид разрешенного использования: Для размещения объектов сельскохозяйственного назначения и сельскохозяйственных угодий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			56

4 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

4.1.1 Период строительства

Для уменьшения вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия:

- выбор строительных машин, оборудования и транспортных средств необходимо производить с учетом минимального количества выделяемых токсичных газов при работе;
- до начала строительных работ система питания двигателей дорожно-строительных и транспортных машин должна быть отрегулирована. Содержание выбросов вредных веществ с отработанными газами дизелей должно соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011. Контроль за техническим состоянием должно осуществлять ответственное лицо за производство работ на участке и механик подрядной организации;
- при производстве строительно-монтажных работ не допускать запыленности и загазованности воздуха сверх предельно-допустимых концентраций.

4.1.2 Эксплуатация

Для обеспечения надежности и безопасной эксплуатации систем сбора и транспорта нефти, а также рационального использования растительного мира и предупреждения загрязнения водоемов и почвы необходимо предусмотреть комплекс мероприятий:

- герметичность всей аппаратуры и трубопроводов;
- герметизированная схема сбора, подготовки, транспорта нефти, газа с целью предотвращения выделений взрывоопасных и вредных паров и газов в атмосферу и производственные помещения;
- класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015, климатическое исполнение «ХЛ1» по ГОСТ 15150-69.
- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;
- параметры эксплуатации аппаратов, оборудования, не выходящие за пределы технических условий или паспортов;
- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;
- контроль сварных стыков;
- испытание трубопроводов после строительства и периодические испытания в процессе эксплуатации;
- установка опознавательных знаков;
- молниезащита и заземление;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							57

- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей.
- защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

4.2 Мероприятия по оборотному водоснабжению

В составе проектной документации «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения» не предусмотрено использование оборотного водоснабжения.

Разработка мероприятий не требуется.

4.3 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

4.3.1 Период строительства

С целью уменьшения влияния строительных работ земельные ресурсы и почвенный покров данным проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- строительная площадка имеет минимально необходимые размеры;
- соблюдение границы территории, отведенной под строительство;
- контроль за исправностью строительной техники;
- земляные и строительно-монтажные работы выполняются в соответствии с требованиями СП 86.13330.2022, ВСН 005-88, ГОСТ Р 55990-2014;
- своевременная уборка и вывоз строительного мусора;
- оснащение рабочих мест и времянок инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- соблюдение требований местных органов охраны природы;
- запрет мойки машин и механизмов вне специально оборудованных мест;
- запрет разжигания на площадках костров с использованием дымящих видов топлива.

При организации земляных работ на всех этапах должно быть предусмотрено своевременное устройство поверхностного водоотвода, исключающего скопление воды в понижениях рельефа в периоды таяния снега и ливней и образование непредусмотренных водотоков, смывающих почвенный слой. Обнаженные при выполнении земляных работ склоны и откосы должны быть укреплены до наступления зимы предусмотренным в проекте производства работ способом.

По объекту «Обустройство скважин №№ 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения» разработан проект рекультивации земель.

Земельные участки, нарушаемые при строительстве, относятся к категории земли сельскохозяйственного назначения и к категории земли промышленности. Направление

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ				58

рекультивации на землях сельскохозяйственного назначения – сельскохозяйственное, направление рекультивации на землях промышленности – строительное.

Рекультивация земель осуществляется путем проведения технических и биологических мероприятий.

При сельскохозяйственном направлении рекультивации выполняется технический и биологический этапы рекультивации, при строительном направлении – только технический.

Технический этап рекультивации предусматривает проведение работ, создающих необходимые условия для предотвращения деградации земель, негативного воздействия нарушенных земель на окружающую среду и дальнейшего проведения биологических мероприятий.

При технической рекультивации предусматривается снятие (срезка) плодородного слоя почвы, обладающего благоприятными физическими и химическими свойствами (ГОСТ 17.4.3.02-85, ГОСТ 17.5.3.06-85), в соответствии с почвенной картой и агрохимической характеристикой почвы (табл. 1.3.4.1). Мощность срезки ПСП составляет 0,55 м.

При производстве строительных работ в зимний период ПСП должен быть снят и складирован осенью до нахождения его в незамерзшем состоянии (п. 10.4 СП 45.13330.2017). Однако, в случае острой необходимости (аварии, порывы и т.д.), по согласованию с землепользователями и органами, осуществляющими контроль над использованием земель, может быть разрешено снятие ПСП и в зимний период.

Конкретные сроки проведения работ по рекультивации нарушенных земель не определены, так как не указаны календарные сроки выполнения строительных работ по данному объекту. В любом случае, срок хранения почвенно-растительного слоя в отвалах не должен превышать 1 года. При более длительных сроках хранения в противоэрозионных целях и для повышения биологической активности, поверхность отвалов стабилизируют посевом семян быстрорастущих трав.

Сводная ведомость земель, отводимых на время строительства объекта (временный отвод) приведена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Сводная ведомость земель, отводимых на время строительства объекта (временный отвод)

Наименование землепользователей	Площадь временного отвода, га			
	Всего	пашня	пастбище	прочее
<i>Земли сельскохозяйственного назначения</i>				
ООО «Агрофирма «Хлебороб» 63:24:1105002:222	1,8116	1,8116		
ОДС в аренде ООО «Агрофирма «Хлебороб» 63:24:0000000:1759	3,0605	3,0605		
ОДС в аренде ООО «Агрофирма «Хлебороб» 63:24:0000000:242	0,0204	0,0204		
Администрация муниципального района Кошкинский в аренде ООО «Агрофирма «Хлебороб» 63:24:1106001:1	0,0759	0,0759		
Администрация муниципального района Кошкинский, земли неразграниченной гос.собственности	0,4865	0,3930	0,0302	0,0633

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Наименование землепользователей	Площадь временного отвода, га			
	Всего	пашня	пастбище	прочее
<i>Итого по землям сельскохозяйственного назначения</i>	5,4549	5,3614	0,0302	0,0633
<i>Земли промышленности</i>				
ООО «Агрофирма «Хлебоборб» 63:24:1105002:221	0			0
<i>Итого по землям промышленности</i>	0			0
Всего по объекту	5,4549	5,3614	0,0302	0,0633

Объем работ в их технологической последовательности приводится в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Ведомость объемов работ технического этапа рекультивации

Наименование работ	Всего
1. Срезка ПСП, м ³	10865,0
2. Складирование ПСП во временный отвал, м ³	9229,2
3. Обратное нанесение ПСП на площадь срезки, м ³	9229,2
4. Разравнивание на участках временного отвода, на прилегающей территории, м ³	1635,8
5. Грубая планировка, м ²	16736,4
6. Чистовая планировка, м ²	54549,0

При строительстве трубопровода плодородный слой почвы срезается с полосы шириной 9,1 м, складировается во временный отвал и после окончания строительных работ наносится обратно на полосу срезки (9229,2 м³).

Грубая планировка выполняется в полосе срезки и обратного нанесения ПСП, за исключением участков под пропарочным устройством, узлами запорной арматуры;

Чистовая планировка при строительстве объекта производится на всей площади временного отвода.

Биологический этап рекультивации включает агротехнические и фитомелиоративные мероприятия по восстановлению почвенного плодородия, ускорению почвообразовательных процессов и воспроизводству биоценозов.

Площадь, на которой необходимо проведение биологического этапа рекультивации, составляет 5,3916 га, из них 5,3614 га восстанавливаются под пашню, 0,0302 га - под пастбище. Восстановлению не подлежат земли, отведенные в долгосрочную аренду а также земли сельскохозяйственного назначения, занятые грунтовыми дорогами (прочие земли – 0,0633 га, таблица 4.1).

Проектом принято восстановление нарушенных земель на пашне по системе черного пара.

Паровое поле (черный пар) – это поле севооборота, не занимаемое посевами в течение вегетативного периода и содержащееся в рыхлом и чистом от сорняков состоянии. Это эффективное агротехническое средство повышения плодородия почвы, накопления влаги в ней, увеличения урожайности всех культур севооборота, основной элемент научно обоснованной системы земледелия.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							60

Расчет стоимости затрат на проведение рекультивации и природоохранные мероприятия выполнен в ценах 2024 г. Показатели расчета экономической эффективности капитальных вложений на проведение рекультивации нарушенных земель и природоохранные мероприятия представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Показатели общей экономической эффективности капитальных вложений на проведение рекультивации

№ п/п	Показатели	Формула расчета или условное обозначение	Единицы измерения	Количественное значение показателей
1	Рекультивируемая площадь, всего	S	га	5,3916
	пашня	S ₁	га	5,3614
	пастбище	S ₂	га	0,0302
2	Эколого-экономический результат	ЭЭР	тыс. руб.	191,94
3	Капитальные вложения (К. В.) на рекультивацию: - технический этап	K _т	тыс. руб.	350,84
	- биологический этап	K _б	тыс. руб.	1163,98
4	Общие затраты на рекультивацию, всего	K _{рек} =K _т +K _б	тыс. руб.	1514,82
5	Эффективность капиталовложений на рекультивацию	Э= ЭЭР/K _{рек}		0,13

4.3.2 Период эксплуатации

Для предотвращения загрязнения земельных ресурсов и почвенного покрова в период эксплуатации проектируемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальная герметизация технологических процессов;
- оснащение технологического оборудования средствами КИПиА;
- количество фланцевых разъемов на трубопроводах сведено до минимума;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов;
- строгое соблюдение периодичности планово – предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры

Выполнение вышеперечисленных мероприятий в период эксплуатации проектируемых объектов позволит максимально предупредить, а в ряде случаев и полностью исключить загрязнение почвенного покрова и сохранить окружающую территорию в чистом и незахламленном состоянии.

Согласно тому 21R0425.77.001-П-ИЛО1, с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти по периметру кустовой площадки устраивается оградительный вал. Геометрические характеристики устраиваемого защитного обвалования (земляного вала) приняты в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015 и составляют: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м. Крутизна откосов защитного обвалования принята 1:1,5.

Для защиты откосов площадок скважин, обвалования и пандусов от ветровой эрозии, размыва дождевыми осадками проектной документацией предусмотрено их укрепление.

Для переезда автомобильного транспорта через обвалование предусматривается устройство пандусов.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Проектируемые сооружения находятся вне зоны затопления в связи с расположением их на значительном расстоянии от ближайших водных объектов. Поэтому специальных мероприятий по инженерной подготовке территории проводить не требуется.

Согласно тому 21R0425.77.001-П-ИЛО1, благоустройство территории площадки скважин №242, 243, 244 предусматривает:

- устройство покрытия пандуса переезда через обвалование;
- укрепление откосов обвалования.

Конструкция покрытия пандуса составляет: покрытие из щебня фр. 40-80 мм, М 800, устроенное по способу заклинки толщиной 0,30 м. Щебень укладывается на георешетку плоскую армированную дорожную 50/50-50 мм. Далее идет грунт основания – насыпь площадки.

Укрепление откосов обвалования выполнить посевом многолетних трав по предварительно уложенному слою почвенно-растительного грунта толщиной 0,15 м.

Иных решений по благоустройству не предусмотрено.

4.4 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Период строительства

Накопление и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Условия накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы.

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил. Накопление отходов должно производиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной защитой от ветра и атмосферных осадков. Раздельное накопление отходов создает условия для их утилизации.

Все отходы, по мере их образования, накапливаются в закрытых герметичных контейнерах по видам отходов на площадках с щебеночным покрытием. Площадки накопления отходов будут расположены внутри огороженной территории в границах строительной площадки, иметь удобные подъездные пути. Способы и места накопления отходов, периодичности вывоза отходов, количество и объемы контейнеров для накопления отходов, образующихся в период строительства объекта, будут определены Подрядной строительной организацией в ходе выполнения строительных работ.

В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2019 г. № 478-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в части внедрения реестровой модели предоставления государственных услуг по лицензированию отдельных видов деятельности», с 01.01.2021 г. территориальными органами Росприроднадзора прекращено оформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности на бумажном носителе, а также прекращено предоставление дубликатов и копий лицензий, информация об организациях, имеющих

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							62

лицензию на сбор, транспортирование, размещение, обезвреживание и утилизацию отходов, принята на основании реестра лицензий Росприроднадзора (приложение Е данного тома).

В качестве специализированных организаций рекомендованы:

- ООО «ЭкоСтройРесурс» – лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016;
- ООО НПФ «Полигон» – лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022;
- ООО «ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ» – лицензия № Л028-01085-63/00497677 от

02.11.2018 г.

Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона запрещены к размещению, передаются в качестве вторсырья (макулатуры) на переработку. В качестве специализированной организации в Самарской области рекомендована ООО «ВТОРМАРКЕТ» (или аналогичная организация на усмотрение подрядчика).

Подрядная организация обязана заключить договора с указанными выше организациями либо аналогичными специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

Транспортирование отходов осуществляется специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта исключают возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. При транспортировании исключается смешивание отходов разных видов.

Периодичность вывоза:

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в соответствии с требованиями пункта 11 СанПиН 2.1.3684-21 в холодное время года (при температуре 4 °С и ниже) вывозится один раз в трое суток, в теплое время года (при температуре свыше 5 °С) – ежедневно;

- остальных видов отходов – не реже одного раза в 11 месяцев.

Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта должны проводиться природоохранные и организационные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, а также на охрану жизни и здоровья людей.

Все работы, связанные с накоплением и удалением отходов с промышленной площадки, должны выполняться с соблюдением требований законодательства в области охраны окружающей среды и в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Поскольку отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются только при профилактическом обслуживании технологического оборудования, отходы не накапливаются, по мере образования передаются специализированным лицензированным организациям и полигонам (включённым в ГРОРО) для сбора, размещения, утилизации, обезвреживания по договорам.

В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2019 г. № 478-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в части внедрения реестровой модели предоставления

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										63
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

государственных услуг по лицензированию отдельных видов деятельности», с 01.01.2021 г. территориальными органами Росприроднадзора прекращено оформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности на бумажном носителе, а также прекращено предоставление дубликатов и копий лицензий, информация об организациях, имеющих лицензию на сбор, транспортирование, размещение, обезвреживание и утилизацию отходов, принята на основании реестра лицензий Росприроднадзора (приложение Е данного тома).

Договора между ООО «РИТЭК» и сторонними организациями по обращению с отходами приведены в приложении Е данного тома.

3.5 Мероприятия по охране недр и подземных вод

Для снижения и предотвращения воздействия на недра проектом предусмотрены в соответствии с «Правилами охраны недр» следующие мероприятия и технологические решения:

- оборудование мест накопления отходов производств и потребления на период строительства и эксплуатации;
- осуществление заправки спецтехники с применением поддонов для исключения разливов топлива на поверхность земли;
- отсыпка и обваловка площадок запорной арматуры.

Мероприятия по охране подземных вод

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;
- своевременный и правильное накопление производственных и бытовых отходов;
- санкционированный вывоз отходов в специальные места накопления и утилизации;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- заправку строительной техники выполнять из транспортных средств "с колес" специальными шлангами;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

В период эксплуатации

В мероприятиях по уменьшению воздействия на подземные воды в период эксплуатации объекта предусмотрено:

- проведения мониторинга за состоянием подземных вод, расположенных на территориях предприятий – загрязнителей;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

4.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания и путей миграции

Основное воздействие при строительстве проектируемых объектов происходит на почвенно-растительный покров.

При проведении строительных работ возможно вытеснение и уничтожение отдельных видов растений (вытаптывание, уничтожение лекарственных трав и т.п.), деградация растительного покрова при перестройке структуры растительных сообществ, их вырубке, подтоплении, иссушении, эрозии, дефляции и механическом повреждении поверхности.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. № Подп. и дата Инв. № подл.	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ Лист 65

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

- соблюдение границ землеотвода;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение накопления горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- благоустройство
- накопление строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, накопление строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по накоплению, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно отчету по инженерно-экологическим изысканиям при проведении инженерно-экологических работ на участке работ растений, занесенных в Красную книгу, не встречено.

Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания

Основными видами воздействий на животный мир в районе проектируемого объекта можно считать следующие факторы:

- шумовое воздействие и другие факторы беспокойства (временное отпугивание птиц от насиженных мест, особенно неблагоприятно это может отразиться при проведении строительных работ в период яйцекладки);
- засорение территории строительным мусором и бытовыми отходами;
- загрязнение среды обитания, произошедшее во время аварий или вызванное работой двигателей транспорта, дизельгенераторов, утечкой ГСМ;
- гибель животных от столкновения с транспортом;
- возникновение пожаров и, как следствие, выгорание растительного покрова и гибель животных;
- рост пресса охоты и браконьерства.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;
- запрет несанкционированной охоты;
- ограждение площадочных объектов;
- возмещение ущерба животному миру.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ				66

При проведении маршрутных наблюдений на территории производства работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

В случае обнаружения в период производства работ редких видов животных и птиц на территории производственного объекта необходимо:

- обеспечить беспрепятственный выход животного с территории производственного объекта;
- в случае гибели животного необходимо направить информацию в адрес департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Согласно тому 21R0425.77.001-П-ТКР2, в качестве птицевзащитных мероприятий на всех опорах ВЛ устанавливаются птицевзащитные устройства ПЗУ.

Согласно графической части отчета ИЭИ (21R0425.77.001-ИЭИ-Г.1), наименьшее расстояние от проектируемого линейного объекта до зоны естественного растительного ландшафта составляет 0,04 км.

С целью охраны объектов растительного мира на данном участке строительства особое внимание следует уделить следующим мероприятиям:

- передвижение строительной техники и земляные работы должны производиться строго в границах земельных участков, используемых для строительства;
- недопущение захламления территории строительства и прилегающих к ней участков растительности производственным мусором, твердыми и жидкими отходами;
- проведение инструктажа для работников перед началом пожароопасного сезона о соблюдении требований пожарной безопасности в лесах, а также о способах тушения лесных пожаров;
- соблюдение норм наличия средств пожаротушения и содержания этих средств в период пожароопасного сезона в готовности, обеспечивающей возможность их немедленного использования;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								67

– немедленное оповещения о пожаре органов государственной власти и/или органов местного самоуправления.

4.6 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и снижения тяжести их последствий в проекте предусмотрены следующие технические решения и организационные мероприятия:

- конструкция и материалы запорной арматуры трубопроводов рассчитаны на обеспечение прочности и надежной эксплуатации;
- расчетная толщина стенок трубопроводов определена с учетом планируемого срока эксплуатации и учета допуска сверх расчетного значения для компенсации коррозионных процессов;
- предусмотрена изоляция трубопроводов;
- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном или местном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;
- для предотвращения террористического акта предусмотрено ограждение и охрана объекта;
- с целью предотвращения повреждений участки трубопроводов в местах проезда транспортных средств заключаются в защитные футляры;
- предусматривается плановый периодический осмотр основного технологического оборудования;
- конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений без дополнительных мероприятий. Установка арматуры надземная;
- контроль качества соединений производится в процессе производства работ систематическим операционным контролем, осуществляемым в процессе сборки трубопровода;
- основной способ прокладки проектируемого трубопровода принят подземный;
- в технологической части проекта предусматриваются мероприятия по защите от внутренней коррозии – внутреннее антикоррозионное покрытие труб заводского изготовления;
- производится 100%-й неразрушающий контроль сварных стыков физическими методами, согласно СП 284.1325800.2016;
- для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждения трубопроводов устанавливают охранные зоны;
- изоляция горючей среды от источников зажигания. На кусте скважин отсутствуют аппараты с использованием открытого огня. При строительных и ремонтных работах используются искробезопасные инструменты. Проектной документацией предусмотрено строительство молниеотводов для защиты наиболее опасных объектов (дренажная емкость, АГЗУ);

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							68

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

- полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ, исключая их попадания в среду окислителя (воздуха);
 - механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;
 - в охранных зонах трубопроводов должны быть предусмотрены плакаты с запретительными надписями против действий, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию или привести к их повреждению;
 - применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводе.
- Для установки на трубопроводах проектом принята стальная запорная арматура.

4.7 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции

Мероприятия по охране водных ресурсов при строительстве проектируемого объекта:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;
- с целью повышения качества строительства и обеспечения эксплуатационной надежности на всех этапах предусмотрен входной, операционный и приемочный контроль;
- все производственные и бытовые сточные воды после очистки утилизируются;
- в зоне работы транспорта и строительной техники не разрешается слив ГСМ. Все строительные и дорожные машины снабжены поддонами для улавливания ГСМ в период их заправки;
- своевременное и правильное накопление производственных и бытовых отходов;
- санкционированный вывоз отходов в специальные места накопления и утилизации;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным. Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

Мероприятия по охране водных ресурсов эксплуатации проектируемого объекта:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			69

- полная герметизация системы подачи реагента. Весь производственный процесс автоматизирован;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.
- все виды отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых объектов, собираются в контейнерах на специально отведенных и оборудованных площадках с последующим вывозом на утилизацию.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

При устройстве инженерной защиты от затопления следует определять целесообразность и возможность одновременного использования сооружений и систем инженерной защиты в целях улучшения водообеспечения и водоснабжения, эксплуатации промышленных и коммунальных объектов, а также в интересах энергетики, транспорта, сельского, лесного, рыбного и охотничьего хозяйств, мелиорации, рекреации и охраны природы, предусматривая в проектах возможность создания вариантов сооружений инженерной защиты многофункционального назначения.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии водного объекта и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Установленный режим использования территорий водоохраных зон и прибрежных защитных полос является составной частью комплекса природоохранных мер по улучшению гидрологического, гидрохимического, гидробиологического, санитарного и экологического состояния водных объектов.

В соответствии со статьей 65 Водного Кодекса РФ в границах водоохраных зон запрещается:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов, (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территории портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			70

законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;

- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;

- разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьёй 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года №2395-1 «О недрах».

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранной зоны устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территории которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

В границах прибрежных защитных полос наряду с вышеперечисленными ограничениями запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них лагерей, ванн.

Согласно отчету по ИГМИ проектируемые объекты не попадают в водоохранную зону близлежащих водотоков.

4.8 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

4.8.1 Период эксплуатации

Атмосферный воздух. Для определения степени воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ необходим систематический отбор проб воздуха для определения концентрации загрязняющих веществ. На заданной площади отсутствуют населенные пункты с постоянно проживающим населением, поэтому, наблюдения целесообразно проводить на маршрутных постах. Проведение систематических замеров на площадках наблюдений позволит определить степень воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ и оценить уровень техногенного воздействия. Контрольные площадки выбираются с учетом привязки источников, выделяющих загрязняющие вещества. Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год в бесснежный период (июнь,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	71
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

сентябрь) по следующим показателям: Углеводороды предельные C₁-C₅ (смесь предельных углеводородов C₁H₄ - C₅H₁₂) (исключая метан), Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (смесь предельных углеводородов C₆H₁₄ - C₁₀H₂₂), Метанол.

Поверхностные воды и донные отложения.

Участок работ располагается вне пределов водоохранных зон водотоков. В связи с этим, мониторинг не предусмотрен.

Почвы.

Для оценки степени загрязнения почво-грунтов за счет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, возможных разливов и распространением с поверхностным стоком целесообразно отбирать пробы почво-грунтов в уже намеченных пунктах наблюдений за воздухом. Для отбора проб почв будут проходиться копуши, глубиной не более 30 см, почвы отбираются с глубины 10–30 см. Пробы грунтов зоны аэрации отбираются из выработок (шурфы) пройденных на естественных ландшафтах за пределами отсыпанных привозным грунтом площадок. Для химического анализа пробу составляют не менее чем из 5 точечных проб, взятых с одной площадки. Расположение точек опробования почв должно обеспечить получение данных о содержании загрязняющих веществ в основных типах (подтипах) почв, не подверженных техногенному воздействию. Точки необходимо расположить с учетом поверхностного стока.

По окончании мониторинговых наблюдений за состоянием почво-грунтов в первый год необходимо провести сравнительный анализ полученных данных с результатами инженерно-экологических работ. Сравнение результатов позволит откорректировать качественный и количественный состав наблюдений и местоположение пунктов мониторинга. Количественный состав почв контролируется один раз в год (сентябрь) по следующим физико-химическим показателям: pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен. pH.

Пункт контроля за состоянием почвенного покрова на территории площадки.

Мониторинг подземных вод для проектируемого объекта не предусмотрен.

Данные пункты охватывают всю территорию расположения участка работ объекта, поэтому дополнительных пунктов для мониторинговых исследований вводить не нужно.

Ниже приводится план-график (таблица 4.4) отбора проб производственного контроля с рекомендуемыми пунктами в пределах рассматриваемой территории.

Таблица 4.4 - План-график отбора проб при эксплуатации

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
1.	Атмосферный воздух	1	2 раза в год (июнь, сентябрь)	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

72

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
				Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂), Метанол
2.	Почвы	1	сентябрь – период относительного спокойствия биоты	рН, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен.

4.8.2 Период строительства

В соответствии с пунктом 2 статьи 67, юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории.

Исходя из вышеизложенного, разработка программы производственного экологического контроля (мониторинга) при строительстве проектируемого объекта не требуется.

4.8.3 Аварийная ситуация

Программа мониторинга и контроля будет включать в себя контроль атмосферного воздуха в зоне негативного воздействия, в близлежащих населенных пунктах ежечасно до момента полной ликвидации аварии и достижения концентраций загрязняющих веществ до нормативного уровня.

Кроме этого, проводятся измерения метеорологических параметров, включающих измерение давления, влажности, температуры, скорости и направления ветра. Регистрируются

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							73

также метеорологические явления (осадки, туман и другие). Измерения метеопараметров и концентраций проводятся путем использования передвижных экологических лабораторий, оснащенных специальным оборудованием, а также переносными измерительными средствами (метеостанциями, газоанализаторами) и с помощью индикаторных трубок.

Мониторинг поверхностной воды и донных отложений осуществляется в пунктах мониторинга расположенных выше и ниже по течению от места аварии, так и на дополнительных пунктах мониторинга, расположенных вдоль прямой распространения и дрейфа пятна загрязняющих веществ.

Мониторинг подземных вод осуществляется по периметру зоны аварии во вновь организованных пунктах мониторинга (скважинах, шурфах и т.д.), а также в существующих не централизованных источниках питьевого водоснабжения (колодцах, родниках и т.д.) в близлежащих населенных пунктах. Мониторинг проводится с учетом гидрогеологической обстановки в зоне аварии для определения возможного направления и степени загрязнения подземных вод.

Мониторинг почв осуществляется в зоне аварийной ситуации и заключается в определении размеров очага загрязнения или разрушения почвенного покрова, глубины проникновения и концентрации загрязняющих веществ в почве.

После ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива загрязненный грунт либо непосредственно изымается, либо предварительно обрабатывается сорбентом. Сбор загрязненного грунта и сорбента осуществляется механизировано при помощи техники, имеющейся в производственных подразделениях. Границы загрязненного участка фиксируются на местности; предусматриваются мероприятия по его рекультивации, сведения об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях передаются в контролируемую организацию.

Отходы, образующиеся при ликвидации аварии, подлежат сбору, учету и передаче специализированным организациям на утилизацию или обезвреживание.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			74

5 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Строительная подрядная организация, выполняющая строительно-монтажные работы, осуществляет компенсационные выплаты за НВОС на период строительства.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в размерах, не превышающих установленные природопользователю предельно-допустимые нормативов выбросов, определяется путем умножения соответствующих ставок платы на величину загрязнения и суммирования полученных произведений по видам загрязняющих веществ.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среды и дополнительных коэффициентах», Постановлением Правительства РФ от 17.04.2024 N 492 «О применении в 2024 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее – выбросы загрязняющих веществ);
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее – сбросы загрязняющих веществ);
- хранение, захоронение отходов производства и потребления (далее – размещение отходов).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду от проектируемых объектов рассчитана для элементов природной среды:

- воздушная среда (выбросы ЗВ в атмосферный воздух);
- земельные ресурсы (размещение отходов).

Перечень компенсационных выплат на реализацию природоохранных мероприятий представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Перечень компенсационных выплат на реализацию природоохранных мероприятий

Наименование	Цены, руб.
Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу на период СМР	34,56
Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу в период эксплуатации	0,03
Расчет платы за размещение отходов на период СМР	486,24
Расчет платы за размещение отходов, образующихся в период эксплуатации	466,42

5.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Результаты расчетов платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период СМР представлены в таблице 5.1, в период эксплуатации – в таблице 5.2.

Согласовано		
Взам. инв. №		
Подп. и дата		
Инв. № подл.		

Таблица 5.1 - Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ (за весь период строительства)

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Дополнительный коэффициент к ставке платы	Плата за выброс, руб/период
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	123	0,001285	36,6	1,32	0,06
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	143	0,000169	5473,5	1,32	1,22
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	301	0,094962	138,8	1,32	17,40

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Дополнительный коэффициент к ставке платы	Плата за выброс, руб/период
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	304	0,015432	93,5	1,32	1,90
Углерод (Пигмент черный)	328	0,01245	36,6	1,32	0,60
Сера диоксид	330	0,022547	45,4	1,32	1,35
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	333	0,000006	686,2	1,32	0,01
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	337	2,531593	1,6	1,32	5,35
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	342	0,000051	1094,7	1,32	0,07
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	616	0,09	29,9	1,32	3,55
Бенз/а/пирен	703	3,46E-09	5472968,7	1,32	0,02
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	0,000031	1823,6	1,32	0,07
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	0,242299	3,2	1,32	1,02
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	0,024642	6,7	1,32	0,22
Уайт-спирит	2752	0,045	6,7	1,32	0,40
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	0,002224	10,8	1,32	0,03
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	0,006851	56,1	1,32	0,51
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2909	0,015803	36,6	1,32	0,76
Итого					34,56

Таблица 5.2 - Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Дополнительный коэффициент к ставке платы	Плата за выброс, руб/период
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных	415	108	1,32	0,02	108

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							77

Наименование загрязняющих веществ	Код вещества	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Дополнительный коэффициент к ставке платы	Плата за выброс, руб/период
углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан)					
Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂)	416	0,1	1,32	3,44E-04	0,1
Спирт метиловый (метанол; карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	1052	13,4	1,32	0,01	13,4
Итого					0,03

5.2 Расчет платы за размещение отходов

Следует отметить, что не все полученные отходы размещаются на полигонах. Поэтому плата за размещение отходов определялась только по тем позициям, по которым планируется размещение на полигонах.

Результаты расчета платы за размещение отходов при проведении СМР и при эксплуатации приведены в таблицах 5.3 и 5.4, соответственно.

Таблица 5.3 - Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ

Класс опасности	Количество отхода, т/год	Норматив платы,руб.	Плата,руб.
Отходы 4 класса	0,555	663,2	368,08
Отходы 5 класса	0,017	17,3	0,29
Итого			368,37
С учетом коэффициента 1,32			486,24

Таблица 5.4 - Плата за размещение отходов при эксплуатации

Класс опасности	Количество отхода, т/год	Норматив платы,руб.	Плата,руб.
Отходы 4 класса	0,5328	663,2	353,35
Итого:			353,35
С учетом коэффициента 1,32			466,42

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							78

6 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Оценка воздействия на окружающую среду проведена в соответствии с требованиями «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 к составу и содержанию разделов проектной документации.

Целью разработки раздела ОВОС является выявление значимых потенциальных воздействий от намечаемой деятельности, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды и здоровья населения для дальнейшей разработки и принятия мер по предупреждению или снижению негативного воздействия, а также связанных с ним социальных, экономических и иных последствий.

Оценка воздействия на окружающую среду проектной документации «проводилась в соответствии с действующими на территории Российской Федерации нормативно-правовыми документами.

Основное назначение проектируемого объекта – сбор продукции газоконденсатных скважин и дальнейшая транспортировка.

В процессе проведения работ по проектированию данного объекта учтены все выявленные воздействия и разработаны мероприятия по снижению и/или исключению значительных воздействий на окружающую среду.

Производство подготовительных и строительно-монтажных работ сопровождается выделением в атмосферу различных загрязняющих веществ, источниками которых являются автомобильная строительная техника, дизельные электростанции, производство земляных работ, сварочных работ, и т.д. Воздействие на компоненты окружающей среды, ожидаемое при строительстве проектируемого объекта, при четком соблюдении технологии производства работ, а также при выполнении природоохранных мероприятий, является кратковременным, локальным и незначительным.

На стадии эксплуатации химическое воздействие на атмосферный воздух при реализации намечаемой деятельности связано, в первую очередь, с срабатыванием газа с технологического оборудования, трубопроводов при регламентированном режиме работы при полной ревизии оборудования, трубопроводов, арматуры и перед проведением ремонтных работ. Проведенными мероприятиями по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности установлено, что негативное воздействие ожидается в допустимых пределах и не выйдет за пределы и нормы воздействия существующей хозяйственной деятельности.

В целом воздействие на атмосферный воздух на стадиях строительства и эксплуатации оценивается как допустимое и соответствует требованиям нормативных документов РФ в области охраны атмосферного воздуха.

На период строительства имеет место шумовое воздействие, создаваемое автотранспортом, строительными машинами и механизмами. На стадии эксплуатации основным источником шума являются технологическое оборудование.

По данным акустических расчетов, при максимальной излучаемой звуковой мощности источников шума максимальные и эквивалентные уровни звукового давления в расчётных точках не превысят допустимых величин, установленных СанПиН 1.2.3685-21.

В период строительства основное воздействие на водные объекты будет происходить за счет проведения работ в русле и пойме пересекаемых водотоков, использования воды на нужды строительства. Водоснабжение стройплощадки предусматривается привозное.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							79

Забор воды из поверхностных и подземных источников, организованный сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и подземные горизонты, другие виды воздействия на природные воды в период эксплуатации проектируемого объекта осуществляться не будут.

В процессе строительства можно ожидать негативных последствий в связи с прямым механическим воздействием на почвы и их уничтожением в процессе расчистки территории, проведением земляных работ, а также изменением степени дренированности территории. Возможное негативное влияние на почвенный покров при выполнении строительно-монтажных работ при соблюдении природоохранных требований, заложенных в проекте, будет незначительным и к необратимым последствиям не приведет.

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров незначительное и связано, в основном, с изъятием земельных участков в долгосрочную аренду. Загрязнение почвенного покрова жидкими и твердыми веществами может произойти только в результате нештатных (аварийных) ситуаций, связанных с нарушением технологического регламента или с несанкционированными действиями персонала.

Воздействие отходов на окружающую среду выражается в занятии площадей под накопление и размещение отходов и в возможном загрязнении атмосферного воздуха, почвенного покрова, поверхностных и подземных вод. В ходе строительных работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий и новейших технологий. Образующиеся в процессе строительства отходы предусматривается передавать специализированным предприятиям.

Строительство проектируемого объекта не затрагивает природоохранные территории, заповедники, заказники и памятники природы. В период эксплуатации при соблюдении регламента работы технологического оборудования воздействие на растительность практически исключается.

Исходя из прогноза изменения социально-экономической ситуации в районе строительства и близлежащих муниципальных образований, можно предположить, что реализация данного проекта незначительно повлияет на социально-экономическую ситуацию в целом.

Таким образом, строительство проектируемых объектов с учетом мероприятий, разработанных в проекте, позволит сохранить экологическое равновесие в районе и снизить до минимума влияние отрицательных факторов, воздействующих на почву, растительность, атмосферный воздух, водные ресурсы и другие компоненты природной среды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ				80

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

б) на региональном уровне - на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора и на официальном сайте органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области охраны окружающей среды (в случае его отсутствия - в официальном периодическом издании органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации (сайте официального периодического издания уполномоченного органа власти, зарегистрированном в качестве сетевого издания в порядке, установленном Законом Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. N 2124-1 "О средствах массовой информации") (в случае

проведения оценки воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, обосновывающая документация которой является объектом государственной экологической экспертизы федерального или регионального уровня);

в) на федеральном уровне - на официальном сайте Росприроднадзора (в случае проведения оценки воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, обосновывающая документация которой является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня);

г) на официальном сайте заказчика (исполнителя) при его наличии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										82
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Ссылочные нормативные документы

- 1 Закон РСФСР от 15.12.1978 «Об охране и использовании памятников истории и культуры»;
- 2 Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- 3 Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
- 4 Федеральный закон от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- 5 Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- 6 Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 7 Федеральный закон от 4 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- 8 Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- 9 Федеральный закон РФ «О переводе земель из одной категории в другую» от 21.12.2004 № 172-ФЗ;
- 10 Федеральный закон РФ «О животном мире» от 24.04.1995 № 52-ФЗ;
- 11 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- 12 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;
- 13 Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;
- 14 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 "Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации";
- 15 Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. - Новороссийск: 2001.
- 16 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 2015
- 17 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 28.10.1998.
- 18 Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.
- 19 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб., 2001
- 20 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). - СПб., 2012.
- 21 «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). СПб., 2015

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	17 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 28.10.1998.									
			18 Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	19 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб., 2001						
						20 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). - СПб., 2012.						
						21 «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). СПб., 2015						
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												83

- 22 Приказ Минприроды РФ от 06.06.2017 N 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе";
- 23 Сборник методик по расчету объемов образования отходов. – СПб., 2004.
- 24 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03*. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов;
- 25 СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».
- 26 СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003. Защита от шума.»
- 27 СП 1.2.3685-21. "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания";
- 28 СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин;
- 29 Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды». - М.: ГП «Центринвестпроект», 1995.
- 30 СанПиН 1.2.3684-21*. "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий";
- 31 РД 39-142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования;
- 32 РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.
- 33 РД 39-133-94. Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше.
- 34 Федеральный классификационный каталог отходов: утв. МПР РФ №451 от 02.11.2018 г.
- 35 ГОСТ 59057-2020. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
- 36 ГОСТ Р 21.101-2020. СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.
- 37 ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
- 38 ГОСТ 17.1.3.12-86. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.
- 39 Закон РФ "О недрах" от 21.02.1992 N 2395-1.
- 40 Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления: утв. Госкомэкологии России 28.01.1997.
- 41 Г.С. Кессельман, Э.А. Махмудбеков. Защита окружающей среды при добыче транспорте и хранении нефти и газа. - М.: Недра.
- 42 И.И. Мазур, О.И. Молдаванов, В.Н. Шишов. Инженерная экология. Общий курс: в 2х томах: Т. 2. Справочное пособие / Под ред. И.И. Мазура. - М.: Высш. шк., 1996. - 655 с.
- 43 Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. - М.: ФГУП «НИИ ВОДГЕО», 2006.
- 44 Правила охраны поверхностных вод: утв. Госкомприродой СССР 21.02.1991.
- 45 Красная книга Российской Федерации. Животные. - М.: Астрель, 2000. - 908 с.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	40 Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления: утв. Госкомэкологии России 28.01.1997.								
			41 Г.С. Кессельман, Э.А. Махмудбеков. Защита окружающей среды при добыче транспорте и хранении нефти и газа. - М.: Недра.								
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	42 И.И. Мазур, О.И. Молдаванов, В.Н. Шишов. Инженерная экология. Общий курс: в 2х томах: Т. 2. Справочное пособие / Под ред. И.И. Мазура. - М.: Высш. шк., 1996. - 655 с.					
						43 Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. - М.: ФГУП «НИИ ВОДГЕО», 2006.					
						44 Правила охраны поверхностных вод: утв. Госкомприродой СССР 21.02.1991.					
						45 Красная книга Российской Федерации. Животные. - М.: Астрель, 2000. - 908 с.					
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ					
						Лист					
						84					

46 Л.Г. Телегин, Б.И. Ким, В.И. Зоненко. Охрана окружающей среды при сооружении и эксплуатации газонефтепроводов: Учеб. пособие для вузов. - М.: Недра, 1988.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
										85
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись		Дата	

Приложение А

(обязательное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ

Эксплуатация

Расчет количества выбросов вредных веществ в атмосферу от утечек неплотностей оборудования

Расчет выбросов в атмосферу от фильтрационных процессов летучей части углеводородного сырья через неплотности технологического оборудования (фланцевые соединения, запорно-регулирующую арматуру, торцевые уплотнения насосов, пробоотборники, предохранительные клапана и др.) производится в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39- 142-00.

Расчет выбросов для неподвижных уплотнений и запорно-регулирующей арматуры выполнен по формуле:

$$Y_{ну} = \sum_{j=1}^l Y_{нуj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{нуj} \times n_i \times x_{нуi} \times c_{ji} \quad (A.1)$$

где $Y_{нуj}$ - суммарная утечка j -го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

l - общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию),

m - общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт., $m=1$;

$g_{нуj}$ - величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с;

n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

$x_{нуi}$ - доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

c_{ji} - массовая концентрация вредного компонента j -го типа в i -м потоке в долях единицы.

Результаты расчета по источникам выбросов представлены в таблицах А.1 -А.5.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Результаты расчета по источникам выбросов представлены в таблицах А.1 -А.5.					
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							86	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Таблица А.1 – Расчет выбросов вредных веществ поступающих в атмосферу источника №6001
Неплотности скважины 242

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс. доля	г/с	т/год
Нефтегазовая смесь	-	18	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	П = 18х0,08х0,02/1000= 0,0000288 г/с - от фланцев				
													415	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан)	0,0363	0,0000010	0,000033
													416	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂)	0,9560	0,0000275	0,000868

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

87

Таблица А.2 – Расчет выбросов вредных веществ поступающих в атмосферу источника №6002
Неплотности скважины 243

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс. доля	г/с	т/год
Нефтегазовая смесь	-	18	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	П = 18х0,08х0,02/1000= 0,0000288 г/с - от фланцев				
													415	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан)	0,0363	0,0000010	0,000033
													416	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂)	0,9560	0,0000275	0,000868

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

88

Таблица А.3 – Расчет выбросов вредных веществ поступающих в атмосферу источника №6003
Неплотности скважины 244

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс. доля	г/с	т/год
Нефтегазовая смесь	-	18	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	П = 18х0,08х0,02/1000= 0,0000288 г/с - от фланцев				
													415	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ - C ₅ H ₁₂) (исключая метан)	0,0363	0,0000010	0,000033
													416	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ - C ₁₀ H ₂₂)	0,9560	0,0000275	0,000868

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

89

Таблица А.4 – Расчет выбросов вредных веществ поступающих в атмосферу источника №6004 Неплотности ИЗУ

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс доля	г/с	т/год
Нефтегазовая смесь	-	20	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	П = 20х0,08х0,02/1000 = 0,000032 г/с - от фланцев				
													415	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	0,0363	0,0000012	0,000037
													416	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	0,9560	0,0000306	0,000965

Таблица А.5 – Расчет выбросов вредных веществ поступающих в атмосферу источника №6005 Неплотности БДР

Характеристика технологического потока	Количество, шт.	Расчетная величина утечки, мг/с	Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность	Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке	Количество выбросов
--	-----------------	---------------------------------	---	---	---------------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс доля	г/с	т/год
Реагент (60% - метанол)	-	4	-	-	-	0,11	-	-	-	0,05	-	-	П =4x0,11x0,050/1000= 0,000022 г/с - от фланцев				
													1052	Метанол	0,6000	0,0000132	0,000416

Строительство

ИЗА №5501

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 5501 из программы «Дизель» приведен ниже.

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №4 Об-во ск. №242, 243, 244

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 ДЭС

Операция: №1 Источник № 1

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0640000	0.002816	0.0	0.0640000	0.002816
0304	Азот (II) оксид	0.0104000	0.000458	0.0	0.0104000	0.000458
0328	Углерод (Сажа)	0.0029762	0.000126	0.0	0.0029762	0.000126
0330	Сера диоксид	0.0250000	0.001100	0.0	0.0250000	0.001100
0337	Углерод оксид	0.0645833	0.002860	0.0	0.0645833	0.002860
0703	Бенз/а/пирен	0.00000007143	0.00000000346	0.0	0.00000007143	0.00000000346
1325	Формальдегид	0.0007143	0.000031	0.0	0.0007143	0.000031
2732	Керосин	0.0172619	0.000754	0.0	0.0172619	0.000754

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_i / X_i, \text{ г/с (1)}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_i / X_i, \text{ т/год (2)}$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100), \text{ г/с}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100), \text{ т/год}$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_i = 75$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_i = 0.22$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2.5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 3.5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

92

учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_n=224$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2.5$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_n \cdot P_n / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.407992$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			93

ИЗА №6501

Неорг. источник (покраска)

Процесс формирования покрытия на поверхности изделия заключается в нанесении лакокрасочного материала (ЛКМ) и его сушке,

Выброс загрязняющих веществ зависит от ряда факторов: способа окраски, производительности применяемого оборудования, состава лакокрасочного материала и др,

В качестве исходных данных для расчета выбросов загрязняющих веществ при различных способах нанесения ЛКМ принимают: фактический или плановый расход окрасочного материала, долю содержания в нем растворителя, долю компонентов лакокрасочного материала, выделяющихся из него в процессах окраски и сушки,

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей), СПб, 2015»,

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице А.4.

Таблица А.4 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Выброс, т/период
код	наименование		
616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0290465	0,09
2752	Уайт-спирит	0,0145232	0,045

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице А.5.

Таблица А.5 - Исходные данные для расчета

Данные	Расход ЛКМ за год, кг	Месяц наиболее интенсивной работы				Одно временно нность
		расход ЛКМ, кг	число дней работы	число рабочих часов в день		
				При окраске	При сушке	
Эмаль ПФ-115, Окраска ручным способом, Окраска и сушка	200	50	26	12	8	+
Грунтовка ГФ-021, Окраска ручным способом, Окраска и сушка	100	50	26	12	8	-

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже,

Количество аэрозоля краски, выделяющегося при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле (А.2):

$$П_{ок}^a = 10^{-3} \cdot m_k \cdot (\delta_a / 100) \cdot (1 - f_p / 100) \cdot K_{oc}, m/год \quad (A.2)$$

где m_k - масса краски, используемой для покрытия, кг;

δ_a - доля краски, потерянной в виде аэрозоля, %;

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, %;

K_{oc} - коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой воздушного тракта,

Количество летучей части каждого компонента определяется по формуле (А.3):

$$П_{ок}^{пар} = 10^{-3} \cdot m_k \cdot f_p \cdot \delta_p' / 10^4, m/год \quad (A.3)$$

где m_k - масса краски, используемой для покрытия, кг;

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, %;

δ_p' - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, %,

В процессе сушки происходит практически полный переход летучей части ЛКМ (растворителя) в парообразное состояние, Масса выделившейся летучей части ЛКМ определяется по формуле (А.4):

$$П_{с}^{пар} = 10^{-3} \cdot m_k \cdot f_p \cdot \delta_p'' / 10^4, m/год \quad (A.4)$$

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ИЗА №6502

Неорг. источник (сварка)

При определении выделений (выбросов) в сварочных процессах используются расчетные методы с применением удельных показателей выделения загрязняющих веществ (на единицу массы расходуемых сварочных материалов; на длину реза; на единицу оборудования; на единицу массы расходуемых наплавочных материалов).

При выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов и флюса находятся вредные для здоровья оксиды металлов, а также газообразные соединения.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб, 2015».

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице А.6.

Таблица А.6 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Выброс, т/период
код	наименование		
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,0007282	0,0012847
143	Марганец и его соединения	0,0000817	0,0001688
342	Фтористые газообразные соединения	0,0000472	0,000051

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице А.7

Таблица А.7 – Исходные данные для расчета

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-3			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "х" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, Кхм:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/кг	15,42
	143. Марганец и его соединения	г/кг	1,58
	Норматив образования огарков от расхода электродов, по	%	15
	Расход сварочных материалов всего за год, В"	кг	150
	Расход сварочных материалов за период интенсивной работы, В'	кг	0,5
	Время интенсивной работы, т	ч	1
	Коэффициент осаждения, Кп в долях единицы:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	-	0,4
	143. Марганец и его соединения	-	0,4
	Доля пыли, поступающей в производственное помещение, Vп в долях единицы:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	-	1
	143. Марганец и его соединения	-	1
	Одновременность работы	-	да

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. МР-3			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "х" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, Кхм:		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

96

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/кг	9,77
	143. Марганец и его соединения	г/кг	1,73
	342. Фтористые газообразные соединения	г/кг	0,4
	Норматив образования огарков от расхода электродов, по	%	15
	Расход сварочных материалов всего за год, В"	кг	150
	Расход сварочных материалов за период интенсивной работы, В'	кг	0,5
	Время интенсивной работы, т	ч	1
	Коэффициент осаждения, Кп в долях единицы:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	-	0,4
	143. Марганец и его соединения	-	0,4
	Доля пыли, поступающей в производственное помещение, Vп в долях единицы:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	-	1
	143. Марганец и его соединения	-	1
	Одновременность работы	-	нет

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Количество загрязняющих веществ, выделяемых в воздушный бассейн при расходе сварочных материалов, определяется по формуле (А.6):

$$M_{bi} = B \cdot K_{xm} \cdot (1 - n_o / 100) \cdot 10^{-3}, \text{ кг/ч} \quad (\text{А.6})$$

где В - расход применяемых сырья и материалов (исходя из количества израсходованных материалов и нормативного образования отходов при работе технологического оборудования), кг/ч;

K_{xm} - удельный показатель выделения загрязняющего вещества "х" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, г/кг;

n_o - норматив образования огарков от расхода электродов, %.

Когда технологические установки оборудованы местными отсосами, количество загрязняющих веществ, поступающих через них в атмосферу, будет равно количеству выделяющихся вредных веществ, умноженному на значение эффективности местных отсосов в долях единицы.

Валовое количество загрязняющих веществ, выделяющихся при расходе сварочных материалов, определяется по формуле (А.7):

$$M = B'' \cdot K_{xm} \cdot (1 - n_o / 100) \cdot \eta \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (\text{А.7})$$

где В'' - расход применяемых сырья и материалов, кг/год;

η - эффективность местных отсосов, в долях единицы.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ, выделяющихся при сварочных процессах, определяется по формуле (А.8):

$$G = 103 \cdot M_{bi} \cdot \eta / 3600, \text{ г/с} \quad (\text{А.8})$$

В случае, когда рассчитывается выделение в помещение вредных веществ, поступающих от оборудования, оснащенного местными отсосами, вместо коэффициента учета эффективности местных отсосов (η), в расчетных формулах используются коэффициенты Vп (учитывающий долю пыли, поступающей в производственное помещение) и Кп (поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение).

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							97

Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-3

$$B = 0,5 / 1 = 0,5 \text{ кг/ч.}$$

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$$M_{bi} = 0,5 \cdot 15,42 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,0065535 \text{ кг/ч;}$$

$$M = 150 \cdot 15,42 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 0,4 \cdot 10^{-6} = 0,0007864 \text{ т/год;}$$

$$G = 103 \cdot 0,0065535 \cdot 0,4 / 3600 = 0,0007282 \text{ г/с.}$$

143. Марганец и его соединения

$$M_{bi} = 0,5 \cdot 1,58 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,0006715 \text{ кг/ч;}$$

$$M = 150 \cdot 1,58 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 0,4 \cdot 10^{-6} = 0,0000806 \text{ т/год;}$$

$$G = 103 \cdot 0,0006715 \cdot 0,4 / 3600 = 0,0000746 \text{ г/с.}$$

Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. МР-3

$$B = 0,5 / 1 = 0,5 \text{ кг/ч.}$$

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$$M_{bi} = 0,5 \cdot 9,77 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,0041523 \text{ кг/ч;}$$

$$M = 150 \cdot 9,77 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 0,4 \cdot 10^{-6} = 0,0004983 \text{ т/год;}$$

$$G = 103 \cdot 0,0041523 \cdot 0,4 / 3600 = 0,0004614 \text{ г/с.}$$

143. Марганец и его соединения

$$M_{bi} = 0,5 \cdot 1,73 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,0007353 \text{ кг/ч;}$$

$$M = 150 \cdot 1,73 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 0,4 \cdot 10^{-6} = 0,0000882 \text{ т/год;}$$

$$G = 103 \cdot 0,0007353 \cdot 0,4 / 3600 = 0,0000817 \text{ г/с.}$$

342. Фтористые газообразные соединения

$$M_{bi} = 0,5 \cdot 0,4 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,00017 \text{ кг/ч;}$$

$$M = 150 \cdot 0,4 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,000051 \text{ т/год;}$$

$$G = 103 \cdot 0,00017 \cdot 1 / 3600 = 0,0000472 \text{ г/с.}$$

ИЗА №6503

Земляные работы

Расчет выделения пыли при ведении погрузочно-разгрузочных работ выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001; «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2012,

Перегрузка сыпучих материалов осуществляется без применения загрузочного рукава, Местные условия – склады, хранилища, открытые с 4-х сторон ($K_4 = 1$), Высота падения материала при пересыпке составляет 0,5 м ($B = 0,4$), Залповый сброс при разгрузке автосамосвала отсутствует ($K_9 = 1$), Расчетные скорости ветра, м/с: 1 ($K_3 = 1$); 3 ($K_3 = 1,2$); 5 ($K_3 = 1,2$); 7 ($K_3 = 1,4$); 9 ($K_3 = 1,7$), Средняя годовая скорость ветра 1,7 м/с ($K_3 = 1$),

Таблица А.8 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Выброс, т/период
код	наименование		
2908	Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния	0,0018889	0,0050769

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице А.9.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Взам. инв. № Подп. и дата Инв. № подл.	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ Лист 98

Таблица А.9 - Исходные данные для расчета

Материал	Параметры	Одновре- менно- сть
Грунт	Количество перерабатываемого материала: $G_{\text{ч}} = 5$ т/час; $G_{\text{год}} = 6346,1$ т/год, Весовая доля пылевой фракции в материале: $K_1 = 0,05$, Доля пыли, переходящая в аэрозоль: $K_2 = 0,02$, Влажность свыше 10 до 20% ($K_5 = 0,01$), Размер куска 500-100 мм ($K_7 = 0,2$),	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже,

Максимально разовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (А.9):

$$M_{\text{ГР}} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{\text{ч}} \cdot 10^6 / 3600, \text{ г/с} \quad (\text{А.9})$$

где K_1 - весовая доля пылевой фракции (0 до 200 мкм) в материале;

K_2 - доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль (0 до 10 мкм);

K_3 - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

K_4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

K_5 - коэффициент, учитывающий влажность материала;

K_7 - коэффициент, учитывающий крупность материала;

K_8 - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств $K_8 = 1$;

K_9 - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;

B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

$G_{\text{ч}}$ - суммарное количество перерабатываемого материала в час, т/час ,

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (А.10):

$$П_{\text{ГР}} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{\text{год}}, \text{ т/год} \quad (\text{А.10})$$

где $G_{\text{год}}$ - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год ,

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя учитывается массовая доля данного вещества в составе продукта,

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже,

Глина

$$M_{2908}^{1 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,01 \cdot 0,2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0011111 \text{ г/с};$$

$$M_{2908}^{3 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,01 \cdot 0,2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0013333 \text{ г/с};$$

$$M_{2908}^{5 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,01 \cdot 0,2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0013333 \text{ г/с};$$

$$M_{2908}^{7 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,02 \cdot 1,4 \cdot 1 \cdot 0,01 \cdot 0,2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0015556 \text{ г/с};$$

$$M_{2908}^{9 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,02 \cdot 1,7 \cdot 1 \cdot 0,01 \cdot 0,2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0018889 \text{ г/с};$$

$$П_{2908} = 0,05 \cdot 0,02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,01 \cdot 0,2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 6346,1 = 0,0050769 \text{ т/год},$$

$H_{2908} = 0,05 \cdot 0,02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,01 \cdot 0,2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 6346,1 = 0,0050769 \text{ м/год},$						Взам. инв. №		
						Подп. и дата		
						Инв. № подл.		
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								99
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

ИЗА №6504

Пересыпка материалов

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.8 от 29.06.2023
© 1994-2023 ООО "Фирма "Интеграл"

Программа основана на следующих методических документах:

«Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

«Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.

«Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-0519

Предприятие №12, скв 242 Северо-Заградс(2)

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1

Щебень

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая, содержащая	0.0423111	0.001774

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2909 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0248889	
2.0	0.0298667	
2.5	0.0298667	
3.0	0.0298667	
3.5	0.0298667	
3.7	0.0298667	0.001774
4.0	0.0298667	
4.5	0.0298667	
5.0	0.0348444	
6.0	0.0348444	
7.0	0.0423111	
8.0	0.0423111	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot B \cdot G_t$ т/год (2)

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.04000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

100

$K_2=0.02$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль
 $U_{cp}=3.70$ м/с - средняя годовая скорость ветра
 $U^*=8.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
3.7	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70

$K_4=1.000$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

$K_5=0.10$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 10 %)

$K_7=0.40$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 100 - 50 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.70$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 2,0 м)

$G_T=66.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_T=G_{Tp} \cdot 60/t_p=4.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{Tp}=4.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{Gp} \cdot 60/t_p=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №2

ПГС

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0856800	0.015803

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2908 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0504000	
2.0	0.0604800	
2.5	0.0604800	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							101

3.0	0.0604800	
3.5	0.0604800	
3.7	0.0604800	0.015803
4.0	0.0604800	
4.5	0.0604800	
5.0	0.0705600	
6.0	0.0705600	
7.0	0.0856800	
8.0	0.0856800	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_t$ т/год (2)

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.03000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.04$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp} = 3.70$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^* = 8.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
3.7	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70

$K_4 = 1.000$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

$K_5 = 0.10$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 10 %)

$K_7 = 0.60$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 10 - 5 мм)

$K_8 = 1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B = 0.70$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 2,0 м)

$G_t = 261.30$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{ч}$ г/с (1)

$G_{ч} = G_t \cdot 60 / t_p = 3.60$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{ч} = 3.60$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{гр} \cdot 60 / t_p = 60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Суммарные выбросы по предприятию

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

102

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.015803
2909	Пыль неорганическая, содержащая	0.001774

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№док.	Подпись	Дата

ИЗА №6505

Неорг, источник (заправка топливом)

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) топлива, топливные баки автомобилей в процессе их заправки, места испарения топлива при случайных проливах, Климатическая зона – 1,

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.),

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице А.10.

Таблица А.10. - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000214	0,0000062
2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,0076077	0,0022235

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице А.11

Таблица А.11 - Исходные данные для расчета

Нефтепродукт	Объем за год, м³		Конструкция резервуара	Закачка (слив) в резервуар		Расход через ТРК, л/20мин,	Снижение выброса, %		Одно време нность
	Q _{оз}	Q _{вл}		объем, м³	время, с		слив	заправк а	
Дизельное топливо, Выполняемые операции: закачка (слив) в резервуар, заправка машин, проливы,	21	21,5	наземный	4,2	1080	1600	-	-	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже,

Годовой выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (А.11):

$$G_p = (C_{p\,oz} \cdot Q_{oz} + C_{p\,вл} \cdot Q_{вл}) \cdot (1 - n_p / 100) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (\text{А.11})$$

где $C_{p\,oz}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заполнении резервуаров, г/м³;

Q_{oz} - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за осенне-зимний период, м³;

$C_{p\,вл}$ - концентрация паров нефтепродуктов в весенне-летний период при заполнении резервуаров, г/м³;

$Q_{вл}$ - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за весенне-летний период, м³;

n_p - снижение выброса при заполнении резервуаров, %;

Годовой выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин рассчитывается по формуле (А.12):

$$G_b = (C_{b\,oz} \cdot Q_{oz} + C_{b\,вл} \cdot Q_{вл}) \cdot (1 - n_{mp} / 100) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (\text{А.12})$$

где $C_{b\,oz}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заправке баков машин, г/м³;

$C_{b\,вл}$ - концентрация паров нефтепродуктов в весенне-летний период при заправке баков машин, г/м³;

n_{mp} - снижение выброса при закачке в баки машин, %;

Годовой выброс при проливах рассчитывается по формуле (А.13):

$$G_{np} = J \cdot (Q_{oz} + Q_{вл}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (\text{А.13})$$

где J - удельные выбросы при проливах, %;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							104

Итоговый выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (А.14):

$$G = G_p + G_{\bar{o}} + G_{np}, \text{ т/год} \quad (\text{А.14})$$

Разовый выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (А.15):

$$M_p = C_{max} \cdot V \cdot (1 - n_p / 100), \text{ з/с} \quad (\text{А.15})$$

где C_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, з/м^3 ;

V - объем заправки(слива), м^3 ;

t - время слива, с (если меньше 1200, то принимается 1200 с), с,

Разовый выброс нефтепродуктов при заправке в баки машин рассчитывается по формуле (А.16):

$$M_{\bar{o}} = C_{\bar{o}} \cdot V_{\bar{o}} \cdot (1 - n_{mpk} / 100) \cdot 10^{-3} / 1200, \text{ з/с} \quad (\text{А.16})$$

где C_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, з/м^3 ;

$V_{\bar{o}}$ - максимальный расход нефтепродуктов при заправке машин за 20-ти минутный интервал, л/20 мин ,

Разовый выброс нефтепродуктов при проливах рассчитывается по формуле (А.17):

$$M_{np} = J \cdot (Q_{oz} + Q_{вл}) / (365 \cdot 24 \cdot 3600), \text{ з/с} \quad (\text{А.17})$$

Максимальный выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (А.18):

$$M = M_p + M_{\bar{o}} + M_{np}, \text{ з/с} \quad (\text{А.18})$$

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя в формулах учитывается массовая доля данного вещества в составе нефтепродукта,

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже,

Дизельное топливо

$$M_p = 1,49 \cdot 4,2 \cdot (1 - 0 / 100) / 1200 = 0,005215 \text{ з/с};$$

$$M_{\bar{o}} = 1,76 \cdot 1600 \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-3} / 1200 = 0,0023467 \text{ з/с};$$

$$M_{np} = 50 \cdot (21 + 21,5) / (365 \cdot 24 \cdot 3600) = 0,0000674 \text{ з/с};$$

$$M = 0,005215 + 0,0023467 + 0,0000674 = 0,007629 \text{ з/с};$$

$$G_p = (0,79 \cdot 21 + 1,06 \cdot 21,5) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0000394 \text{ т/год};$$

$$G_{\bar{o}} = (1,31 \cdot 21 + 1,76 \cdot 21,5) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0000654 \text{ т/год};$$

$$G_{np} = 50 \cdot (21 + 21,5) \cdot 10^{-6} = 0,002125 \text{ т/год};$$

$$G = 0,0000394 + 0,0000654 + 0,002125 = 0,0022297 \text{ т/год},$$

333 Дигидросульфид (Сероводород)

$$M = 0,007629 \cdot 0,0028 = 0,0000214 \text{ з/с};$$

$$G = 0,0022297 \cdot 0,0028 = 0,0000062 \text{ т/год},$$

2754 Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)

$$M = 0,007629 \cdot 0,9972 = 0,0076077 \text{ з/с};$$

$$G = 0,0022297 \cdot 0,9972 = 0,0022235 \text{ т/год},$$

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										105
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6506, 6506, 6508 из программы «АТП-Эколог» приведен ниже.

ИЗА №6506

*Валовые и максимальные выбросы предприятия №32,
№ 242, 243, 244 С-3 (Зам.),
Самара, 2023 г.*

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа основана на следующих методических документах:

- 1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.*
- 5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.*
- 6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.*

**Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519**

Самара, 2023 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X
Средняя минимальная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

106

**Участок №1; скв 242,243,244 Северо-Загряд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 1.970
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0476083	0.013238
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0380867	0.010591
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0061891	0.001721
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0047608	0.001181
0330	Сера диоксид	0.0085695	0.002189
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0900728	0.023250
0401	Углеводороды**	0.0143372	0.003707
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0143372	0.003707

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;
угарный газ)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.008208
Холодный	Вся техника	0.015042
Всего за год		0.023250

Максимальный выброс составляет: 0.0900728 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименован ие</i>	<i>Мл</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бортовой автомобиль (д)	7.400	1.0	да	0.0080989
Самосвал (д)	7.400	1.0	да	0.0080989

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							107

Автоцистерна (д)	7.400	1.0	да	0.0080989
Топливозаправщик (д)	9.300	1.0	да	0.0101783
Тягач седельный (д)	9.300	1.0	да	0.0101783
Автобус вахтовый на 30 посадоч (д)	9.300	1.0	да	0.0101783
Автобус вахтовый на 10 посадоч (д)	6.200	1.0	да	0.0067856
Цистерна-водовозка (д)	6.200	1.0	да	0.0067856
Ассенизаторская машина (д)	6.200	1.0	да	0.0067856
Автосамосвал (д)	7.400	1.0	да	0.0080989
Трубовоз (д)	6.200	1.0	да	0.0067856

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001324
Холодный	Вся техника	0.002383
Всего за год		0.003707

Максимальный выброс составляет: 0.0143372 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мп</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бортовой автомобиль (д)	1.200	1.0	да	0.0013133
Самосвал (д)	1.200	1.0	да	0.0013133
Автоцистерна (д)	1.200	1.0	да	0.0013133
Топливозаправщик (д)	1.300	1.0	да	0.0014228
Тягач седельный (д)	1.300	1.0	да	0.0014228
Автобус вахтовый на 30 посадоч (д)	1.300	1.0	да	0.0014228
Автобус	1.100	1.0	да	0.0012039

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

вахтовый на 10 посадоч (д)				
Цистерна-в одовозка (д)	1.100	1.0	да	0.0012039
Ассенизато рская машина (д)	1.100	1.0	да	0.0012039
Автосамосв ал (д)	1.200	1.0	да	0.0013133
Трубовоз (д)	1.100	1.0	да	0.0012039

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.005295
Холодный	Вся техника	0.007943
Всего за год		0.013238

Максимальный выброс составляет: 0.0476083 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименован ие</i>	<i>Мп</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бортовой автомобиль (д)	4.000	1.0	да	0.0043778
Самосвал (д)	4.000	1.0	да	0.0043778
Автоцистер на (д)	4.000	1.0	да	0.0043778
Топливозап равщик (д)	4.500	1.0	да	0.0049250
Тягач седельный (д)	4.500	1.0	да	0.0049250
Автобус вахтовый на 30 посадоч (д)	4.500	1.0	да	0.0049250
Автобус вахтовый на 10 посадоч (д)	3.500	1.0	да	0.0038306
Цистерна-в одовозка (д)	3.500	1.0	да	0.0038306
Ассенизато рская машина (д)	3.500	1.0	да	0.0038306
Автосамосв ал (д)	4.000	1.0	да	0.0043778
Трубовоз (д)	3.500	1.0	да	0.0038306

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000393
Холодный	Вся техника	0.000788
Всего за год		0.001181

Максимальный выброс составляет: 0.0047608 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименован ие</i>	<i>Мт</i>	<i>Кмтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бортовой автомобиль (д)	0.400	1.0	да	0.0004378
Самосвал (д)	0.400	1.0	да	0.0004378
Автоцистер на (д)	0.400	1.0	да	0.0004378
Топливозап равщик (д)	0.500	1.0	да	0.0005472
Тягач седельный (д)	0.500	1.0	да	0.0005472
Автобус вахтовый на 30 посадоч (д)	0.400	1.0	да	0.0004378
Автобус вахтовый на 10 посадоч (д)	0.300	1.0	да	0.0003283
Цистерна-в одовозка (д)	0.350	1.0	да	0.0003831
Ассенизато рская машина (д)	0.350	1.0	да	0.0003831
Автосамосв ал (д)	0.400	1.0	да	0.0004378
Трубовоз (д)	0.350	1.0	да	0.0003831

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000765
Холодный	Вся техника	0.001425
Всего за год		0.002189

Максимальный выброс составляет: 0.0085695 г/с. Месяц достижения: Январь.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Наименование	Мл	Кмтр	Схр	Выброс (г/с)
Бортовой автомобиль (д)	0.670	1.0	да	0.0007333
Самосвал (д)	0.670	1.0	да	0.0007333
Автоцистерна (д)	0.670	1.0	да	0.0007333
Топливозаправщик (д)	0.970	1.0	да	0.0010616
Тягач седельный (д)	0.970	1.0	да	0.0010616
Автобус вахтовый на 30 посадоч (д)	0.970	1.0	да	0.0010616
Автобус вахтовый на 10 посадоч (д)	0.560	1.0	да	0.0006129
Цистерна-модовозка (д)	0.560	1.0	да	0.0006129
Ассенизаторская машина (д)	0.560	1.0	да	0.0006129
Автосамосвал (д)	0.670	1.0	да	0.0007333
Трубовоз (д)	0.560	1.0	да	0.0006129

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.004236
Холодный	Вся техника	0.006354
Всего за год		0.010591

Максимальный выброс составляет: 0.0380867 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000688

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Холодный	Вся техника	0.001033
Всего за год		0.001721

Максимальный выброс составляет: 0.0061891 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин
дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001324
Холодный	Вся техника	0.002383
Всего за год		0.003707

Максимальный выброс составляет: 0.0143372 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Бортовой автомобиль (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0013133
Самосвал (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0013133
Автоцистерна (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0013133
Топливозаправщик (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0014228
Тягач седельный (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0014228
Автобус вахтовый на 30 посадоч (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0014228
Автобус вахтовый на 10 посадоч (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0012039
Цистерна-водовозка (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0012039
Ассенизационная машина (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0012039
Автосамосвал (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0013133
Трубовоз (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0012039

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Общее описание участка

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 1.970

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 1.970

Выбросы участка



Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0,0688743	0,064259
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0550994	0,051407
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0089537	0,008354
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0187829	0,011143
0330	Сера диоксид	0,0076081	0,005967
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3783197	0,183777
0401	Углеводороды**	0,0503547	0,027267
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0122222	0,007085
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0381324	0,020181

Примечание:

1, Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0,13

NO₂ - 0,80

2, Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года,

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0,026822
Холодный	Вся техника	0,156955
Всего за год		0,183777

Максимальный выброс составляет: 0,3783197 г/с, Месяц достижения: Январь,

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов, Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха,

Наименован	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdb	Mdb,те	Vdb	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
------------	----	----	-----	-----	-----	--------	-----	-----	-----	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

наименование	масса, кг	мощность, кВт	скорость, км/ч	масса, кг	мощность, кВт	скорость, км/ч	масса, кг	мощность, кВт	скорость, км/ч	масса, кг	мощность, кВт	скорость, км/ч
Харvester	57,000	4,0	12,600	20,0	4,110	3,370	10	6,310	да			
	57,000	4,0	12,600	20,0	4,110	3,370	10	6,310	да	0,1704055		
Трактор	25,000	4,0	4,800	20,0	1,570	1,290	10	2,400	да			
	25,000	4,0	4,800	20,0	1,570	1,290	10	2,400	да	0,0693047		
Бульдозер	25,000	4,0	4,800	20,0	1,570	1,290	10	2,400	да			
	25,000	4,0	4,800	20,0	1,570	1,290	10	2,400	да	0,0693047		
Экскаватор	25,000	4,0	4,800	20,0	1,570	1,290	10	2,400	да			
	25,000	4,0	4,800	20,0	1,570	1,290	10	2,400	да	0,0693047		
Экскаватор гусеничный	57,000	4,0	12,600	20,0	4,110	3,370	5	6,310	нет			
	57,000	4,0	12,600	20,0	4,110	3,370	5	6,310	нет	0,1787077		

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0,004904
Холодный	Вся техника	0,022363
Всего за год		0,027267

Максимальный выброс составляет: 0,0503547 г/с, Месяц достижения: Январь,

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов, Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха,

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv, те	Mdv, те	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Харvester	4,700	4,0	2,050	20,0	1,370	1,140	10	0,790	да	
	4,700	4,0	2,050	20,0	1,370	1,140	10	0,790	да	0,0229641
Трактор	2,100	4,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	да	
	2,100	4,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	да	0,0091302
Бульдозер	2,100	4,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	да	
	2,100	4,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	да	0,0091302
Экскаватор	2,100	4,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	да	
	2,100	4,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	да	0,0091302
Экскаватор гусеничный	4,700	4,0	2,050	20,0	1,370	1,140	5	0,790	нет	
	4,700	4,0	2,050	20,0	1,370	1,140	5	0,790	нет	0,0257315

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0,020551
Холодный	Вся техника	0,043708
Всего за год		0,064259

Максимальный выброс составляет: 0,0688743 г/с, Месяц достижения: Январь,

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

115

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов, Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха,

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв,теп,	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Харvester	4,500	4,0	1,910	20,0	6,470	6,470	10	1,270	да	
	4,500	4,0	1,910	20,0	6,470	6,470	10	1,270	да	0,0322261
Трактор	1,700	4,0	0,720	20,0	2,470	2,470	10	0,480	да	
	1,700	4,0	0,720	20,0	2,470	2,470	10	0,480	да	0,0122161
Бульдозер	1,700	4,0	0,720	20,0	2,470	2,470	10	0,480	да	
	1,700	4,0	0,720	20,0	2,470	2,470	10	0,480	да	0,0122161
Экскаватор	1,700	4,0	0,720	20,0	2,470	2,470	10	0,480	да	
	1,700	4,0	0,720	20,0	2,470	2,470	10	0,480	да	0,0122161
Экскаватор гусеничный	4,500	4,0	1,910	20,0	6,470	6,470	5	1,270	нет	
	4,500	4,0	1,910	20,0	6,470	6,470	5	1,270	нет	0,0452955

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0,002189
Холодный	Вся техника	0,008954
Всего за год		0,011143

Максимальный выброс составляет: 0,0187829 г/с, Месяц достижения: Январь,

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов, Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха,

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв,теп,	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Харvester	0,000	4,0	1,020	20,0	1,080	0,720	10	0,170	да	
	0,000	4,0	1,020	20,0	1,080	0,720	10	0,170	да	0,0090383
Трактор	0,000	4,0	0,360	20,0	0,410	0,270	10	0,060	да	
	0,000	4,0	0,360	20,0	0,410	0,270	10	0,060	да	0,0032482
Бульдозер	0,000	4,0	0,360	20,0	0,410	0,270	10	0,060	да	
	0,000	4,0	0,360	20,0	0,410	0,270	10	0,060	да	0,0032482
Экскаватор	0,000	4,0	0,360	20,0	0,410	0,270	10	0,060	да	
	0,000	4,0	0,360	20,0	0,410	0,270	10	0,060	да	0,0032482
Экскаватор гусеничный	0,000	4,0	1,020	20,0	1,080	0,720	5	0,170	нет	
	0,000	4,0	1,020	20,0	1,080	0,720	5	0,170	нет	0,0112199

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0,001674

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Инд. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ Лист 116

Холодный	Вся техника	0,004293
Всего за год		0.005967

Максимальный выброс составляет: 0,0076081 г/с, Месяц достижения: Январь,

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов, Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха,

Наименование	<i>М_и</i>	<i>Г_и</i>	<i>М_{ип}</i>	<i>Г_{ип}</i>	<i>М_{дв}</i>	<i>М_{дв те}</i> <i>п</i>	<i>Г_{дв}</i>	<i>М_{хх}</i>	<i>С_{хх}</i>	Выброс (г/с)
Харвастер	0,095	4,0	0,310	20,0	0,630	0,510	10	0,250	да	
	0,095	4,0	0,310	20,0	0,630	0,510	10	0,250	да	0,0035493
Трактор	0,042	4,0	0,120	20,0	0,230	0,190	10	0,097	да	
	0,042	4,0	0,120	20,0	0,230	0,190	10	0,097	да	0,0013529
Бульдозер	0,042	4,0	0,120	20,0	0,230	0,190	10	0,097	да	
	0,042	4,0	0,120	20,0	0,230	0,190	10	0,097	да	0,0013529
Экскаватор	0,042	4,0	0,120	20,0	0,230	0,190	10	0,097	да	
	0,042	4,0	0,120	20,0	0,230	0,190	10	0,097	да	0,0013529
Экскаватор гусеничный	0,095	4,0	0,310	20,0	0,630	0,510	5	0,250	нет	
	0,095	4,0	0,310	20,0	0,630	0,510	5	0,250	нет	0.0048219

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Коэффициент трансформации - 0,8

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.016441
Холодный	Вся техника	0.034966
Всего за год		0,051407

Максимальный выброс составляет: 0,0550994 г/с, Месяц достижения: Январь,

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Коэффициент трансформации - 0,13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002672
Холодный	Вся техника	0.005682
Всего за год		0,008354

Максимальный выброс составляет: 0,0089537 г/с, Месяц достижения: Январь,

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Валовые выбросы

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0,001012
Холодный	Вся техника	0,006073
Всего за год		0,007085

Максимальный выброс составляет: 0,0122222 г/с, Месяц достижения: Январь,

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов, Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха,

Наименование	<u>Mn</u>	<u>Tn</u>	%% пуск,	<u>Mnp</u>	<u>Tnp</u>	<u>Mdp</u>	<u>Mdp,т</u> <u>ен</u> ,	<u>Vdp</u>	<u>Mdx</u>	%% двиг.	<u>Cnp</u>	Выброс (г/с)
Харvester	4,700	4,0	100,0	2,050	20,0	1,370	1,140	10	0,790	0,0	да	
	4,700	4,0	100,0	2,050	20,0	1,370	1,140	10	0,790	0,0	да	0,0052222
Трактор	2,100	4,0	100,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	0,0	да	
	2,100	4,0	100,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	0,0	да	0,0023333
Бульдозер	2,100	4,0	100,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	0,0	да	
	2,100	4,0	100,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	0,0	да	0,0023333
Экскаватор	2,100	4,0	100,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	0,0	да	
	2,100	4,0	100,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	0,0	да	0,0023333
Экскаватор гусеничный	4,700	4,0	100,0	2,050	20,0	1,370	1,140	5	0,790	0,0	нет	
	4,700	4,0	100,0	2,050	20,0	1,370	1,140	5	0,790	0,0	нет	0,0052222

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0,003891
Холодный	Вся техника	0,016290
Всего за год		0,020181

Максимальный выброс составляет: 0,0381324 г/с, Месяц достижения: Январь,

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов, Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха,

Наименование	<u>Mn</u>	<u>Tn</u>	%% пуск,	<u>Mnp</u>	<u>Tnp</u>	<u>Mdp</u>	<u>Mdp,т</u> <u>ен</u> ,	<u>Vdp</u>	<u>Mdx</u>	%% двиг.	<u>Cnp</u>	Выброс (г/с)
Харvester	4,700	4,0	0,0	2,050	20,0	1,370	1,140	10	0,790	100,0	да	
	4,700	4,0	0,0	2,050	20,0	1,370	1,140	10	0,790	100,0	да	0,0177418
Трактор	2,100	4,0	0,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	100,0	да	
	2,100	4,0	0,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	100,0	да	0,0067969
Бульдозер	2,100	4,0	0,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	100,0	да	
	2,100	4,0	0,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	100,0	да	0,0067969
Экскаватор	2,100	4,0	0,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	100,0	да	
	2,100	4,0	0,0	0,780	20,0	0,510	0,430	10	0,300	100,0	да	0,0067969
Экскаватор гусеничный	4,700	4,0	0,0	2,050	20,0	1,370	1,140	5	0,790	100,0	нет	
	4,700	4,0	0,0	2,050	20,0	1,370	1,140	5	0,790	100,0	нет	0,0205092

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Участок №3; скв 242,243,244 Северо-Загряд,
тип - 17 - Автопогрузчики,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 1.970

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 1.970

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0034889	0.021991
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0027911	0.017593
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0004536	0.002859
0330	Сера диоксид	0.0006554	0.003875
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.1775278	1.066218
0401	Углеводороды**	0.0209537	0.125359
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0209537	0.125359

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.366957
Холодный	Вся техника	0.699261
Всего за год		1.066218

Максимальный выброс составляет: 0.1775278 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.					
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мл	Млтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран (б)	9.100	20.0	1.0	1.0	28.500	22.700	1.0	4.500	да	
	9.100	20.0	1.0	1.0	28.500	22.700	1.0	4.500	да	0.0887639
Погрузчик (б)	9.100	20.0	1.0	1.0	28.500	22.700	1.0	4.500	да	
	9.100	20.0	1.0	1.0	28.500	22.700	1.0	4.500	да	0.0887639

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.043150
Холодный	Вся техника	0.082210
Всего за год		0.125359

Максимальный выброс составляет: 0.0209537 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мл	Млтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран (б)	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	да	
	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	да	0.0104769
Погрузчик (б)	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	да	
	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	да	0.0104769

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.008694
Холодный	Вся техника	0.013297
Всего за год		0.021991

Максимальный выброс составляет: 0.0034889 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мл	Млтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран (б)	0.070	20.0	1.0	1.0	0.600	0.600	1.0	0.050	да	
	0.070	20.0	1.0	1.0	0.600	0.600	1.0	0.050	да	0.0017444

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Погрузчик (6)	0.070	20.0	1.0	1.0	0.600	0.600	1.0	0.050	да	
	0.070	20.0	1.0	1.0	0.600	0.600	1.0	0.050	да	0.0017444

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001370
Холодный	Вся техника	0.002505
Всего за год		0.003875

Максимальный выброс составляет: 0.0006554 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран (6)	0.016	20.0	1.0	1.0	0.110	0.090	1.0	0.012	да	
	0.016	20.0	1.0	1.0	0.110	0.090	1.0	0.012	да	0.0003277
Погрузчик (6)	0.016	20.0	1.0	1.0	0.110	0.090	1.0	0.012	да	
	0.016	20.0	1.0	1.0	0.110	0.090	1.0	0.012	да	0.0003277

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.006955
Холодный	Вся техника	0.010637
Всего за год		0.017593

Максимальный выброс составляет: 0.0027911 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001130
Холодный	Вся техника	0.001729
Всего за год		0.002859

Максимальный выброс составляет: 0.0004536 г/с. Месяц достижения: Январь.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на
углерод)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.043150
Холодный	Вся техника	0.082210
Всего за год		0.125359

Максимальный выброс составляет: 0.0209537 т/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кз	Кнтр Пр	Мl	Мlтеп	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (т/с)
Автокран (б)	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	100.0	да	
	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	100.0	да	0.0104769
Погрузчик (б)	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	100.0	да	
	1.000	20.0	1.0	1.0	3.500	2.800	1.0	0.400	100.0	да	0.0104769

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.073004
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.011863
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.011271
0330	Сера диоксид	0.011337
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1.268674
0401	Углеводороды	0.154795

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.132445
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.022350

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

122

ИВ №6509

Бензопилы

Расчёт выбросов загрязняющих веществ при работе бензопил

Расчёт выбросов загрязняющих веществ при работе бензопил выполнен согласно п. 7 с. 59

Раздела 1.6 "Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух", СПб, 2012 г.

Таблица А.12 - Исходные данные для расчета

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Удельные выбросы г/мин	Выбросы ЗВ	
			г/с	т/год
301	Азот диоксид	0,008	0,000667	0,012555
304	Азот оксид	0,0013	0,000108	0,002040
330	Диоксид серы	0,006	0,000500	0,009416
337	Углерод оксид	0,8	0,066667	1,255488
2704	Бензин	0,07	0,005833	0,109855

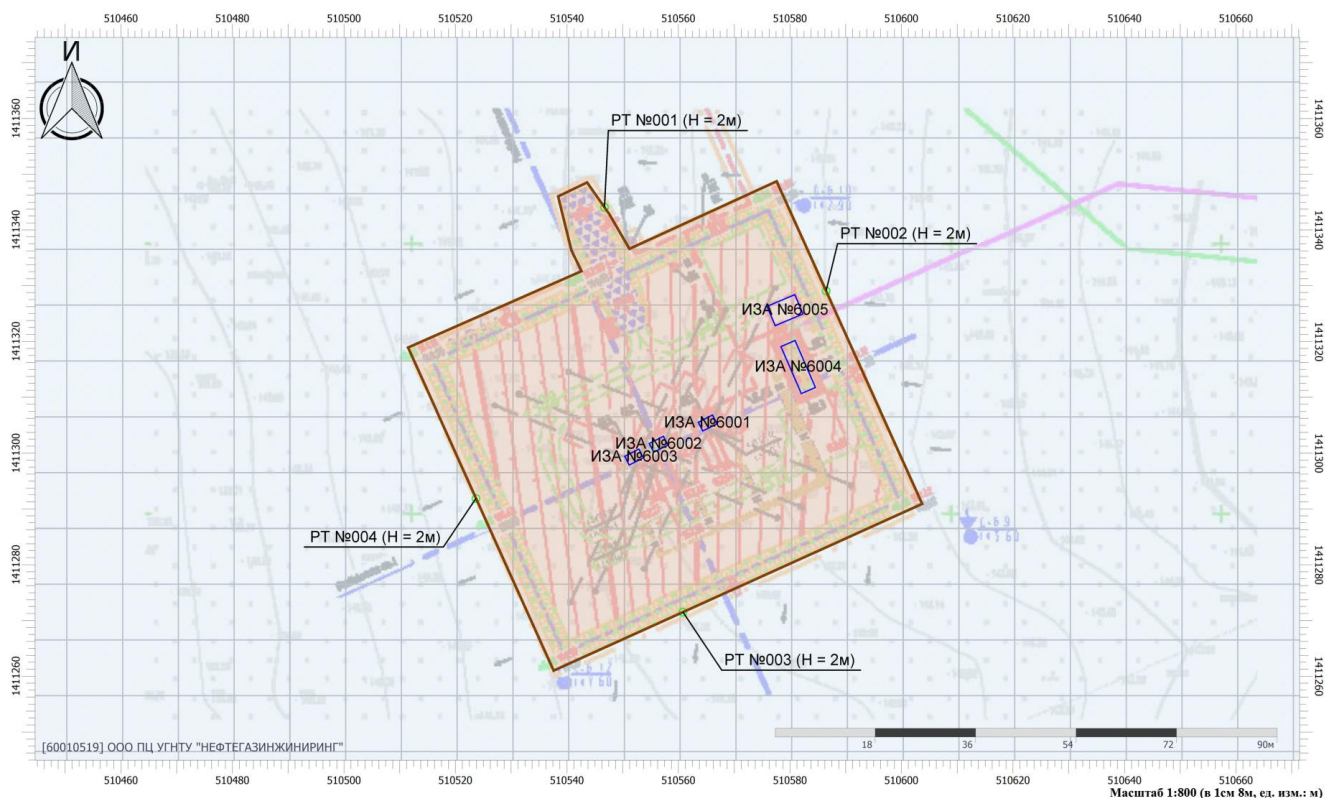
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									123	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Приложение Б (обязательное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ

Эксплуатация

Карта-схема расположения ИЗА



Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 67, скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского

Город: 12, Самарская область

Район: 1, Кошкинский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Эксплуатация

ВР: 1, мрр лето сзз 300

Расчетные константы: S=999999,99

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-16,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,5
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м³:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							125
						Изм. инв. №	

Параметры источников выбросов

Учет:
"%*" - источник учитывается с исключением из фона;
"+*" - источник учитывается без исключения из фона;
"-*" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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 - Автоматистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

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		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности скважины 242	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1411304,69	510563,85	1411306,10	510566,60
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
+	6002	Неплотности скважины 243	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411300,89	510555,05	1411302,30	510557,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6003	Неплотности скважины 244	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411298,59	510550,65	1411300,00	510553,40
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6004	Неплотности ИЗУ	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	1411319,72	510579,59	1411311,08	510583,34

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето					Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000012	0,000037	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000306	0,000965	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50					
+	6005	БДР			1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1411326,70	510581,70	1411324,50	510576,50
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето					Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
1052		Метанол					0,0000132	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50					

Изм.

Кол.уч

Лист

№док.

Подпись

Дата

Индв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂

- 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;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0	0	6001	3	0,0000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000012	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0.0000042		0.00			0.00		

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0	0	6001	3	0,0000275	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000275	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000275	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000306	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0.0001131		0.00			0.00		

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6005	3	0,0000132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000132		0,00			0,00		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							129
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	1411806.50	510580.30	1410806.50	510580.30	1100.00	0.00	10.00	10.00	2.00

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1411344,05	510546,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	1411329,04	510586,48	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	1411271,49	510560,78	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	1411291,87	510523,69	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	1411648,04	510552,35	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
6	1411310,22	510902,77	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
7	1410962,04	510560,12	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
8	1411302,21	510212,27	2,00	точка пользователя	Расчетная точка

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		130

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 СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,77E-07	5,548E-05	216	0,50	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	2,68E-07	5,360E-05	73	0,70	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	2,25E-07	4,491E-05	356	0,50	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,64E-07	3,282E-05	162	0,60	-	-	-	-	2
6	1411310	510902	2,00	1,46E-08	2,915E-06	269	8,00	-	-	-	-	0
5	1411648	510552	2,00	1,37E-08	2,743E-06	178	8,00	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	1,37E-08	2,739E-06	1	8,00	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	1,37E-08	2,738E-06	89	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,97E-05	0,001	217	0,50	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	2,91E-05	0,001	73	0,70	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	2,46E-05	0,001	356	0,50	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,80E-05	8,995E-04	162	0,60	-	-	-	-	2
6	1411310	510902	2,00	1,57E-06	7,843E-05	269	8,00	-	-	-	-	0
5	1411648	510552	2,00	1,48E-06	7,392E-05	178	8,00	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	1,48E-06	7,391E-05	90	8,00	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	1,48E-06	7,388E-05	1	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 1052 Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	3,39E-04	3,389E-04	245	0,50	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,88E-04	1,878E-04	120	0,70	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	1,12E-04	1,120E-04	19	0,80	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	9,36E-05	9,363E-05	59	0,90	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	9,97E-06	9,967E-06	175	8,00	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	9,95E-06	9,949E-06	273	8,00	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	8,31E-06	8,307E-06	3	8,00	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	8,17E-06	8,168E-06	86	8,00	-	-	-	-	0

Взам. инв. №		
Подп. и дата		
Инв. № подл.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

131

Отчет

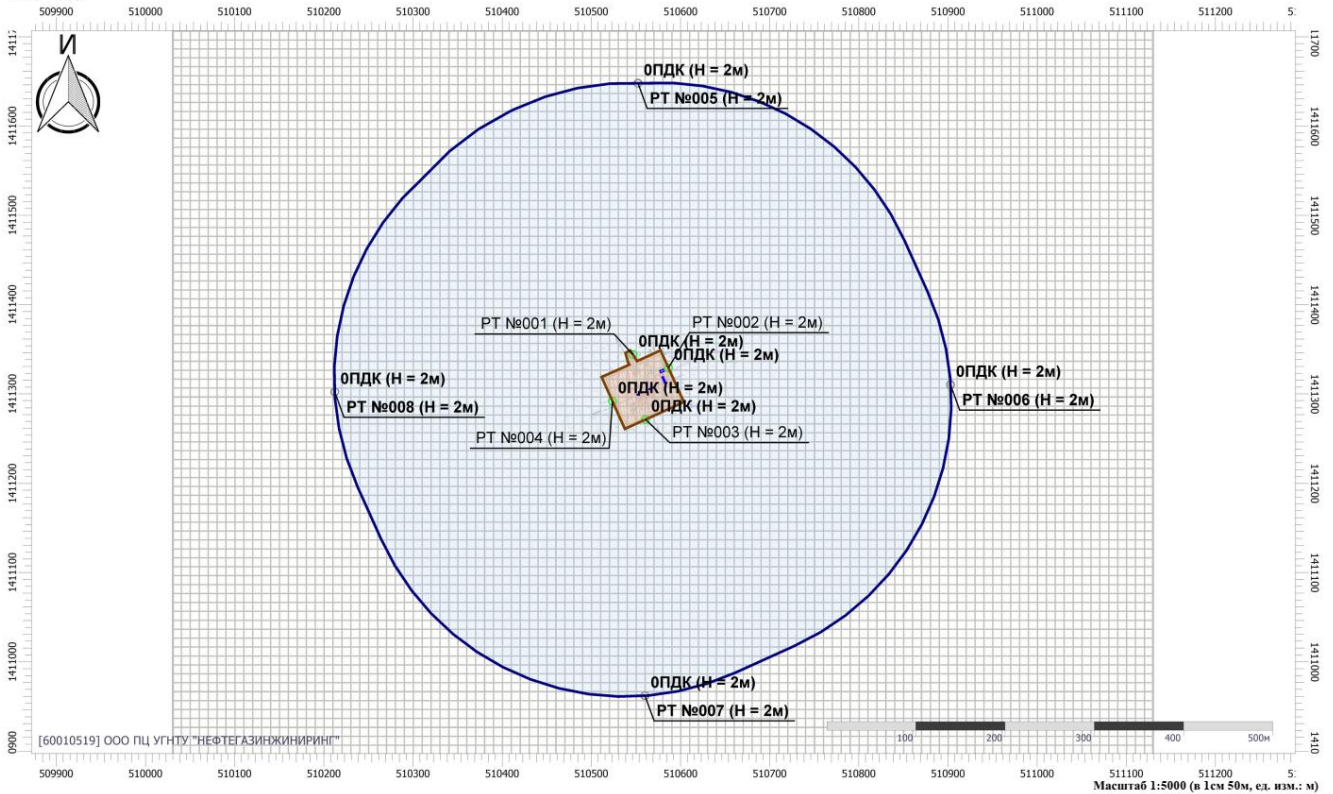
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.12.2023 16:24 - 08.12.2023 16:25] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

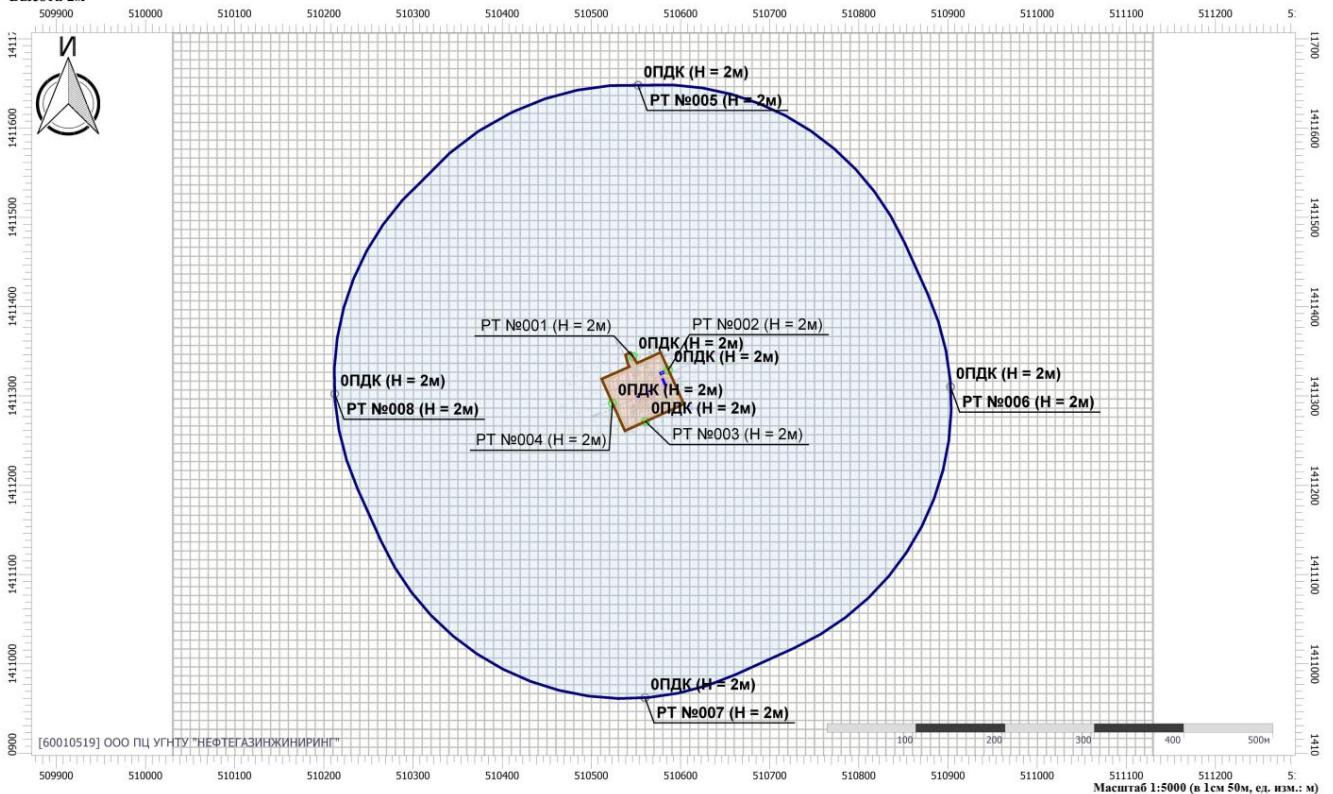
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.12.2023 16:24 - 08.12.2023 16:25] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

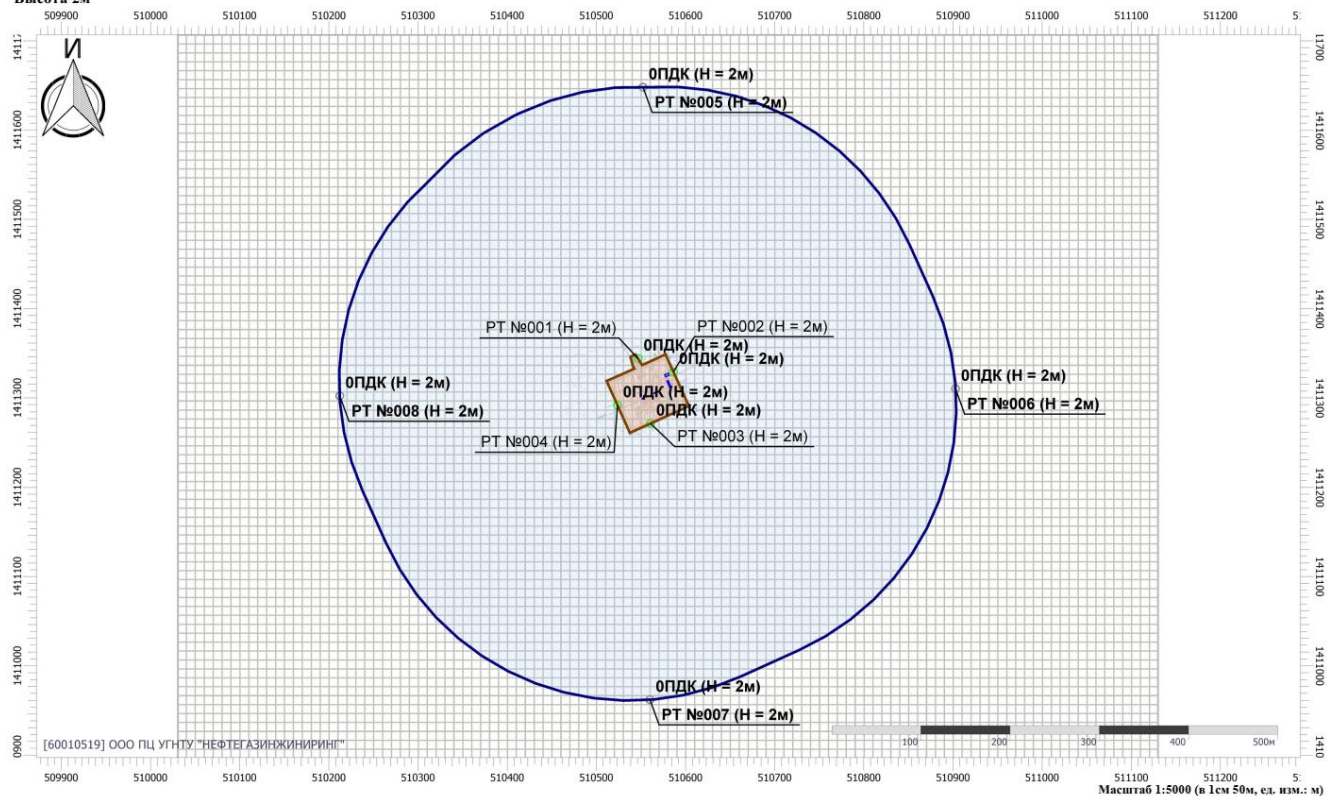
132

Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.12.2023 16:24 - 08.12.2023 16:25] , ЛЕТО

Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

133

Максимально-разовые концентрации (ЗИМА)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70 Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 67, скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского

Город: 12, Самарская область

Район: 1, Кошкинский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Эксплуатация

ВР: 9, мрр зима сзз 300

Расчетные константы: S=999999,99

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-16,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,5
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.						Подп. и дата						Взам. инв. №											

Параметры источников выбросов

Учет:
"%*" - источник учитывается с исключением из фона;
"+*" - источник учитывается без исключения из фона;
"-*" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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 - Автоматизираль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

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		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности скважины 242	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1411304,69	510563,85	1411306,10	510566,60
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6002	Неплотности скважины 243	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411300,89	510555,05	1411302,30	510557,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6003	Неплотности скважины 244	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411298,59	510550,65	1411300,00	510553,40
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6004	Неплотности ИЗУ	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	1411319,72	510579,59	1411311,08	510583,34

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето					Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000012	0,000037	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000306	0,000965	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50					
+	6005	БДР			1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1411326,70	510581,70	1411324,50	510576,50
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето					Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
1052		Метанол					0,0000132	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50					

Изм.

Кол.уч

Лист

№док.

Подпись

Дата

Инд. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6004	3	0,0000012	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000042		0,00			0,00		

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000275	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000275	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000275	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6004	3	0,0000306	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0001131		0,00			0,00		

Вещество: 1052 Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6005	3	0,0000132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000132		0,00			0,00		

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.				
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист	136
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

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)				
		Х	У	Х	У			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1411806,50	510580,30	1410806,50	510580,30	1100,00	0,00	10,00	10,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	1411344,05	510546,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	1411329,04	510586,48	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	1411271,49	510560,78	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	1411291,87	510523,69	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	1411648,04	510552,35	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
6	1411310,22	510902,77	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
7	1410962,04	510560,12	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
8	1411302,21	510212,27	2,00	точка пользователя	Расчетная точка

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ				139

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 СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,77E-07	5,548E-05	216	0,50	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	2,68E-07	5,360E-05	73	0,70	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	2,25E-07	4,491E-05	356	0,50	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,64E-07	3,282E-05	162	0,60	-	-	-	-	2
6	1411310	510902	2,00	1,46E-08	2,915E-06	269	8,00	-	-	-	-	0
5	1411648	510552	2,00	1,37E-08	2,743E-06	178	8,00	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	1,37E-08	2,739E-06	1	8,00	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	1,37E-08	2,738E-06	89	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,97E-05	0,001	217	0,50	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	2,91E-05	0,001	73	0,70	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	2,46E-05	0,001	356	0,50	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,80E-05	8,995E-04	162	0,60	-	-	-	-	2
6	1411310	510902	2,00	1,57E-06	7,843E-05	269	8,00	-	-	-	-	0
5	1411648	510552	2,00	1,48E-06	7,392E-05	178	8,00	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	1,48E-06	7,391E-05	90	8,00	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	1,48E-06	7,388E-05	1	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 1052 Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	3,39E-04	3,389E-04	245	0,50	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,88E-04	1,878E-04	120	0,70	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	1,12E-04	1,120E-04	19	0,80	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	9,36E-05	9,363E-05	59	0,90	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	9,97E-06	9,967E-06	175	8,00	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	9,95E-06	9,949E-06	273	8,00	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	8,31E-06	8,307E-06	3	8,00	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	8,17E-06	8,168E-06	86	8,00	-	-	-	-	0

Взам. инв. №		
Подп. и дата		
Инв. № подл.		

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

140

Отчет

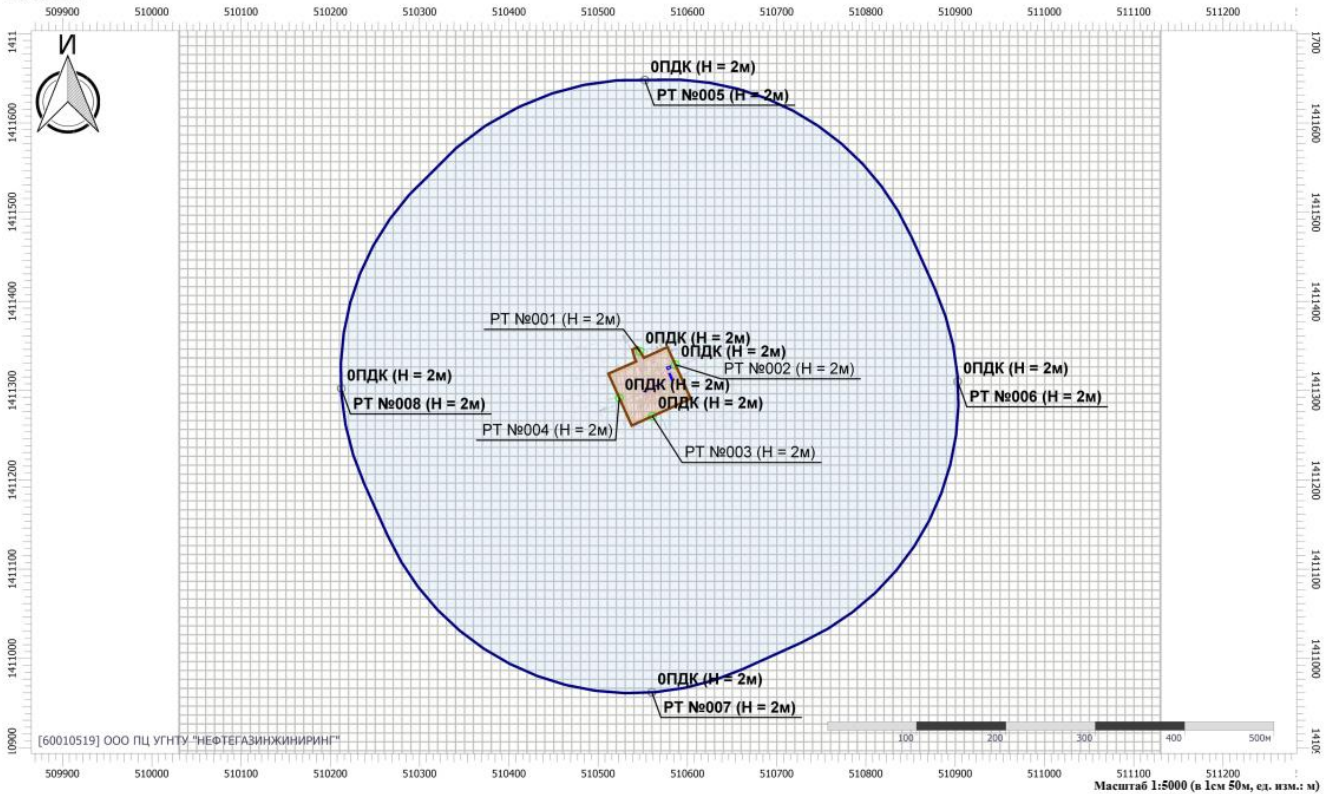
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.12.2023 16:31 - 08.12.2023 16:32] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

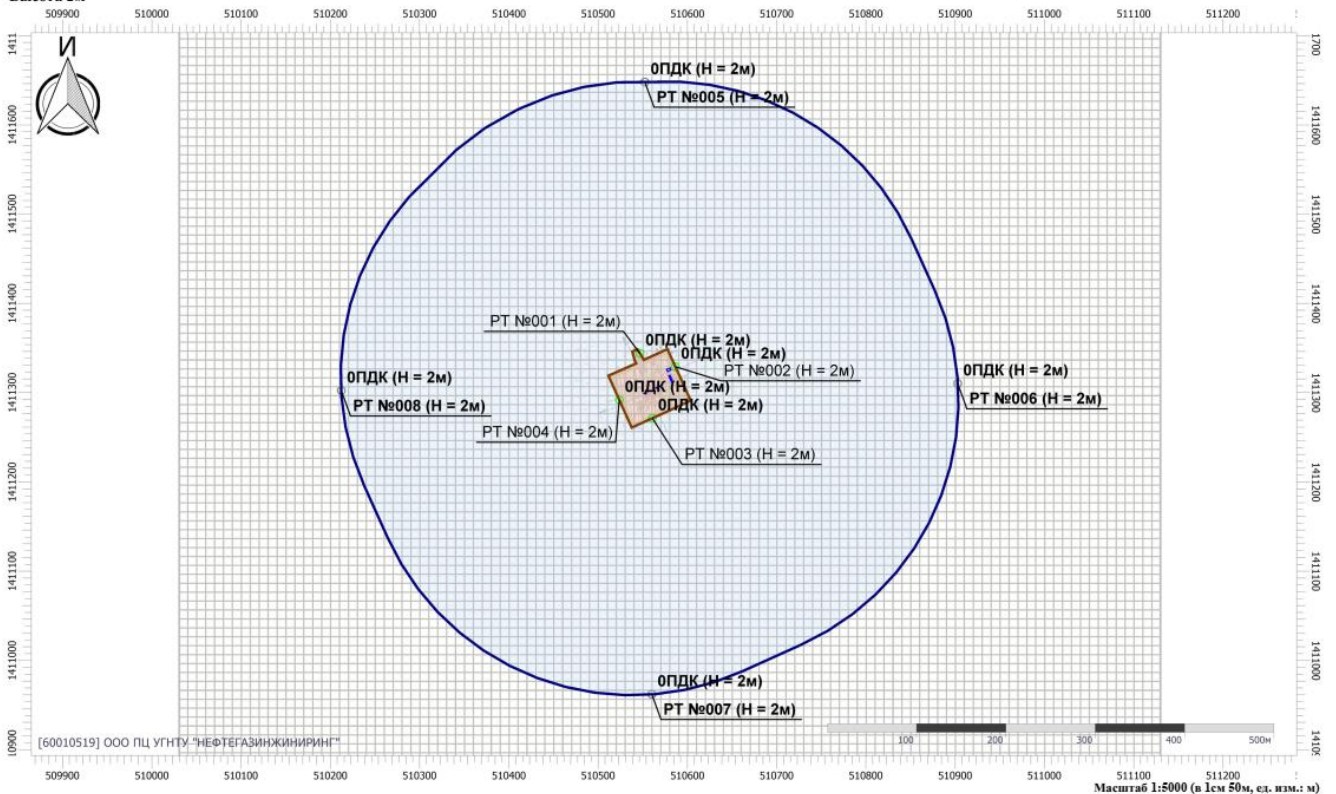
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.12.2023 16:31 - 08.12.2023 16:32] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

141

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Отчет

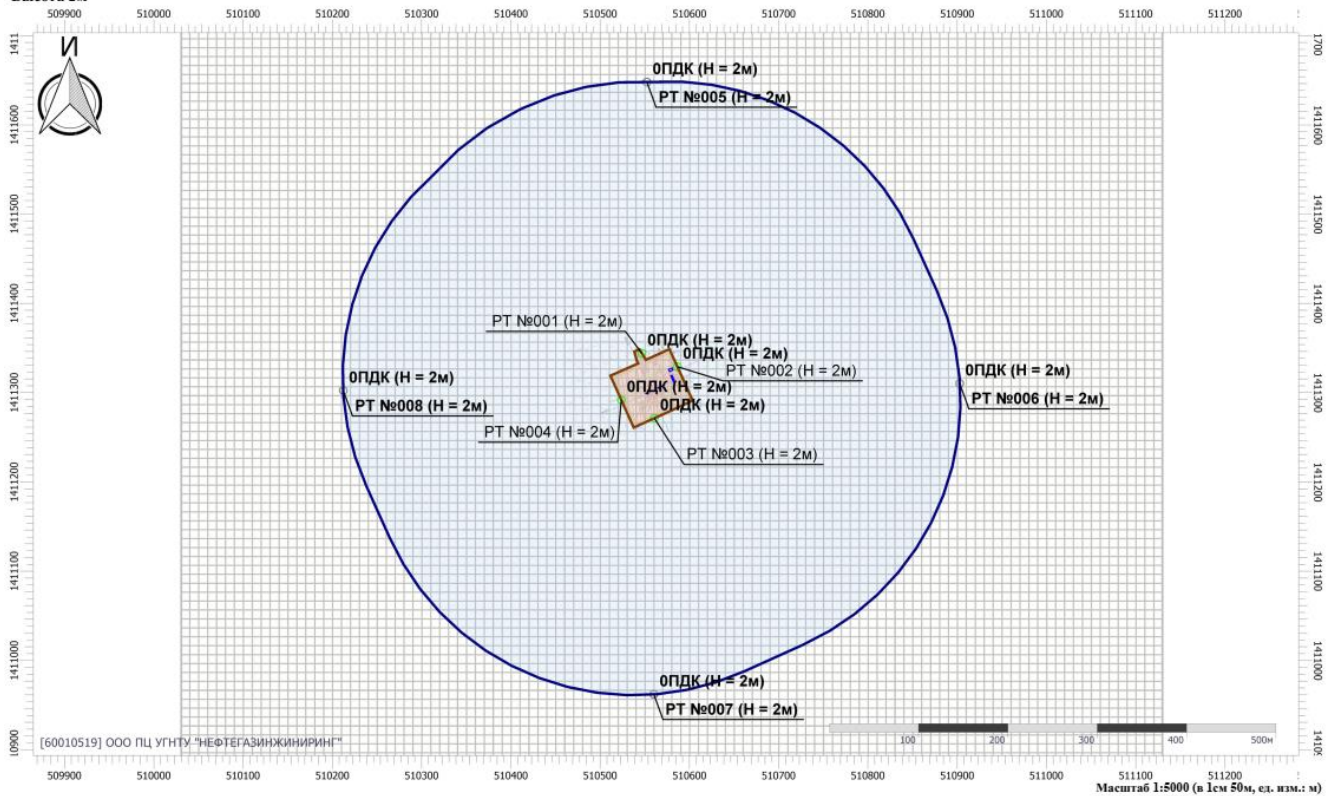
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.12.2023 16:31 - 08.12.2023 16:32] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.						Подп. и дата		Взам. инв. №	
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				142

Среднегодовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70 Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 67, скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского

Город: 12, Самарская область

Район: 1, Кошкинский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Эксплуатация

ВР: 10, ср сзз 300

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-16,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,5
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м³:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
10	7	17	12	9	15	19	11

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									143	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	

Параметры источников выбросов

Учет:
"%*" - источник учитывается с исключением из фона;
"+*" - источник учитывается без исключения из фона;
"-*" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

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 (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности скважины 242	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1411304,69	510563,85	1411306,10	510566,60
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xм	Um		См/ПДК	Xм	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6002	Неплотности скважины 243	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411300,89	510555,05	1411302,30	510557,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xм	Um		См/ПДК	Xм	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6003	Неплотности скважины 244	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411298,59	510550,65	1411300,00	510553,40
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xм	Um		См/ПДК	Xм	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6004	Неплотности ИЗУ	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	1411319,72	510579,59	1411311,08	510583,34

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xм	Um		См/ПДК	Xм	Um		
		0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000012	0,000037	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
		0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000306	0,000965	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6005	БДР	1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1411326,70	510581,70	1411324,50	510576,50
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xм	Um		См/ПДК	Xм	Um		
		1052 Метанол					0,0000132	0,000416	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000010	0,000033	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000010	0,000033	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000010	0,000033	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000012	0,000037	0,0000000
Итого:					4,2E-006	0,000136	0

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000275	0,000868	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000275	0,000868	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000275	0,000868	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000306	0,000965	0,0000000
Итого:					0,0001131	0,003569	0

Вещество: 1052

Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0000132	0,000416	0,0000000
Итого:					1,32E-005	0,000416	0

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

[illegible]

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№док.	Подпись	Дата

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)				
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	1411806.50	510580.30	1410806.50	510580.30	1100.00	0.00	10.00	10.00	2.00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	1411344,05	510546,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	1411329,04	510586,48	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	1411271,49	510560,78	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	1411291,87	510523,69	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	1411648,04	510552,35	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
6	1411310,22	510902,77	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
7	1410962,04	510560,12	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
8	1411302,21	510212,27	2,00	точка пользователя	Расчетная точка

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							148

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 СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,42E-07	1,211E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	1,27E-07	6,371E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,23E-07	6,142E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	1,09E-07	5,464E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	9,78E-09	4,891E-07	-	-	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	5,95E-09	2,975E-07	-	-	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	5,79E-09	2,893E-07	-	-	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	5,58E-09	2,790E-07	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	6,43E-05	3,215E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	3,45E-05	1,727E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	3,32E-05	1,661E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	2,97E-05	1,484E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	2,63E-06	1,317E-05	-	-	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	1,60E-06	7,998E-06	-	-	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	1,56E-06	7,798E-06	-	-	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	1,50E-06	7,525E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 1052 Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,37E-04	4,743E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	9,47E-05	1,893E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	5,62E-05	1,124E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	4,70E-05	9,391E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	8,13E-06	1,626E-06	-	-	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	4,98E-06	9,965E-07	-	-	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	4,16E-06	8,314E-07	-	-	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	4,09E-06	8,187E-07	-	-	-	-	-	-	0

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Отчет

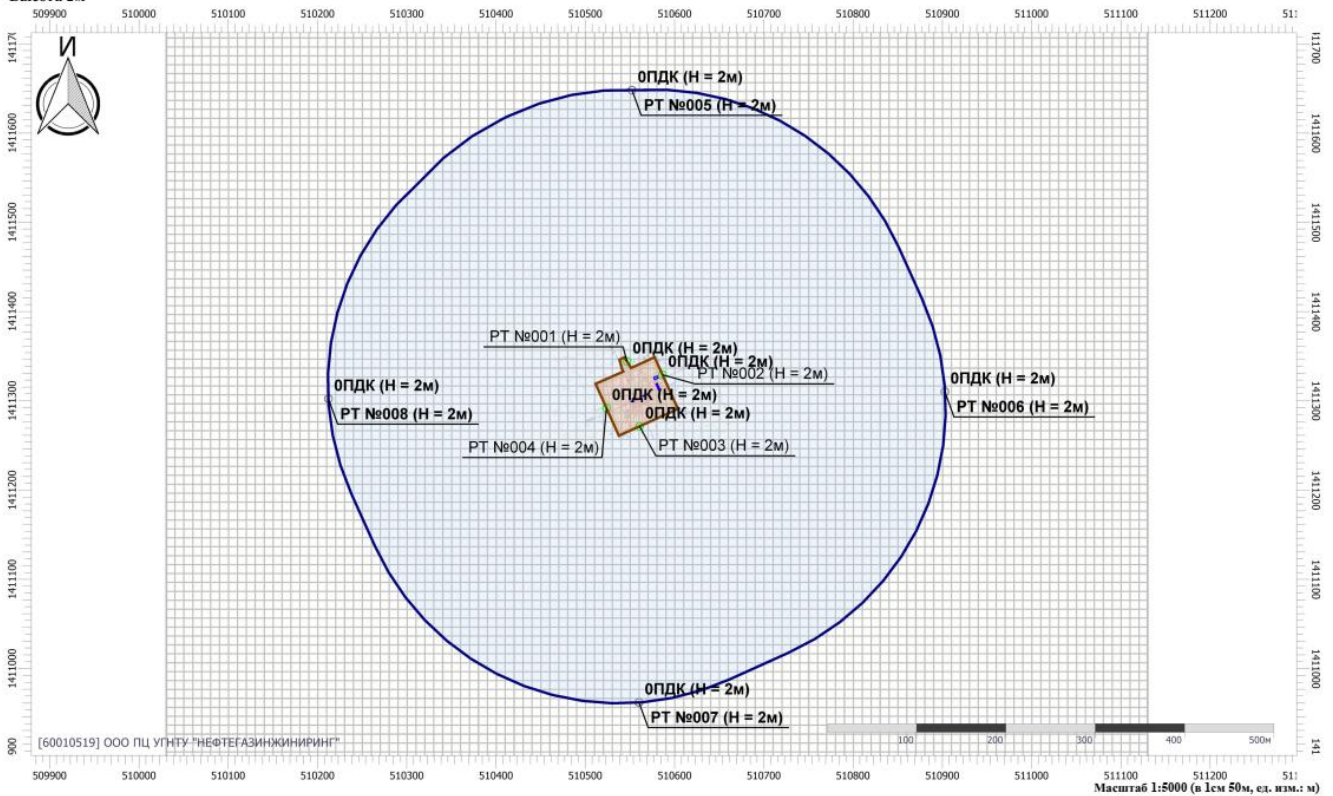
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.12.2023 16:39 - 08.12.2023 16:39]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

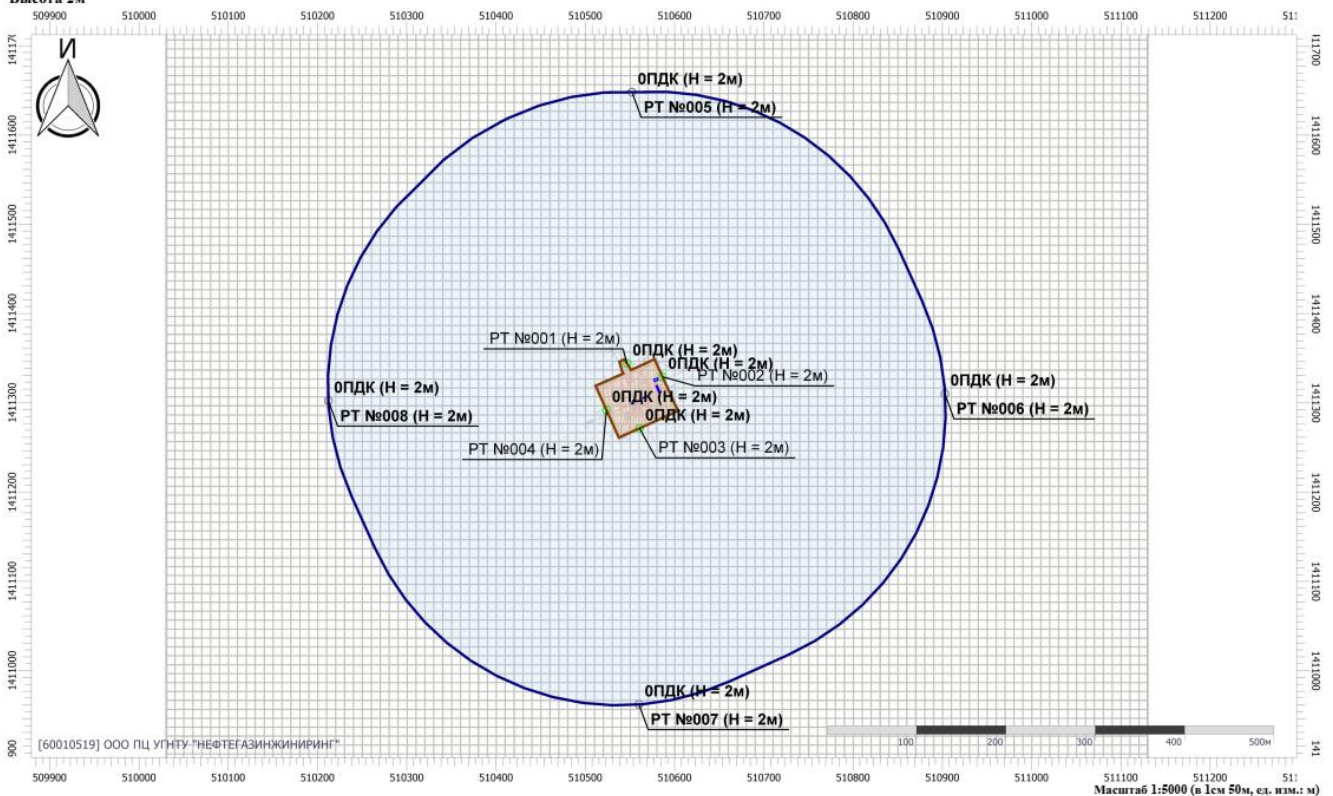
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.12.2023 16:39 - 08.12.2023 16:39]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

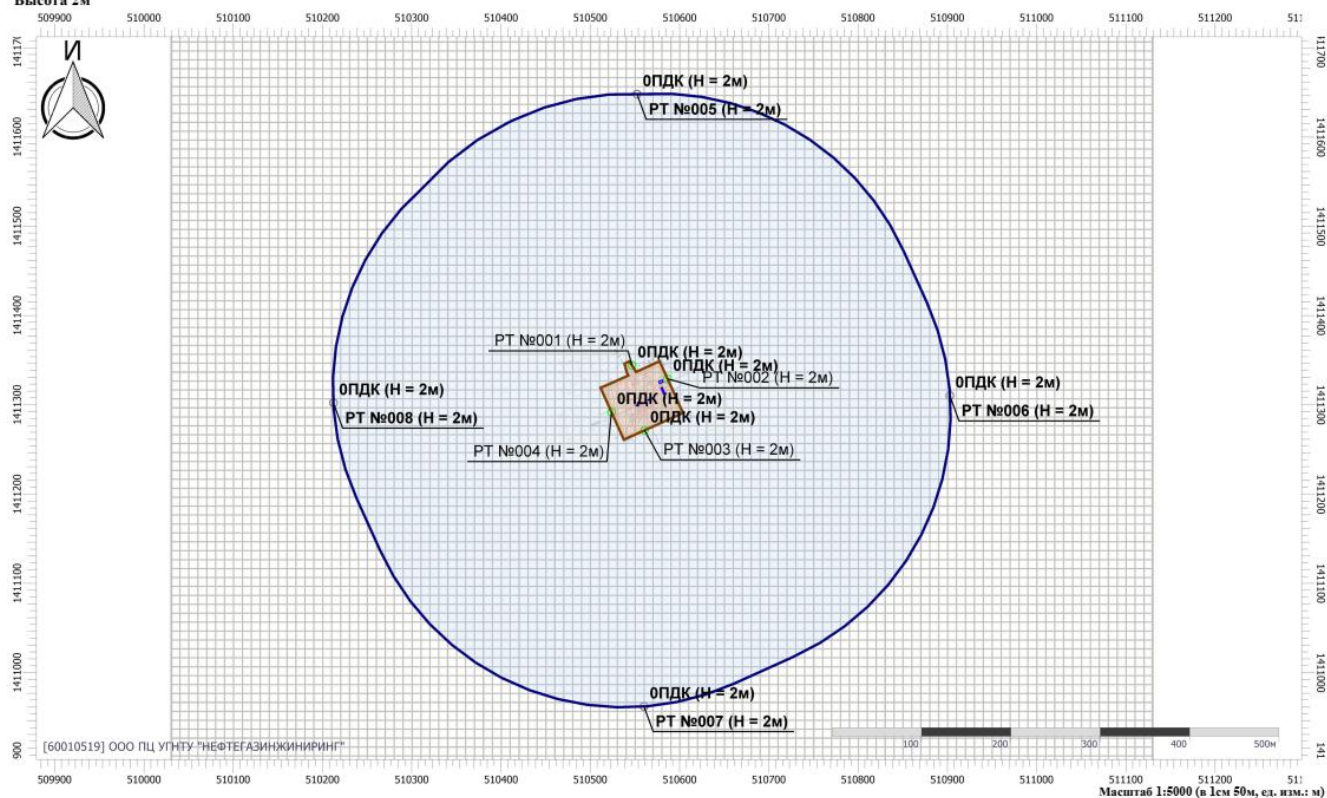
Лист

150

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.12.2023 16:39 - 08.12.2023 16:39]
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метанол)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

151

Среднегодовые концентрации (ЗИМА)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70 Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 67, скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского

Город: 12, Самарская область

Район: 1, Кошкинский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Эксплуатация

ВР: 10, ср сзз 300

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °C:	-16,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °C:	26,5
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м³:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
10	7	17	12	9	15	19	11

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ			152

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+*" - источник учитывается без исключения из фона;
"-*" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

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		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		Х1 (м)	У1 (м)	Х2 (м)	У2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности скважины 242	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1411304,69	510563,85	1411306,10	510566,60
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um		См/ПДК	Хм	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6002	Неплотности скважины 243	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411300,89	510555,05	1411302,30	510557,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um		См/ПДК	Хм	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6003	Неплотности скважины 244	1	3	2	0,00			1,29	0,00	2,00	-	-	1	1411298,59	510550,65	1411300,00	510553,40
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Хм	Um		См/ПДК	Хм	Um		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000010	0,000033	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000275	0,000868	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6004	Неплотности ИЗУ	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	1411319,72	510579,59	1411311,08	510583,34

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xм	Um		См/ПДК	Xм	Um		
		0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000012	0,000037	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
		0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000306	0,000965	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		
+	6005	БДР	1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1411326,70	510581,70	1411324,50	510576,50
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xм	Um		См/ПДК	Xм	Um		
		1052 Метанол					0,0000132	0,000416	1	0,00	11,40	0,50		0,00	11,40	0,50		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000010	0,000033	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000010	0,000033	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000010	0,000033	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000012	0,000037	0,0000000
Итого:					4,2E-006	0,000136	0

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000275	0,000868	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000275	0,000868	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000275	0,000868	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000306	0,000965	0,0000000
Итого:					0,0001131	0,003569	0

Вещество: 1052

Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0000132	0,000416	0,0000000
Итого:					1,32E-005	0,000416	0

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

154

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							159

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист
156

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)				
		Х	У	Х	У			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1411806,50	510580,30	1410806,50	510580,30	1100,00	0,00	10,00	10,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	1411344,05	510546,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	1411329,04	510586,48	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	1411271,49	510560,78	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	1411291,87	510523,69	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	1411648,04	510552,35	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
6	1411310,22	510902,77	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
7	1410962,04	510560,12	2,00	точка пользователя	Расчетная точка
8	1411302,21	510212,27	2,00	точка пользователя	Расчетная точка

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

157

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 СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,42E-07	1,211E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	1,27E-07	6,371E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	1,23E-07	6,142E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	1,09E-07	5,464E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	9,78E-09	4,891E-07	-	-	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	5,95E-09	2,975E-07	-	-	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	5,79E-09	2,893E-07	-	-	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	5,58E-09	2,790E-07	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	6,43E-05	3,215E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	3,45E-05	1,727E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	3,32E-05	1,661E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	2,97E-05	1,484E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	2,63E-06	1,317E-05	-	-	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	1,60E-06	7,998E-06	-	-	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	1,56E-06	7,798E-06	-	-	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	1,50E-06	7,525E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 1052 Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1411329	510586	2,00	2,37E-04	4,743E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	1411344	510546	2,00	9,47E-05	1,893E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	1411271	510560	2,00	5,62E-05	1,124E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	1411291	510523	2,00	4,70E-05	9,391E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	1411648	510552	2,00	8,13E-06	1,626E-06	-	-	-	-	-	-	0
6	1411310	510902	2,00	4,98E-06	9,965E-07	-	-	-	-	-	-	0
7	1410962	510560	2,00	4,16E-06	8,314E-07	-	-	-	-	-	-	0
8	1411302	510212	2,00	4,09E-06	8,187E-07	-	-	-	-	-	-	0

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Отчет

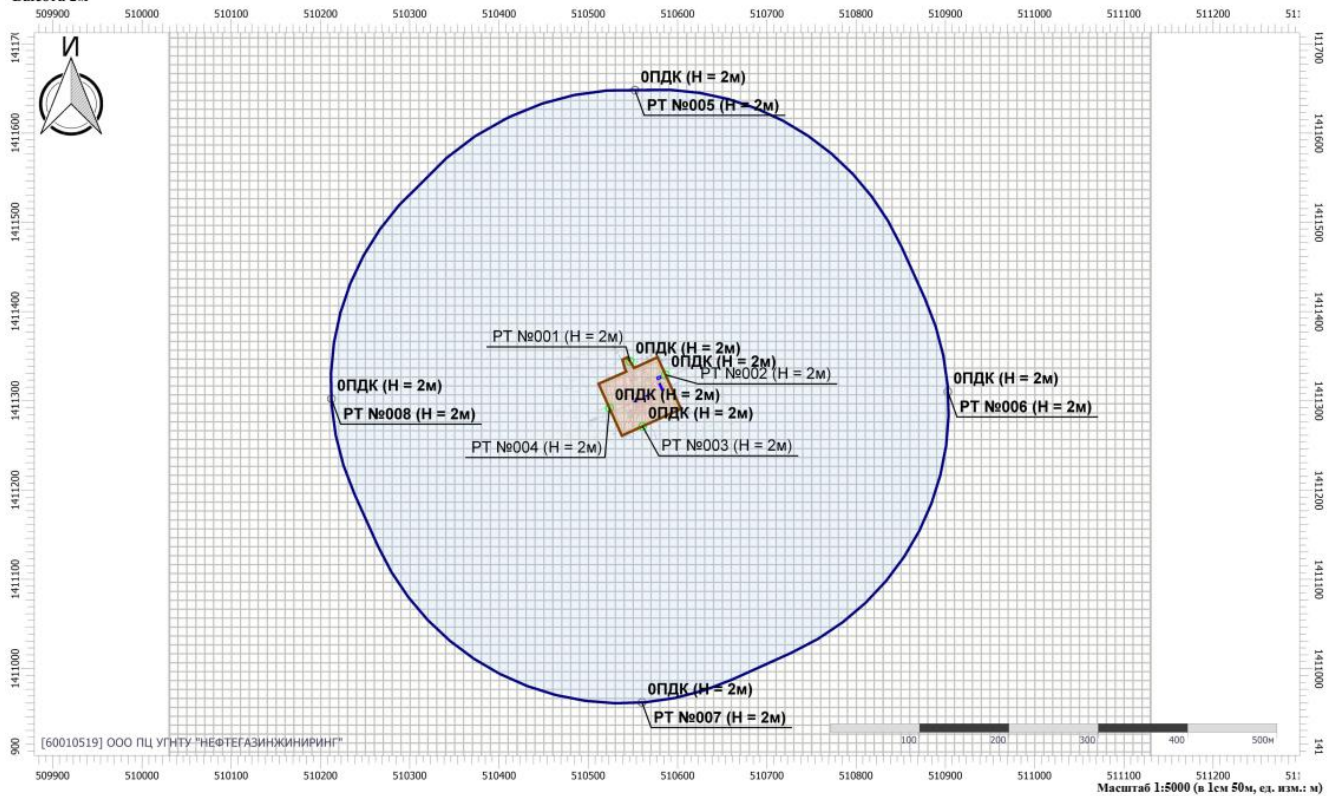
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.12.2023 16:39 - 08.12.2023 16:39]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

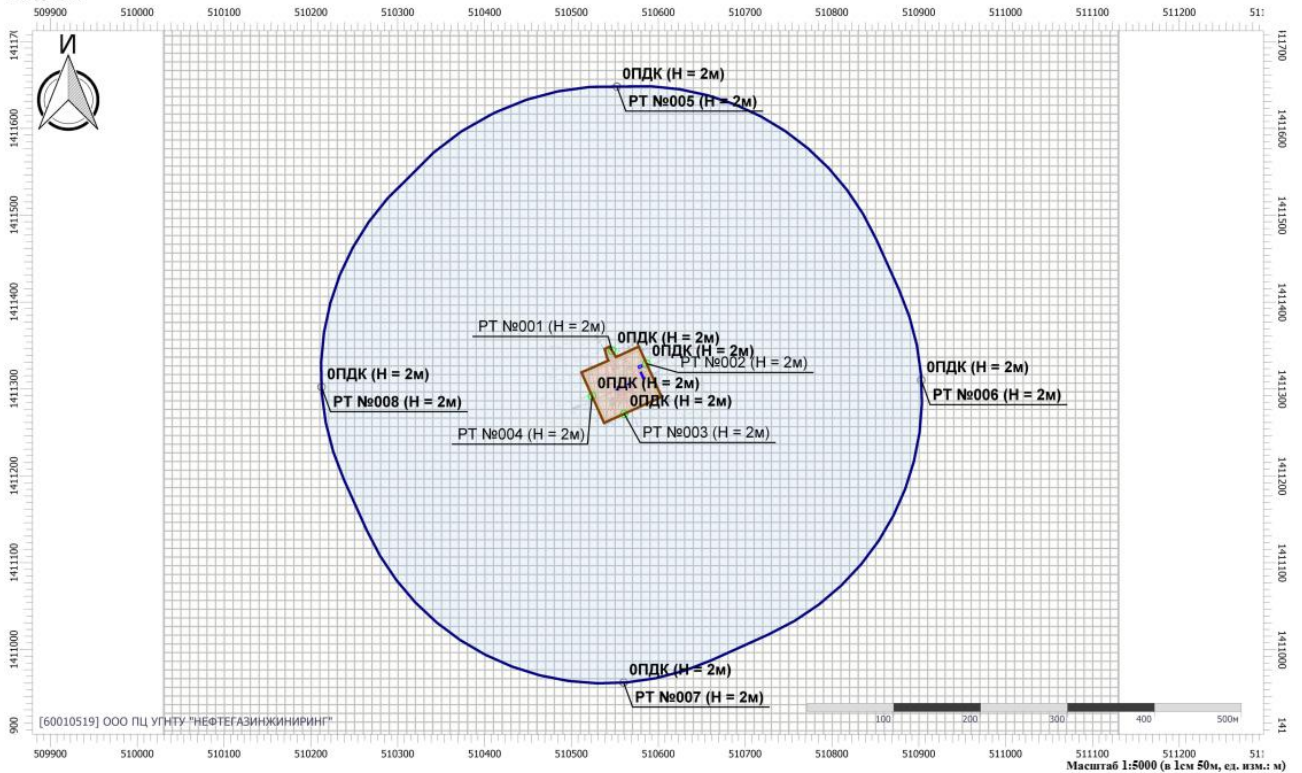
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [08.12.2023 16:39 - 08.12.2023 16:39]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

159

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Максимально-разовые концентрации

Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Регистрационный номер: 60010519

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

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-12,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	20,3
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/м³:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		160

Параметры источников выбросов

Учет:
 % - источник учитывается с исключением из фона;
 % - источник учитывается без исключения из фона;
 % - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

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 - Автоматический (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

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.		Х1 (м)	У1 (м)	Х2 (м)	У2 (м)
№ пл.: 0, № свча: 0																		
+	5501	Труба ДЭС	1	1	2,5	0,15	0,41	14,71	1,29	450,00	0,00	-	-	1	201,10	-2,90	0,00	0,00
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК		Хm	Um	См/ПДК		Хm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0640000	0,002816	1	0,90		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0104000	0,000458	1	0,07		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)						0,0029762	0,000126	1	0,06		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
0330	Сера диоксид						0,0250000	0,001100	1	0,14		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)						0,0645833	0,002860	1	0,04		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен						7,1430000E-08	3,460000E-09	1	0,00		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)						0,0007143	0,000031	1	0,04		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин рефторированный)						0,0172619	0,000754	1	0,04		44,50	3,57	0,00		0,00	0,00	
+	6501	Покрасочные работы	1	3	2	0,00			1,29		60,00	-	-	1	208,98	26,24	208,46	-30,66
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК		Хm	Um	См/ПДК		Хm	Um	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)						0,0290465	0,0900000	1	4,15		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
2752	Уайт-спирит						0,0145232	0,0450000	1	0,41		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6502	Сварка	1	3	5	0,00			1,29		20,00	-	-	1	166,75	-36,01	167,28	-5,06
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК		Хm	Um	См/ПДК		Хm	Um	
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)						0,0007282	0,001285	1	0,00		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)						0,0000817	0,000169	1	0,03		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)						0,0000472	0,000051	1	0,01		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6503	Земляные работы	1	3	2	0,00			1,29		28,00	-	-	1	172,27	31,49	172,33	9,31
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК		Хm	Um	См/ПДК		Хm	Um	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0018889	0,005077	1	0,18		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6504	Гаресыпка материалов	1	3	2	0,00			1,29		140,00	-	-	1	201,94	-66,69	202,40	58,20
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК		Хm	Um	См/ПДК		Хm	Um	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0423111	0,001774	1	4,03		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2						0,0856800	0,015803	1	4,90		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6505	Заправка топливом	1	3	2	0,00			1,29		10,00	-	-	1	142,86	32,95	142,34	48,15
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК		Хm	Um	См/ПДК		Хm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0000214	0,000006	1	0,08		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)						0,0076077	0,002224	1	0,22		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6506	Строительная техника	1	3	5	0,00			1,29		120,00	-	-	1	205,28	-53,43	204,85	48,30
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК		Хm	Um	См/ПДК		Хm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0380867	0,010591	1	0,64		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0061891	0,001721	1	0,05		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)						0,0047608	0,001181	1	0,11		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
0330	Сера диоксид						0,0085695	0,002189	1	0,06		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)						0,0900728	0,023250	1	0,06		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин рефторированный)						0,0143372	0,003707	1	0,04		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6507	Строительная техника	1	3	5	0,00			1,29		135,00	-	-	1	200,69	-62,31	201,41	50,33

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (г/т)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0550994	0,051407	1	0,93	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0089537	0,008354	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0187829	0,011143	1	0,42	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0076081	0,005967	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)	0,3783197	0,183777	1	0,25	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2Г04	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0122222	0,007085	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2Г32	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин рефторированный)	0,0381324	0,020181	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6508	Строительная техника	1	3	5	0,00		1,29		110,00	-	-	1	205,73	-49,67	207,45	46,90
---	------	----------------------	---	---	---	------	--	------	--	--------	---	---	---	--------	--------	--------	-------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (г/т)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0027911	0,017593	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004536	0,002859	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0006554	0,003875	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)	0,1775278	1,066218	1	0,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2Г04	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0209537	0,125359	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6509	Работа бензопилы	1	3	2	0,00		1,29		60,00	-	-	1	231,40	-5,87	232,29	49,21
---	------	------------------	---	---	---	------	--	------	--	-------	---	---	---	--------	-------	--------	-------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (г/т)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006670	0,012555	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001080	0,002040	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0005000	0,009416	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)	0,0666670	1,255488	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2Г04	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0058330	0,109855	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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 зонтами или выбросом горизонтально;
- 7- Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8- Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9- Точечный, с выбросом в бок;
- 10- Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12- Передвижной.

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	0,0007282	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0007282		0,00			0,00		

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	0,0000817	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000817		0,03			0,00		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0640000	1	0,90	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0380867	1	0,64	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0,0550994	1	0,93	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0,0027911	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0,0006670	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1606442		2,62			0,00		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0104000	1	0,07	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0061891	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0,0089537	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0	0	6508	3	0,0004536	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0,0001080	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0261044		0,21			0,00		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0,0029762	1	0,06	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0047608	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0,0187829	1	0,42	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0265199		0,58			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0,0250000	1	0,14	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0085695	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0,0076081	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0,0006554	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0,0005000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0423330		0,28			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6505	3	0,0000214	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000214		0,08			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0,0645833	1	0,04	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0900728	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0,3783197	1	0,25	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0,1775278	1	0,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0,0666670	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,7771706		0,85			0,00		

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	0,0000472	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000472		0,01			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0290465	1	4,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0290465		4,15			0,00		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	7,1430000E-08	1	0,00	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0007143	1	0,04	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0007143		0,04			0,00		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6507	3	0,0122222	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0,0209537	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0,0058330	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0390089		0,06			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0,0172619	1	0,04	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0143372	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0,0381324	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0697315		0,19			0,00		

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0145232	1	0,41	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0145232		0,41			0,00		

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6506	3	0,0076077	1	0,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0076077		0,22			0,00		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0018889	1	0,18	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6504	3	0,0423111	1	4,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0442000		4,21			0,00		

Вещество: 2909

Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0856800	1	4,90	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0856800		4,90			0,00		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

166

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

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

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6505	3	0333	0,0000214	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	1	1325	0,0007143	1	0,04	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0007357		0,12			0,00		

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0330	0,0250000	1	0,14	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0085695	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0330	0,0076081	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0330	0,0006554	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0330	0,0005000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0333	0,0000214	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0423544		0,36			0,00		

Группа суммации: 6046 Углерода оксид и пыль цементного производства

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0337	0,0645833	1	0,04	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0337	0,0900728	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0337	0,3783197	1	0,25	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0337	0,1775278	1	0,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0337	0,0666670	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	2908	0,0018889	1	0,18	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6504	3	2908	0,0423111	1	4,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Итого:	0,8213706	5,06	0,00
--------	-----------	------	------

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Стм/ПДК	Хм	Um	Стм/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0301	0,0640000	1	0,90	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0301	0,0380867	1	0,64	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0301	0,0550994	1	0,93	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0301	0,0027911	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0301	0,0006670	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	1	0330	0,0250000	1	0,14	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0085695	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0330	0,0076081	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0330	0,0006554	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0330	0,0005000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,2029772		1,81			0,00		

Суммарное значение Стм/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,50

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Стм/ПДК	Хм	Um	Стм/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	1	0330	0,0250000	1	0,14	44,50	3,57	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0085695	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	0330	0,0076081	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0330	0,0006554	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6509	3	0330	0,0005000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0342	0,0000472	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0423802		0,16			0,00		

Суммарное значение Стм/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелеза триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-С5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Да	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-С10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Да	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Да	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Да	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Да	Нет
0703	Бенз[а]пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,150	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		Х	У
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,000
0330	Сера диоксид	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C6H12	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	0,000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилталуол)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000

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

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ Лист 170					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата							

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										171
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ				

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	
		Х	У	Х	У					
2	Полное описание	-59,30	2,10	460,80	2,10	600,00	0,00	20,00	20,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	273,14	-3,53	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	200,40	90,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	128,38	-5,21	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	200,99	-67,75	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (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 СЗЗ
- 4- на границе жилой зоны
- 5- на границе застройки
- 6- точки квартирования

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (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	
3	128,38	-5,21	2,00	-	0,002	339	0,50	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	-	9,400E-04	253	0,70	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	-	0,002	126	0,60	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	-	0,001	189	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (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	
3	128,38	-5,21	2,00	0,02	1,986E-04	339	0,50	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,02	1,898E-04	126	0,60	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,01	1,125E-04	189	0,70	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,01	1,055E-04	253	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (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	
4	200,99	-67,75	2,00	0,98	0,196	90	3,50	0,13	0,025	0,13	0,025	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,96	0,191	2	3,50	0,13	0,025	0,13	0,025	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,95	0,191	179	3,50	0,13	0,025	0,13	0,025	2
2	200,40	90,80	2,00	0,85	0,170	270	3,40	0,13	0,025	0,13	0,025	2

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (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	
4	200,99	-67,75	2,00	0,09	0,035	90	3,50	0,02	0,007	0,02	0,007	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,08	0,034	2	3,50	0,02	0,007	0,02	0,007	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,08	0,034	179	3,50	0,02	0,007	0,02	0,007	2
2	200,40	90,80	2,00	0,08	0,031	270	3,80	0,02	0,007	0,02	0,007	2

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

173

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,81	0,121	0	0,50	0,67	0,100	0,67	0,100	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,80	0,121	181	0,50	0,67	0,100	0,67	0,100	2
2	200,40	90,80	2,00	0,80	0,120	271	0,50	0,67	0,100	0,67	0,100	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,79	0,118	89	0,50	0,67	0,100	0,67	0,100	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	200,99	-67,75	2,00	0,13	0,067	90	3,80	4,00E-03	0,002	4,00E-03	0,002	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,13	0,064	2	3,90	4,00E-03	0,002	4,00E-03	0,002	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,13	0,064	179	3,90	4,00E-03	0,002	4,00E-03	0,002	2
2	200,40	90,80	2,00	0,11	0,056	270	4,10	4,00E-03	0,002	4,00E-03	0,002	2

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,03	2240E-04	73	0,70	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,01	1,165E-04	221	1,00	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	6,97E-03	5574E-05	118	2,70	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	5,85E-03	4,682E-05	161	3,40	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	273,14	-3,53	2,00	0,42	2,124	164	0,50	0,24	1,200	0,24	1,200	2
2	200,40	90,80	2,00	0,40	1,983	282	0,50	0,24	1,200	0,24	1,200	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,39	1,944	7	0,50	0,24	1,200	0,24	1,200	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,38	1,909	77	0,50	0,24	1,200	0,24	1,200	2

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	5,74E-03	1,148E-04	339	0,50	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	5,48E-03	1,097E-04	126	0,60	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	3,25E-03	6,500E-05	189	0,70	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	3,05E-03	6,093E-05	253	0,70	-	-	-	-	2

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,02	4,800	-	-	0,02	4,800	0,02	4,800	2
2	200,40	90,80	2,00	0,02	4,800	-	-	0,02	4,800	0,02	4,800	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,02	4,800	-	-	0,02	4,800	0,02	4,800	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,02	4,800	-	-	0,02	4,800	0,02	4,800	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,02	1,100	-	-	0,02	1,100	0,02	1,100	2
2	200,40	90,80	2,00	0,02	1,100	-	-	0,02	1,100	0,02	1,100	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,02	1,100	-	-	0,02	1,100	0,02	1,100	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,02	1,100	-	-	0,02	1,100	0,02	1,100	2

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,02	0,006	-	-	0,02	0,006	0,02	0,006	2
2	200,40	90,80	2,00	0,02	0,006	-	-	0,02	0,006	0,02	0,006	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,02	0,006	-	-	0,02	0,006	0,02	0,006	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,02	0,006	-	-	0,02	0,006	0,02	0,006	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	273,14	-3,53	2,00	0,78	0,157	179	0,60	0,08	0,015	0,08	0,015	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,75	0,150	84	0,60	0,08	0,015	0,08	0,015	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,64	0,128	2	0,70	0,08	0,015	0,08	0,015	2
2	200,40	90,80	2,00	0,53	0,107	275	0,70	0,08	0,015	0,08	0,015	2

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,04	0,022	-	-	0,04	0,022	0,04	0,022	2
2	200,40	90,80	2,00	0,04	0,022	-	-	0,04	0,022	0,04	0,022	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,04	0,022	-	-	0,04	0,022	0,04	0,022	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,04	0,022	-	-	0,04	0,022	0,04	0,022	2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Вещество: 0703
Бенз[а]пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	-	1,709E-07	2	4,10	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	-	1,475E-07	270	4,30	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	-	1,800E-07	90	4,00	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	-	1,713E-07	180	4,10	-	-	-	-	2

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	200,99	-67,75	2,00	0,04	0,002	90	4,00	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,03	0,002	180	4,10	-	-	-	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,03	0,002	2	4,10	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,03	0,001	270	4,30	-	-	-	-	2

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	273,14	-3,53	2,00	0,01	0,063	180	0,50	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,01	0,050	286	0,60	-	-	-	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	8,93E-03	0,046	9	0,50	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	8,89E-03	0,044	75	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,04	0,051	1	0,50	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,04	0,050	180	0,50	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,04	0,049	271	0,60	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,04	0,049	90	3,40	-	-	-	-	2

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	273,14	-3,53	2,00	0,07	0,071	179	0,60	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,07	0,067	84	0,60	-	-	-	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,06	0,057	2	0,70	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,05	0,046	275	0,70	-	-	-	-	2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,08	0,080	73	0,70	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,04	0,041	221	1,00	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,02	0,020	118	2,70	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,02	0,017	161	3,40	-	-	-	-	2

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,34	0,101	17	0,50	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,32	0,095	176	0,50	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,31	0,092	100	0,50	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,27	0,081	262	0,60	-	-	-	-	2

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	128,38	-5,21	2,00	0,37	0,185	1	0,50	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,37	0,184	180	0,50	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,35	0,175	89	0,50	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,31	0,153	271	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	200,99	-67,75	2,00	0,04	-	90	4,00	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,03	-	179	4,00	-	-	-	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,03	-	2	4,10	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,03	-	270	4,30	-	-	-	-	2

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	200,99	-67,75	2,00	0,13	-	90	3,80	4,00E-03	-	4,00E-03	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,13	-	2	3,90	4,00E-03	-	4,00E-03	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,13	-	179	3,90	4,00E-03	-	4,00E-03	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,11	-	270	4,10	4,00E-03	-	4,00E-03	-	2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	273,14	-3,53	2,00	0,50	-	170	0,50	-	-	-	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,48	-	12	0,50	-	-	-	-	2
4	200,99	-67,75	2,00	0,44	-	83	0,50	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,41	-	273	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	200,99	-67,75	2,00	0,69	-	90	3,50	0,08	-	0,08	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,68	-	2	3,50	0,08	-	0,08	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,68	-	179	3,50	0,08	-	0,08	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,60	-	270	3,90	0,08	-	0,08	-	2

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точка
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	200,99	-67,75	2,00	0,07	-	90	3,80	-	-	-	-	2
1	273,14	-3,53	2,00	0,07	-	180	3,90	-	-	-	-	2
3	128,38	-5,21	2,00	0,07	-	2	3,90	-	-	-	-	2
2	200,40	90,80	2,00	0,06	-	270	4,10	-	-	-	-	2

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Отчет

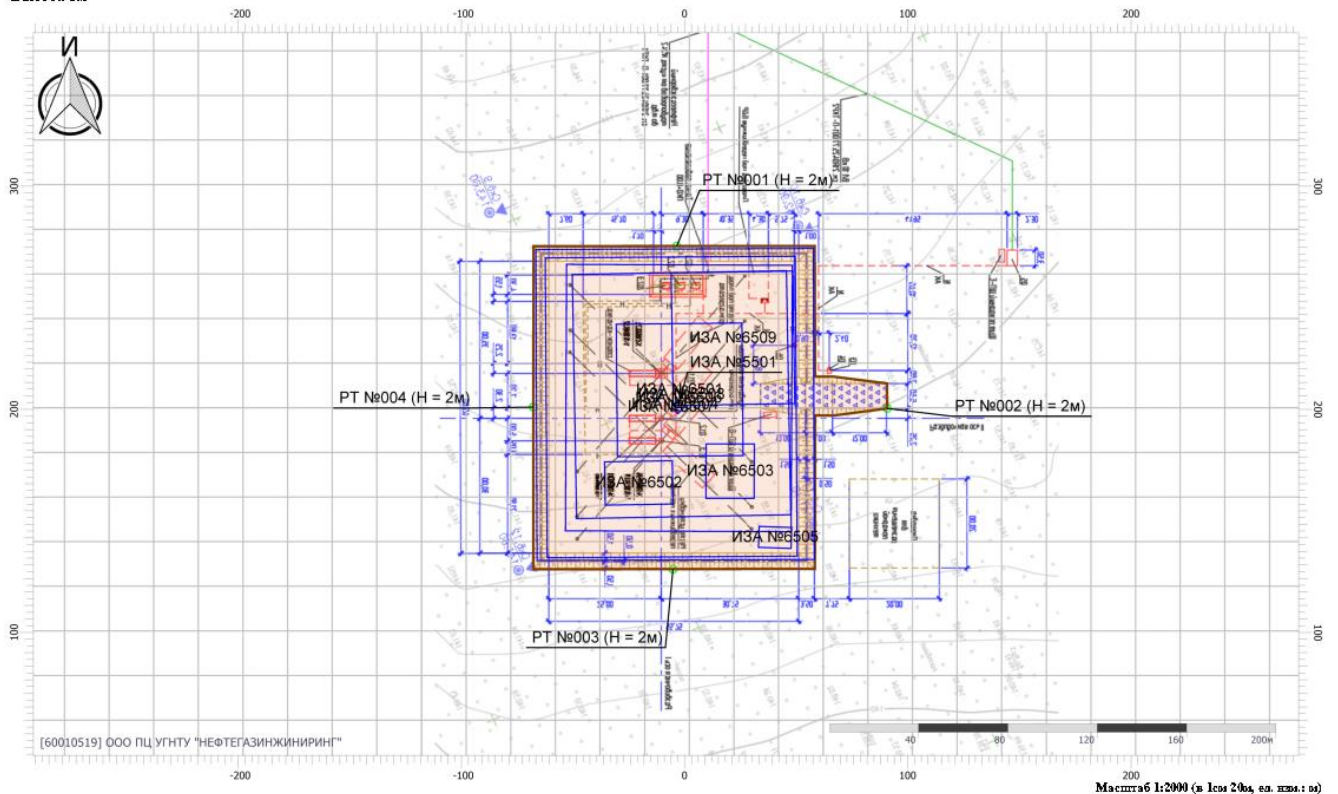
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

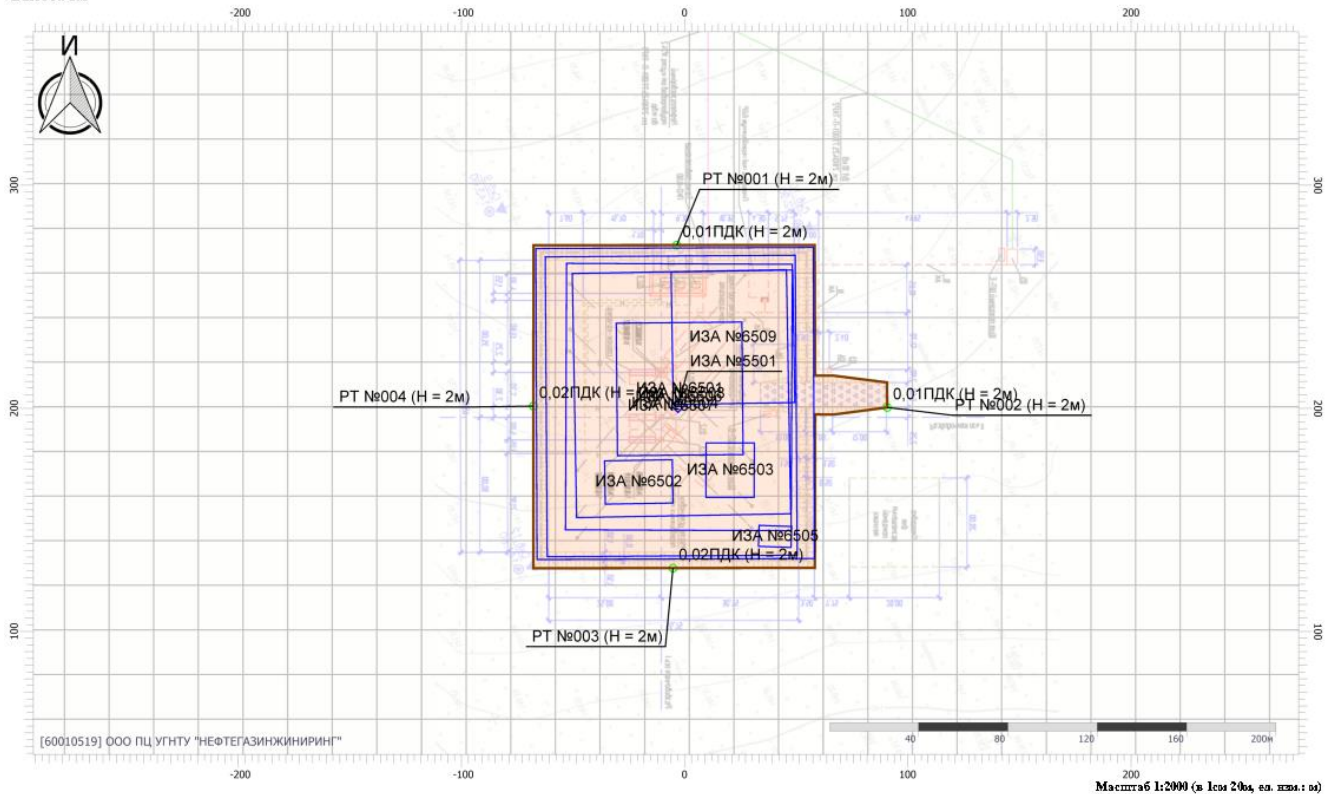
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 9143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

179

Отчет

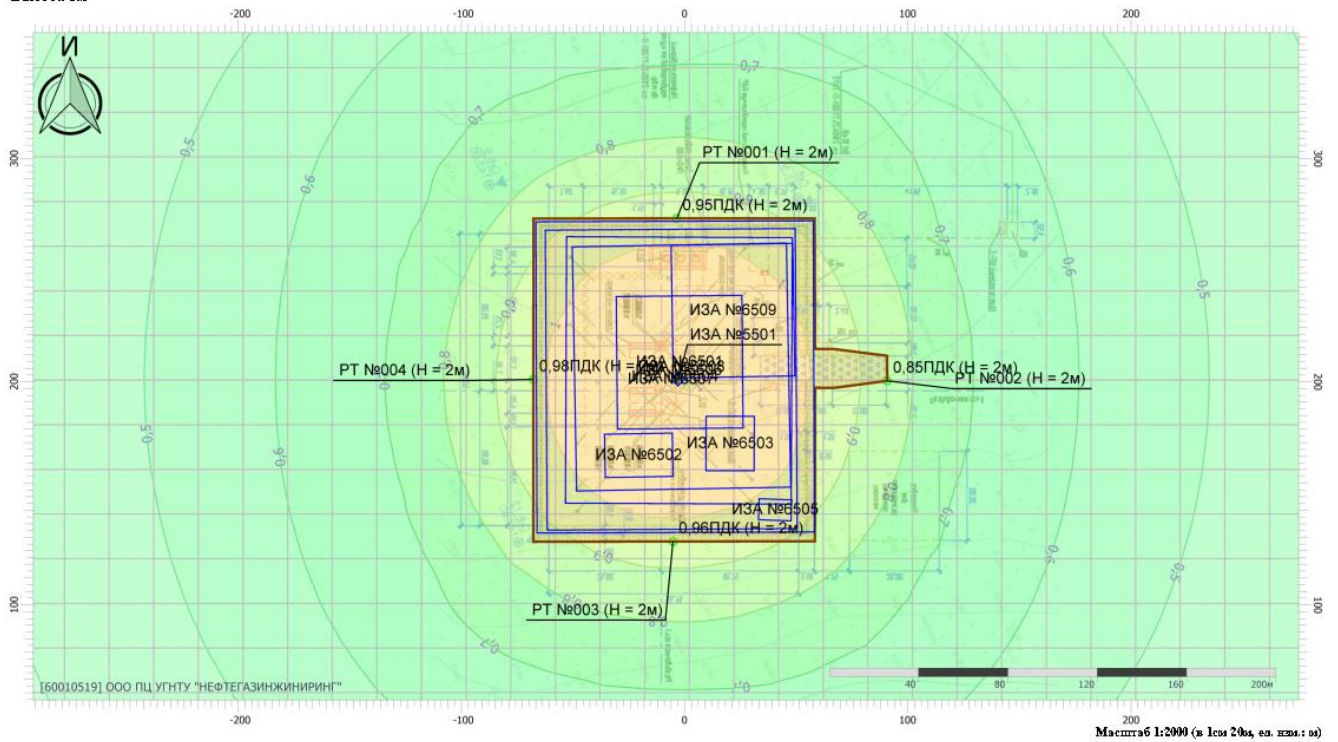
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

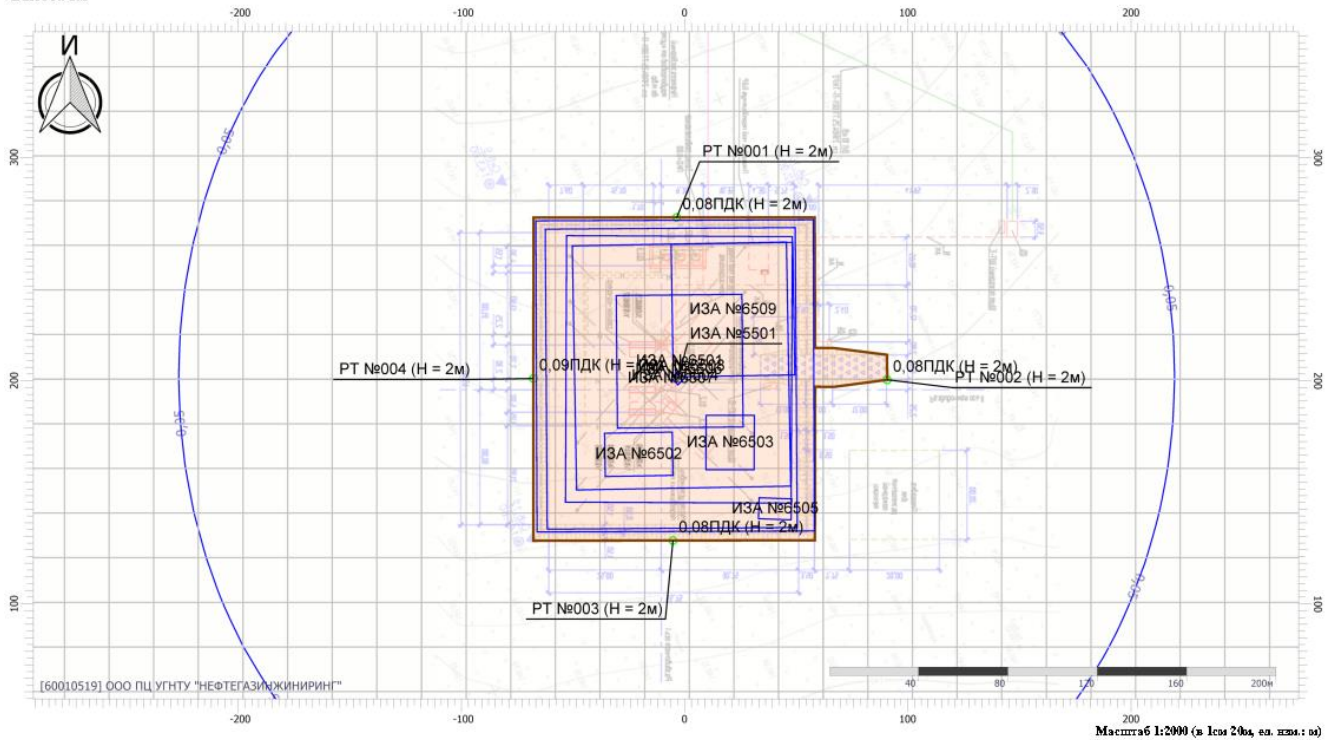
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

180

Отчет

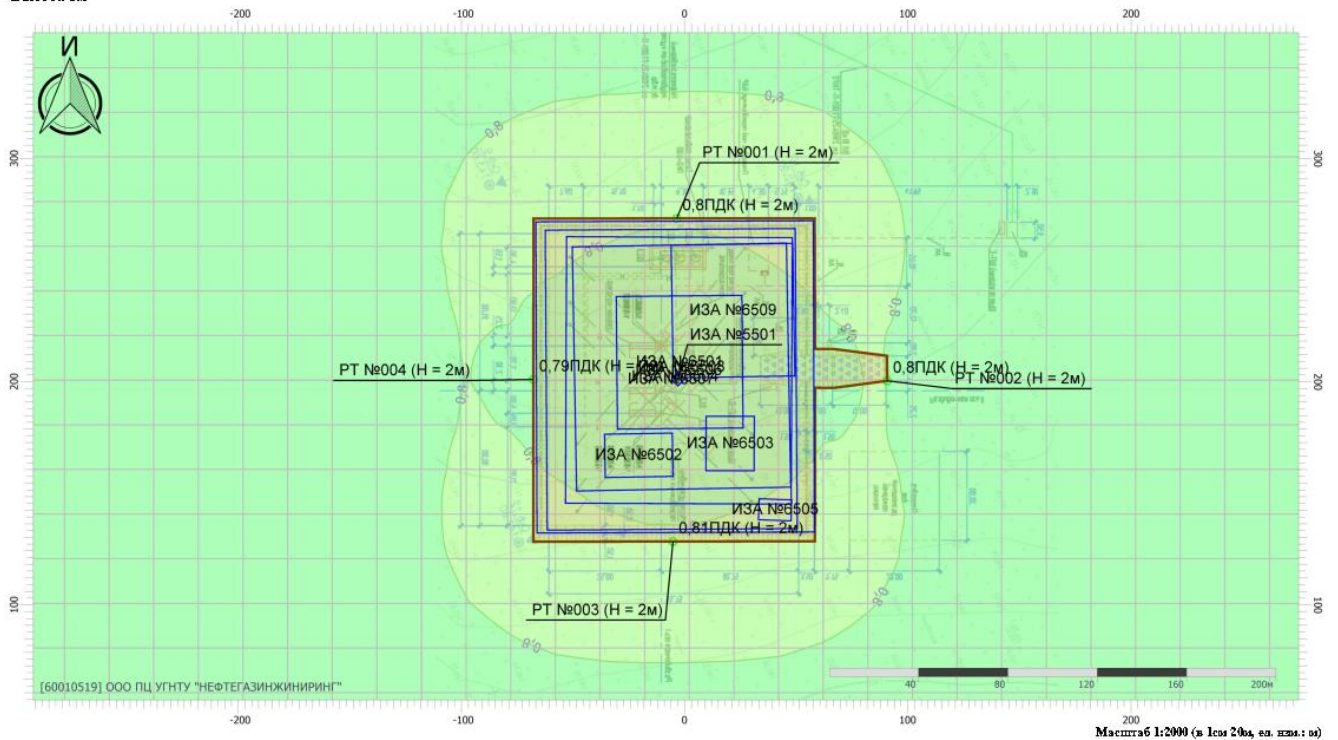
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

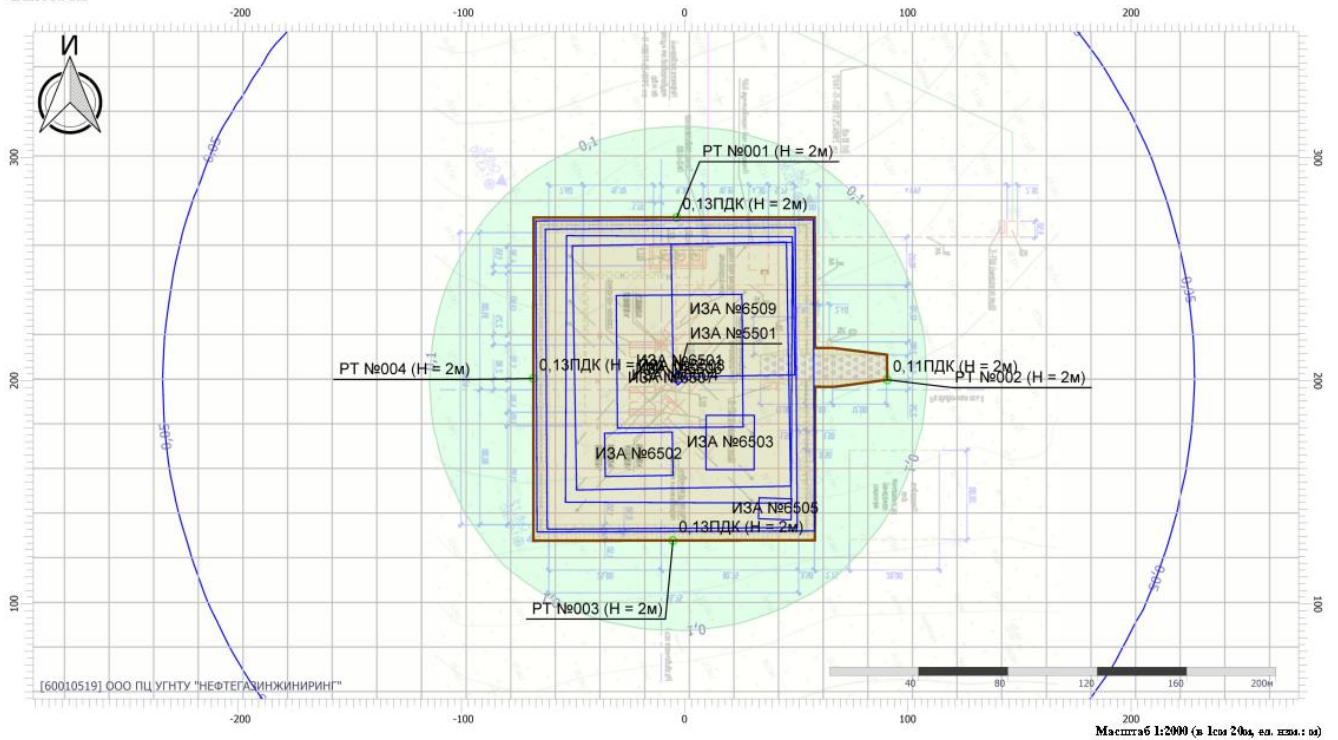
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

181

Отчет

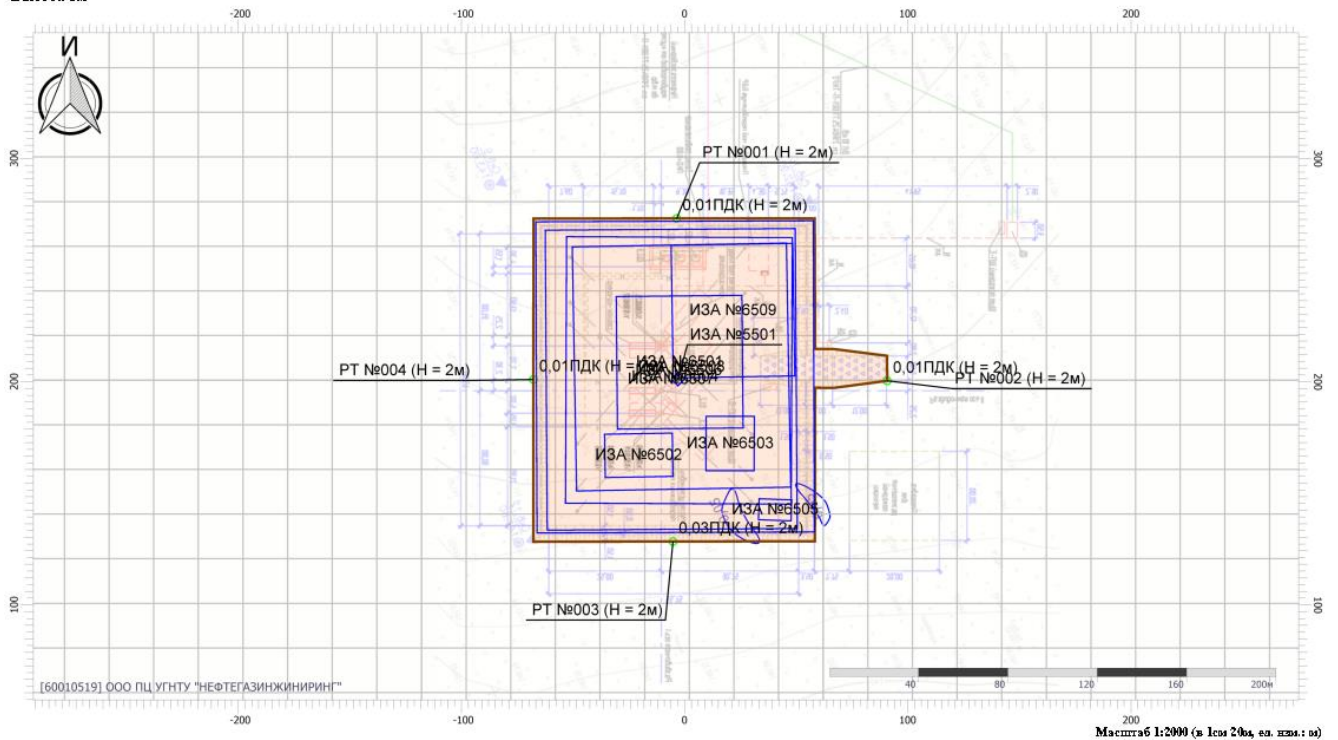
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

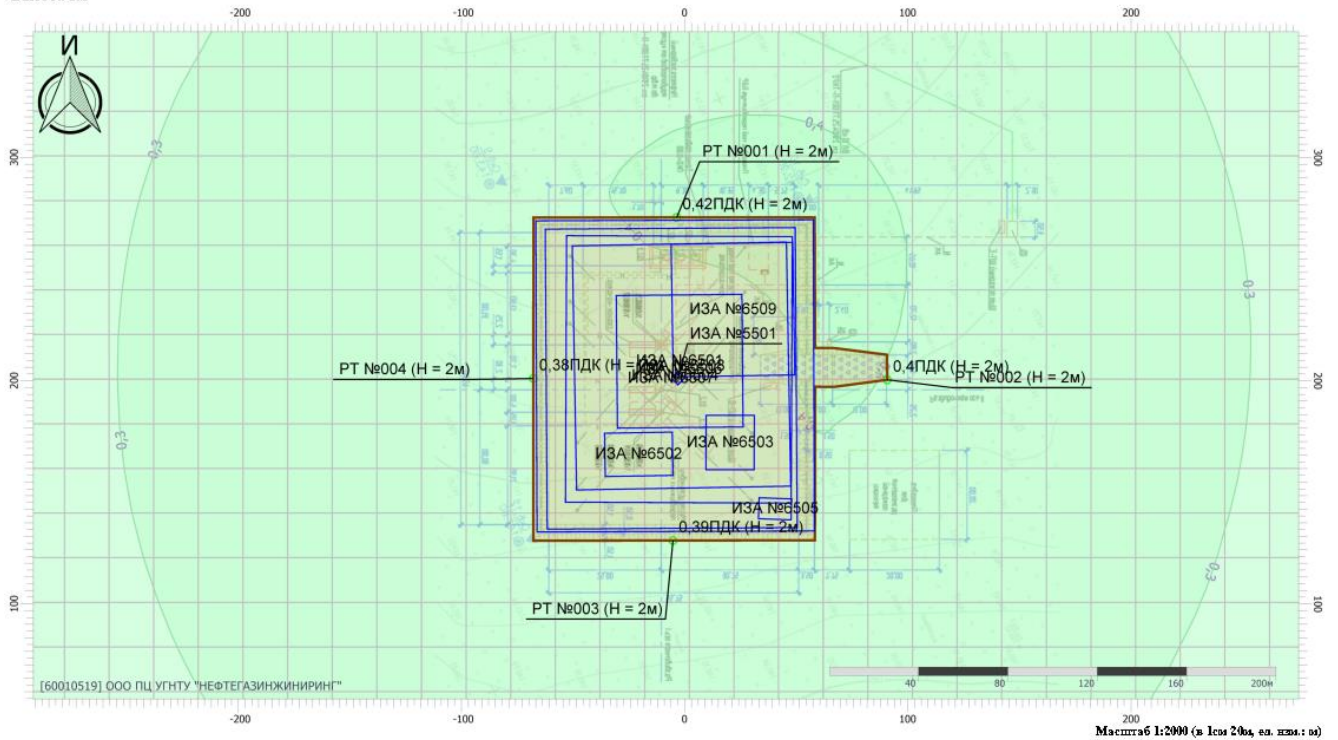
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

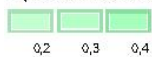
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

182

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Отчет

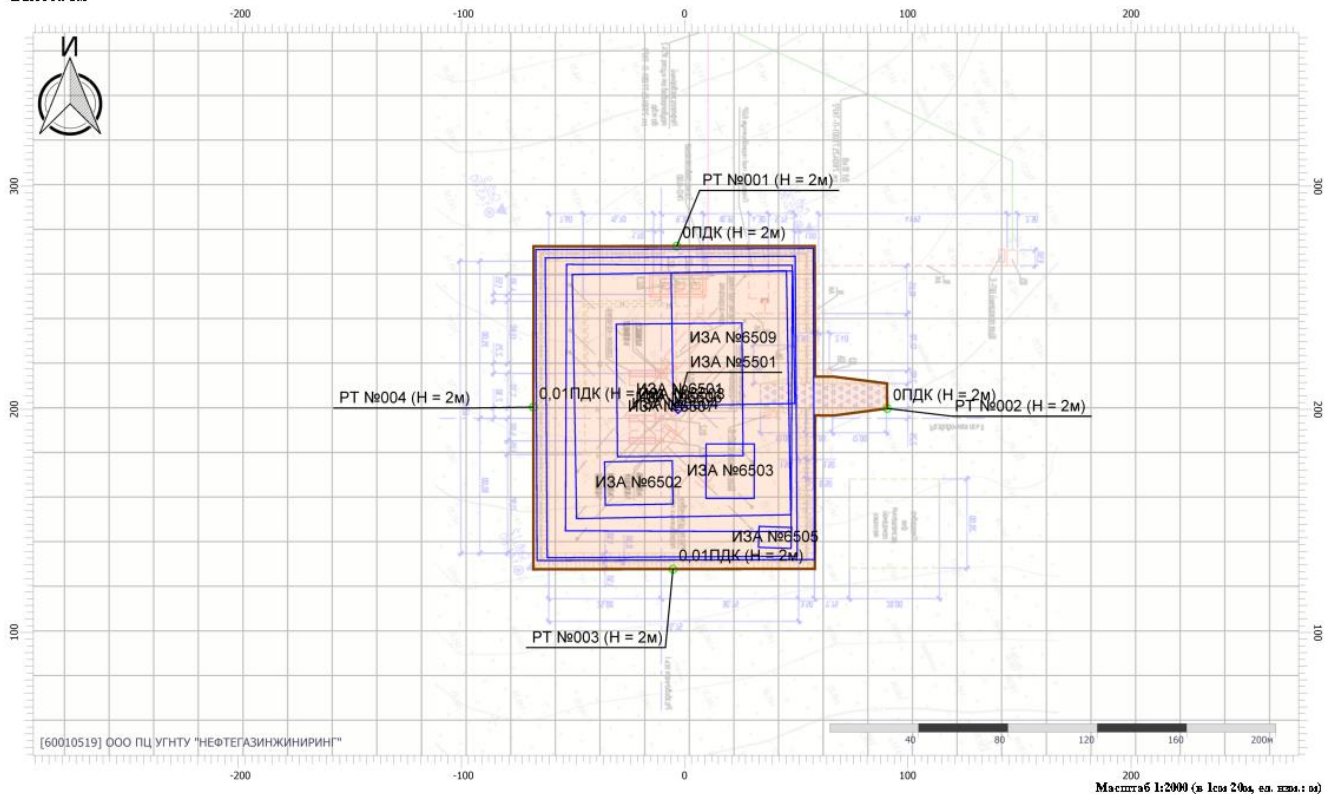
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

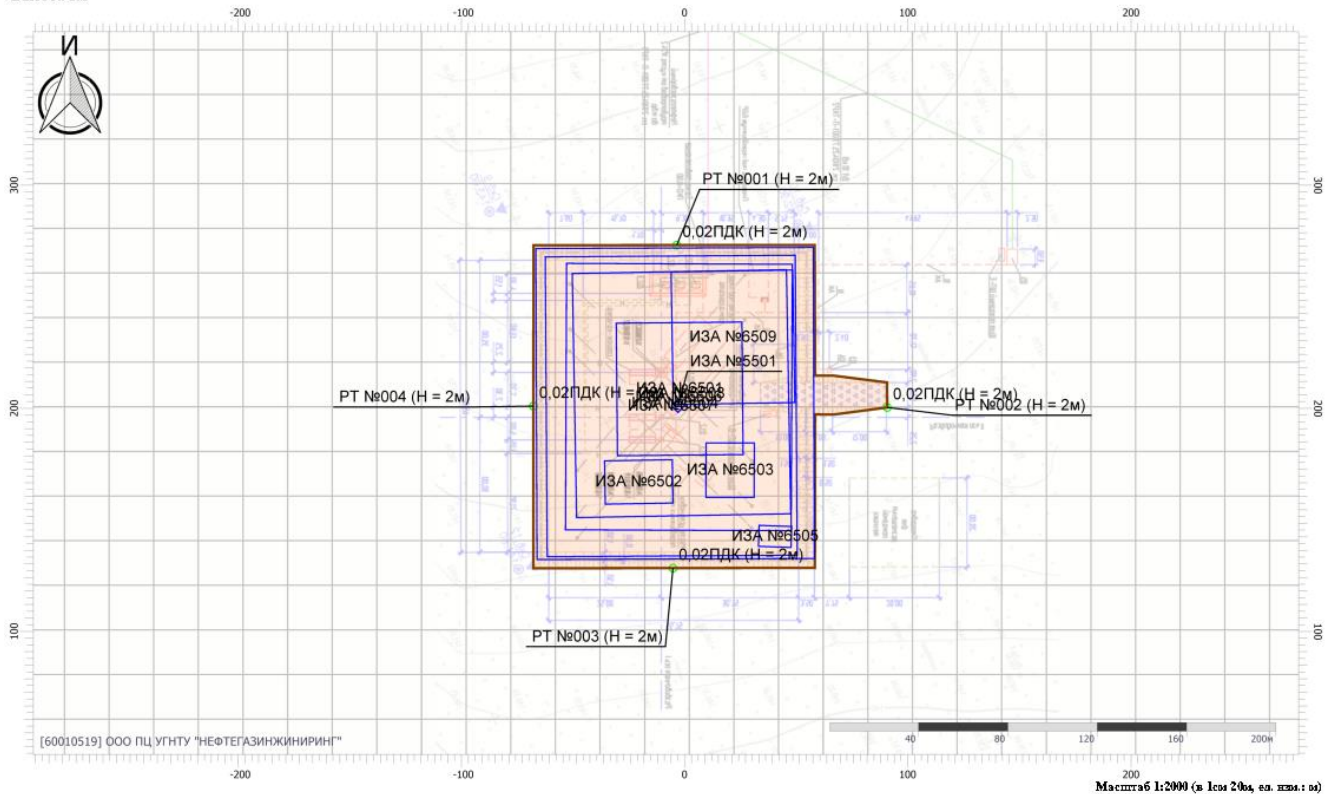
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

183

Отчет

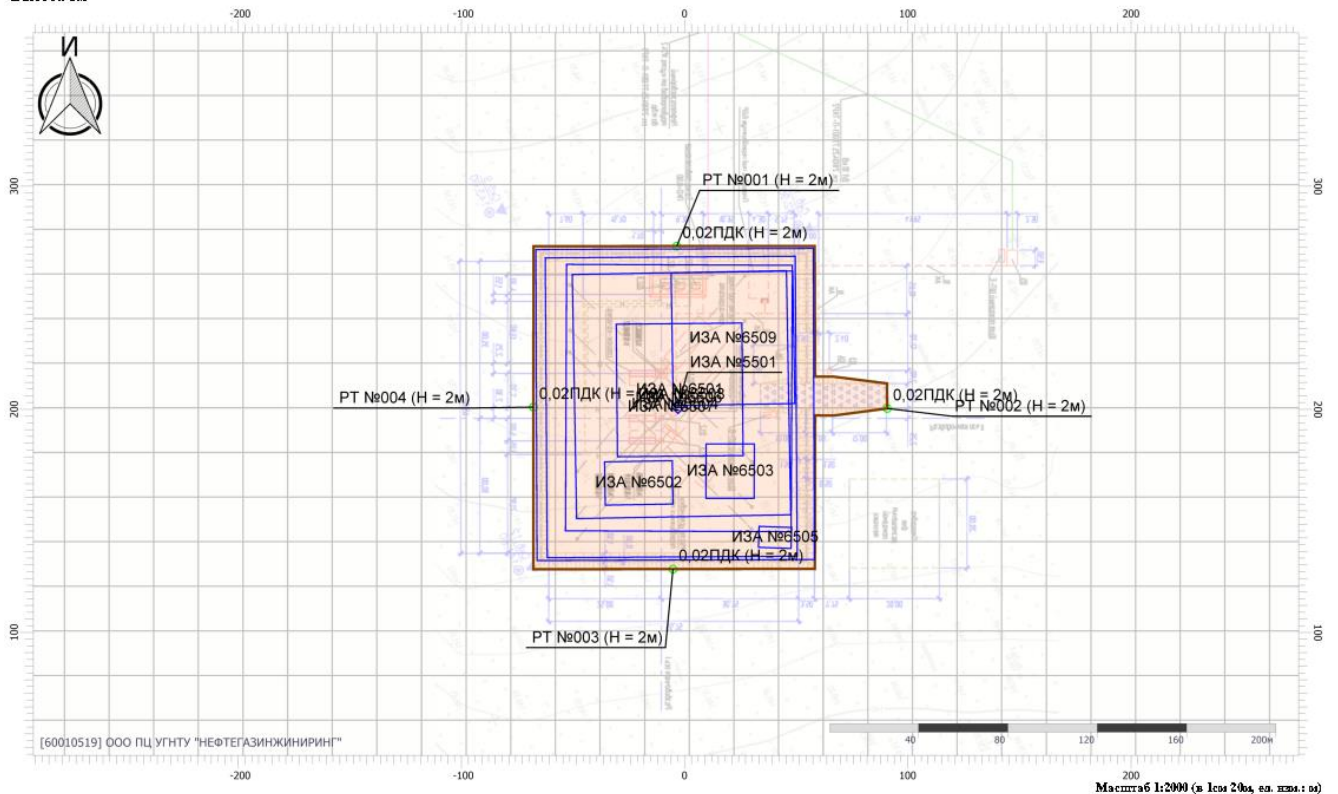
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Отчет

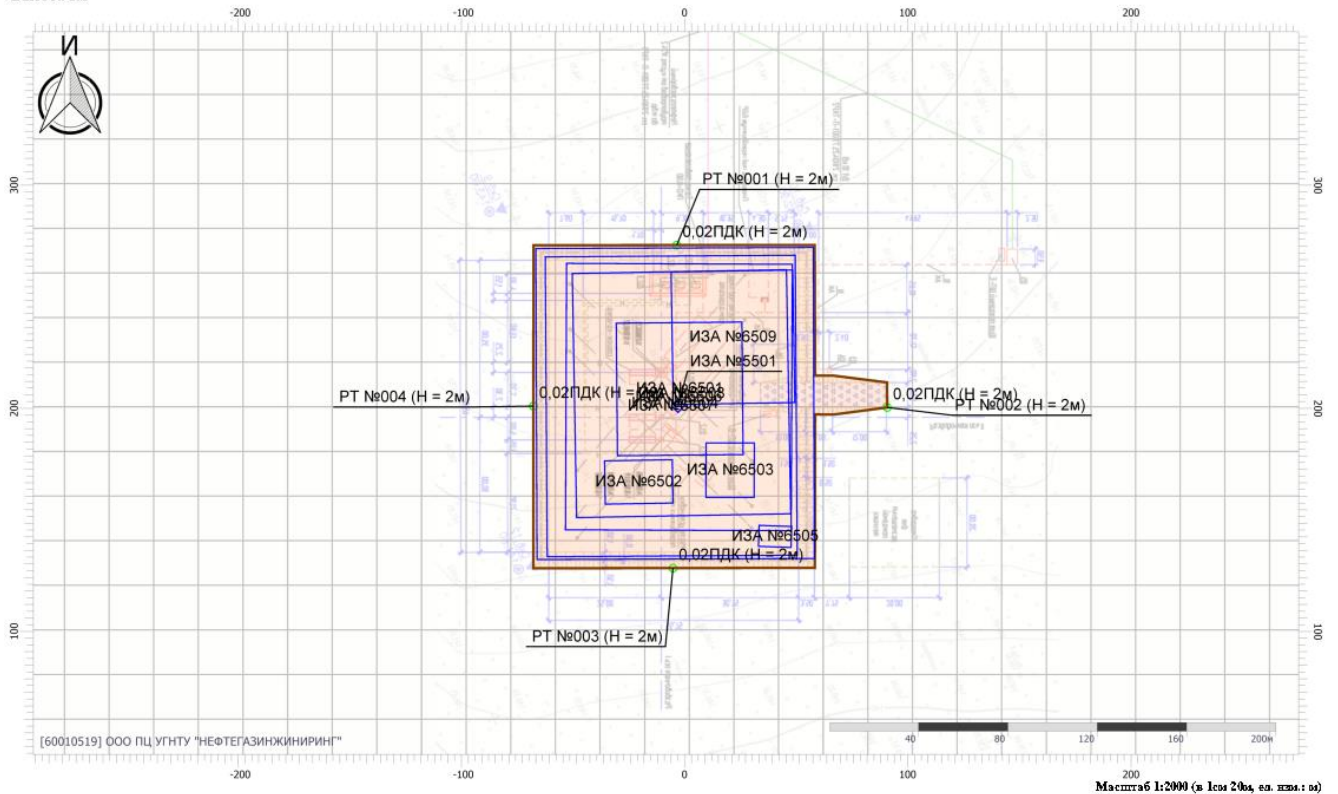
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 9602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

184

Отчет

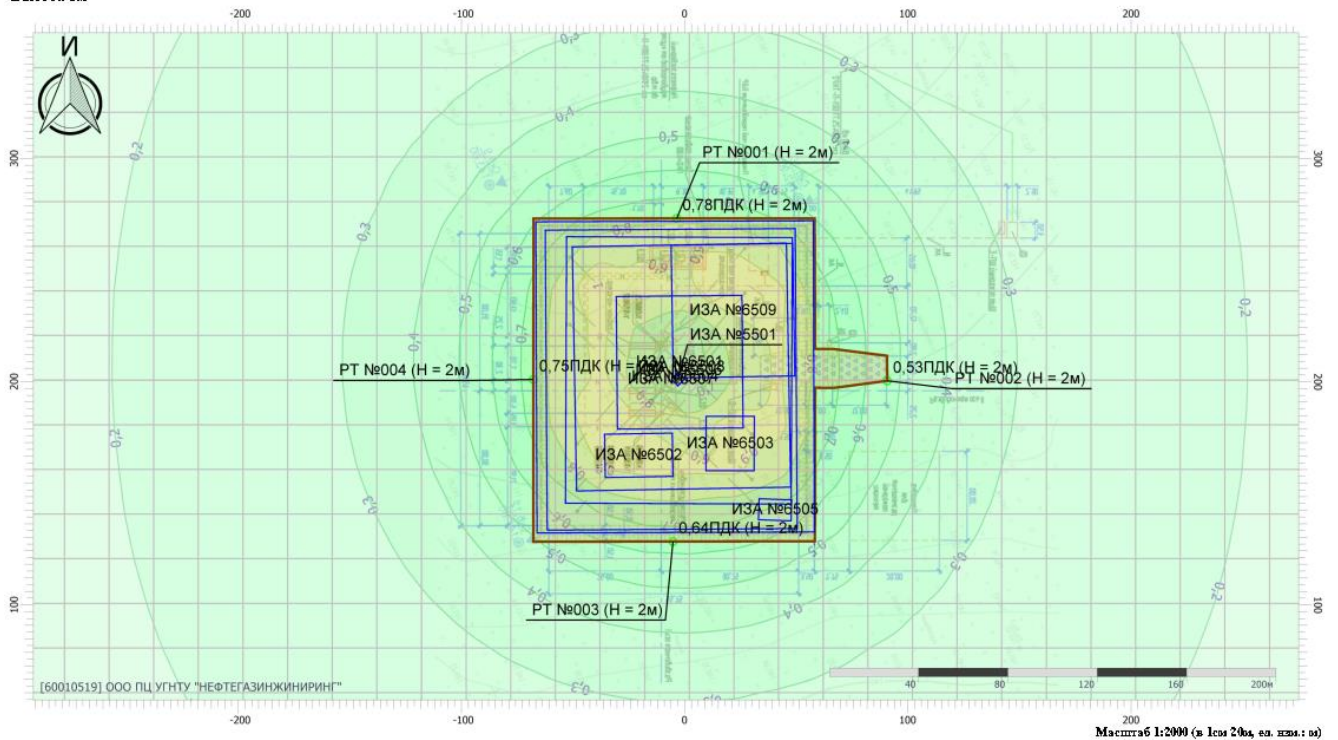
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

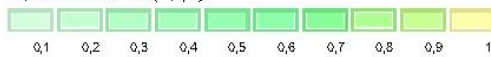
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

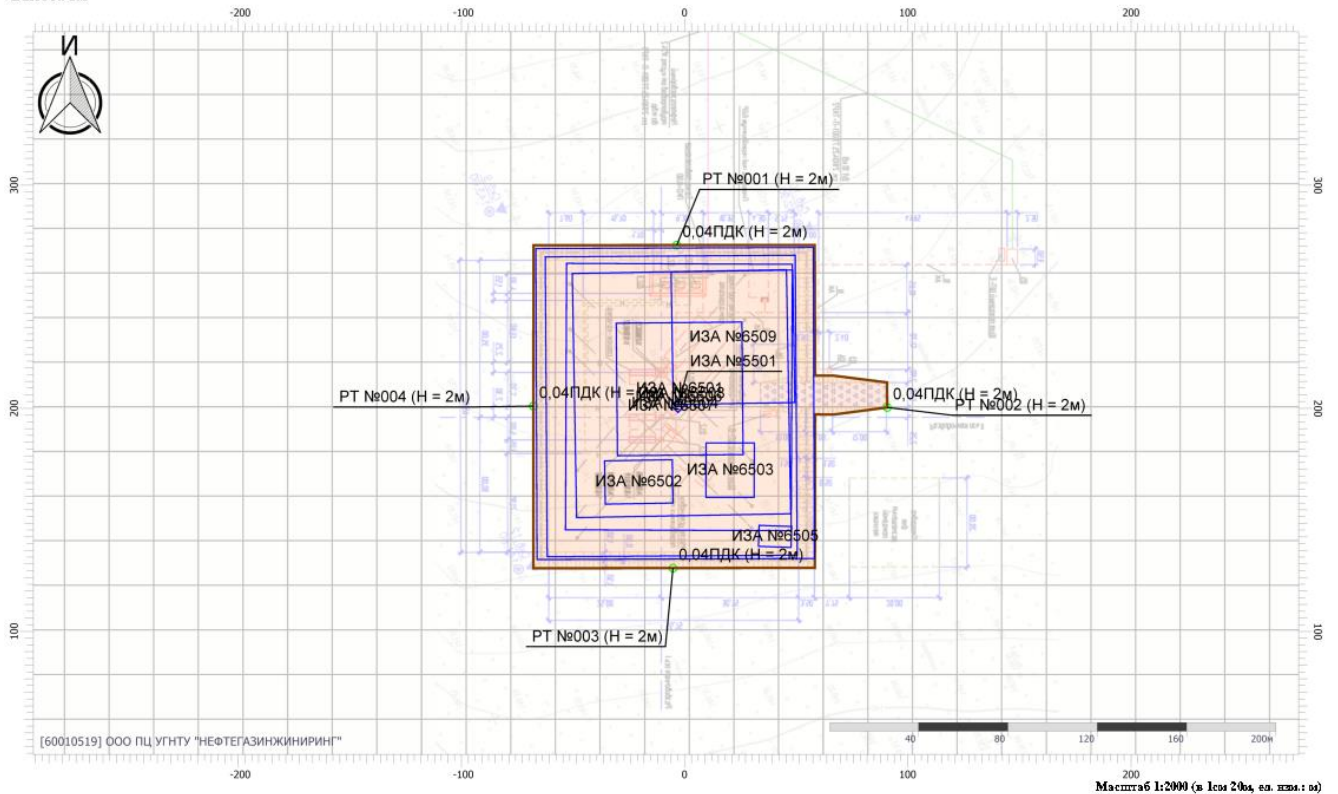
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

185

Отчет

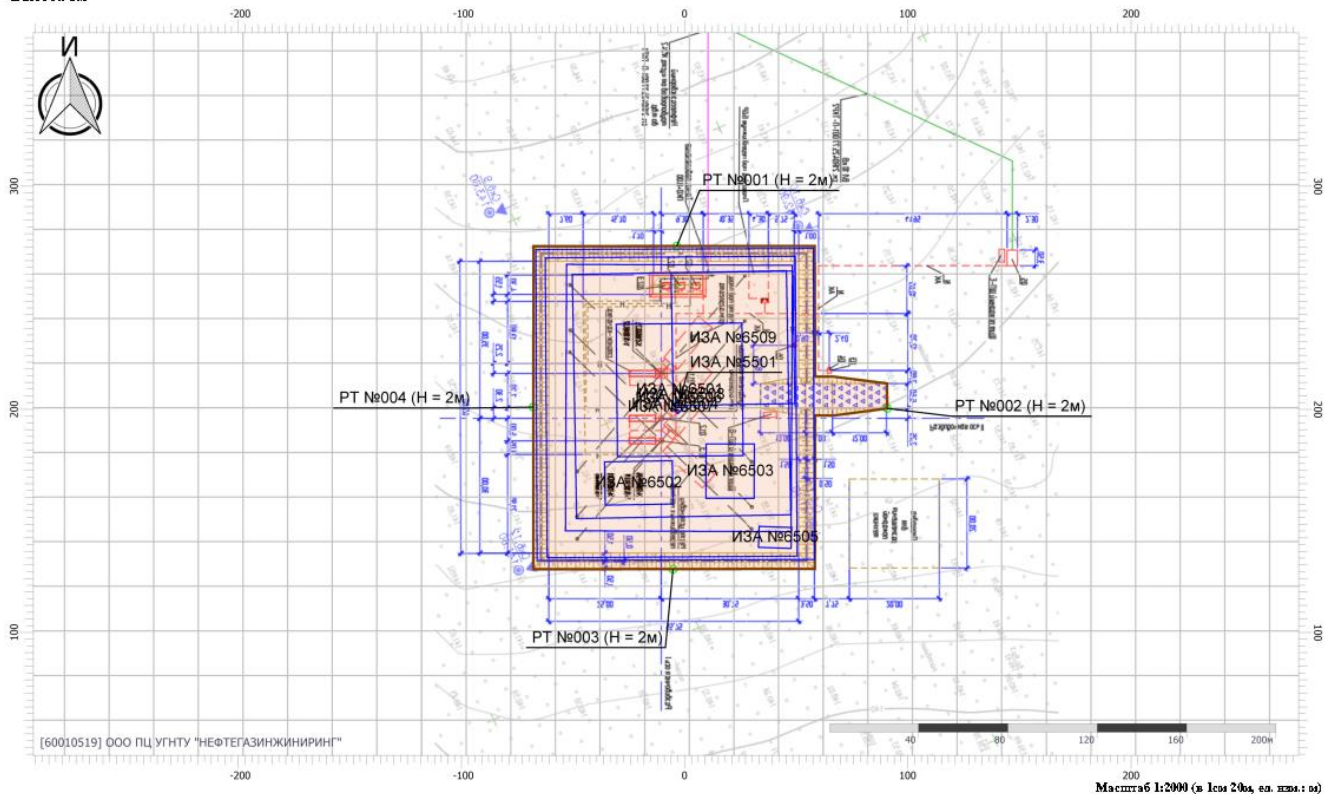
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Отчет

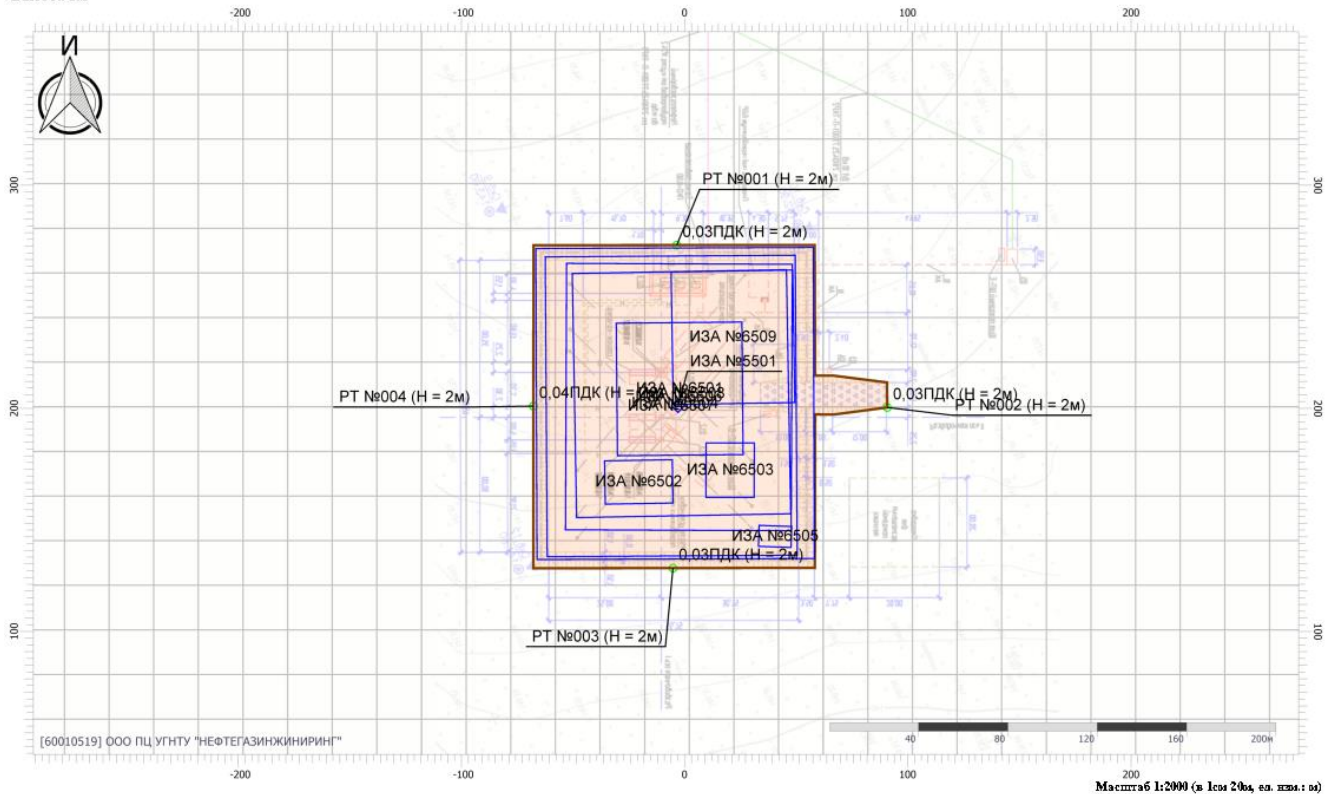
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

186

Отчет

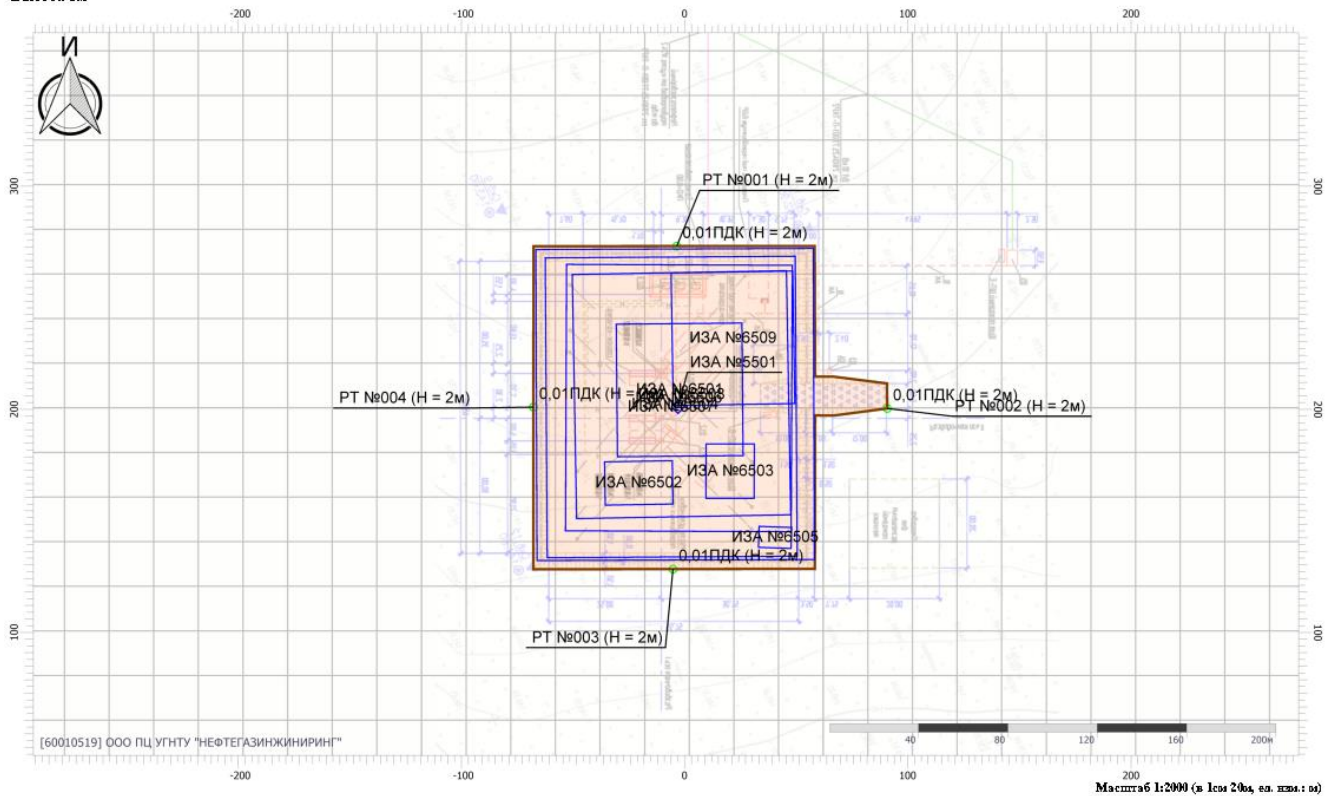
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

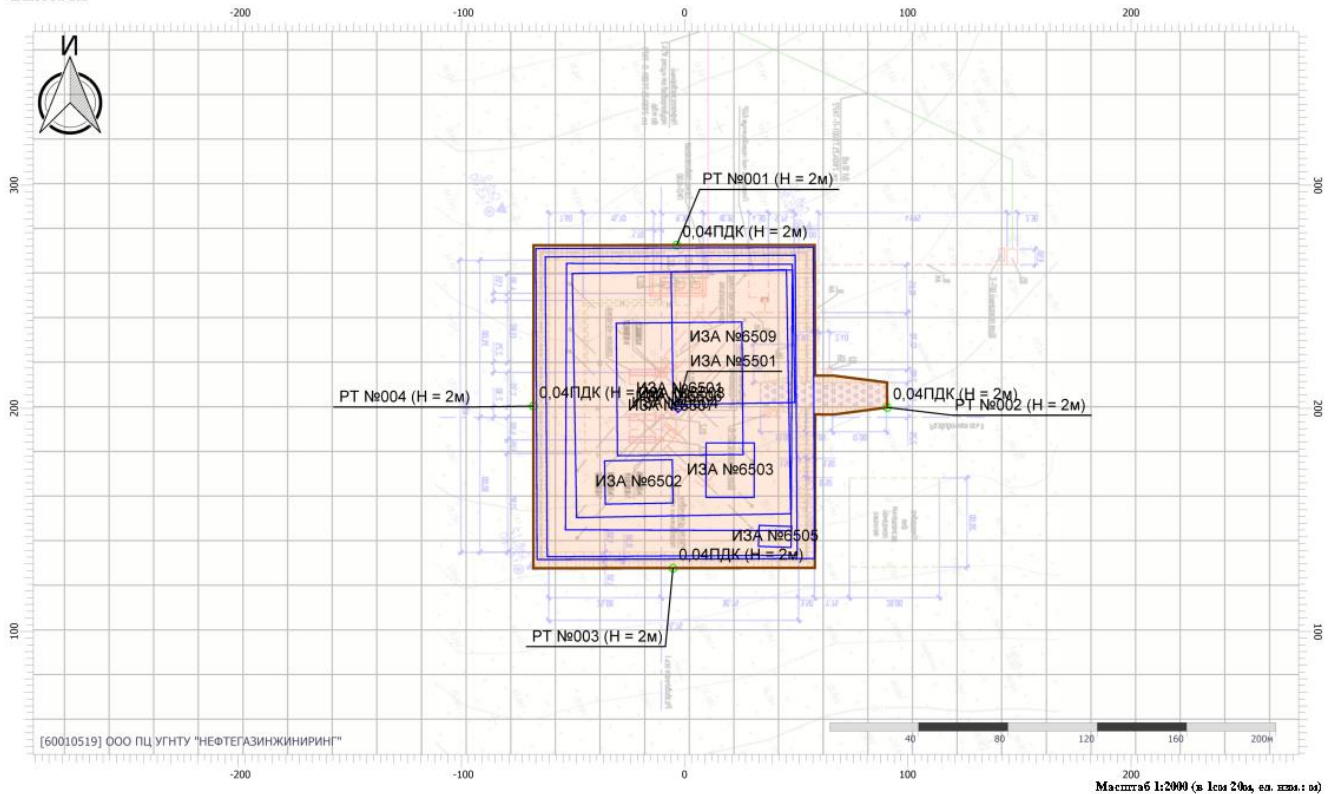
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

187

Отчет

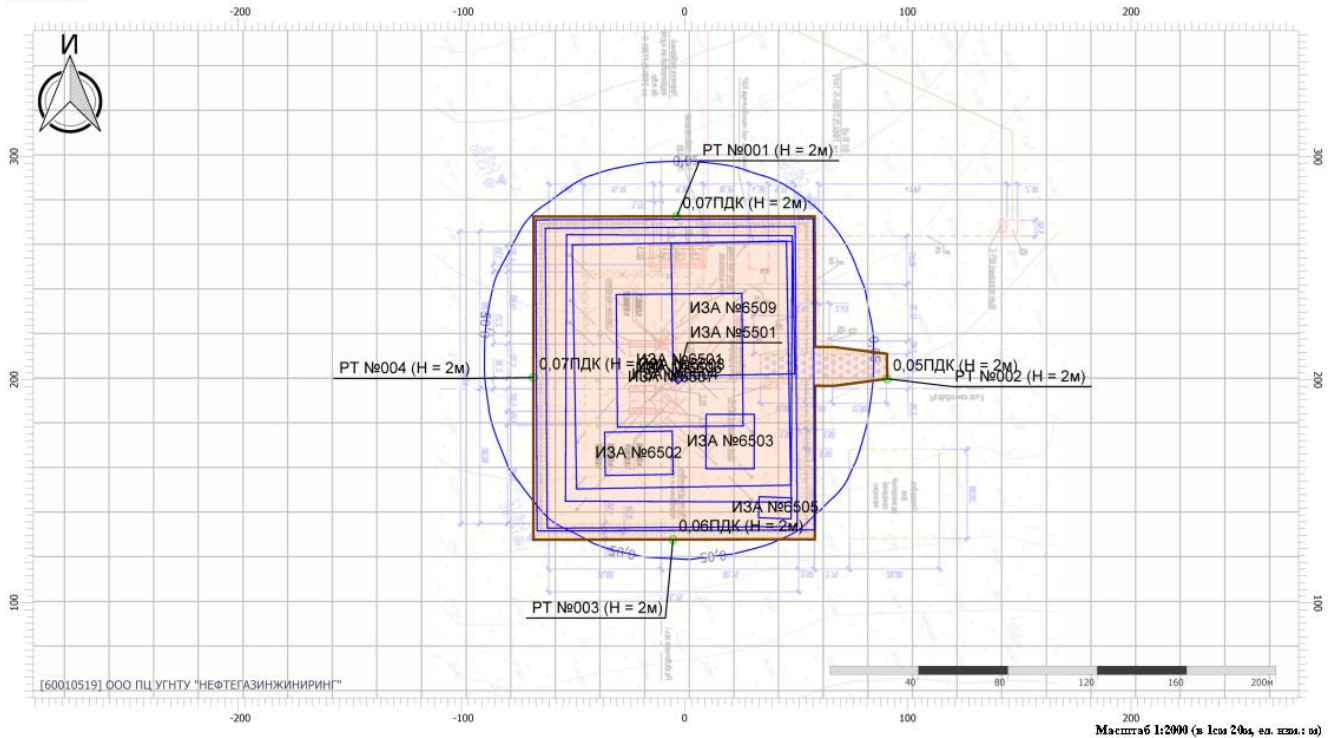
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

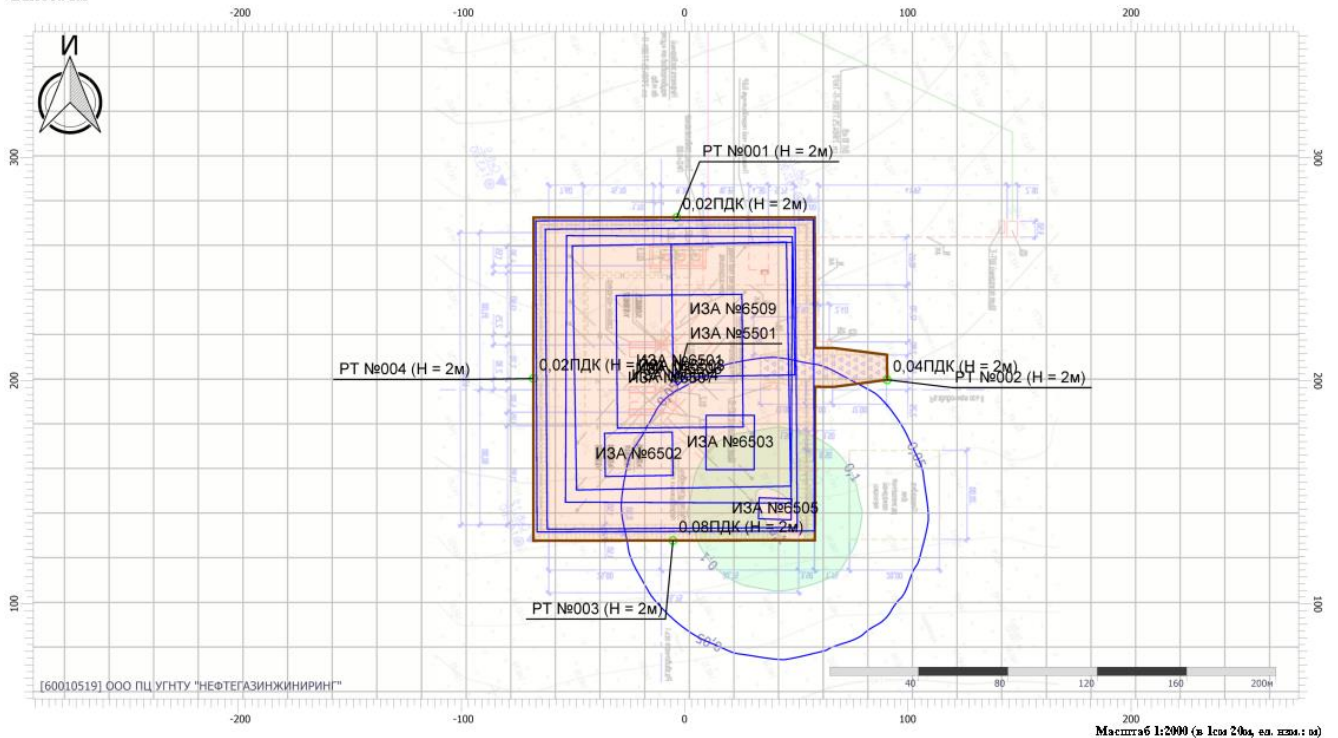
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

188

Отчет

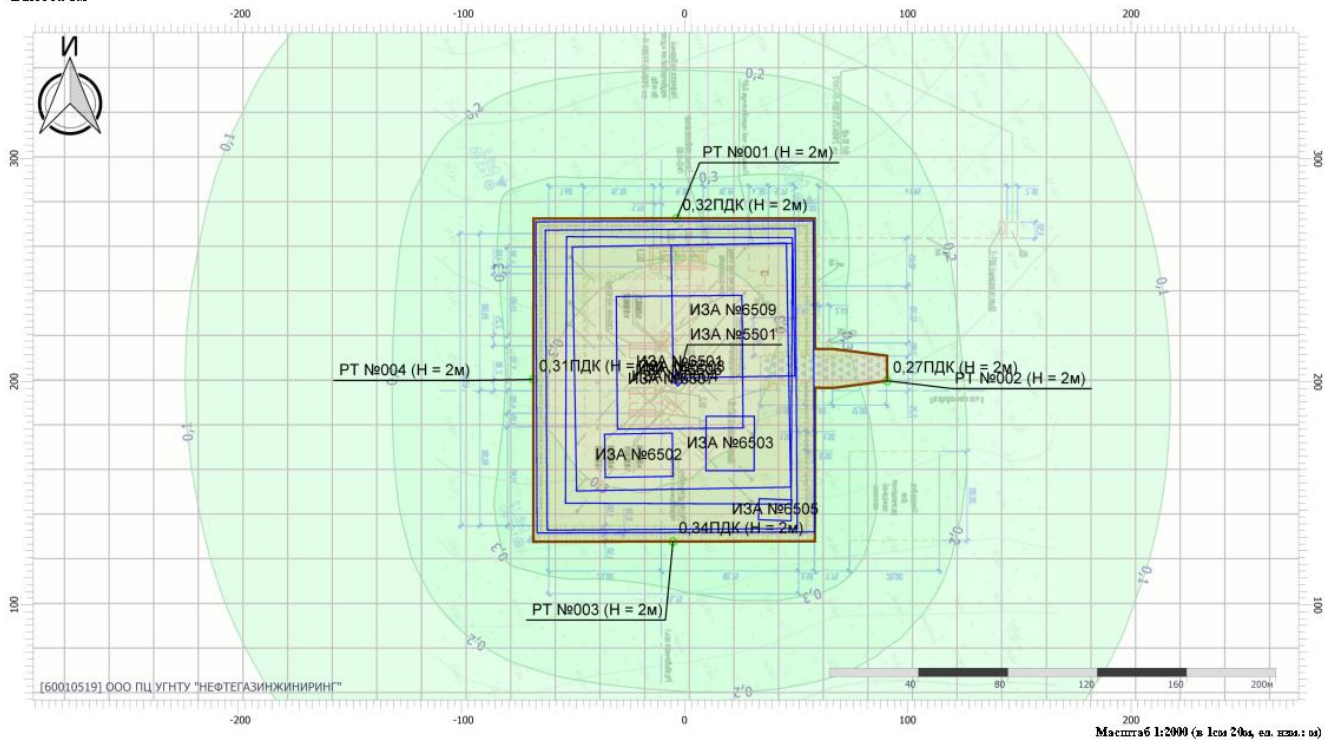
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-10% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

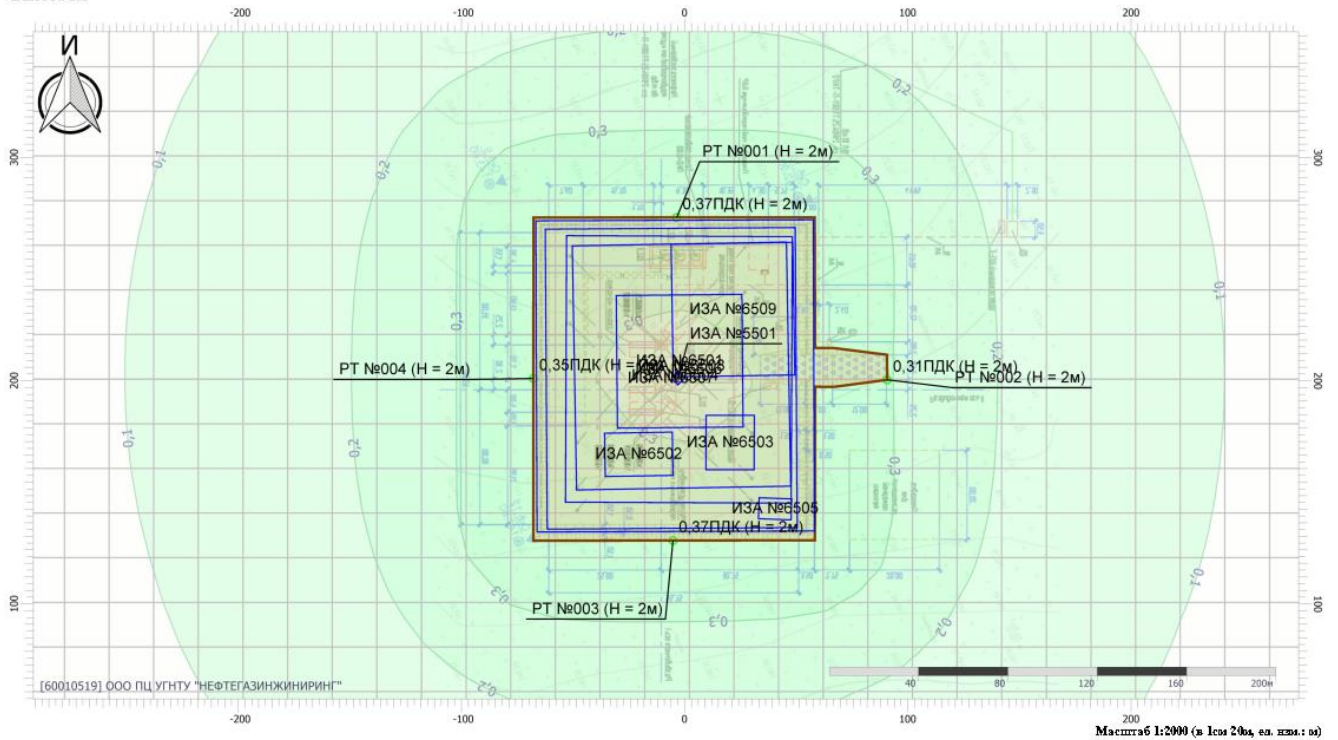
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

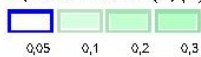
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 10% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

189

Отчет

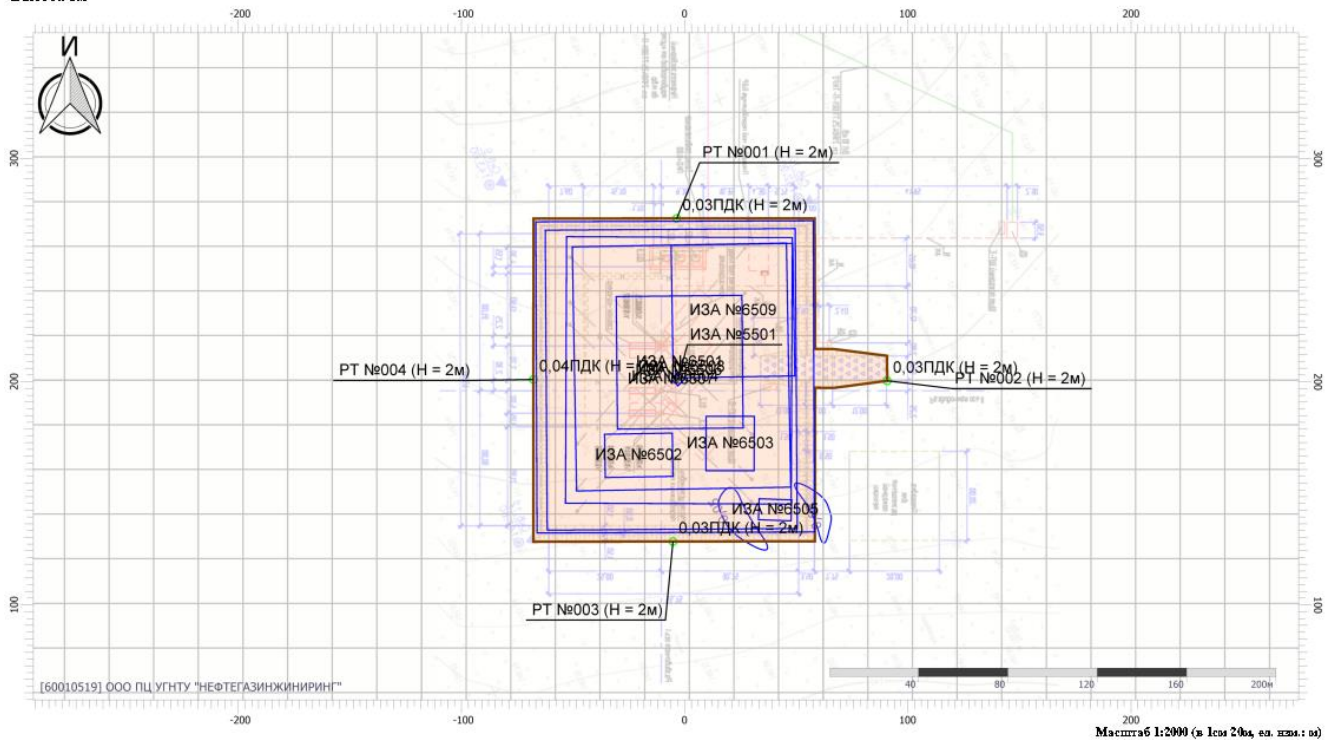
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

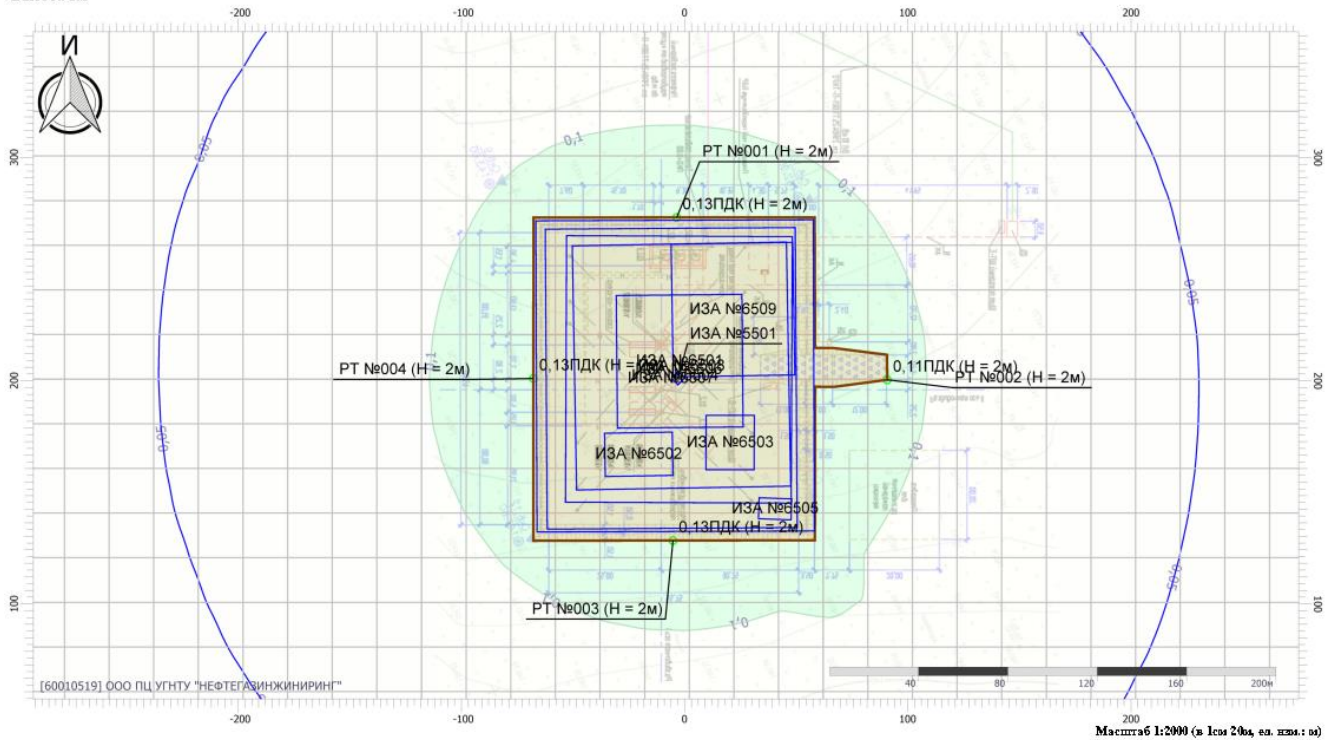
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

190

Отчет

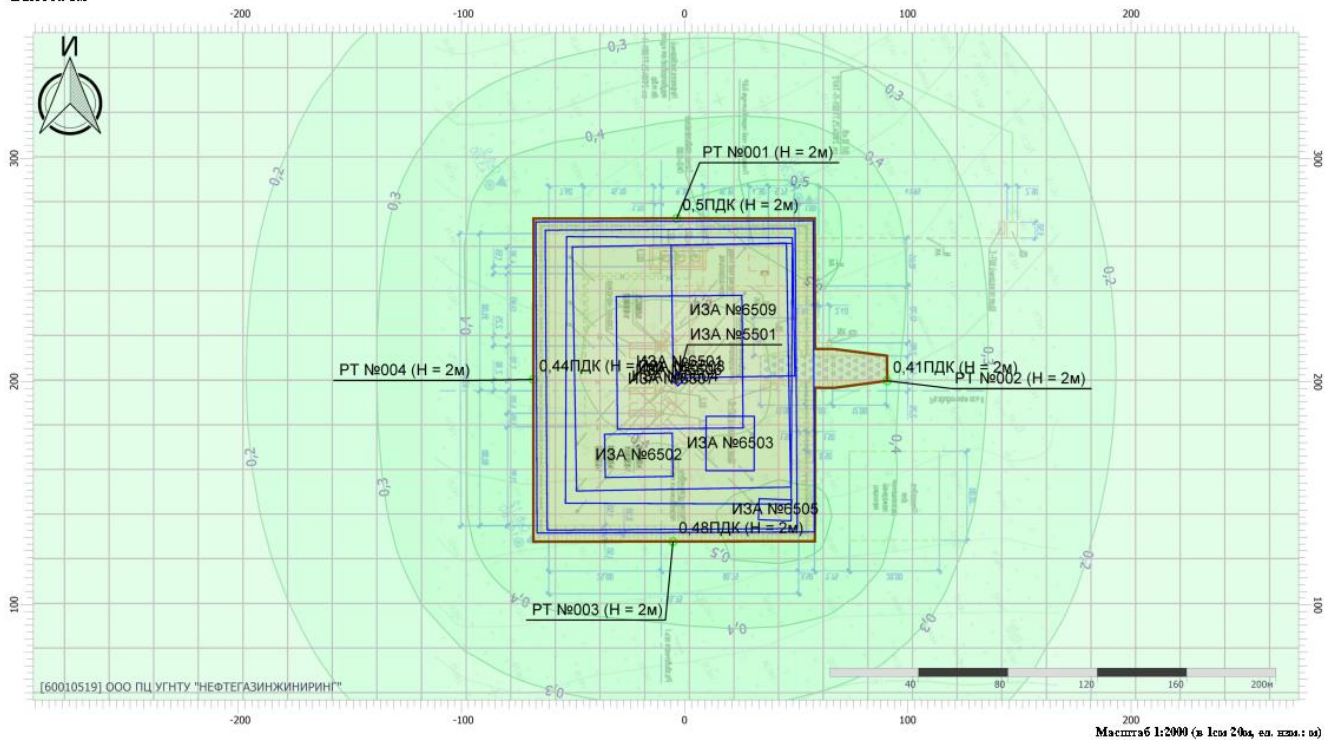
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Отчет

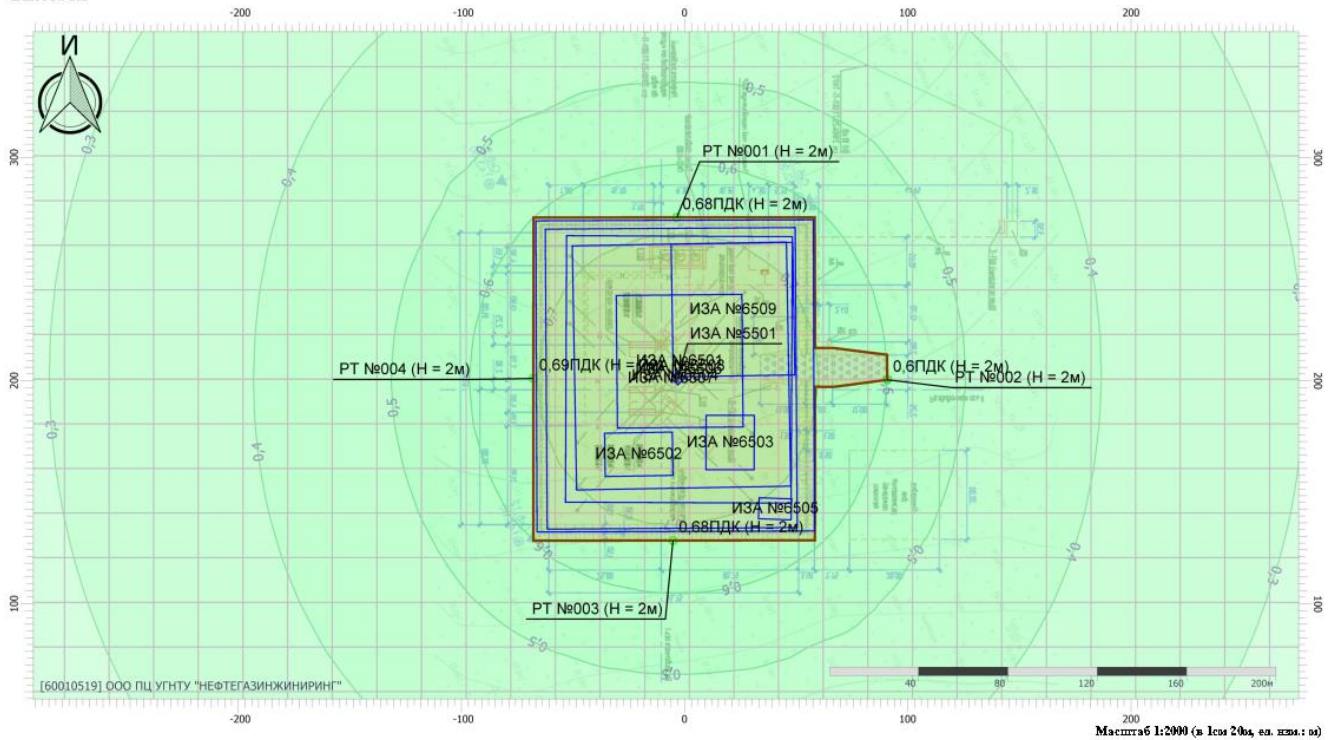
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

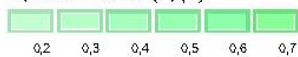
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

191

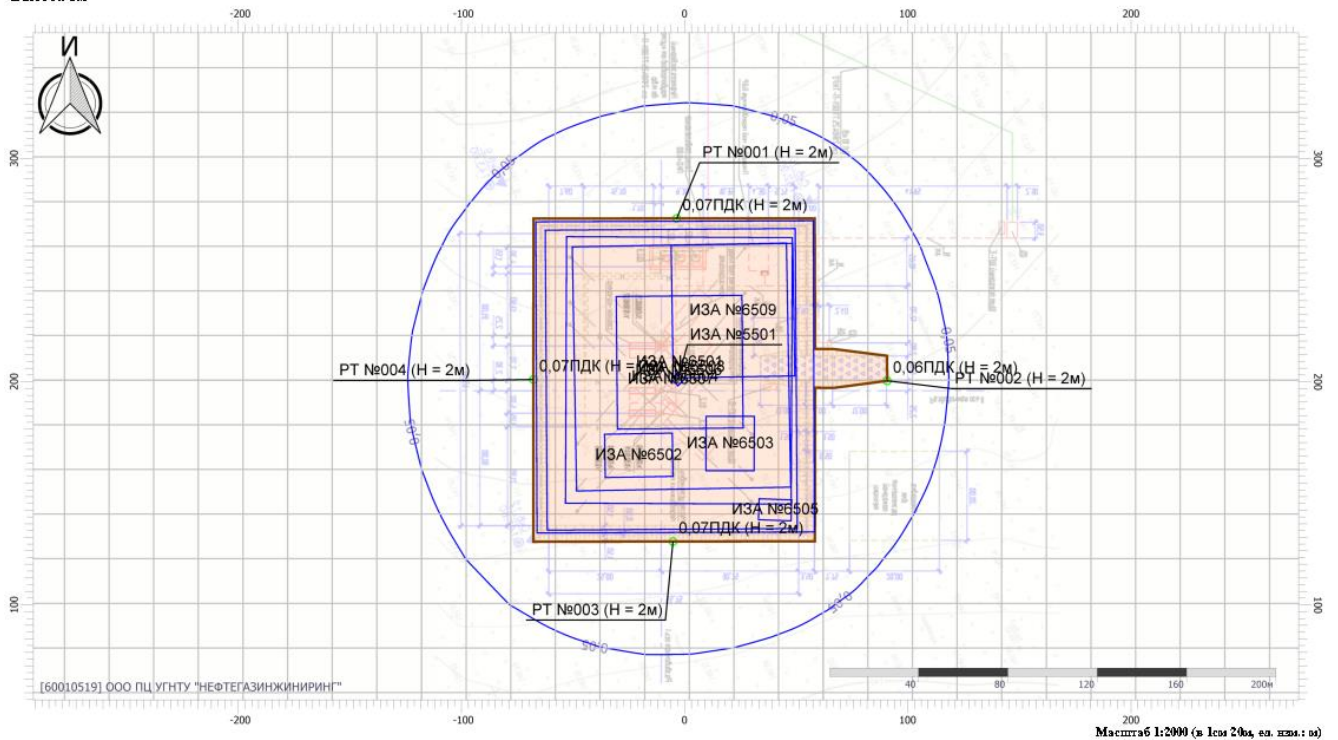
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6205 (Серы диоксид и ф

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях П

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



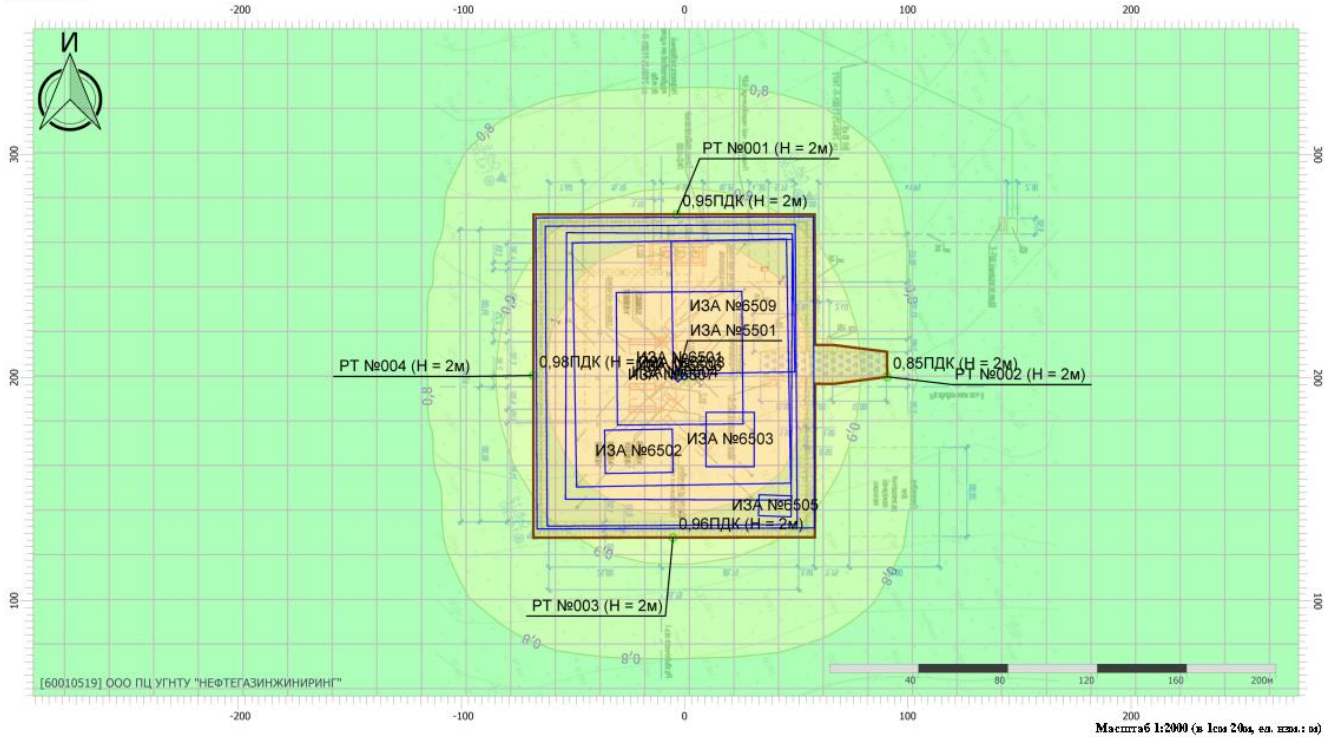
Вариант расчета: скв № 242, 243, 244 Северо-Загрядского (67) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.11.2023 11:21 - 16.11.2023 11:24] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

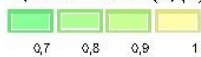
Код расчета: Все вещества (Объедини

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

192

Приложение В
(обязательное)
Расчет образования отходов

Строительство

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

Согласно справочным данным «Сборника типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (дополнение к РДС 82-202-96), нормы потерь и отходов составляет 2 % от расхода материала.

Таблица В.1 - Расчет количества образования лома черных металлов

Вид строительного материала		Норма отходов, % от массы	Количество отхода, т
Трубы стальные	87,55	2	1,751
Стальные конструкции	24,865	2	0,4973
Итого:			2,2483

4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей

Таблица В.2 - Расчет образования отходов изолированных кабелей

P _i , т/период	C _n , %	Мот, т/период
0,645	2	0,013

4 05 811 01 60 5 Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные

Отход образуется в результате распаковки (растаривания) используемых сырья и материалов.

Исходные данные и результаты расчета представлены в таблице В.3.

Таблица В.3 – Расчет

Наименование	Кол- во	Ед.изм.	Кол-во материала в уп.таре, кг	Вес упаковки, кг	Количество образующегося отхода, т
Сварочные электроды	300	кг	25	0,250	0,003

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. № Подп. и дата Инв. № подл.	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ Лист 193

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Количество твердых коммунальных отходов, образующихся от жизнедеятельности работающих на строительстве проектируемого объекта, определено из норматива образования отходов 70 кг/чел в год,

$$M=(N \cdot M_n \cdot D)/365 \quad (B.1)$$

M - масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

N - общее количество рабочих;

M_n - удельный показатель образования отходов, т/чел.

Таблица В.4 – Расчет

	N, чел	M _n , т/чел	D, дни	M, т/период
1	20	0,07	125	0,479
ИТОГО				0,479

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле:

$$M_{ог} = K_n \times P_{э} \times C_{ог} \quad (B.2)$$

где: M_{ог} - масса огарков, т/год;

K_n—коэффициент, учитывающий неравномерность образования огарков (образование огарков разной длины при работе на объектах);

P_э— масса израсходованных сварочных электродов, т/год.

C_{ог}— норматив образования огарков, доли от массы израсходованных электродов;

Расчет представлен в таблице В.5.

Таблица В.5 - Расчет

Марка используемых электродов	K _n	P _э , т/год	C _{ог}	Норматив образования отхода
				т/год
АНО-3	1,10	0,150	0,05	0,00825
МР-3	1,10	0,150	0,05	0,00825
Итого:				0,017

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле (B.3).

$$M_{шл.с} = C_{шл.с} \times P \quad (B.3)$$

где: M_{шл.с} - масса образовавшегося шлака сварочного, т/год;

C_{шл.с} - удельный норматив образования отхода, доли от единицы;

P – масса израсходованных сварочных электродов, т/год

Расчет представлен в таблице В.8.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Таблица В.6 - Расчет

Объект образования отхода	$C_{ш.с}$	P , т/год	Норматив образования отхода т/год
АНО-3	0,10	0,150	0,015
МР-3	0,10	0,150	0,015
Итого:			0,030

**9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами
(содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)**

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

$$M_{\text{OT}} = (N \cdot M_{\text{H}} \cdot D) \cdot 10^{-3} \quad (\text{B.4})$$

где M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего - 0,21 кг/сут (за 11-часовой рабочий день);

N – численность рабочих, обслуживающих нефтепровод;

D – продолжительность производства работ.

Таблица В.7 - Расчет

этап	общая численность работающих, чел.	количество дней	Мн, кг/сут	масса отхода, т
1	20	125	0,21	0,525
Итого				0,525

Эксплуатация

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Обтирочный материал образуется в процессе периодического осмотра, технического обслуживания трубопроводного оборудования. Расчет выполняется в соответствии с «Рекомендации по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей. Часть I. Техническое обслуживание».

Расход материалов ремонт единицы оборудования (задвижки) для труб диаметром 80-250 мм составляет 0,2 кг. Периодичность технического обслуживания и ремонта определены согласно РД 153-39ТН-008-96.

Таблица В.8 - Расчет

Периодичность осмотра в год	36
Количество единицы оборудования	18
Норма расхода обтирочного материала, т/ед. оборудования	0,0002
Итого обтирочного материала, т/год	0,5328

Взам. инв. №	230 мм составляет 0,2 кг. Периодичность технического обслуживания и ремонта определены согласно РД 153-39ТН-008-96.						
	Таблица В.8 - Расчет						
	Периодичность осмотра в год					36	
	Количество единицы оборудования					18	
	Норма расхода обтирочного материала, т/ед. оборудования					0,0002	
Подп. и дата	Итого обтирочного материала, т/год					0,5328	
Инв. № подл.						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							195
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись		Дата

Расчет шумового воздействия

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4657 (от 13.07.2022) [3D]
Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	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	КТПК	1411386.19	510557.44	1.50		43.3	46.3	51.3	48.3	45.3	45.3	42.3	36.3	35.3	49.3	Да
002	БДР	1411331.00	510575.40	1.50		49.0	52.0	57.0	54.0	51.0	51.0	48.0	42.0	41.0	55.0	Да
003	Станок качалка	1411304.10	510556.10	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
004	Станок качалка	1411301.60	510550.70	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	75.0	72.0	67.0	66.0	80.0	Да
005	Станок качалка	1411307.90	510564.20	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	75.0	72.0	67.0	66.0	80.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La,экв	La,макс	В расчeтe
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
006	Фоновый шум	1411325.30	510551.10	0.00		66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	1.00	11.0	72.0	81.0	Да

2.1. Расчетные точки

№	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расче
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	1411344.05	510546.73	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	1411329.04	510586.48	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	1411271.49	510560.78	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Расчетная точка	1411291.87	510523.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411648.04	510552.35	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411310.22	510902.77	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1410962.04	510560.12	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411302.21	510212.27	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	1411806.50	510580.30	1410806.50	510580.30	1100.00	1.50	10.00	10.00	Да

	Взам. инв. №
	Подп. и дата
	Инв. № подл.

005	P.T. на границе C33 (авто) из C33 по промзоне "Полигон"	1411648.04	510552.35	1.50	производственной зоны Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	P.T. на границе C33 (авто) из C33 по промзоне "Полигон"	1411310.22	510902.77	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	P.T. на границе C33 (авто) из C33 по промзоне "Полигон"	1410962.04	510560.12	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	P.T. на границе C33 (авто) из C33 по промзоне "Полигон"	1411302.21	510212.27	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	1411806.50	510580.30	1410806.50	510580.30	1100.00	1.50	10.00	10.00	Да

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-II-OBOS-TCH

Лист
196

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 производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а.экв}	Л _{а.макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	1411344.05	510546.73	1.50	36.8	39.8	44.8	41.8	38.8	37.7	34.5	28.5	24.1	42.40	48.40
002	Расчетная точка	1411329.04	510586.48	1.50	38	41	46	43	39.9	38.9	35.7	29.9	26	43.60	45.80
003	Расчетная точка	1411271.49	510560.78	1.50	38.4	41.4	46.4	43.4	40.4	39.3	36.1	30.3	26.5	44.00	45.10
004	Расчетная точка	1411291.87	510523.69	1.50	38.4	41.4	46.4	43.4	40.4	39.3	36.1	30.3	26.6	44.00	45.50

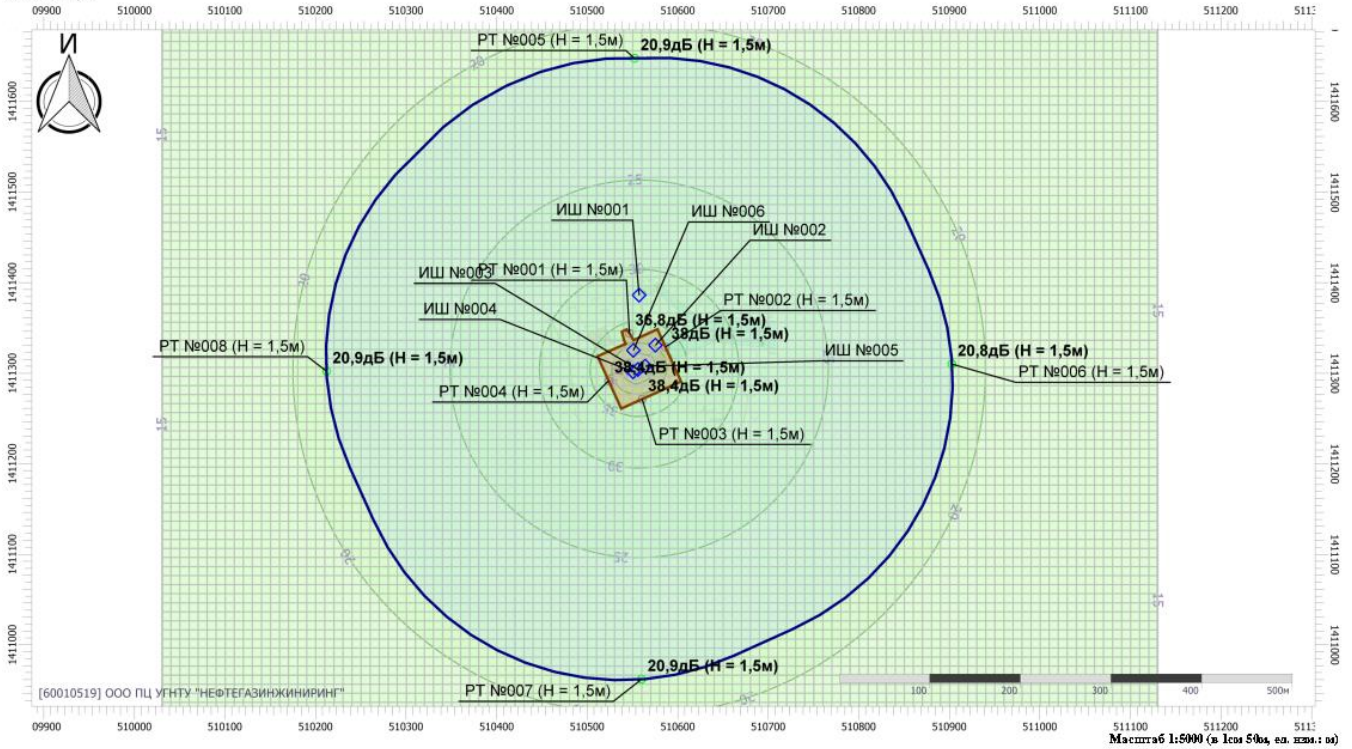
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а.экв}	Л _{а.макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411648.04	510552.35	1.50	20.9	23.9	28.8	25.6	22.3	20.7	15.6	0	0	25.00	27.90
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411310.22	510902.77	1.50	20.8	23.8	28.8	25.5	22.2	20.6	15.5	0	0	24.90	27.50
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1410962.04	510560.12	1.50	20.9	23.9	28.8	25.6	22.3	20.7	15.6	0	0	25.00	27.40
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411302.21	510212.27	1.50	20.9	23.9	28.8	25.5	22.2	20.6	15.5	0	0	24.90	27.60

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

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 1,5м

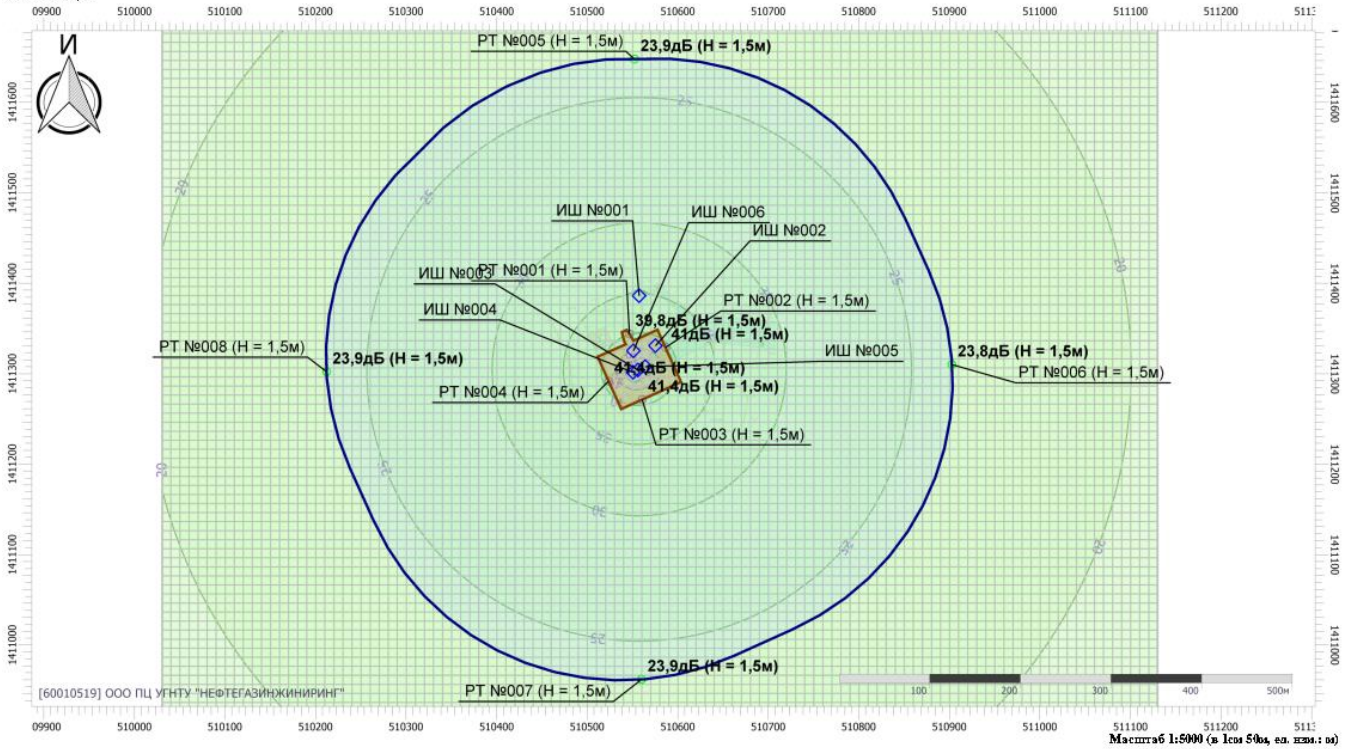


Цветовая схема (дБ)



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 1,5м



Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

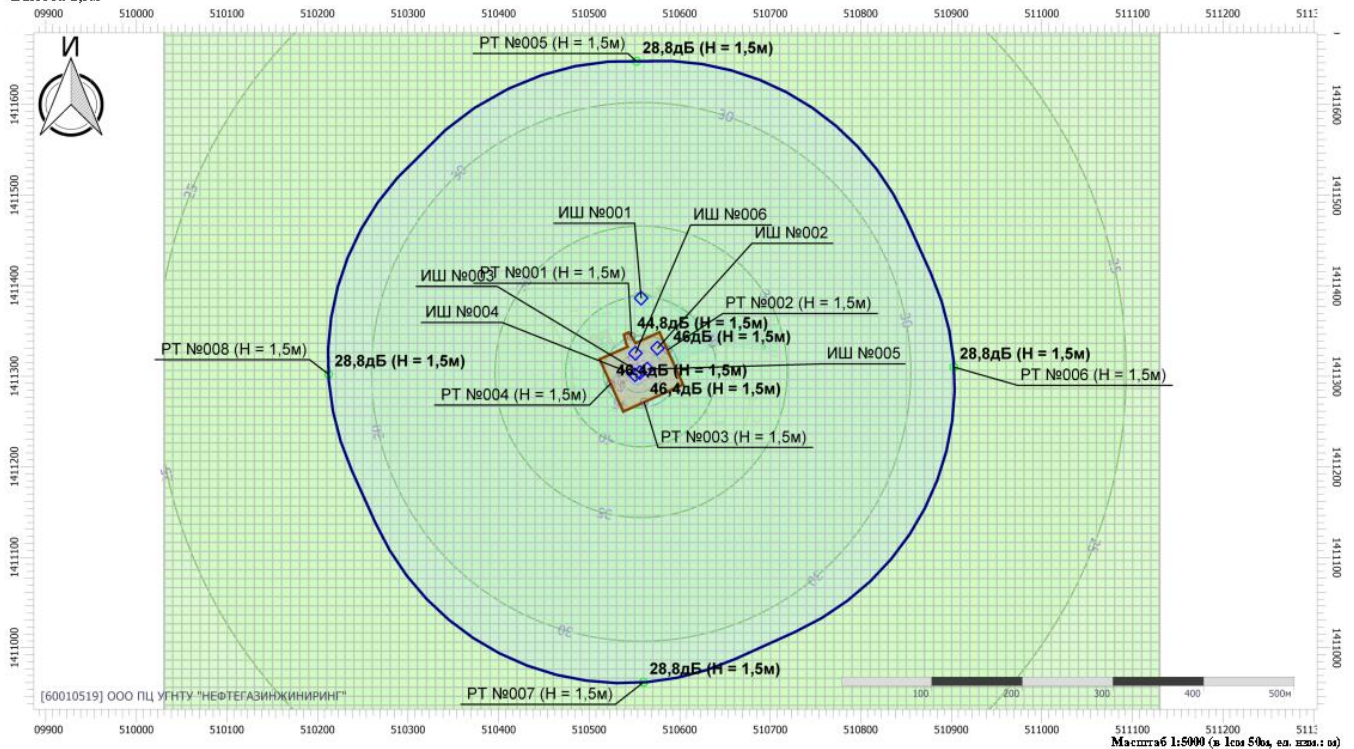
Лист

198

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

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 1,5м

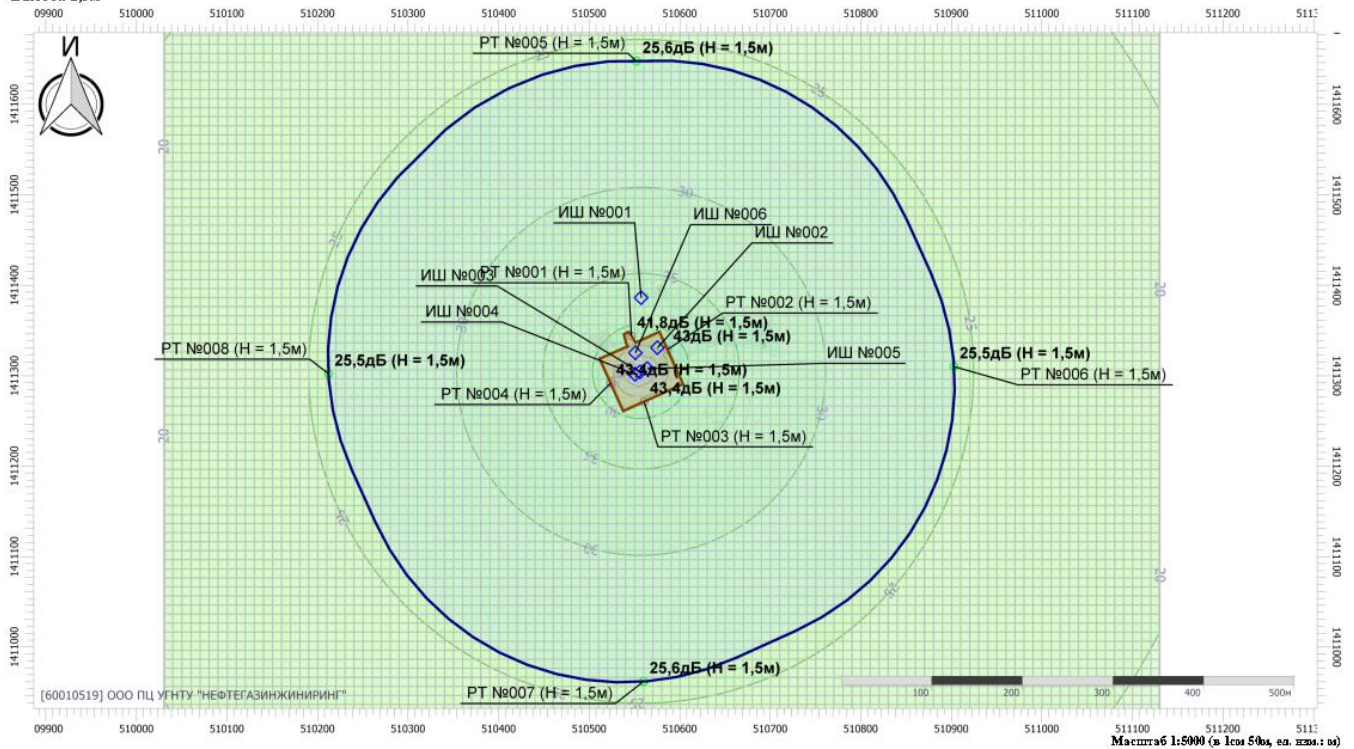


Цветовая схема (дБ)



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 1,5м



Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

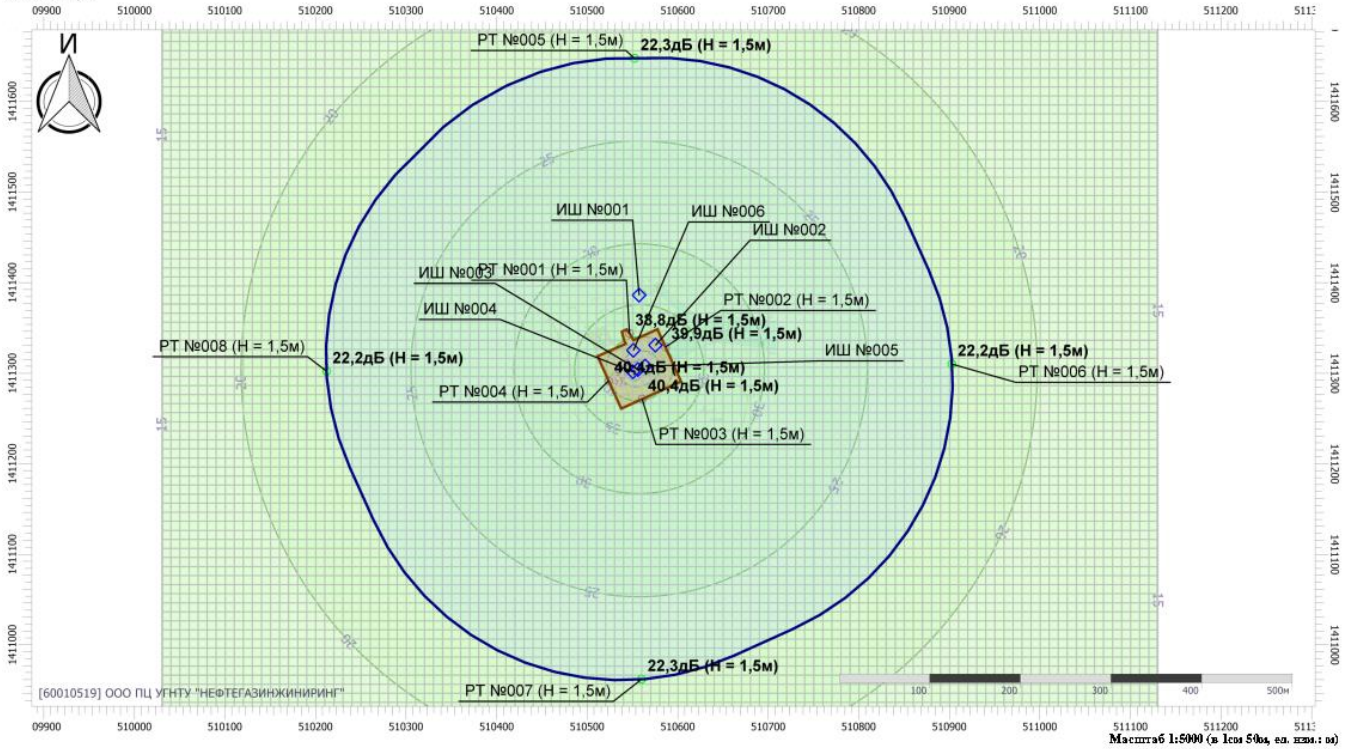
Лист

199

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

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 1,5м

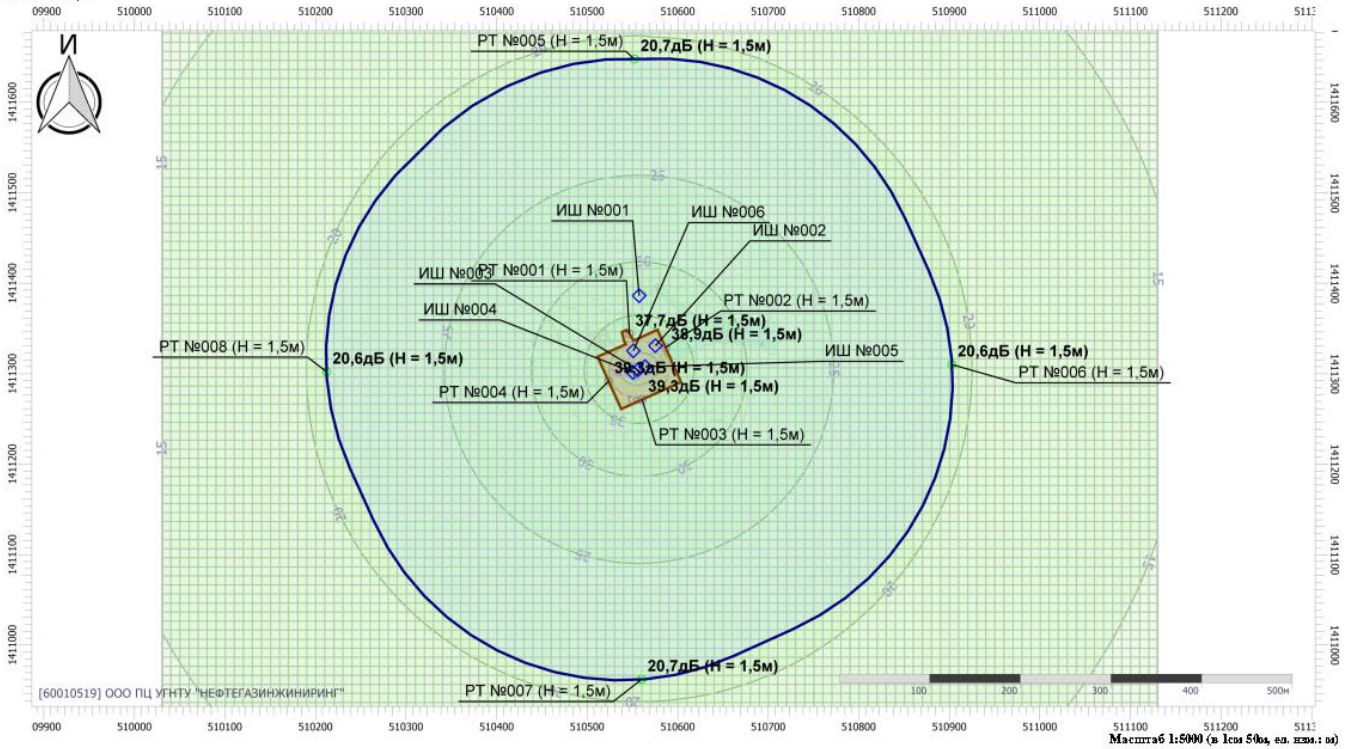


Цветовая схема (дБ)



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 1,5м



Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

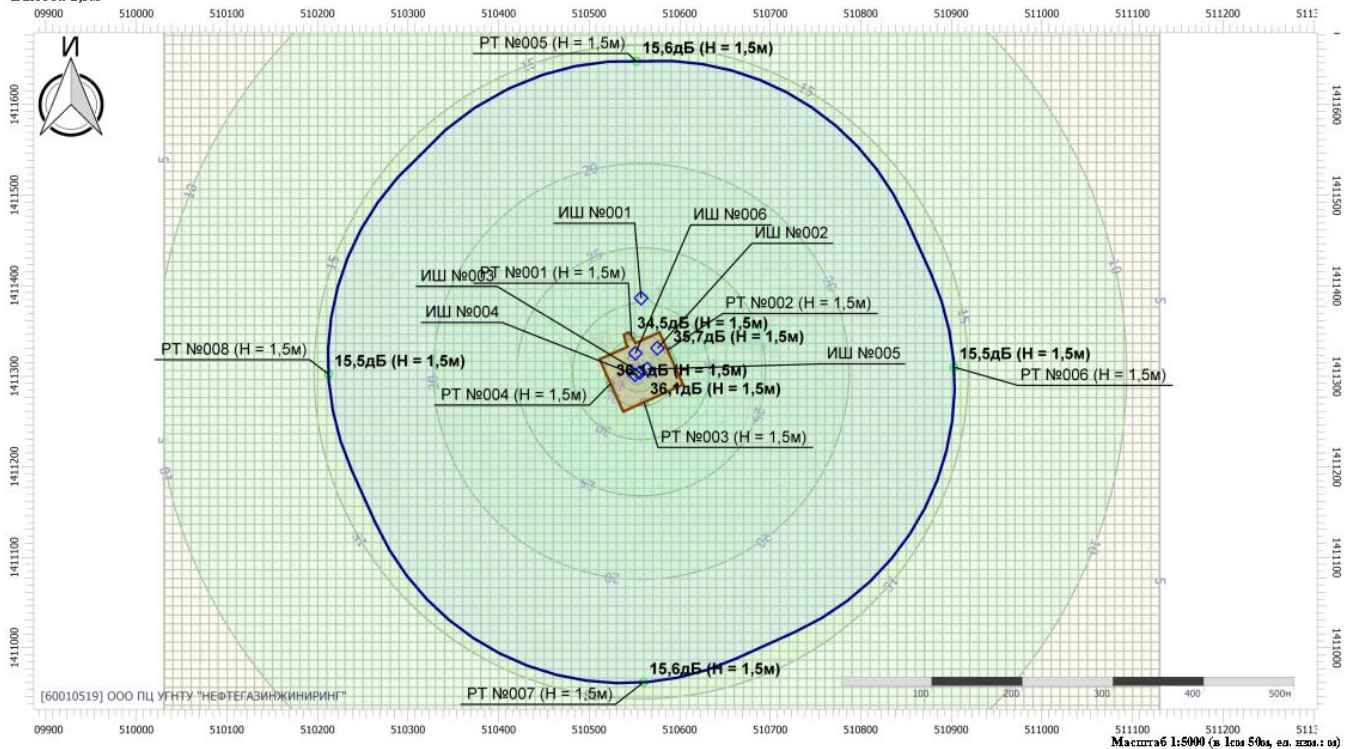
200

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

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 1,5м

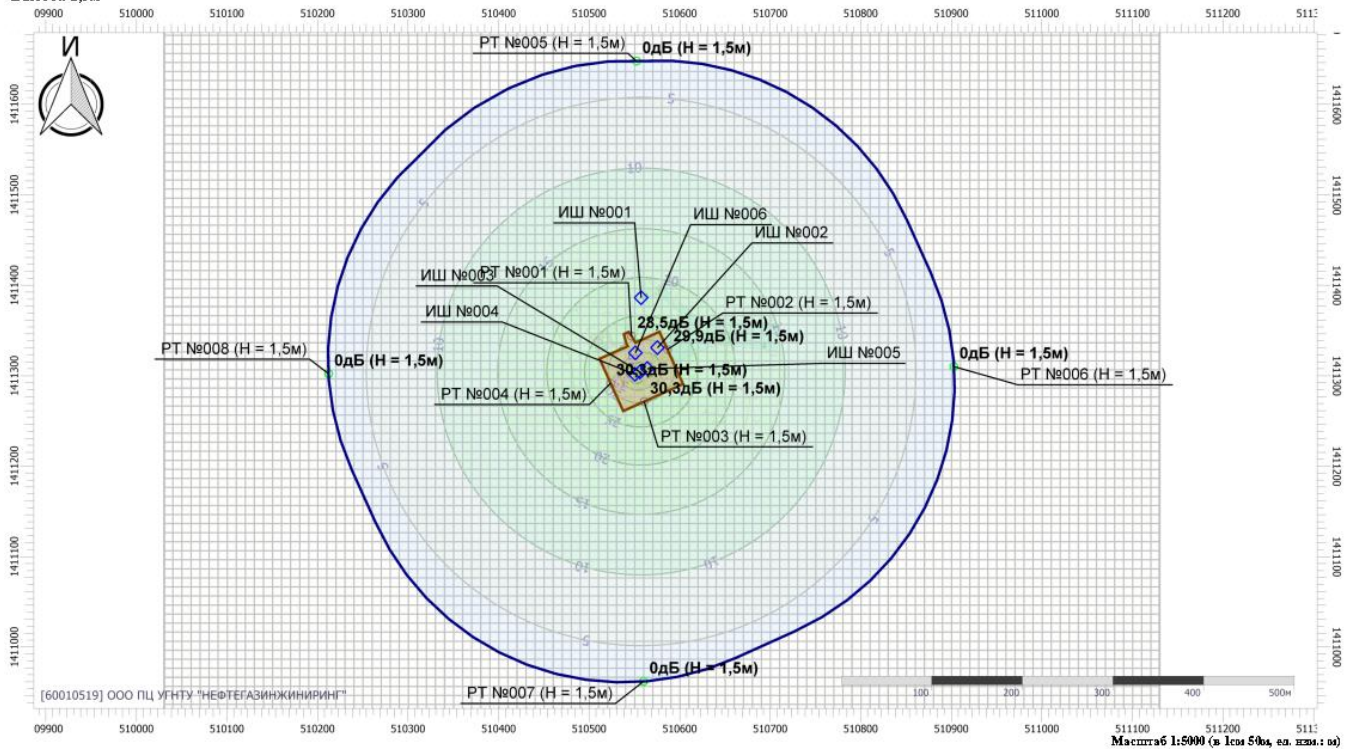


Цветовая схема (дБ)



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 1,5м



Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

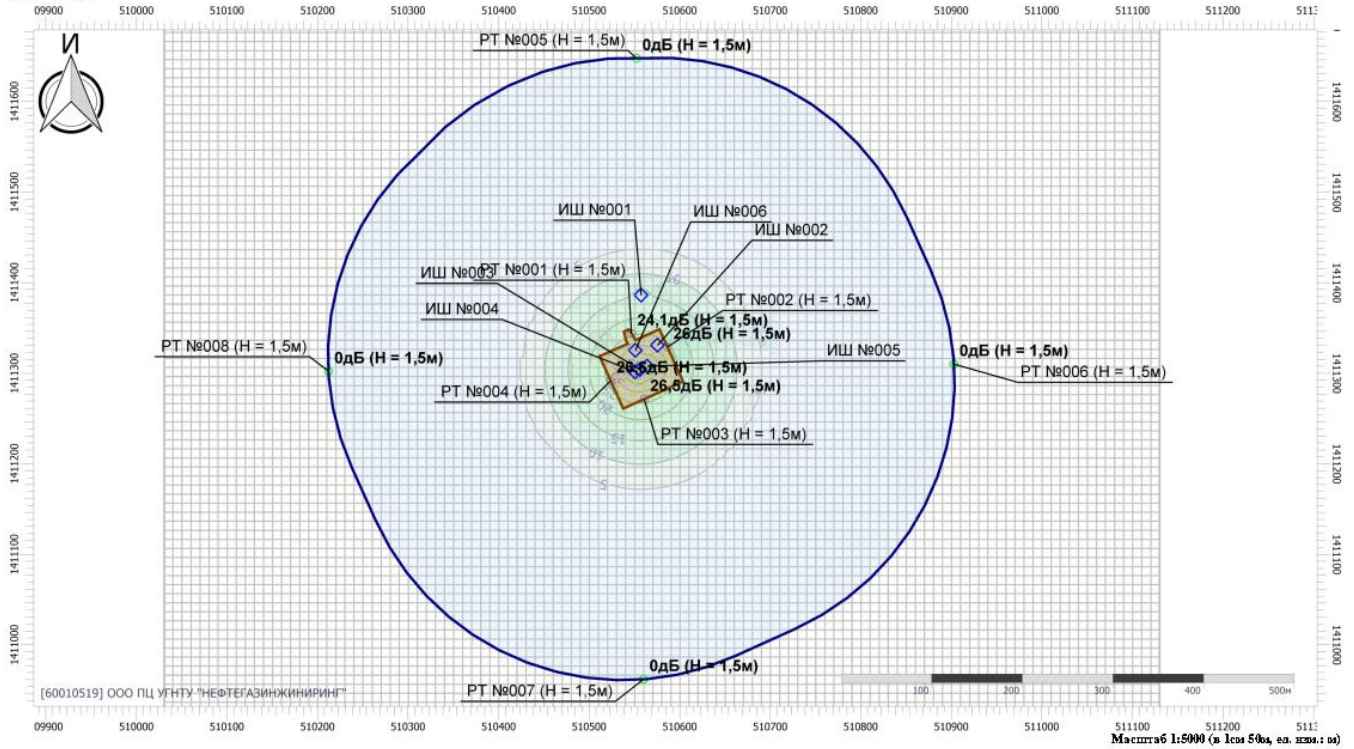
Лист

201

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

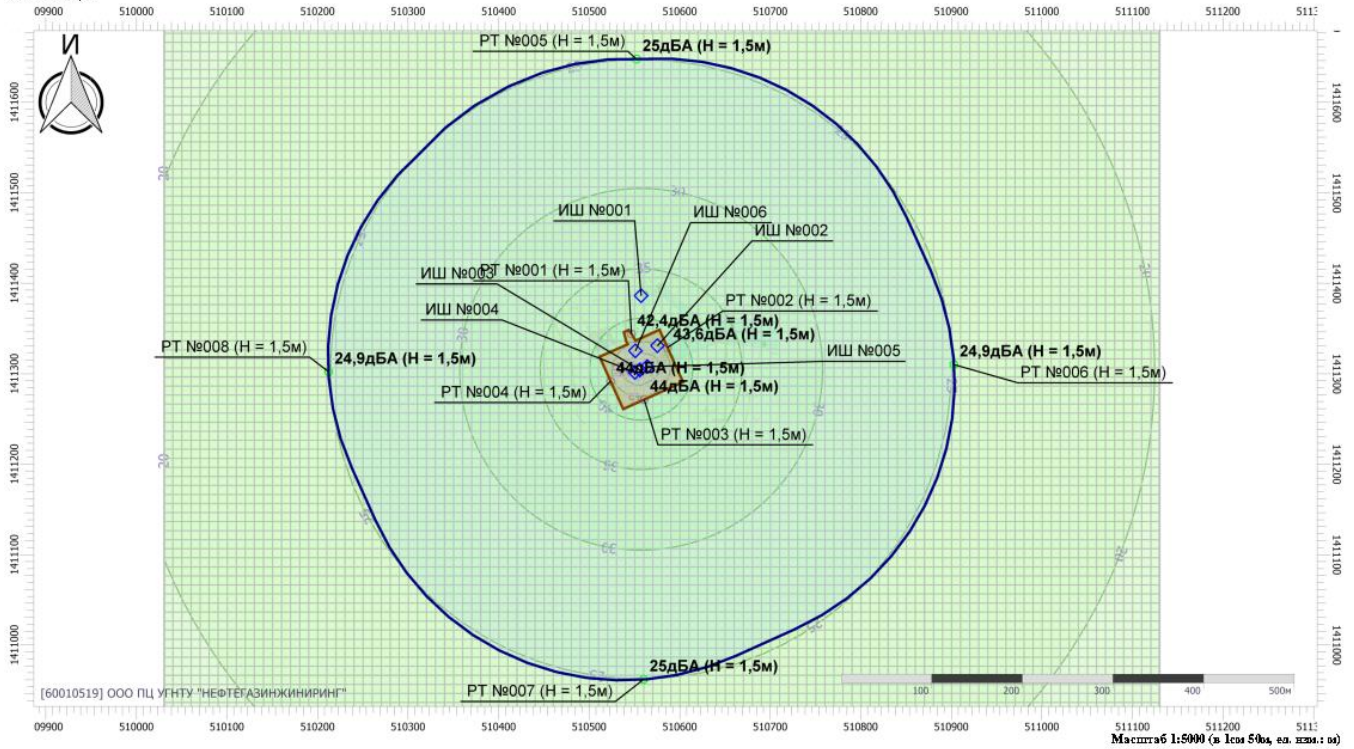
Отчет

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 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: L_а (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

202

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

Отчет

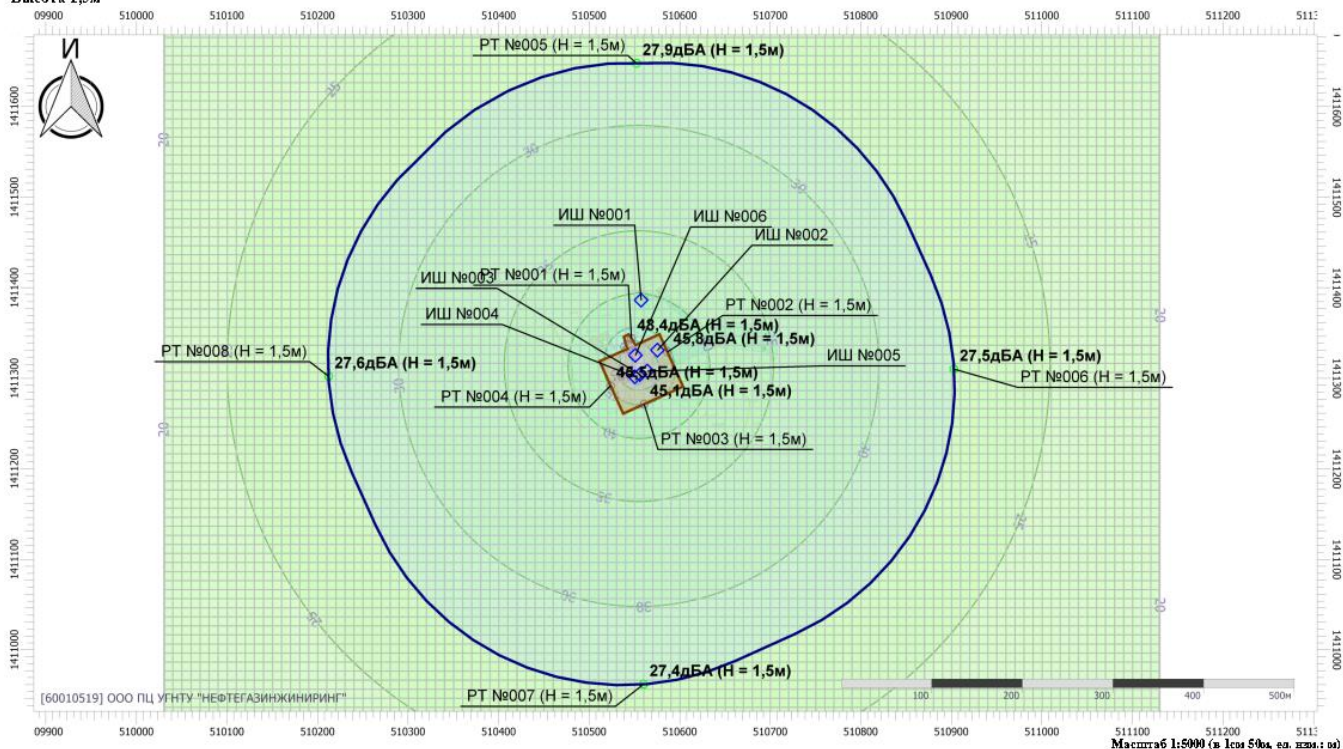
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: Лапах (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

203

1. Исходные данные

- 1.1. Источники постоянного шума
- 1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{а.экв}	L _{а.макс}	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	Экскаватор гусеничный	148.20	45.40	1.50		70.4	73.4	78.4	75.4	72.4	72.4	69.4	63.4	62.4	76.4	75.0	Да
002	Бульдозер	212.50	26.80	1.50		70.4	73.4	78.4	75.4	72.4	72.4	69.4	63.4	62.4	76.4	83.0	Да
003	Самосвал	166.80	-10.40	1.50		69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	75.0	Да
004	Бортовой автомобиль	180.00	14.80	1.50		73.4	76.4	81.4	78.4	75.4	75.4	72.4	66.4	65.4	79.4	84.0	Да
005	Автокран	233.30	-29.00	1.50		71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	80.0	Да
006	Пескоструйный аппарат	155.50	-46.20	1.50		83.1	86.1	91.1	88.1	85.1	85.1	82.1	76.1	75.1	89.1	96.0	Да
007	Автобетоносмеситель	208.80	-47.30	1.50		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
008	Топливозаправщик	255.50	19.50	1.50		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
009	ДЭС на шасси	152.20	19.20	1.50		60.4	63.4	68.4	65.4	62.4	62.4	59.4	53.4	52.4	66.4	57.0	Да
010	Автоцистерна	153.00	4.20	1.50		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
011	Насос для откачки воды из траншеи	249.30	-50.50	1.50		60.4	63.4	68.4	65.4	62.4	62.4	59.4	53.4	52.4	66.4	66.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	204.40	90.50	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	271.80	-3.30	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	200.30	-67.00	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Расчетная точка	127.90	-4.90	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	15.80	11.95	411.60	11.95	271.50	1.50	35.98	24.68	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 производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а.экв}	Л _{а.макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	204.40	90.50	2.00	35.9	38.9	43.9	40.8	37.7	37.5	33.8	25.3	16.1	41.60	47.50
002	Расчетная точка	271.80	-3.30	2.00	38.3	41.3	46.3	43.2	40.2	40	36.6	29	23.6	44.20	49.70
003	Расчетная точка	200.30	-67.00	2.00	42.8	45.8	50.8	47.8	44.7	44.6	41.3	34.3	29.6	48.80	55.00
004	Расчетная точка	127.90	-4.90	2.00	42.7	45.7	50.7	47.7	44.6	44.5	41.3	34.1	29.3	48.80	54.90

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Высота 1,5м



Масштаб 1:1750 (в 1 см 180 м, вл. нзм.: 04)

Отчет

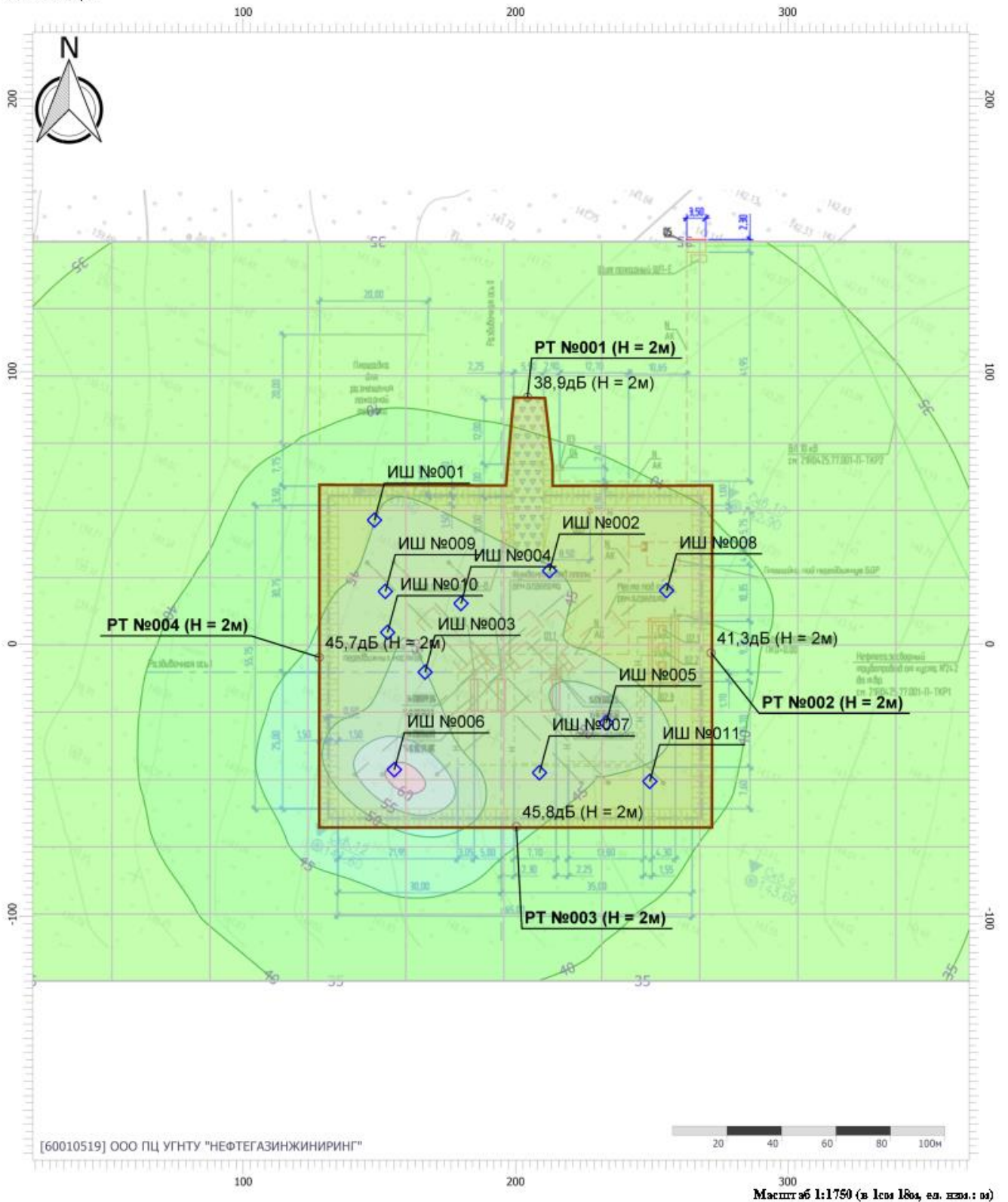
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умулчаниу

Тип расчета: Уровни шума

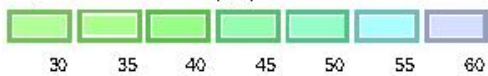
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

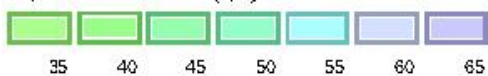


Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Лист 206	

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Высота 1,5м



Масштаб 1:1750 (в 1804, 1804, 1804, 1804)

207

Отчет

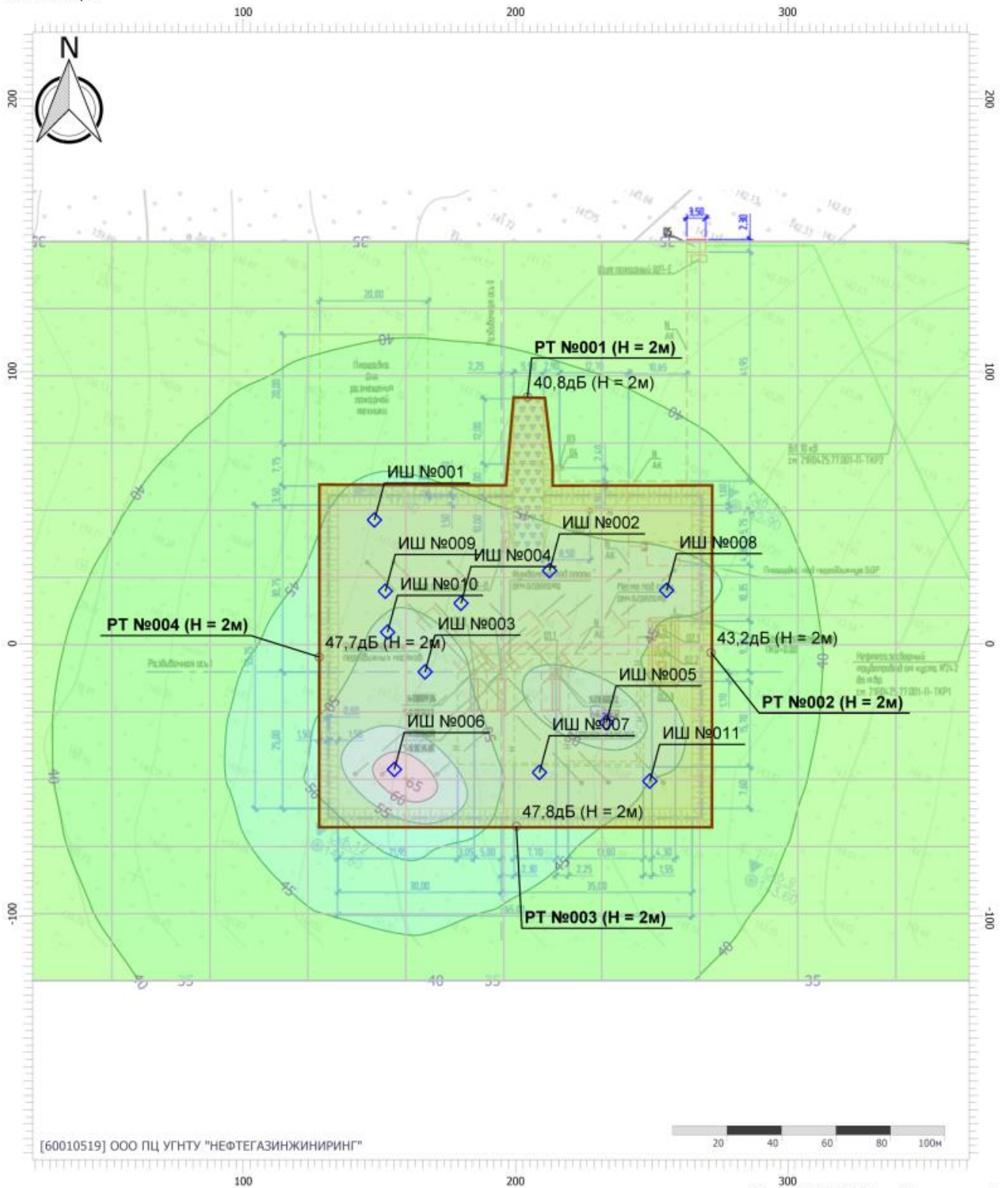
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умулчаниу

Тип расчета: Уровни шума

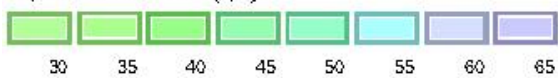
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

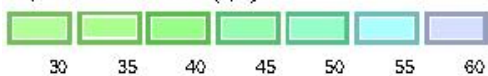
Лист

208

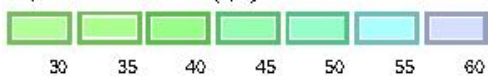
21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

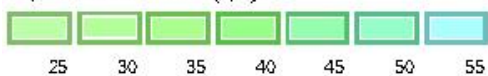
Высота 1,5м

209

Высота 1,5м



Высота 1,5м



Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

[60010519] ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

100 200 300

Масштаб 1:1750 (в 1 см 180 м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБ)

25	30	35	40	45	50	55

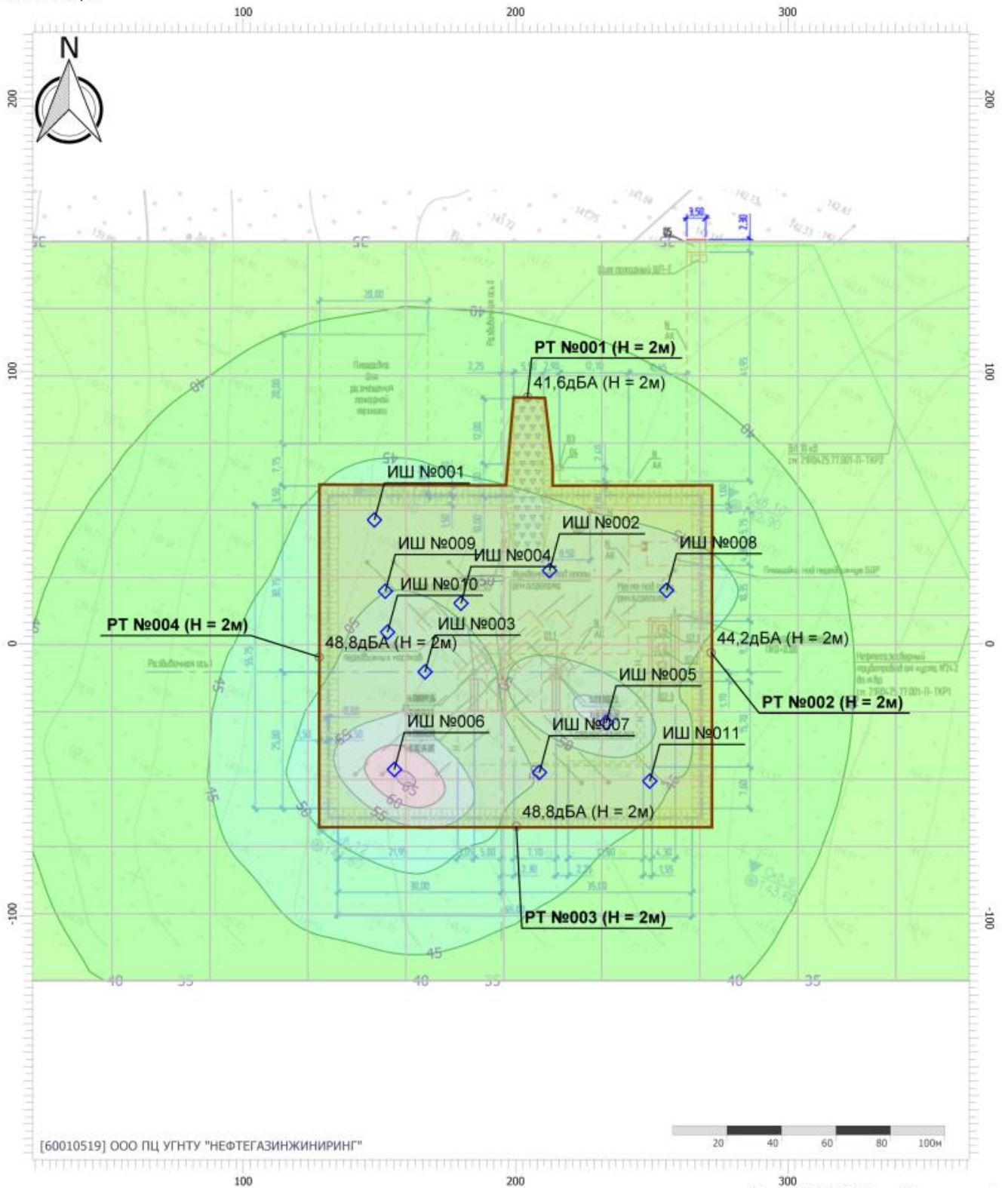
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		211

Высота 1,5м

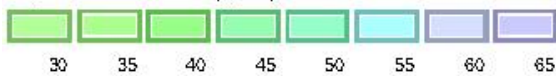
212

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Высота 1,5м



Приложение Д **(обязательное)** **Информация по ЭМП трансформаторов**

Письмо № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электроцит-Самара», ТУ на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, декларация о соответствии АО «Чебоксарский электроаппаратный завод (АО «ЧЭАЗ»)



Письмо № СТД-0403 02.09.2016

Доводим до Вашего сведения, что измерение уровня электромагнитного излучения, ввиду отсутствия требования проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМ-СЗЩ, ТМГ-СЗЩ, ТМГФ-СЗЩ, ТМФ-СЗЩ, ТНГ-СЗЩ, ТНГФ-СЗЩ, ТМН-СЗЩ, ТМНГ-СЗЩ, ТМНГ-СЗЩ не проводится.

Так же сообщаем Вам, что масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформаторов экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Сурган Р.С.

Руководитель технического отдела производства «Русский трансформатор»

Шкурлат И.А., тел.: +7 846 2777444 доб. 5653, e-mail: igor.shkurlat@elektrotsit.ru

И.А. Шкурлат 02.09.16

Масштаб: 1:1
 460046, Россия, г. Самара, пос. Косовая Глина,
 предприятие с ограниченной ответственностью ОАО «Электроцит»

elektrotsit.ru
 samara@elektrotsit.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								216

ЗАО «Чебоксарский электроаппаратный завод»

ОКП 34 1200

Группа Е16

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ЗАО «ЧЭАЗ»

_____ А.Б. Федотов

«__» _____ 2010г.

**ПОДСТАНЦИИ КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ
БЛОЧНЫЕ НА НАПРЯЖЕНИЕ 35 И 110 кВ**

Технические условия
БКЖИ.674850.001 ТУ

Дата введения «__» _____ 2010 г.

СОГЛАСОВАНО

И.О Директора ФГУ «Чувашский ЦСМ»

_____ С.П. Абрамов

«__» _____ 2010г.

Чебоксары
2010

Подп. и дата	
Инв.№	
Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл.	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

217

2.20 Требования пожарной безопасности, регламентирующие защиту зданий, сооружений, помещений и оборудования на всех этапах их создания и эксплуатации автоматическими установками пожаротушения (АУПТ) и автоматическими установками пожарной сигнализации (АУПС) должны выполняться в соответствии с НПБ 110.

Вероятность возникновения пожара не должна превышать 10^{-6} в год ГОСТ 12.1.004.

2.21 ОПУ, в составе КТПБ, должна быть оборудована автоматическими установками пожарной сигнализации и дымовыми пожарными извещателями. Для защиты отдельных пожароопасных участков могут предусматриваться автономные установки пожаротушения.

2.22 Тип автоматической установки тушения, способ тушения, вид огнетушащих средств, тип оборудования установок пожарной автоматики определяется организацией-проектировщиком в зависимости от технологических, конструктивных и объемно-планировочных особенностей здания и помещений с учетом требований действующих нормативно-технических документов.

2.23 При проектировании КТПБ должна учитываться электромагнитная совместимость устройств РЗА, ПА, АСУ ТП и связи по защите вторичных цепей подстанций от импульсных помех в соответствии с требованиями РД-35.240.00-КТН-207-08.

2.24 Погрузочно-разгрузочные работы должны проводиться в соответствии с ГОСТ 12.3.009.

2.25 Испытания и измерения КТПБ должны проводиться по программе методике приемо-сдаточных испытаний БКЖИ.674850.001ПМ1 и в соответствии с ГОСТ 12.3.019.

2.26 При испытаниях внешней и внутренней изоляции эффективная доза рентгеновского излучения не должна превышать 50 мЗв в год в соответствии с требованиями СанПиН 2.6.1.2523.

2.27 Предельно допустимый уровень напряженности воздействующего электрического поля не должен превышать 25 кВ/м в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.002. Пребывание в электрическом поле напряженностью более 25 кВ/м без применения средств защиты не допускается.

3 Требования охраны окружающей среды

3.1 В КТПБ должны применяться конструктивные элементы, материалы, в которых отсутствуют новые (вновь вводимые) и неизвестные опасные вещества, воздействующие на производственную и окружающую среду в процессе производства, эксплуатации, утилизации согласно «Перечню химических и биологических веществ, прошедших Государственную регистрацию в Российском регистре потенциально опасных химических и биологических веществ» (1996г).

Инд.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инд.№	Инд.№ подл.	Подп. и дата

6	Зам.	БКЖИ.1448-10	26.08.10	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
				31

БКЖИ.674850.001 ТУ

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							218

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод» (АО «ЧЭАЗ»)

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, принявших декларацию по соответствию
Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Чебоксары 29.05.2006 ,
Основной государственный регистрационный номер: 1022101129896

(сведения о регистрации организации или индивидуального предпринимателя (наименование регистрирующего органа, дата регистрации, регистрационный номер)

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.
Телефон: +7 8352 39-50-51, +7 8352 39-57-66, факс: +7 8352 62-72-31, адрес электронной почты: cheaz@cheaz.ru
адрес, телефон, факс

В лице Генерального директора Никулина Романа Александровича

(должность, фамилия, имя, отчество руководителя организации, от имени которой принимается декларация)

заявляет, что Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ

БЖИ.674850.001 ТУ «Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ. Технические условия»

(наименование, тип, марка продукции, на которую распространяется декларация)

Серийный выпуск

Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	27.11.43.000
--------------------------	--------------

сведения о серийном выпуске или партии (номер партии, номера изделий, реквизиты договора (контракта), накладная, код ОК 034-2014

Изготовитель: Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод».

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.
(наименование изготовителя, страны и т.п.)

Соответствует требованиям

ГОСТ 14695-80 пп. 3.12, 3.14, 3.18, 3.19, 3.20, 3.25, 3.32, ГОСТ 1516.3-96 п. 4.14

(обозначение нормативных документов, соответствие которым подтверждено данной декларацией, с указанием пунктов этих нормативных документов, содержащих требования для данной продукции)

Декларация о соответствии принята на основании

1. Протокола испытаний № ИЦ/2-25-20 от 16.03.2020, Испытательного центра АО "ЧЭАЗ", RA.RU.22ML18 от 30.09.2016.
2. Сертификата на систему менеджмента качества соответствующую требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015, регистрационный № 18.1659.026 от 28.12.2018 (бланк № 01-011563/ГР), выданного органом по сертификации систем менеджмента Ассоциации по сертификации «Русский регистр» (адресат аккредитации № РОСС.RU.0001.21ГА45).

информация о документах, являющихся основанием для принятия декларации)

Дата приятия декларации 19.03.2020

Декларация о соответствии действительна до 18.03.2023

Р.А. Никулин

(инициалы, фамилия)

Сведения о регистрации декларации о соответствии

Регистрационный номер RA.RU.10АЯ96, Орган по сертификации продукции и услуг

Общества с ограниченной ответственностью «Марийский центр сертификации и энергосбережения»

Адрес места осуществления деятельности : 424006, Россия, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола,
ул. Советская № 173 Б. офис 2

(наименование и адрес органа по сертификации, зарегистрировавшего декларацию)

Регистрационный номер декларации о соответствии от 19.03.2020 РОСС RU Д-РУ.АЯ96.В.00017/20
(дата регистрации и регистрационный номер декларации)

И. П. Чуракова

(подпись, инициалы, фамилия руководителя органа по сертификации)

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	И. П. Чуракова (подпись, инициалы, фамилия руководителя органа по сертификации) 	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ Лист 219
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					

Приложение Е (обязательное) Исходные данные

ДОГОВОР № 21R0835

возмездного оказания услуг

г. Самара

«13» апреля 2021 года

Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (ООО «РИТЭК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора - директора ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» Недорубова Александра Вячеславовича, действующего на основании доверенности №1444 от 01.01.2021 с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экологии», (ООО «Центр Экологии»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Пугачева Сергея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно также именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор №21R0835 от «13» апреля 2021 г. (далее по тексту – Договор) на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Исполнителя.

При этом Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги: **Сбор, транспортирование, обезвреживание/утилизация нефтесодержащих отходов ООО «РИТЭК»: ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»,** в общем количестве в 2021 году не более 720.800 м³, в 2022 году не более 720.800 м³, в 2023 году не более 720.800 м³, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Содержание услуг определяется Техническим заданием, составляющим неотъемлемую часть Договора (Приложение № 1 к настоящему договору).

1.3. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации), представлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.4. Исполнитель оказывает услуги на основании согласованной уполномоченными представителями Сторон письменной Заявки Заказчика (Приложение № 3 к настоящему Договору), в которой содержатся сведения об ориентировочном объеме Отходов (м³) и их массе (тонн), с указанием электронной почты для отправки заявки (E-mail Исполнителя).

1.5. Отход передается от Заказчика к Исполнителю по Акту приема-передачи Отхода на обезвреживание (Приложение 4 к настоящему договору). Акт приема-передачи Отхода подписывается уполномоченными представителями Сторон на конкретных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» после оказания услуг по сбору и погрузке Отхода.

1.6. Исполнитель оказывает услуги по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образовавшегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», с использованием собственных транспортных средств и специальной техники.

1.7. Право собственности на Отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» переходит Исполнителю с момента подписания сторонами акта приема-передачи отходов в объеме, указанном в акте.

1.8. Срок оказания услуг: начало – с момента подписания договора (апрель 2021), окончание – 31.12.2023.



1

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

220

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре нижеследующие термины и определения:

2.1. «ДОГОВОР» - означает настоящий Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образовавшегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», настоящие термины и определения, а также все Приложения, Дополнения к настоящему документу, или указанным документам, ссылка на которые в настоящем документе равнозначна их включению в Договор в качестве неотъемлемой части такового, в том виде, в каком они были подписаны изначально или со всеми исправлениями, дополнениями или иными изменениями в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. «СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА» - означает общую сумму вознаграждения Исполнителя за выполнение всех своих обязательств по Договору, как предписано в нем, или в соответствии с дальнейшими изменениями, внесенными Заказчиком посредством оформления Дополнительных соглашений.

2.3. «ТПП» - территориально-производственное предприятие, являющееся обособленным подразделением ООО «РИТЭК» и не являющееся филиалом ООО «РИТЭК».

2.4. «ОБЪЕКТ» - производственная территория и объекты, здания и сооружения, технические устройства, транспортные средства и спецтехника Заказчика, принадлежащие ему на праве собственности, аренды или ином законном основании, охранные зоны трубопроводов, на которых Исполнитель оказывает услуги согласно условиям настоящего Договора.

2.5. «ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ЗАКАЗЧИКА» - руководители, их заместители, специалисты, инженерно-технические работники Заказчика (в том числе, работающие в ТПП) и лица, обеспечивающие охрану Объектов Заказчика, уполномоченные в соответствии со своими должностными обязанностями осуществлять контроль за деятельностью подрядных организаций по своему направлению производственной деятельности либо лица, указанные в договоре, либо лица, уполномоченные по доверенности руководителя Заказчика.

2.6. «ТРЕБОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА» - требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, окружающей среды и недр, земельного, лесного, природоохранного и иного законодательства, трудовой и производственной дисциплины, производства и качества строительно-монтажных и иных услуг, установленные действующим законодательством Российской Федерации и внутренними документами Заказчика, требования мероприятий и предписаний Заказчика, органов исполнительной власти и надзорных органов Российской Федерации.

2.7. «ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ» - лицо, уполномоченное Исполнителем на совершение юридически значимых действий от имени Исполнителя на основании доверенности руководителя Исполнителя приказа Исполнителя, либо лицо, указанное в отдельном пункте Договора.

2.8. «ПЕРСОНАЛ» - Персонал Исполнителя, привлекаемый к услугам по настоящему Договору, в том числе и персонал субподрядной организации (в случае ее привлечения к выполнению услуг по настоящему Договору).

2.9. «ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ» (далее - отходы) - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения услуг, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ (ред. от 07.04.2020) «Об отходах производства и потребления».

2.10. «ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ» - деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов.

2.11. «РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ» - хранение и захоронение отходов.

2.12. «ХРАНЕНИЕ ОТХОДОВ» - складирование отходов в специализированных объектах сроком более чем одиннадцать месяцев в целях утилизации, обезвреживания, захоронения.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

2.13. «ЗАХОРОНЕНИЕ ОТХОДОВ» - изоляция отходов, не подлежащих дальнейшей утилизации, в специальных хранилищах в целях предотвращения попадания вредных веществ в окружающую среду.

2.14. «УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ» - использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения услуг, оказания услуг, включая повторное применение отходов, в том числе повторное применение отходов по прямому назначению (рециклинг), их возврат в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация), извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация), а также использование твердых коммунальных отходов в качестве возобновляемого источника энергии (вторичных энергетических ресурсов) после извлечения из них полезных компонентов на объектах обработки.

2.15. «ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ ОТХОДОВ» - уменьшение массы отходов, изменение их состава, физических и химических свойств (включая сжигание, за исключением сжигания, связанного с использованием твердых коммунальных отходов в качестве возобновляемого источника энергии (вторичных энергетических ресурсов), и (или) обеззараживание на специализированных установках) в целях снижения негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду.

2.16. «ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ» - специально оборудованные сооружения, предназначенные для размещения отходов (полигон, шламохранилище, в том числе шламовый амбар, хвостохранилище, отвал горных пород и другое) и включающие в себя объекты хранения отходов и объекты захоронения отходов.

2.17. «ЛИМИТ НА РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ» - предельно допустимое количество отходов конкретного вида, которые разрешается размещать определенным способом на установленный срок в объектах размещения отходов с учетом экологической обстановки на данной территории.

2.18. «ПАСПОРТ ОТХОДОВ» - документ, удостоверяющий принадлежность отходов к отходам соответствующего вида и класса опасности, содержащий сведения об их составе.

2.19. «СБОР ОТХОДОВ» - прием отходов в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения лицом, осуществляющим их обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение.

2.20. «ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ ОТХОДОВ» - перемещение отходов с помощью транспортных средств вне границ земельного участка, находящегося в собственности юридического лица или индивидуального предпринимателя, либо предоставленного им на иных правах.

2.21. «НАКОПЛЕНИЕ ОТХОДОВ» - складирование отходов на срок не более чем одиннадцать месяцев в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

2.22. «ОБУСЛУЖКА ОТХОДОВ» - предварительная подготовка отходов к дальнейшей утилизации, включая их сортировку, разборку, очистку.

2.23. «ОБЪЕКТЫ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ» - предоставленные в пользование в установленном порядке участки недр, подземные сооружения для захоронения отходов I - V классов опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах.

3. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ И ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛУГ

3.1. Оказание услуг по Договору осуществляется в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1), составляющим неотъемлемую часть Договора.

3.2. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации) представлена Приложением № 2.

3.3. Срок оказания услуг указывается в заявке (Приложение № 3 к настоящему договору).

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

3.4. По окончании оказания услуг по заявке Исполнитель составляет акт приёма-передачи отхода (Приложение № 4 к настоящему договору). Данный акт подписывается уполномоченным представителем Исполнителя с одной стороны и уполномоченным представителем Заказчика, с другой стороны. Вышеуказанные акты не являются первичными учётными документами.

3.5. В случае мотивированного отказа Заказчика, Стороны составляют двусторонний акт, с перечнем необходимых доработок, порядка и сроков их выполнения.

3.6. При применении электронного документооборота (далее – ЭДО) Стороны руководствуются положениями раздела 7 настоящего Договора.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Исполнитель обязуется:

4.1.1. Наличие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности.

4.1.2. Наличие технической базы (спецавтотранспорт) для выполнения услуг.

4.1.3. Наличие свидетельств о прохождении обучения по программе: «Обеспечение экологической безопасности при услугах в области обращения с опасными отходами».

4.1.4. Наличие заключения государственной экологической экспертизы на технологию по обезвреживанию данного вида отхода.

4.1.5. Наличие мощностей для обезвреживания отходов, с обязательным наличием положительного заключения государственной экологической экспертизы на используемую технологию и оборудование, прохождение которой регламентировано статьями 11 и 12 Федерального закона «Об экологической экспертизе» (174-ФЗ). Обязательным условием согласно требованиям ФЗ, является наличие в материалах, прошедших государственную экологическую экспертизу, данных по оценке воздействия на окружающую природную среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности и экологическому обоснованию допустимости ее реализации.

4.1.6. Обеспечить качество и своевременность оказания услуг;

4.1.7. Обеспечивать при оказании услуг соблюдение:

- требований действующего российского законодательства и Политики ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда окружающей среды в XXI веке, пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации;

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);

- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство»;

- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок»

- Положения о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК»;

- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 30.12.2020, редакция, действующая с 01.01.2021);

- ~~Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. от 07.04.2020, с изм. и доп., вступ. в силу с 14.06.2020);~~

- Требований по сохранности имущества Заказчика;



4

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

223

• Политикой группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке;

• Условий настоящего Договора.

4.1.8. Выполнять требования законодательства Российской Федерации об охране труда.

4.1.9. Оказывать услуги квалифицированными работниками, обученными правилам безопасного ведения услуг и имеющих все необходимые допуски;

4.1.10. Обеспечивать работников необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в случае, когда это требуется в соответствии с действующим законодательством;

4.1.11. Контролировать проведение инструктажей работников и нести ответственность за соблюдение ими правил безопасного оказания услуг;

4.1.12. Нести установленную законом ответственность за нарушение природоохранного законодательства, оплачивать штрафы и возмещать причиненный материальный ущерб;

4.1.13. Осуществлять охрану материальных ценностей до момента передачи Заказчику;

4.1.14. Если в период оказания услуг и/или при приемке услуг обнаружатся дефекты или недостатки, то Исполнитель обязан их устранить без задержки, за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки;

4.2. Объекты образования Отхода:

1. ЦПСН, Самарская область, Кинельский район
2. УПН Аксеновская, Самарская область, Кошкинский район
3. УПН Казаковская, Самарская область, Кошкинский район
4. УПСВ Булатовская, Самарская область, Кошкинский район
5. УПСВ Константиновская, Самарская область, Большеглушицкий район
6. ПНН Зареченский, Самарская область, Кинельский район
7. МНС Шаболовский, Самарская область, Пестравский район
8. МБСНУ Малочерниговская,
9. МБСНУ Чечерская,

4.3. Исполнитель должен незамедлительно предоставлять Заказчику информацию об инциденте, аварии, произошедших при оказании услуг по Договору.

4.4. Исполнитель в процессе оказания услуг соблюдает нормы земельного законодательства и правила проезда по объектам Заказчика. Исполнитель возмещает убытки/расходы землепользователям/собственникам земельных участков в случае причинения ущерба землепользователям/собственникам земельных участков или компенсировать такие расходы/убытки Заказчику, если такие убытки и расходы будут выставлены Заказчику третьими лицами (землепользователями/собственниками земельных участков), в результате действий Исполнителя.

4.5. Исполнитель вправе привлекать для оказания услуг по настоящему Договору третьих лиц только после получения письменного согласования Заказчика. Всю ответственность за действия третьих лиц перед Заказчиком несет Исполнитель.

4.6. Исполнитель обязан своевременно выставлять Заказчику счета и счета-фактуры.

4.7. В целях обеспечения безопасных условий труда и определения соответствия состояния здоровья лиц, приступающих к поручаемой им услуге, а также обеспечения и предупреждения несчастных случаев на производстве, руководствуясь нормами ТК РФ, нормами ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в РФ» № 323-ФЗ от 21.12.2011 и т.д., Исполнитель обязуется:

• проводить обязательное прохождение медицинского осмотра работников, в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, организовывать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на услугу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для

5

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

224

определения пригодности этих работников для оказания поручаемой услуги и предупреждения профессиональных заболеваний;

- не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний;

- организовать медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинскую организацию в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи.

4.8. При этом Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика, информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

4.9. Исполнитель обязуется, что будет в установленные локальными нормативными актами исполнителя сроки, своевременно и в полном объеме выплачивать заработную плату своему персоналу, привлекаемому к оказанию услуг по настоящему Договору, в том числе и субисполнителя (в случае его привлечения к оказанию услуг по настоящему Договору), а также осуществлять налоговые выплаты и все установленные действующим законодательством РФ платежи, связанные с выплатой заработной платы персоналу.

В случае неисполнения Исполнителем настоящего пункта Договора, либо Заказчику станет известным факт наличия задолженности у Исполнителя перед Персоналом по заработной плате, Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

4.10. В случае неисполнения Исполнителем предусмотренной предыдущим пунктом обязанности, либо Заказчику становится известным факт наличия задолженности у Исполнителя перед персоналом по заработной плате, Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

4.11. Согласно статье 431.2. Гражданского кодекса Российской Федерации Исполнитель дает ООО «РИТЭК» заверения о следующих обстоятельствах, имеющих значение для заключения договора, его исполнения или прекращения.

Исполнитель является надлежащим образом зарегистрированным юридическим лицом (или индивидуальным предпринимателем).

Исполнительный орган Исполнителя находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица (или индивидуального предпринимателя).

Лицо, которое подписало договор, имеет полномочия на его подписание.

Для заключения исполнения договора Исполнитель получил все необходимые согласия, разрешения, одобрения в соответствии с действующим законодательством. Отсутствуют ограничения, запрещающие Исполнителю заключать или исполнять договор.

Исполнителем уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ, своевременно и в полном объеме подается налоговая отчетность.

Каждая операция Исполнителя по покупке товара (услуг, услуг) у поставщиков, продаже товара (услуг, услуг) ООО «РИТЭК» полностью отражена в первичной документации, в бухгалтерской, статистической и иной отчетности.

Исполнитель гарантирует отражение в отчетности НДС, уплаченного ООО «РИЭК» в составе цены товара (услуг, услуг) и предоставление ООО «РИТЭК» полностью соответствующих законодательству РФ первичных документов (включая счета-фактуры, УПД, товарные накладные ТОРГ-12, акты выполненных услуг, КС-2, КС-3, ТТН, спецификации, и т.д.)

Товар, который поставляется по договору, принадлежит Исполнителю на праве собственности.

Исполнитель гарантирует по первому требованию налоговых органов или ООО «РИТЭК» (встречная проверка) предоставление заверенных копий документов, подтверждающих гарантии и заверения в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса

6

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

225

от налогового органа или ООО «РИТЭК».

Исполнитель гарантирует возмещение ООО «РИТЭК» убытков, вызванных нарушением Исполнителем указанных в договоре гарантий и заверений и/или допущенных им нарушений налогового законодательства, которые нашли отражения в решениях налоговых органов в размере сумм, которые ООО «РИТЭК» пришлось уплатить в бюджет по решениям (требованиям) налоговых органов о доначислении НДС, налогу на прибыль, пеней, штрафов (в том числе решений об отказе в применении налоговых вычетов), которые были уплачены Исполнителем в составе цены товара (услуг, услуг).

Исполнитель гарантирует компенсацию ООО «РИТЭК» понесенных по его вине убытков (в том числе доначисленного НДС, налога на прибыль, штрафов, пеней и т.д.) в пятидневный срок с момента получения от ООО «РИТЭК» требования.

Кроме того, ООО «РИТЭК» наряду с требованием о возмещении убытков, в случае недостоверности представленных заверений и/или непредставления сведений об отсутствии задолженности по уплате налогов, сборов, страховых взносов и иных обязательных платежей, предусмотренных законодательством РФ относительно Исполнителя и его субподрядчиков, также вправе в одностороннем (внесудебном) порядке отказаться от исполнения Договора путем письменного уведомления Исполнителя об отказе.

Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 ГК РФ возмещает ООО «РИТЭК» все имущественные потери, возникшие:

1. В связи с предъявлением налоговыми органами требований об уплате налогов (пеней, штрафов), доначисленных по суммам, уплаченным Исполнителем в составе цены товара (услуг, услуг) из-за отказа в применении налоговых вычетов по НДС из-за исключения стоимости приобретенных товаров (услуг, услуг) из расходов для целей налогообложения по причинам, связанным с Контрагентом.

2. В связи с предъявлением третьими лицам, которые приобрели у ООО «РИТЭК» товар (работы, услуги), являющийся предметом по настоящему договору, требований о возмещении потерь и убытков в виде уплаченных ими налогов (пеней, штрафов), доначисленных из-за отказа в применении налоговых вычетов по НДС и из-за исключения стоимости приобретенных товаров (услуг, услуг) из расходов по налогу на прибыль, по причинам, связанным с Контрагентом.

Исполнитель обязуется компенсировать ООО «РИТЭК» имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления ООО «РИТЭК» соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная ООО «РИТЭК» выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя.

Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных на основании решений, требований налоговых органов. При этом факт оспаривания этих налоговых доначислений в вышестоящем органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить потери.

4.12. Заказчик обязуется:

4.12.1. Произвести приемку оказанных Исполнителем услуг, либо направить Исполнителю мотивированный отказ от приемки услуг с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения. Доработка (устранение недостатков и замечаний) производится Исполнителем в кратчайшие разумные сроки и за свой счет. В случае досрочного оказания услуг (устранения недостатков) Заказчик вправе принять и оплатить их досрочно на условиях настоящего Договора;

4.12.2. Оплатить оказанные Исполнителем услуги в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором;

4.12.3. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда

4.12.4. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем услуг, не вмешиваясь в его деятельность.

7

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

226

4.12.5. Заказчик имеет право отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю письменного уведомления об отказе за 10 рабочих дней до даты предстоящего расторжения договора, оплатив Исполнителю фактически понесенные и документально подтвержденные расходы.

4.12.6. Права и обязанности Исполнителя по настоящему договору не могут быть переданы третьим лицам, заложены или отчуждены любым иным способом без предварительного письменного разрешения на то Заказчика. В случае, если в ходе исполнения договора будет установлено, что Исполнитель передал в залог, уступил или иным образом произвел отчуждение своих прав и обязанностей по настоящему договору без согласия Заказчика, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в размере 10 % от стоимости договора, а также возмещения убытков, причиненных таким отчуждением.

5. ОПЛАТА УСЛУГ

5.1. Стоимость оказания услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте 1 единицы (м³) Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» является фиксированной и составляет на момент подписания Договора в текущих ценах – 5 507,76 (пять тысяч пятьсот семь) рублей 76 копеек, кроме того НДС 20% 917,96 (девятьсот семнадцать) рублей 96 копеек.

5.2. Оплата услуг по настоящему договору производится за фактическое количество вывезенного по заявке Отхода после подписания Акта об оказании услуг обеими Сторонами (Приложение № 5 к настоящему договору).

5.3. Общая ориентировочная стоимость услуг по настоящему Договору составляет **11 910 000,00** (одиннадцать миллионов девятьсот десять тысяч) рублей 00 копеек. Расшифровка стоимости договора содержится в Приложении № 6 к настоящему Договору.

5.4. После завершения оказания услуг по заявке Исполнитель обязан оказать условия пунктов 3.3, 3.4 настоящего Договора.

5.5. Оплата услуг по настоящему договору производится за фактическое количество обезвреживания/утилизации Отходов после подписания Акта об оказании услуг обеими Сторонами (Приложение № 4 к настоящему Договору). Заказчик на 65 (Шестьдесят пятый) календарный день с момента подписания Сторонами Акта об оказании услуг после направления по телекоммуникационным каналам связи Заказчику счета-фактуры оплачивает фактически оказанные услуги в размере стоимости объема оказанных услуг.

5.6. Расчеты за оказываемые услуги производятся Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

5.7. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

5.8. Исполнитель обязан направить по телекоммуникационным каналам связи Заказчику первичные учетные документы, в том числе счета-фактуры по окончании оказания услуг по заявке не позднее 3 (Третьего) числа месяца, следующего за месяцем оказанием услуг по заявке.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания договора до 31.12.2023 включительно, а в части взаиморасчетов до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

7. ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ

7.1. Термины и определения.

7.1.1. ~~Электронный документ (ЭД)~~ документированная информация, представленная в электронной форме, пригодная для обработки с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

сетям или обработки в информационных системах.

7.1.2. Электронная подпись (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.

7.1.3. Квалифицированная электронная подпись (КЭП) – вид усиленной электронной подписи, ключ проверки которой указан в квалифицированном сертификате, выданном аккредитованным удостоверяющим центром.

7.1.4. Электронный документооборот (ЭДО) – процесс обмена электронными документами между Сторонами.

7.1.5. Оператор ЭДО, Оператор – организация, обеспечивающая в соответствии с приказом Минфина России от 10.11.2015 № 174н обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи.

7.1.6. Направляющая Сторона – Сторона-1 или Сторона-2, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

7.1.7. Получающая Сторона – Сторона-1 или Сторона-2, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

7.1.8. Оформляемые документы:

Акт оказанных услуг – документ, подтверждающий факт предоставления услуги ее исполнителем и передачи результата заказчику;

7.1.9. Счет-фактура – документ, служащий основанием для принятия покупателем предъявленных продавцом товаров (услуг, услуг), имущественных прав (включая комиссионера, агента, которые осуществляют реализацию товаров (услуг, услуг), имущественных прав от своего имени) сумм налога к вычету в порядке, предусмотренном главой 21 Налогового Кодекса РФ.

7.2. Порядок применения ЭДО

7.2.1. Стороны определяют порядок применения электронного документооборота в процессе исполнения обязательств по Договору.

7.2.2. Перечень документов, оформляемых с использованием ЭДО:

- Счета-фактуры;
- Первичные учетные документы, в том числе Акты оказанных услуг.

7.2.3. Исполнитель обязуется направить Заказчику по телекоммуникационным каналам связи первичный учетный документ и/или счет-фактуру в электронном виде в сроки, определенные пунктом 4.6 Договора.

7.2.4. Электронные документы заверяются электронной подписью уполномоченного лица отправителя документа. Каждая из Сторон может иметь несколько уполномоченных лиц для обмена документами. Каждое уполномоченное лицо должно иметь собственную ЭП, подтвержденную сертификатом удостоверяющего центра, и доверенность, подтверждающую полномочия этого лица, оформленную Стороной в установленном порядке.

7.2.5. Стороны для организации ЭДО используют Квалифицированную электронную подпись, сформированную в соответствии с ФЗ «Об электронной подписи», что предполагает получение Сторонами сертификатов ключа проверки электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре (УЦ).

7.2.6. В случае невозможности направления/получения первичного учетного документа и/или счета-фактуры в электронном виде по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют о невозможности направления ЭД с указанием причин и Исполнитель предоставляет первичный учетный документ (Акт оказанных услуг), содержащий обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим законодательством РФ, и/или счет-фактуру в срок, указанный в пункте 4.6. Договора, на бумажном носителе. Сторона после направления уведомления в срок не позднее 30 календарных дней с даты уведомления предоставляет документы, подтверждающие факт невозможности направления ЭД.

9

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

228

7.2.7. В случае электронного документооборота Исполнитель дополнительно к ЭД (Акт оказанных услуг), счету-фактуре направляет Заказчику поясняющие документы к Договору в сроки, указанные в пункте 4.6 Договора. Заказчик, подписывая ЭД, принимает поясняющие документы к ЭД.

7.3. Порядок организации ЭДО

7.3.1. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счет организует электронный документооборот.

7.3.2. Электронный обмен (передача) документов между Сторонами производится с помощью одной из организаций – Операторов согласно актуальному на день подписания настоящего Договора списку операторов на сайте Федеральной налоговой службы (https://www.nalog.ru/rn77/taxation/submission_statements/operations/).

7.3.3. Стороны в течение срока действия настоящего Договора обязаны обеспечить отправку и получение документов в электронной форме через Операторов ЭДО, включенных в список операторов на сайте Федеральной налоговой службы.

7.3.4. Стороны обязуются заключить договор на оказание соответствующих услуг с Оператором ЭДО в течение 60 (шестидесяти) дней с даты подписания настоящего Договора.

7.3.5. Стороны не позднее 60 (шестидесяти) дней с даты подписания настоящего Договора обязуются за свой счет получить в УЦ сертификаты КЭП и своевременно их продлевать в течение всего срока действия настоящего Договора.

7.3.6. Условия использования средств ЭП, порядок проверки ЭП, правила обращения с ключами и сертификатами КЭП устанавливаются нормативными документами (регламентами) УЦ.

7.3.7. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

7.3.8. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору от Направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора.

7.3.9. Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Получающей Стороне Оператором файла документа, указанная в подтверждении Оператора.

7.3.10. Сторона направляет документы в электронном виде по системе ЭДО путем направления их в адрес другой Стороны.

7.3.11. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные КЭП уполномоченных представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет).

7.3.12. Каждая Сторона имеет право запрашивать, и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

7.3.13. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей КЭП, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Если в сертификате КЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах имеющихся у него полномочий и достаточных для подписания такого документа.

7.3.14. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках Договора.



10

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

7.4. Порядок выставления счетов-фактур в электронном виде.

7.4.1. При выставлении и получении счетов-фактур Стороны руководствуются порядком, закрепленным в приказе Министерства финансов Российской Федерации от 10.11.2015 № 174н «Порядок выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи», приказом Министерства финансов Российской Федерации от 4 марта 2014 г. N ММВ-7-6/76@ «Об утверждении требований к оператору электронного документооборота» и приказом Федеральной налоговой службы от 19.12.2018г. N ММВ-7-15/820@, приказом ФНС об утверждении форматов электронных документов (ФНС России от 13.04.2016 № ММВ-7-15/189@).

Пользователи ЭДО признают, что ЭП, применяемая в рамках настоящего Регламента и соответствующая Федеральному закону Российской Федерации от 06.04.2011 г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи», равнозначна собственноручной подписи подписанта, заверенной оттиском печати организации, представителем которой он является.

7.4.2. До начала обмена счетами-фактурами в электронном виде Стороны обязуются стать участниками обмена счетами-фактурами и получить у Операторов идентификаторы участников.

7.4.3. Счет-фактуры выставляются Направляющей стороной в срок не более 2-х дней с момента окончания периода оказания услуг.

7.5. Порядок обмена договорными и первичными учетными документами.

7.5.1. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его КЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

7.5.2. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет документ.

7.5.3. Получающая Сторона должна в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения документа от Оператора совершить одно из следующих действий:

7.5.4. подписать документ КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора – в том случае, если Получающая Сторона согласна с содержанием документа;

7.5.5. при несогласии с содержанием документа – сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

7.5.6. Направляющая Сторона, получившая документ либо УОУ, проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет их.

7.6. Порядок направления иных документов в электронном виде.

7.6.1. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его КЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

7.6.2. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет документ.

7.6.3. В случае несогласия с содержанием документа Получающая Сторона должна в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения документа от Оператора сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), т.е. чрезвычайных, непредвиденных и непредотвратимых обстоятельств, возникших в течение реализации договорных (контрактных) обязательств, которые нельзя было разумно ожидать при заключении договора (контракта), либо избежать или преодолеть, а также находящиеся вне контроля сторон такого договора (контракта).

11

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

230

8.1.2. В частности, к таким обстоятельствам относятся: стихийные бедствия (землетрясение, наводнение, ураган), пожар, массовые заболевания (эпидемии), забастовки, военные действия, террористические акты, диверсии, ограничения перевозок, запретительные меры государств, запрет торговых операций, в том числе с отдельными странами, вследствие принятия международных санкций и другие, не зависящие от воли сторон договора (контракта) обстоятельства.

8.1.3. К обстоятельствам непреодолимой силы (форс-мажору) не могут быть отнесены предпринимательские риски, такие как нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения обязательств товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств, а также финансово-экономический кризис, изменение валютного курса, девальвация национальной валюты, преступные действия неустановленных лиц, если условиями договора (контракта) прямо не предусмотрено иное, а также другие обстоятельства, которые стороны договорных отношений исключили из таковых. Сертификат о форс-мажоре, выдаваемый Торгово-промышленной Палатой России, а также иные документы, выдаваемые компетентными органами, являются достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна в течение двух суток известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении одного месяца, настоящий договор может быть расторгнут любой из Сторон путем направления письменного уведомления другой Стороне.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. За не оказанные услуги или просрочку оказания услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафной неустойки в размере 0,1 % от стоимости услуг по заявке (Приложение №3 настоящего Договора) за каждый календарный день просрочки. Выплата неустойки, установленной настоящим Договором, не освобождает Исполнителя от обязанности исполнения принятых обязательств, устранения нарушений, а также от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, предусмотренных настоящим Договором. Убытки могут быть взысканы Заказчиком с Исполнителя в полной сумме сверх неустойки.

9.2. За нарушение требований к качеству оказываемых услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 10 (Десяти) % от стоимости некачественно оказанных услуг по настоящему Договору.

9.3. За просрочку оплаты услуг Исполнитель имеет право потребовать от Заказчика уплаты неустойки в размере 0,01% от суммы, подлежащей перечислению, за каждый календарный день просрочки, но не более 5 (Пяти) % от просроченной суммы платежа.

9.4. Исполнитель несет ответственность за невыполнение его работниками требований по промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством.

9.5. В случае некачественного оказания услуг и выполнения услуг Заказчик имеет право, помимо взыскания штрафных санкций, предусмотренных настоящим договором, по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- соразмерного уменьшения установленной за услугу цены, если Заказчик может обосновать соразмерность снижения цены;
- уменьшения установленной за услугу, услугу цены (с учетом НДС, если НДС подлежит начислению) на фиксированный размер 15% от стоимости услуг по заявке, не предоставляя доказательств соразмерности;
- отказаться от исполнения договора и потребовать возврата уплаченной суммы, а также возмещения причиненных убытков, если отступления в услуге от условий договора или иные недостатки результата услуги в установленный Заказчиком разумный срок не были устранены, либо являются существенными и неустранимыми;

12

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

231

- заявить иные требования, возможность предъявления которых предусмотрена гражданским законодательством Российской Федерации.

Требование о соразмерном уменьшении пены, либо уменьшении цены на 15% (Пятнадцать процентов) от общей стоимости услуг по заявке, направляется Заказчиком в письменном виде в адрес Исполнителя. Исполнитель обязан в течение 3-х рабочих дней с даты получения указанного Требования:

- перевыставить счет на уменьшенную сумму;
- внести в установленном порядке исправления в соответствующий счет-фактуру (если счет-фактура был выставлен);
- направить Заказчику для подписания новый Акт оказанных услуг на скорректированную сумму, если недостатки услуг носили скрытый характер и не могли быть выявлены при приемке;
- предоставить мотивированные возражения (в случае несогласия с уменьшением цены).

До окончательного урегулирования вопроса о соразмерном уменьшении (уменьшении на 15% (Пятнадцать процентов) от общей стоимости услуг по заявке) цены Заказчик имеет право не оплачивать услуги в части, соответствующей оспариваемой сумме.

9.6. В случае неисполнения, несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения (в нарушение условий настоящего Договора) Исполнителем обязанностей по представлению необходимых документов, в том числе первичных учетных документов (п.5.8 настоящего Договора), счетов-фактур, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 0,02 % от суммы платежа (стоимости услуг) за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов-фактур, но не менее 10 000 (Десяти тысяч) рублей.

9.7. За нарушения Требований Заказчика, указанные в Приложении № 6 к настоящему Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере, указанном в данном Приложении № 6 к настоящему Договору.

9.8. В случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика, Представитель Заказчика составляет Акт о нарушениях по форме Приложения № 7 к настоящему Договору. Акт о нарушениях оформляется в трех экземплярах Представителем Заказчика и Представителем Исполнителя. Один экземпляр Акта для Представителя Исполнителя и два экземпляра Акта для Представителя Заказчика.

9.9. В случае отказа от подписи или от получения Акта о нарушениях Представителем Исполнителя или отсутствия Представителя Исполнителя в месте обнаружения нарушения (в месте составления Акта) в Акте о нарушениях делается соответствующая отметка. В случае нахождения на месте обнаружения нарушения (в месте составления Акта о нарушениях) третьих лиц (свидетелей) (например, супервайзер и т.п.) факт такого отказа Представителя Исполнителя фиксируется и в Акте ставятся подписи вышеуказанных лиц, свидетельствующие об этом факте.

9.10. При единовременном наличии в выявленном факте признаков нескольких нарушений Требований Исполнителя, на каждое нарушение оформляется свой Акт о нарушениях.

9.11. На основании оформленного Акта о нарушениях Представитель Заказчика оформляет и направляет в адрес Исполнителя Уведомление об удержании штрафа из суммы, подлежащей к оплате Исполнителю за оказанные услуги по Договору. Уведомление оформляется по форме Приложения № 8 к настоящему Договору. Уведомление направляется с описью вложения заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении. Уведомление, указанное в настоящем пункте, является основанием для удержания Заказчиком суммы штрафа из причитающихся Исполнителю платежей. Факт направления Уведомления прекращает обязательство Заказчика по оплате причитающихся Исполнителю платежей по Договору на сумму, указанную в Уведомлении. Неполучение Уведомления Исполнителем по независимым от Заказчика причинам не является основанием для отказа от удержания Заказчиком суммы штрафа.

13

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

232

9.12. Нарушение Требований Заказчика субподрядными организациями Исполнителя является основанием для оформления Сторонами Договора Акта о нарушении в аналогичном порядке, и такой Акт о нарушении имеет аналогичную силу.

9.13. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе субподрядной организации на предмет ее добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый субисполнитель добросовестно оказывает налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены и оформлены первичной учетной документацией, а также отражены в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что субподрядная организация является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по договору и не является «фирмой-однодневкой».

9.14. Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

9.15. При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства РФ, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 10 % от стоимости Договора.

9.16. Исполнитель в полном объеме сверх неустойки возмещает Заказчику все убытки, понесенные Заказчиком в результате нарушения Исполнителем Требований Заказчика в случае, если эти нарушения имели место по причинам, зависящим от Исполнителя или лиц, привлеченных Исполнителем к исполнению Договора.

9.17. В случае нарушения Исполнителем положений пункта 12.4 настоящего Договора Заказчик вправе применить ответственность к Исполнителю в виде увеличения срока на оплату услуг (услуг), выполненных Исполнителем в периоде (месяце, квартале, этапе и т.п.) обнаружения такого нарушения. Срок оплаты таких услуг (услуг), выполненных за весь отчетный период (месяц, квартал, этап и т.п.), составит 180 календарных дней с даты, когда такая обязанность возникла бы у Заказчика при отсутствии нарушения Исполнителем пункта 12.4 настоящего Договора. Факт такого нарушения Исполнителем подтверждается подписью на Акте о нарушении третьими лицами. Сканированная копия такого Акта направляется Исполнителю.

9.18. При расторжении Договорного документа, уступке прав и обязанностей ООО «РИТЭК» имеет право на односторонний отказ от исполнения договора путем направления Исполнителю письменного уведомления об отказе за 10 рабочих дней до даты предстоящего расторжения договора.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. При возникновении спора Стороны будут стремиться разрешить его мирным путем, посредством направления претензий; срок ответа на претензию – 15 календарных дней с момента ее получения.

10.2. В случае невозможности урегулировать спор или разногласия мирным путем все споры, противоречия и разногласия, возникающие из (или в связи с) настоящего Договора передаются на разрешение Арбитражного суда Волгоградской области.

14

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

233

11. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

11.1. Конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора признается информация, полученная или приобретенная получающей Стороной в ходе исполнения принятых на себя договорных обязательств и касающаяся деятельности раскрывающей Стороны, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством РФ и в отношении которой обладателем информации установлен режим коммерческой тайны. Передача конфиденциальной информации, зафиксированной на материальном носителе, осуществляется в порядке, установленном предоставляющей Стороной. Каждая Сторона хранит в тайне конфиденциальную информацию, полученную от другой Стороны, не раскрывает такую конфиденциальную информацию кому-либо, а также не использует ее для целей, не связанных с выполнением обязательств по настоящему Договору, без предварительного письменного согласия соответствующей Стороны, передающей такую информацию (за исключением случаев, когда доступ к такой информации необходим для выполнения обязанностей по настоящему Договору постоянными Исполнителями одной из Сторон, связанными письменными обязательствами о сохранении тайны). Настоящие обязательства остаются в силе в течение 3 (трех) лет после окончания срока действия, расторжения по любой причине или аннулирования настоящего Договора. Любая Сторона, раскрывшая информацию в нарушение данного обязательства, обязана возместить прямой ущерб, нанесенный другой Стороне, и компенсировать упущенную выгоду.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

12.2. В случае изменения адресов или других реквизитов Сторона должна в течение 5 (Пяти) рабочих дней уведомить об этом другую Сторону. При отсутствии такого уведомления сообщение, направленное по последнему известному другой Стороне адресу, будет считаться полученным по истечении 3 (Трех) рабочих дней с даты отправки – для курьерской почты (наличным) и 15 (Пятнадцати) рабочих дней – для заказных писем.

12.3. Подписывая настоящий договор, Исполнитель подтверждает, что ознакомлен с:

- Действующим российским законодательством и локальными актами ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «РИТЭК» в области промышленной безопасности, охраны труда, здоровья, окружающей среды и недр, пожарной безопасности, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации;

- Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);

- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям;

- Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК»;
- Политикой группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке.

12.4. Представитель Исполнителя/ Исполнителя на Объекте Заказчика:

директор филиала ООО «Центр Экологии», Степанько Александр Юрьевич,

Тел.: +7 (937) 267-60-63

Факс:

e-mail: ecologycenter@mail.ru

15

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

234

АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «Центр Экологии»

Место нахождения: 410010, РФ, г. Саратов,
ул. им. академика Навашина С.Г., д. 6А, стр.2,
оф. 2

Почтовый адрес: 410010, РФ, г. Саратов,
ул. им. академика Навашина С.Г., д. 6А, стр.2,
оф. 2

ИНН 6452109068

КПП 645201001

ОГРН 1146450001807

ОКПО 26826909

ОКВЭД 38.1

Банковские реквизиты:

р/с 40702810500000305196

в АО «Экономбанк» г. Саратова

БИК 046311722

к/с 30101810100000000722

ЗАКАЗЧИК:

ООО «РИТЭК»

Место нахождения: 443041, область
Самарская, город Самара, улица Ленинская, д.
120А.

Почтовый адрес: 400048, город Волгоград,
улица Лесогорская, дом 85

ИНН 6317130144

КПП 997250001

ОГРН 1186313094681

ОКПО 33969348

ОКВЭД 06.10.1

Банковские реквизиты:

Р/с № 40702810901700100783

в ПАО Банк «ФК Открытие»,

г. Москва

К/с № 30101810300000000985 в ГУ Банка

России по ЦФО,

ИНН 7706092528

КПП 770501001

БИК 044525985

Местонахождение ТПП «РИТЭК-Самара-
Нафта» ООО «РИТЭК»:

443041, область Самарская, город Самара,
улица Ленинская, д. 120А

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии»

ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Генеральный директор

Заместитель генерального директора –
директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

С.В. Пугачев

А.В. Недорубов

« » 2021 г.

« » 2021 г.



Handwritten signature

17

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							236

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и размещению на специализированном объекте отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образующегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК»

Цель оказания услуг

Сбор, транспортирование на производственную площадку по обезвреживанию, обезвреживание с последующим размещением (передачей на размещение на специализированном объекте (полигоне), или утилизация (передача на утилизацию) Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образующегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК».

Объекты оказания услуг (образования Отхода):

1. ЦПСН, Самарская область, Кинельский район
2. УПН Аксеновская, Самарская область, Кошкинский район
3. УПН Казаковская, Самарская область, Кошкинский район
4. УПСВ Булатовская, Самарская область, Кошкинский район
5. УПСВ Константиновская, Самарская область, Большеглушицкий район
6. ПНН Зареченский, Самарская область, Кинельский район
7. ПНН Шаболовский, Самарская область, Пестравский район
8. МБСНУ Малочерниговская,
9. МБСНУ Чечерская.

Объем и содержание оказываемых услуг

2.1. Стороны в течение 10 рабочих дней после подписания настоящего Договора представляют друг другу письменные документы, назначающие и определяющие представителей Сторон (Заказчика и Исполнителя) с указанием полномочий каждого назначенного представителя. Представители Сторон имеют полномочия действовать, осуществлять контроль и руководство в отношении оказания услуг по настоящему Договору и соблюдения предусмотренных в нем условий и положений.

2.2. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги по сбору, транспортированию, обезвреживанию и передаче на размещение (или утилизации) Отхода 3 класса опасности «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образовавшегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта».

2.3. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации), представлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель оказывает услуги на основании согласованной уполномоченными представителями Сторон письменной Заявки Заказчика в диспетчерскую службу Исполнителя (Приложение № 3 к настоящему Договору), в которой содержатся сведения об ориентировочном объеме Отходов (m^3) и их массе (тонн).

2.5. Право собственности на Отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» переходит Исполнителю с момента подписания сторонами акта приема-передачи отходов в объеме, указанном в Акте.

2.6. Заявка предоставляется Исполнителю в письменном виде (или по электронной почте E-mail: ecologycenter@mail.ru) не позднее 3 (трех) календарных дней до начала оказания услуг и выполнения услуг.

18

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист
237

2.7. Исполнитель обеспечивает наличие трудовых ресурсов, материалов, специальной техники, транспортных средств и мобилизацию оборудования, необходимых для полного оказания услуг и выполнения услуг собственными силами и за свой счет начиная со следующего дня после получения Заявки (Приложение 3 к настоящему договору), а именно:

- 2.7.1. Оказывать услуги погрузки Отхода собственными силами с использованием собственных технических средств (экскаватора),
- 2.7.2. Оказывать услуги по транспортированию Отхода собственными транспортными средствами (с использованием самосвала) к месту их обезвреживания и дальнейшего размещения,
- 2.7.3. Оказывать услуги по обезвреживанию и передаче Отхода на специализированный объект с целью его размещения (или передаче на утилизацию),
- 2.7.4. Вывоз Отхода с места его образования с высоким содержанием нефти/нефтепродуктов (содержание нефти в составе Отхода не должно превышать более 15%) на расстояние более чем 200 м запрещён,
- 2.7.5. Остаточная нефть от переработки нефтесодержащего Отхода остается в собственности ООО «РИТЭК».

2.8. Исполнитель осуществляет ежедневный учет объемов оказанных услуг и выполненных услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» путем ведения журнала, в котором должны быть отражены объемы оказанных услуг и выполненных услуг,

а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

Объём Отхода для обезвреживания – 720,800 м³/год. Общий объём Отхода для оказания услуг за три года – 2162,400 м³.

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии» ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Генеральный директор

Заместитель генерального директора –
директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»



С.В. Пугачев



А.В. Недорубов

Handwritten signature

19

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							238
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации)

№ п/п	Наименование Отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2021 год	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2022 год	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	шлам	720,800	720,800	720,800

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии» ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Генеральный директор

Заместитель генерального директора –
директор ТНП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ М.П. С.В. Пугачев



_____ М.П. А.В. Недурбов



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



ДОГОВОР № 2023015334
оказания услуг

г. Самара

«03» мая 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (сокращённое наименование – ООО «РИТЭК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора - директора ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» Широкова Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности № 189 от 11.05.2022, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СтройЭкоТранс» (сокращённое наименование ООО «СтройЭкоТранс»), именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Смирновой Надежды Николаевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а отдельно «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре используются нижеследующие термины и определения:

«ДОКУМЕНТАЦИЯ» - совокупность документов или единый документ, составленный в произвольной форме (если составление таких документов по установленной форме не предусмотрено законодательством Российской Федерации), подтверждающий соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии со ст.105.14 НК РФ, и содержащие(ий) сведения, установленные с п.1 ст.105.15 НК РФ.

«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ (ЭДО)» – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

«ОПЕРАТОР ЭДО» – организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи.

«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТ» (ЭД) – документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определённого действующим законодательством РФ.

«ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

«УСИЛЕННАЯ КВАЛИФИЦИРОВАННАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (УКЭП) – в понимании Федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создаётся и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

«НАПРАВЛЯЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

«ТКС» - телекоммуникационные каналы связи 3

1.5 Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 24.04.2024 г. и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств

• Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство» (Приложение № 5 к Договору);



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями (Приложение № 3); Руководствоваться: • Целями и задачами «Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке» (Приложение № 4 к Договору); • Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534); • Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство» (Приложение № 5 к Договору);	2023015334-120766952 	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист 241

• Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям» (Приложение № 6 к Договору);

• Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок» (Приложение № 7 к Договору);

• Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК» (Приложение № 8 к Договору);

2.1.3. Исполнитель обязан пройти аттестацию (проверку знаний) по вопросам промышленной безопасности персонала подрядной организации (руководителя, главного инженера, руководителей производственных служб) в аттестационных комиссиях Заказчика;

2.1.4. Контролировать проведение инструктажей персонала и нести ответственность за соблюдение ими правил безопасного оказания услуг;

2.1.5. Исполнитель обязуется организовать медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинскую организацию в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи.

Исполнитель обязуется проводить обязательное прохождение медицинского осмотра работников, в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, организовать проведение за счёт собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течении трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для определения пригодности этих работников для оказания услуг и предупреждения профессиональных заболеваний;

Исполнитель обязуется не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний.

2.1.6. Обеспечивать персонал необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в случае, когда это требуется в соответствии с действующим законодательством;

2.1.7. Нести установленную законом ответственность за нарушение природоохранного законодательства, оплачивать штрафы и возмещать причинённый материальный ущерб;

2.1.8. Осуществлять охрану материальных ценностей до момента передачи Заказчику;

2.1.9. Если в период оказания услуг обнаружатся дефекты или недостатки, то Исполнитель обязан их устранить без задержки, за свой счёт и в согласованные с Заказчиком сроки;

2.1.10. Оказывать услуги Заказчику лично, без передачи объёма оказываемых услуг по настоящему Договору третьим лицам и/или Субисполнителям.

2.1.11. При использовании давальческих материалов Заказчика ответственность за их сохранность несёт Исполнитель до момента их возврата Заказчику.

2.1.13. Исполнитель обязуется обеспечить присутствие на объекте Заказчика своего представителя Костина А.В. - в течении всего периода оказания услуг по настоящему Договору, в том числе в период оформления Представителем Заказчика Акта о нарушениях (в случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика).

2.1.14. Исполнитель должен незамедлительно предоставлять Заказчику информацию об инциденте, аварии, произошедших при оказании услуг по Договору.

2.1.15. Исполнитель обязан своевременно выставлять Заказчику Акт об оказании услуг по окончании каждого отчетного периода до 05 числа месяца, следующего за отчетным.

Исполнитель обязан ежеквартально предоставлять документы (акт приема – передачи, талон и т.д.) подтверждающие передачу отходов для размещения на полигоне.

2.1.16. Исполнитель обязан довести до сведения своих работников, требования «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «РИТЭК», в том числе о запрете проведения видео- и фотосъёмки на объектах Заказчика - без согласования

2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

242

уполномоченных лиц Заказчика. При этом Исполнитель не вправе без письменного согласия Заказчика публиковать, тиражировать и иным образом распространять видео- и фотоматериалы с объектов Заказчика, а также любые видео- и фотоматериалы с упоминанием наименования Заказчика или с формулировкой, позволяющей сделать вывод об отношении указанных видео- и фотоматериалов к Заказчику, в средствах массовой информации, в социальных медиа, личной переписке и т.п. При выявлении фактов проведения работниками Исполнителя, его Субисполнителей или привлечённых третьих лиц на объектах Заказчика и без получения соответствующего согласования Заказчика видео- и/или фотосъёмки и/или распространения каким-либо образом видео- фотоматериалов, полученных на объектах Заказчика, а также любых видео- и фотоматериалов с упоминанием наименования Заказчика или с формулировкой, позволяющей сделать вывод об отношении указанных видео- и фотоматериалов к Заказчику, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 1 % (одного процента) от стоимости договора за каждый выявленный случай, а также возмещения в полном объёме ущерба, причинённого таким распространением, включая, но не ограничиваясь, вреда деловой репутации, имиджевых потерь, материальных убытков. В случае выявления нарушений данные нарушения будут фиксироваться с оформлением соответствующего акта в порядке, предусмотренном договором».

2.1.17. Исполнитель обязуется соблюдать маршруты движения автотранспорта, которые согласовываются сторонами в Приложении № 9 к настоящему договору. Передвижение автотранспорта должно производиться без отклонения от маршрута и необоснованных простоев. В случае возникновения обстоятельств, объективно препятствующих движению автотранспортных средств по согласованному маршруту (распутица, ремонт дорожного полотна, провалы грунта, установление запретов движения, перекрытие дорог ГИБДД и т.п.), Исполнитель обязан незамедлительно остановить движение транспорта, уведомить Заказчика о невозможности движения по согласованному маршруту и согласовать с Заказчиком новый маршрут.

В случае выявления фактов движения до объектов (внутри объектов) Заказчика транспорта Исполнителя (субисполнителя) по дорогам и подъездным путям, не указанным в Приложении № 8 к настоящему договору, Заказчик вправе требовать уплаты штрафа в размере 60 000 (Шестьдесят тысяч) рублей за каждый выявленный факт.

Помимо этого, в случае, если в связи с выявленными фактами несоблюдения маршрутов движения к Заказчику предъявлены требования по возмещению ущерба и убытков третьим лицам, в том числе, но не ограничиваясь, за нарушения земельного, водного и лесного законодательства, законодательства о недрах и охране окружающей среды, причиненных по вине Исполнителя, Заказчик вправе требовать возмещения данных расходов и/или требований к Заказчику.

2.1.18. Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьёй 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика документацию, подтверждающую соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.1.19. Исполнитель обязан зарегистрироваться в Личном кабинете контрагента на сайте www.lukoil.ru согласно Инструкции по работе с Личным кабинетом контрагента (Приложение № 9). Исполнитель обязан обновлять документы с заданной периодичностью в Личном кабинете контрагента. Перечень документов, подлежащих периодичному обновлению и сроки их обновления в Личном кабинете контрагента указан в Приложении № 10 к настоящему Договору.

Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность сведений и документов (Сканированный (электронный) образ Устава со всеми изменениями и дополнениями; Документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа) контрагента; Справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов; Сведения о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев

2023015334-120766952



Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	сайте www.lukoil.ru согласно Инструкции по работе с Личным кабинетом контрагента (Приложение № 9). Исполнитель обязан обновлять документы с заданной периодичностью в Личном кабинете контрагента. Перечень документов, подлежащих периодичному обновлению и сроки их обновления в Личном кабинете контрагента указан в Приложении № 10 к настоящему Договору. Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность сведений и документов (Сканированный (электронный) образ Устава со всеми изменениями и дополнениями; Документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа) контрагента; Справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов; Сведения о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев 2023015334-120766952 					

- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (<https://service.nalog.ru/disqualified.do> и <https://nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/>);
- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;
- в отношении, которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

Заказчик вправе в случае отсутствия ответа и/или отказа Исполнителя/Субисполнителя в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений либо если документы и/или разъяснения не подтвердят ошибочность отнесения Исполнителя/Субисполнителя к вышеуказанным лицам принять решение в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок».

2.1.20. Товары, поставляемые по настоящему Договору, должны иметь статус «товар Евразийского экономического союза», в терминах, установленных Таможенным законодательством Евразийского экономического союза и законодательством Российской Федерации о таможенном деле, а также не должны быть обременены каким бы то ни было способом перед третьими лицами, находиться в споре и/или под арестом. В случае если при оказании услуг по Договору Исполнителем будут применяться товары (материалы, оборудование), произведённые за пределами Евразийского экономического союза, право собственности на которые по условиям Договора переходит к Заказчику, до момента сдачи результатов услуг Исполнитель обязан представить Заказчику копию таможенной декларации и/или оригинал письменного подтверждения таможенного органа Российской Федерации, оформленного в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о таможенном деле, свидетельствующие о приобретении таким товаром статуса товара Евразийского экономического союза, в терминах, установленных Таможенным законодательством Евразийского экономического союза и законодательством Российской Федерации о таможенном деле.

Непредставление Исполнителем таких документов Заказчику даёт последнему право отказаться от приёма услуг и исполнения настоящего Договора с применением к Исполнителю санкций в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Договора. В случае недостоверности представленных Исполнителем документов, подтверждающих статус товара Евразийского экономического союза, а равно их не предоставления или сокрытия информации о месте происхождения товара Исполнитель обязуется в течение 5 дней с момента получения требования Заказчика возместить последнему все понесённые убытки, в том числе, но не ограничиваясь, уплаченные Заказчиком штрафы, пошлины налоги, а также стоимость товара в случае его конфискации.

2.1.21. Исполнитель в течение пяти рабочих дней после даты направления уведомления о начале процедуры реорганизации/ликвидации либо документов о принятии решения о прекращении деятельности в качестве индивидуального предпринимателя в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в письменной форме уведомляет Заказчика о начале реорганизации/ликвидации либо о прекращении деятельности в качестве индивидуального предпринимателя.

2.1.22. Исполнитель перед началом смены и допуском персонала к работе обязан

2023015334-120766952



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							245

провести осмотр работников на предмет общего самочувствия, наличия признаков и симптомов заболевания (ОРВИ и т.д.), отсутствия алкогольного, наркотического или токсического опьянения.

2.1.23. Исполнитель обязан не допускать ни одного из своих работников и/или работников своих субподрядных организаций, находящихся в состоянии алкогольного и/или наркотического опьянения, на всю производственную территорию Заказчика, в том числе в вахтовые общежития, в случае выявления нарушения данного пункта Исполнитель обязуется немедленно удалить данных работников с производственной территории.

Не допускать своих работников и/или работников своих субподрядных организаций, проноса/провоза, наличия при себе алкогольных и/или наркотических веществ и иных веществ, и предметов, указанных п. 35 Приложения № 13 к Договору, на всю производственную территорию Заказчика, в том числе в вахтовые общежития, в течение всего срока действия договора.

Обнаружение работниками охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, на производственной территории Заказчика, в том числе на контрольно-пропускных пунктах и в вахтовых общежитиях, работников Исполнителя и/или работников субподрядной организации Исполнителя, в состоянии алкогольного и/или наркотического опьянения, либо обнаружение алкогольных и/или наркотических веществ или иных веществ и предметов, указанных в п. 35 Приложения № 13 к Договору, считается нарушением Исполнителем вышеперечисленных обязательств данного пункта.

Факт алкогольного и/или наркотического опьянения работников Исполнителя и/или работников субподрядных организаций Исполнителя подтверждается:

– либо Протоколом контроля трезвости (Приложение № 3 к Методическим рекомендациям по медицинскому обеспечению безопасности дорожного движения) при прохождении медицинского осмотра (предрейсового, послерейсового) или медицинским заключением при проведении медицинского освидетельствования (в случае обнаружения внешних признаков алкогольного опьянения);

– либо, при отказе работника Исполнителя и/или работника субподрядной организации Исполнителя, в случае обнаружения внешних признаков алкогольного опьянения и/или наркотического опьянения, от прохождения медицинского осмотра или медицинского освидетельствования, Актами, составленными работниками охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, в порядке, предусмотренном п. 5.9.3 Положения. Факт проноса/провоза, наличия при себе алкогольных и/или наркотических веществ, указанных в п. 35 Приложения № 13 к Договору, подтверждается Актом, составленным работниками охранного агентства, оказывающими охранные услуги Заказчику в порядке, предусмотренном п. 5.9.3 Положения.

2.1.24. Исполнитель обязан самостоятельно производить расчет и вносить плату за негативное воздействие на окружающую среду по объектам, на которых производится работа (оказывается услуга) в соответствии с условиями договора, если иное не предусмотрено условиями договора.

2.1.25. Работникам Исполнителя запрещается:

- Сбрасывать в шламовый амбар, на кустовую площадку и на прилегающие участки, иные производственные площадки Заказчика нефть, нефтепродукты, химреагенты, отходы производства и потребления.
- Производить мойку и ремонт автомобилей и механизмов вблизи водных объектов и в границах водоохранных зон.
- Склаживать отходы в водоохранных зонах.
- Производить проезды через водные объекты вне мостовых переходов и других установленных мест.
- Проводить и допускать посторонних лиц на рабочие места.
- Купаться в водохранилищах предприятия.
- Курить в непредусмотренных для курения местах и (или) где установлен запрет на курение.
- Уносить с собой имущество, предметы, материалы и иные материальные ценности, принадлежащие Заказчику.

2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

246

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

4.1. Цена услуг по сбору и транспортированию промышленных Отходов из контейнеров ($V=0.75\text{ м}^3$, $V=1\text{ м}^3$), и дальнейшей передачи для размещения (захоронения) на полигоне ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОО 63-00019-3-00592-250914), расположенном по адресу: 446379, Самарская область, м.р-н Красноярский, г.п. Новосемейкино, тер. Обводной дороги г. Самара, км 8-й, сооружение 4 в объеме и порядке, предусмотренном настоящим Договором и Приложением №1. является фиксированной на момент подписания Договора составляет:

Ориентировочная стоимость услуг по договору составит 330 000,00 руб. (триста тридцать тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС 20% - 55 000,00 руб. (пятьдесят пять тысяч рублей 00 коп.).

4.3. Отчётным периодом по договору является календарный месяц.

4.5. Оплата по Договору производится на 65 (шестьдесят пятый) календарный день с даты подписания Заказчиком без замечаний по телекоммуникационным каналам связи Акта об оказании услуг, оформленным в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.6. Расчёты за оказанные услуги производятся Заказчиком путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

4.8. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчётов не является коммерческим кредитом по смыслу статьи 823 Гражданского кодекса Российской Федерации и не даёт кредитору по соответствующему денежному обязательству права и не выступает основанием для начисления процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренных статьёй 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

В случае, если для одной из Сторон имеется необходимость проведения сверки взаимных расчётов, Акты сверки составляются заинтересованной в подтверждении взаиморасчётов Стороной. при этом другая Сторона обеспечивает проведение сверки взаимных расчётов в течение 5 (пяти) календарных дней с момента поступления Акта сверки.

2023015334-120766952

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по «01» мая 2024 года, а в части исполнения обязательств, вытекающих из настоящего Договора – до полного их исполнения.

5.2. Условия Договора могут быть изменены и/или дополнены путём подписания дополнительного соглашения к Договору, заключённого в той же форме, что и Договор.

5.3. Договор считается расторгнутым по соглашению Сторон только после подписания обеими Сторонами соглашения о расторжении Договора, заключённого в той же форме, что и Договор.

5.4. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в самом уведомлении не указана иная дата. При этом Заказчик будет обязан оплатить только услуги, оказанные к моменту прекращения действия Договора. Никакие иные расходы и/или убытки, связанные с досрочным прекращением Договора возмещению, не подлежат.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не несёт ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), т.ч. чрезвычайных, непредвиденных и непредотвратимых обстоятельств, возникших в течение реализации договорных обязательств, которые нельзя было разумно ожидать при заключении договора, либо избежать или преодолеть, а также находящиеся вне контроля сторон такого договора. В частности, к таким обстоятельствам относятся: стихийные бедствия (землетрясение, наводнение, ураган), пожар, массовые заболевания (эпидемии), забастовки, военные действия, террористические акты, диверсии, ограничения перевозок, запретительные меры государств, запрет торговых операций, в том числе с отдельными странами, вследствие принятия международных санкций и другие, не зависящие от воли сторон договора (контракта) обстоятельства. К обстоятельствам непреодолимой силы (форс-мажору) не могут быть отнесены предпринимательские риски, такие как нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения обязательств товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств, а также финансово-экономический кризис, изменение валютного курса, девальвация национальной валюты, преступные действия неустановленных лиц, если условиями договора прямо не предусмотрено иное, а также другие обстоятельства, которые стороны договорных отношений исключили из таковых. Сертификат о форс-мажоре, выдаваемый Торгово-промышленной Палатой России, а также иные документы, выдаваемые компетентными органами, являются достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна в течение двух суток известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении одного месяца, настоящий договор может быть расторгнут любой из Сторон путём направления письменного уведомления другой Стороне.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Исполнитель гарантирует надлежащее качество оказания услуг.

7.2. Заказчик совместно с ответственным лицом Исполнителя имеет право в любое время провести проверку качества оказываемых услуг. При выявлении нарушений по качеству оказанных Исполнителем услуг, Заказчик направляет Исполнителю письменное требование об устранении выявленных замечаний, в котором определяет срок для их устранения не более 1 (Одного) рабочего дня, если иной срок не согласован Сторонами.

2023015334-120766952

CH

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

договор может быть расторгнут любой из Сторон путём направления письменного уведомления другой Стороне.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Исполнитель гарантирует надлежащее качество оказания услуг.

7.2. Заказчик совместно с ответственным лицом Исполнителя имеет право в любое время провести проверку качества оказываемых услуг. При выявлении нарушений по качеству оказанных Исполнителем услуг, Заказчик направляет Исполнителю письменное требование об устранении выявленных замечаний, в котором определяет срок для их устранения не более 1 (Одного) рабочего дня, если иной срок не согласован Сторонами.

2023015334-120766952



Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

249

7.3. За просрочку исполнения обязательств Исполнителем Заказчик вправе взыскать пени в размере 0,1% от стоимости заявки несвоевременного оказания услуг за каждый день просрочки.

7.4. В случае некачественного оказания услуг Исполнителем Заказчик вправе взыскать штраф в размере 10 (Десяти) % от стоимости заявки некачественно оказанных услуг. При этом Исполнитель обязан устранить все недостатки в течении 10 (Десяти) дней с момента получения уведомления, а также возместить Заказчику все причинные убытки в полном объеме.

7.5. При просрочке исполнения обязательства более чем на 15 (Пятнадцать) календарных дней, Заказчик имеет право отказаться от исполнения договора в одностороннем внесудебном порядке, уведомив об этом Исполнителя за 3 (Три) рабочих дня до предстоящего расторжения, при этом Исполнитель обязан уплатить все штрафные санкции, предусмотренные настоящим Договором, и возместить Заказчику причиненные убытки в полном объеме, в течении 5 (Пяти) календарных дней.

7.6. Возможность применения штрафных санкций является правом стороны, чьи права нарушены. Никакие штрафные санкции не будут, применяются автоматически. Право на получение неустойки (штрафы и/или пени) возникает у стороны после того, как она выставит другой стороне претензию с обоснованным расчётом суммы неустойки, а та признает её, либо после вступления в законную силу решения суда о взыскании конкретной суммы неустойки.

7.7. За просрочку оплаты оказанных услуг Исполнитель имеет право потребовать от Заказчика уплаты штрафной неустойки в размере 0,01% от суммы, подлежащей перечислению, за каждый календарный день просрочки, но не более 5 (Пяти) % от просроченной суммы платежа.

7.8. Исполнитель несёт ответственность за невыполнение его персоналом требований по промышленной безопасности и охране труда в соответствии с действующим законодательством.

7.9. В случае неисполнения, несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения (в нарушение условий настоящего Договора) Исполнителем обязанностей по представлению необходимых документов, в том числе актов об оказании услуг, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 0,02% от суммы платежа, стоимости услуг за каждый день просрочки в представлении актов об оказании услуг, но не менее 10 000 (Десяти тысяч) рублей.

7.10. Исполнитель обязуется в установленные локальными нормативными актами Исполнителя сроки своевременно и в полном объеме выплачивать заработную плату своему Персоналу, привлекаемому к оказанию услуг по настоящему Договору, а также осуществлять налоговые выплаты и все установленные действующим законодательством РФ платежи, связанные с выплатой заработной платы персоналу, в том числе включить данное требование в договор с субподрядной организацией (в случае её привлечения к оказанию услуг по настоящему Договору). Исполнитель в срок не позднее 15 (Пятнадцати) календарных дней с окончания отчётного квартала обязуется предоставлять Заказчику ежеквартально информацию о сроках выплаты заработной платы своему персоналу/работникам подрядной организации, осуществляющим производственную деятельность на объектах ООО «РИТЭК», а также в срок не позднее 10 (Десяти) календарных дней до сдачи объекта приёмочной комиссии. В случае неисполнения Исполнителем настоящего пункта Договора, либо если Заказчику станет известным факт наличия задолженности у Контрагента перед Персоналом по заработной плате, Заказчик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем внесудебном порядке.

7.11. Исполнитель обязан оказывать услуги Заказчику лично, без передачи объема оказываемых услуг по настоящему Договору третьим лицам и/или Субисполнителям.

В случае, если Заказчику станет известным тот факт, что Исполнитель привлёк третье лицо для оказания услуг по настоящему договору, Заказчик вправе требовать уплаты штрафа в размере 10000 (Десяти тысяч) рублей за каждый факт нарушения, а также в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора путём направления Исполнителю

2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

250

письменного уведомления.

7.12. В случае нарушения Исполнителем положений п. 2.1.3 – 2.1.9, 2.1.14 настоящего Договора Заказчик вправе применить ответственность к Исполнителю в виде увеличения срока на оплату услуг, оказанных Исполнителем в периоде обнаружения (месяце, квартале, этапе и т.п.) такого нарушения. Срок оплаты таких услуг, оказанных за весь отчётный период, составит 180 (Сто восемьдесят) календарных дней с даты, когда такая обязанность возникла бы у Заказчика при отсутствии нарушения Исполнителем пунктов настоящего Договора.

Факт такого нарушения Исполнителем подтверждается подписью на Акте о нарушении третьими лицами (свидетелями). Сканированная копия такого Акта направляется исполнителю.

7.13. Факты нарушений требований «Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями» (далее – Положение, приложение № 2 к Договору) оформляются в соответствии с локальными нормативными актами ООО «РИТЭК» и в соответствии с Актами по форме Приложений № 14 и № 15 к Договору.

Факты нарушений требований Положения подтверждаются и оформляются Актами по форме Приложений № 14 и № 15 с участием работника Исполнителя, нарушившего требования настоящего Положения.

В случае отказа такого работника от подписания Акта, данный факт фиксируется в Акте и заверяется подписью лица, уполномоченного на составление Акта о нарушении, и подписями свидетелей. Отказ работника Исполнителя от участия в установлении фактов нарушения или подписания Акта не является препятствием для взыскания штрафа.

Акты по указанным формам и в указанном порядке не составляются, когда фиксация нарушений в соответствии с Приложением №13 Договора осуществляется иным способом, без составления Акта.

7.14. По фактам нарушения требований, указанных в пунктах 2.1.22. – 2.1.25. настоящего Договора Заказчик, в лице работников охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, берет объяснения с нарушителя Исполнителя и оформляет Акт в 2-х экземплярах (Приложение № 15 к настоящему Договору). При отказе нарушителя от прохождения медицинского осмотра или медицинского освидетельствования данный факт также фиксирует в указанном Акте. Акт помимо работника охранного агентства должен быть подписан 2 свидетелями. В случае необходимости, работники охранного агентства сопровождают нарушителя Исполнителя в медицинское учреждение на предмет установления факта алкогольного и/или наркотического опьянения.

После оформления работником охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, документов (Акт, объяснения, медицинское освидетельствование и др.), подтверждающих нарушения Исполнителем пунктов 2.1.22. – 2.1.25. настоящего Договора, работник охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, в течение 24 часов с момента установления факта нарушения направляет в УКБ.

После рассмотрения документов, УКБ в порядке, предусмотренном Регламентом о порядке ведения допретензионной, претензионно-исковой работы и исполнительного производства в организациях, входящих в состав Бюджетной единицы «РИТЭК» направляет в адрес начальника ДПО «Поволжье» ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ», материалы для организации в отношении Исполнителя претензионно-исковой работы».

7.15. По Фактам нарушений требований, указанных в разделе 3 Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями, за исключением пунктов 2.1.22. – 2.1.25. настоящего Договора, уполномоченными представителями Заказчика, указанными в пункте 12.2.1 Положения, оформляется Акт (Приложение № 14 к Договору).

Данный Акт в день составления направляется по электронной почте начальнику Отдела ПБ, ОТиОС соответствующего ТПП Заказчика, по месту деятельности которого установлен факт нарушения ПБ, ОТиОС. Один экземпляр Акта после составления передается работнику Исполнителя, ответственному за безопасное ведение подрядных работ по приказу или иному уполномоченному представителю Исполнителя под роспись и (или) направляется по почте

2023015334-120766952

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

251

сопроводительным письмом. Если Исполнитель в течение 20 рабочих дней с момента получения Акта не оплатит штраф, службой инициируется претензионно-исковая работа в порядке, предусмотренном Регламентом о порядке ведения допретензионной, претензионно-исковой работы и исполнительного производства в организациях, входящих в состав Бюджетной единицы «РИТЭК».

Заказчик немедленно приостанавливает выполнение работ, оформляет и выдаёт руководителю проверяемого подразделения подрядной (субподрядной) организации Постановление о приостановке работ (эксплуатации технического устройства/отстранения от работы) на объектах, согласно требований СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12 «Порядок организации и проведения проверок за соблюдением требований промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в Группе «ЛУКОЙЛ», в соответствии с формой Приложения № 17 к Договору, в случаях обнаружения:

- нарушений требований промышленной безопасности, создающих угрозу жизни и здоровью работников, или работ, которые могут привести к аварии или нанести ущерб окружающей природной среде;
- нарушений требований промышленной безопасности, создающих угрозу жизни и здоровью работников, или эксплуатации которых может привести к аварии или инциденту;
- отстранения от работы на опасном производственном объекте лиц, не имеющих соответствующей квалификации, не прошедших своевременно аттестацию (проверку знаний) в области промышленной безопасности.

7.16. Исполнитель в полном объёме сверх неустойки возмещает Заказчику все убытки, понесённые Заказчиком в результате нарушения Исполнителем Требований Заказчика в случае, если эти нарушения имели место по причинам, зависящим от Исполнителя или лиц, привлечённых Исполнителем к исполнению Договора.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. При возникновении спора стороны будут стремиться разрешить его мирным путём, посредством направления претензий; срок ответа на претензию – 15 (Пятнадцать) календарных дней с момента её получения. В случае не урегулирования спора мирным путём, все споры, противоречия и разногласия, возникающие из (или в связи с) настоящего Договора (контракта) передаются на разрешение Арбитражного суда Волгоградской области.

9. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

9.1. Условия соблюдения конфиденциальности.

9.1.1. В случае, если предмет Договора содержит конфиденциальную информацию, либо при выполнении условий Договора будет получена или использована конфиденциальная информация, необходимо предусматривать следующую оговорку:

«Конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора признается информация, полученная или приобретённая получающей стороной в ходе исполнения принятых на себя Договорных обязательств и касающаяся деятельности раскрывающей стороны, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством РФ и в отношении которой обладателем информации установлен режим коммерческой тайны.

Передача конфиденциальной информации, зафиксированной на материальном носителе, осуществляется в порядке, установленном предоставляющей стороной.

Каждая сторона хранит конфиденциальную информацию, полученную от другой стороны, в тайне, не раскрывает такую конфиденциальную информацию кому-либо, а также не использует её для целей, не связанных с выполнением обязательств по настоящему Договору, без предварительного письменного согласия соответствующей стороны, передающей такую информацию (за исключением случаев, когда доступ к такой информации необходим для выполнения обязанностей по настоящему Договору постоянными Исполнителями одной из сторон, связанными письменными обязательствами о сохранении тайны).

2023015334-120766952

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

252

Настоящие обязательства остаются в силе в течение 3 (Трёх) лет после окончания срока действия, расторжения по любой причине или аннулирования настоящего Договора. Любая сторона, раскрывшая информацию в нарушение данного обязательства, обязана возместить прямой ущерб, нанесённый другой стороне, и компенсировать упущенную выгоду.

9.1.2. «Стороны обязуются не публиковать, не тиражировать, не передавать третьим лицам и не разглашать иным способом условия настоящего Договора, а также полученную или приобретённую информацию в ходе выполнения Договора, без предварительного письменного согласия соответствующей стороны».

При необходимости определения порядка и условий использования конфиденциальной информации, в целях выполнения своих обязательств, дополнительно к Договору может заключаться Соглашение о конфиденциальности в соответствии с требованиями Закона РФ «О коммерческой тайне».

10. ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ

10.1. Условия обмена ЭД:

Электронный обмен Актом об оказании услуг между Сторонами производится, при наличии технических возможностей, по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ.

10.1.1. Все электронные Акты об оказании Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью.

10.1.2. Стороны признают, что используемые ЭД, подписанные усиленной квалифицированной ЭП, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон, только при соблюдении порядка передачи ЭД, установленного действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

10.2. Порядок применения ЭДО

10.2.1. Стороны определяют порядок применения электронного документооборота в процессе исполнения обязательств по Договору.

10.2.2. Перечень документов, оформляемых с использованием ЭДО:

10.2.2.1. Счет-фактура;

Неформализованные документы:

10.2.2.2. Акт об оказании услуг.

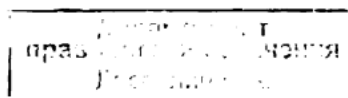
10.2.2.3. Акт сверки взаиморасчётов.

10.2.3. Исполнитель обязуется направить Заказчику по телекоммуникационным каналам связи Акт об оказании услуг в электронном виде, в сроки, определённые пунктом 3.1 Договора.

10.2.4. Электронные документы заверяются электронной подписью уполномоченного лица отправителя документа. Каждая из Сторон может иметь несколько уполномоченных лиц для обмена документами. Каждое уполномоченное лицо должно иметь собственную ЭП, подтверждённую сертификатом удостоверяющего центра, и доверенность, подтверждающую полномочия этого лица, оформленную Стороной в установленном порядке.

10.2.5. Стороны для организации ЭДО используют Квалифицированную электронную подпись, сформированную в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ Об электронной подписи», что предполагает получение Сторонами сертификатов ключа проверки электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре (УЦ).

10.2.6. В случае невозможности направления Акта об оказании услуг в электронном виде по техническим или иным причинам. Исполнитель уведомляет Заказчика о невозможности направления ЭД с указанием причин и предоставляет Акт об оказании услуг в срок, указанный в пункте 3.1 Договора, на бумажном носителе. Сторона после направления уведомления в срок не позднее 10 календарных дней с даты уведомления предоставляет документы, подтверждающие факт невозможности направления ЭД.



2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							253

10.3. Порядок организации ЭДО

10.3.1. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счёт организует электронный документооборот.

10.3.2. Электронный обмен (передача) документов между Сторонами производится с помощью одной из организаций - Операторов, согласно актуальному на день подписания настоящего Договора списку операторов на сайте Федеральной налоговой службы (https://www.nalog.ru/rn77/taxation/submission_statements/operations/).

Стороны в течение срока действия Договора обязаны обеспечить отправку и получение документов в электронной форме через Операторов ЭДО, включённых в список Операторов на сайте Федеральной налоговой службы.

Стороны обязуются заключить договор на оказание соответствующих услуг с Оператором ЭДО в течение 15 (пятнадцати) дней с даты подписания настоящего Договора.

10.3.3. Стороны не позднее 15 (пятнадцати) дней с даты подписания настоящего Договора обязуются за свой счёт получить в УЦ сертификаты КЭП и своевременно их продлевать в течение всего срока действия Договора.

10.3.4. Условия использования средств ЭП, порядок проверки ЭП, правила обращения с ключами и сертификатами КЭП устанавливаются нормативными документами (регламентами) УЦ.

10.3.5. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надёжного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

10.3.6. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору от Направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора.

Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Получающей Стороне Оператором файла документа, указанная в подтверждении Оператора.

10.3.7. Сторона направляет документы в электронном виде по системе ЭДО путём направления их в адрес другой Стороны.

10.3.8. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные КЭП уполномоченных представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет).

10.3.9. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая Сторона имеет право запрашивать, и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

10.3.10. В случае, если Покупатель не получил от Поставщика акт об оказании услуг в электронном виде, допускается выставление акта об оказании услуг и счета-фактуры на бумажном носителе с показателями из электронных документов, не изменяя их.

10.3.11. Каждая из Сторон несёт ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей КЭП, недопущение использования принадлежащих ей ключей без её согласия. Если в сертификате КЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах, имеющихся у него полномочий и достаточных для подписания такого документа.

10.3.12. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках Договора.

10.4. Порядок выставления Актов об оказании услуг в электронном виде

2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

254

10.4.1. При выставлении и получении Акта выполненных работ Стороны руководствуются порядком, закрепленным в приказе Министерства финансов Российской Федерации от 05.02.2021 № 14н «Об утверждении Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи», приказе ФНС России от 08.06.2021 N ЕД-7-26/546@ "Об утверждении Требований к оператору электронного документооборота", приказе Федеральной налоговой службы от 19.12.2018 № ММВ-7-15/820@ и приказе ФНС от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@.

Пользователи ЭДО признают, что ЭП, применяемая в рамках настоящего Договора и соответствующая Федеральному закону Российской Федерации от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», равнозначна собственноручной подписи подписанта, заверенной оттиском печати организации, представителем которой он является.

10.4.2. До начала обмена Актами об оказании услуг в электронном виде, Стороны обязуются стать участниками обмена Актами об оказании услуг и получить у Операторов идентификаторы участников.

10.5. Порядок обмена договорными и первичными документами

10.5.1. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его УКЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

10.5.2. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата УКЭП и сохраняет документ.

10.5.3. Получающая Сторона должна в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты получения документа от Оператора совершить одно из следующих действий:

10.5.3.1. Подписать документ УКЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора в том случае, если Получающая Сторона согласна с содержанием документа;

10.5.3.2. При несогласии с содержанием документа – сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его УКЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

10.5.3.3. Направляющая Сторона, получившая документ либо УОУ, проверяет действительность сертификата УКЭП и сохраняет их.

11. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

11.1. В порядке статьи 431.2 ГК РФ Исполнитель гарантирует, что:

11.1.1. Является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.1.2. Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица, указанному в ЕГРЮЛ, и в его состав не входят дисквалифицированные лица.

11.1.3. Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам Исполнителя.

11.1.4. Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Исполнителем, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора.

11.1.5. На дату заключения настоящего Договора Исполнителем не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей Заказчика в заблуждение умышленно или по неосторожности; не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору.

11.1.6. Исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового.

11.1.7. Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством

2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							255

Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведёт бухгалтерский и налоговый учёт, подаёт в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчётность.

11.1.8. У него отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей.

11.1.9. Имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

11.1.10. В случае привлечения Исполнителем в целях исполнения своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц (Субисполнителей) Исполнителем гарантирует, что деятельность привлечённых третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пунктах 11.1.1 – 11.2 части 1 раздела «Особые условия» настоящего Договора, и осуществляется в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации.

11.1.11. Стороны определили, что указанные в частях 11.1.1 – 11.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантии Исполнителя имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и Заказчик полагается на предоставленные Исполнителем гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

11.1.12. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в частях 11.1.1 – 11.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить Заказчику в полном объёме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Заказчиком решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

11.1.13. Размер убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

11.1.14. Исполнителем обязуется возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

11.1.15. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций является заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении убытков.

11.1.16. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в частях 11.1.1 – 11.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) Заказчик вправе вместо возмещения убытков потребовать от Исполнителя выплатить неустойку, а Исполнитель обязуется выплатить неустойку.

11.1.17. Размер неустойки составляет 1 % от стоимости выполненных работ, являющихся предметом исполнения обязательств по настоящему Договору.

11.1.18. Исполнитель обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком/Покупателем соответствующего письменного требования.

11.1.19. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Заказчик вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

11.1.20. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Исполнитель возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

- Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или

2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

256

привлечённых ими третьих лиц;

- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителем и/или привлечённых ими третьих лиц;

- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчика на выполнение работ (исключением стоимости выполнения работ из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлечённых ими третьих лиц.

11.1.21. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

11.1.22. Исполнитель обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь.

11.2 Исполнитель заверяет Заказчика о том, что он:

- соблюдает в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закреплённые в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;

- начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;

- своевременно и в полном объёме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд; является налоговым агентом, своевременно и в полном объёме отчисляет налоги в бюджет; строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремёсел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;

- уважает права профсоюзов, включая права, закреплённые в базовых конвенциях МОТ, в том числе:

- право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/её собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;

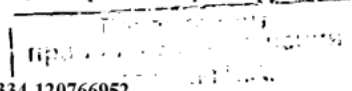
- исключение любых форм принудительного и насильственного труда;

- фактическое исключение детского труда; поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

11.3 Заказчик вправе осуществлять проверки Исполнителя на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников Исполнителя о своевременной выплате заработной платы.

11.4. Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для Заказчика и, соответственно, Заказчик при заключении, его исполнении или прекращении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя.

11.5. Исполнитель вправе привлекать для оказания части или всего объёма работ третьих лиц только после получения письменного согласия Заказчика. Исполнитель, в соответствии со статьёй 431.2. ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при



2023015334-120766952

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

257

выборе субподрядной организации на предмет её добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый Субисполнитель добросовестно выполняет налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены и оформлены первичной документацией, а также отражены в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчётности, а также в бухгалтерском и налоговом учёте в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчётности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что субподрядная организация является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по договору и не является «фирмой-однодневкой».

Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчётности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объёме возместить Заказчику причинённые убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 10% от общей суммы договора с НДС.

11.6. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки или уплатить неустойку, причинённые недостоверностью вышеуказанных гарантий и заверений, в том числе относящихся к Субисполнителю, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Субисполнителя. При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить убытки (или уплатить предусмотренную договором неустойку).

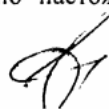
Заказчик, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки, также вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

11.7. Исполнитель, в соответствии со статьёй 406.1 ГК РФ, обязан возместить Заказчику, по его требованию, имущественные потери в сумме, равной сумме фактически возникших имущественных потерь (уже понесённых Заказчиком или которые будут с неизбежностью понесены Заказчиком в будущем), вызванных предъявлением к Заказчику третьими лицами или органами государственной власти, требований имущественного характера, в том числе имущественные потери, вызванные возникновением у Заказчика негативных налоговых последствий на основании решения налогового органа, вступившего в силу в установленном законодательством о налогах и сборах порядке, которые предъявляются (возникают) в связи с неисполнением Субисполнителем своих налоговых и иных обязательств. Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Субисполнителя. При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке, не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором. Стороны

2023015334-120766952



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист

258

руководствуются действующим законодательством РФ.

12.2. В случае изменения адресов или других реквизитов Сторона должна в течение 5 (Пяти) рабочих дней уведомить об этом другую Сторону. При отсутствии такого уведомления сообщение, направленное по последнему известному другой Стороне адресу, будет считаться полученным по истечении 3 (Трёх) рабочих дней с даты отправки – для курьерской почты (нарочным) и 15 (Пятнадцати) рабочих дней – для заказных писем.

12.3. Подписывая настоящий договор, Исполнитель подтверждает, что ознакомлен с Регламентом применения штрафных санкций к подрядным (сервисным) организациям за нарушения требований охраны труда, промышленной безопасности и экологии при производстве работ/оказания услуг на объектах ООО «РИТЭК» и с Положением «О порядке допуска и организации безопасного производства работ подрядных (сервисных) организаций на опасных производственных объектах ООО «РИТЭК» и обязуется соблюдать их требования при исполнении настоящего договора.

12.4. Любые изменения, за исключением случаев, указанных в п. 12.2., и дополнения настоящего Договора (в форме приложения или дополнительного соглашения) действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

12.5. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные обеими Сторонами, составляют его неотъемлемую часть.

12.6. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ

13. К настоящему договору приложены и являются неотъемлемой частью:

Приложение № 1. Вид и количество отходов. Порядок транспортирования отходов.

Приложение № 2. Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями.

Приложение № 3. Политика группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке.

Приложение № 4. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство».

Приложение № 5. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям».

Приложение № 6. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок».

Приложение № 7. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК».

Приложение № 8. Соглашение о маршрутах движения автотранспорта.

Приложение № 9. Инструкция по работе с Личным кабинетом контрагента.

Приложение № 10. Перечень документов, подлежащих периодичному обновлению в Личном кабинете контрагента.

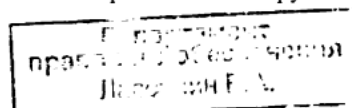
Приложение № 11. Форма Акта об оказании услуг.

Приложение № 12. Перечень лицензионных участков НДД.

Приложение № 13. Перечень нарушений требований ПБ, ОТиОС при выполнении работ/оказании услуг подрядными организациями на объектах (территории) ООО «РИТЭК».

Приложение № 14. Форма Акта о нарушении требований промышленной, пожарной и электробезопасности, охраны труда, безопасности дорожного движения и охраны окружающей среды.

Приложение № 15. Форма Акта о нарушении Исполнителем требований Положения ОПБ, ОТиОС.



2023015334-120766952

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист		
Приложение № 10. Перечень документов, подлежащих периодическому обновлению в Личном кабинете контрагента. Приложение № 11. Форма Акта об оказании услуг. Приложение № 12. Перечень лицензионных участков НДД. Приложение № 13. Перечень нарушений требований ПБ, ОТиОС при выполнении работ/оказании услуг подрядными организациями на объектах (территории) ООО «РИТЭК». Приложение № 14. Форма Акта о нарушении требований промышленной, пожарной и электробезопасности, охраны труда, безопасности дорожного движения и охраны окружающей среды. Приложение № 15. Форма Акта о нарушении Исполнителем требований Положения ОПБ, ОТиОС.										21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	259
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата						

Приложение №16 Калькуляция стоимости оказанных услуг.

14. АДРЕСА И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «СтройЭкоТранс»

Место нахождения ООО

«СтройЭкоТранс»:

443124, область Самарская, город Самара,
5-я просека, дом 99а, кв. 53

Почтовый адрес:

443124, область Самарская, город Самара,
5-я просека, дом 99а, кв. 53
ИНН 6316211023
КПП 631601001
ОГРН 1156313036373
ОКПО 43908187

Банковские реквизиты:

Р/сч 40702810154400004036
ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК
Кор./сч. 30101810200000000607
БИК 043601607

ЗАКАЗЧИК:

ООО «РИТЭК»

Место нахождения ООО «РИТЭК»:

443041, область Самарская, город Самара,
улица Ленинская, дом 120А.

Почтовый адрес:

400048, г. Волгоград, ул. Лесогорская,
дом 85
ИНН 6317130144
КПП 997250001
ОГРН 1186313094681
ОКПО 33969348
ОКВЭД 06.10.1

Банковские реквизиты:

р/с 40702810901700100783
в ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»,
к/с: 30101810300000000985
в ГУ Банка России по ЦФО,
БИК: 044525985

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «СтройЭкоТранс»

Директор



Смирнова Н. Н.
(ФИО)

ЗАКАЗЧИК:

ООО «РИТЭК»

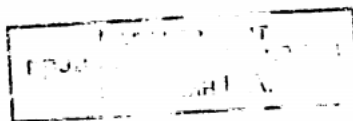
Заместитель генерального директора –
директор ТНП «РИТЭК-Самара-Нафта»

(подпись)

А.А. Широков
(ФИО)

М.П.

*А.А. Широков
по дов. №85
от 14.02.2023*



2023015334-120766952

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лист
260

Вид и количество отходов

№ п/п	Наименование вид	КОД ФККО	Класс опасности	Количество т/год
1	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	0,126
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	91920402604	4	1,252
3	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	46811102514	4	1,7
4	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89211002604	4	0,706
5	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	4	33,689
6	Отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	21280112394	4	131,291
7	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	4	1,110
8	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	72180001394	4	4,511
9	Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	174,800
10	Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	4	19,000
11	Отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43899112724	4	15,465
12	Отходы кухонь и организации общественного питания несортированные прочие	73610002724	4	9,828
13	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4	2,441
14	Спецодежда из натуральных синтетических, искусственных и шерстяных волокон загрязнения нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	4	1,790
15	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	5	0,713

2023015334-120766952



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Лицензия/разрешение № Л020-00113-64/00016075 от 10.02.2016 г. действующая

Реестр лицензий/разрешений →

Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ЭКОЛОГИИ"

Общие данные | Реестровые записи | Все проверки

Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Саратовской и Пензенской областям

Реестровая запись: № 119625 от 09.09.2023 г. Внесены изменения Актуальная

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ

Редактирование контактных данных

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ЭКОЛОГИИ" Юридическое лицо

ОГРН: 1146450001807 ИНН: 6452109068 КПП: 645201001

Вид деятельности: Сбор отходов

Юридический адрес: Саратовская область, г. САРАТОВ, УЛ. ИМ АКАДЕМИКА НАВАШИНА С.Г., Д. 6А, СТР. 2, ОФИС 2

МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ Исход. 1

Саратовская обл, рп Базарный Карабулак, ул Ипподромная, д 8

Адрес: Саратовская обл, рп Базарный Карабулак, ул Ипподромная, д 8

Кадастровый номер: не определен Регион: Саратовская область

Лицензия/разрешение № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 г. действующая

Реестр лицензий/разрешений →

Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН"

Общие данные | Реестровые записи | Все проверки

Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям

Реестровая запись: № 110828 от 08.09.2023 г. Внесены изменения Актуальная

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ

Редактирование контактных данных

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН" Юридическое лицо

ОГРН: 1036302940816 ИНН: 6378012657 КПП: 637801001

Вид деятельности: Сбор отходов

Юридический адрес: САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ, М.Р.Н КРАСНОЯРСКИЙ, Г.П. НОВОСЕМЕЙКО, ТЕР. ОБВОДНОЙ ДОРОГИ Г. САМАРЫ, КМ 8-Й, ЗД. 1

Лицензия/разрешение № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016 г. действующая

Реестр лицензий/разрешений →

Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКСТРОЙРЕСУРС"

Общие данные | Реестровые записи | Все проверки

Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям

Реестровая запись: № 114631 от 08.09.2023 г. Внесены изменения Актуальная

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ

Редактирование контактных данных

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКСТРОЙРЕСУРС" Юридическое лицо

ОГРН: 1136316004747 ИНН: 6316186232 КПП: 631801001

Вид деятельности: Сбор неопасных отходов

Юридический адрес: Самарская область, г. САМАРА, УЛ. ПОБЕДЫ, Д. 14, ОФИС 1

МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ Исход. 1

443083, Рф, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, дом 14, офис 1

Адрес: 443083, Рф, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, дом 14, офис 1

Кадастровый номер: не определен Регион: Самарская область

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

Реестр лицензий/разрешений →

Заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных и цветных металлов

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ИНВЕСТИЦИВЕТМЕТ"

Общие данные Реестровые записи Все проверки

Лицензирующий/разрешительный орган: Министерство промышленности и торговли Самарской области

Реестровая запись: № 17570 от 17.02.2023 г. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИМУЩЕСТВА АКТУАЛЬНАЯ

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ

ⓘ Редактирование контактных данных

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИНВЕСТИОРЦВЕТМЕТ" ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО

ОГРН: 1157746103790 ИНН: 7701080511 КПП: 770401001

Вид деятельности: Обработка отходов и лома драгоценных металлов

Юридический адрес: Г.МОСКВА, ВН.ТЕРГ. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ХАМОВНИКИ, Б-Р СМОЛЕНСКИЙ, Д. 22/14, КВ. 10

МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		ВСЕГО:

443082, г. Самара, Железнодорожный район, ул. Клиническая, д. 164, лит. Г АКТИВЕН

Адрес: 443082, г. Самара, Железнодорожный район, ул. Клиническая, д. 164, лит. Б

Кадастровый номер: не определен. Регион: Самарская область.

Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности

- Вид работ: заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов Приостановлено: Нет
- Вид работ: заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов Приостановлено: Нет

ДАННЫЕ ПРИКАЗА

ПРОВЕРКА **ВЪЕЗДНАЯ**

Акт проверки: № 17570 от 17.02.2023

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ

**Приложение Ж
(обязательное)
Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в
атмосферном воздухе**



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, <http://www.pogoda-sv.ru>
Лицензия регистрационный номер Р/2020/4234/100/Л от 22.12.2020г.

07.04.2023 № 10-02-03/355
На № _____ от _____

ООО «ГЕОСТАР»

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Область САМАРСКАЯ Район КОШКИНСКИЙ Н.п. РУССКАЯ ВАСИЛЬЕВКА

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «ГЕОСТАР», для выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту: «Обустройство скважин № 242, 243, 244 Северо-Загрядского месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, Кошкинский район, сельское поселение Русская Васильевка

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, сумма углеводородов (C1-C5), сумма углеводородов (C6-C10), бензол, ксилол, толуол

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается

-

Фоновые концентрации определены на основании Временных рекомендаций Росгидромета с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Русская Васильевка Кошкинского района

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							264

Место отбора проб - н.п. Русская Васильевка, ул. Приовражная, 2,
N 54°18'00.6" E 50°42'34.7"

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,002	мг/м ³
Оксид углерода	1,2	мг/м ³
Диоксид азота	0,025	мг/м ³
Оксид азота	0,007	мг/м ³
Сероводород	0,0	мг/м ³
Сажа	0,010	мг/м ³
Сумма углеводородов (C1-C5)	4,8	мг/м ³
Сумма углеводородов (C6-C10)	1,1	мг/м ³
Бензол	0,006	мг/м ³
Сумма ксилолов	0,015	мг/м ³
Толуол	0,022	мг/м ³

Фоновые концентрации действительны по апрель 2026 года (включительно).

Для получения более объективных фоновых концентраций загрязняющих веществ необходимо проведение всесезонных натурных замеров, т.к. стационарные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в н.п. Русская Васильевка Кошкинского района не проводятся.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра



И.А. Усатова

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Приложение И
(обязательное)
Материалы общественных обсуждений

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

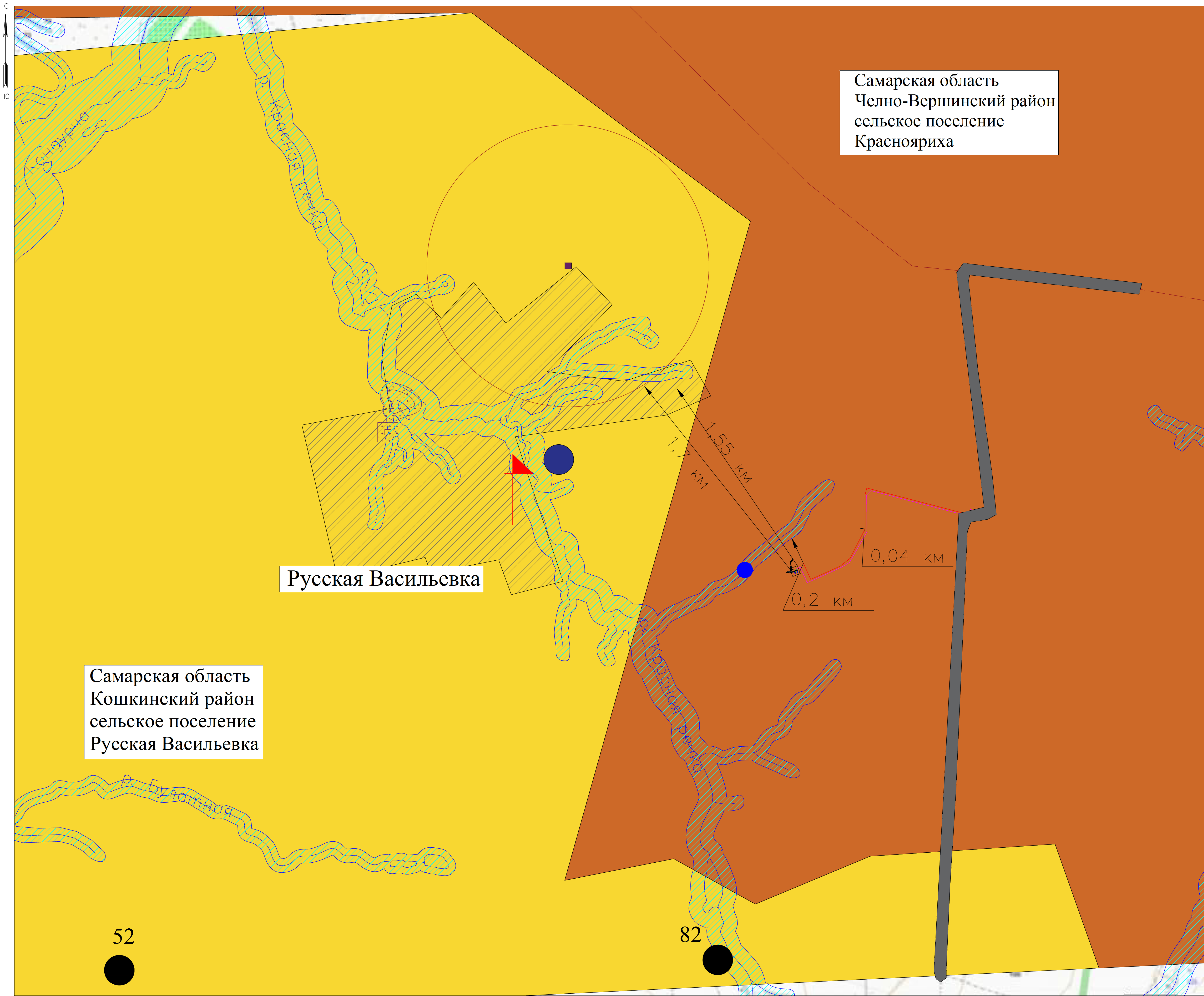
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							266

[illegible]

						21R0425.77.001-П-ОВОС-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		267

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			

Ведомость графической части									
Лист		Наименование				Примечание			
		Ведомость графической части							
1		Ситуационная карта расположения участка исследования с указанием экологических ограничений природопользования (М 1:10 000)				267			
2		Карта фактического материала участка исследования (М 1:500)				268			
						21R0425.77.001-П-ОВОС-ГЧ			
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Нутуманова		<i>Handwritten</i>	09.2023	Ведомость графической части			
Проверил		Матвеева		<i>Handwritten</i>	09.2023				
Нач. отдела		Секретарёва		<i>Handwritten</i>	09.2023				
Н. контр.		Сантова		<i>Handwritten</i>	09.2023				
ГИП		Ильясов		<i>Handwritten</i>	09.2023				
Стадия	Лист	Листов							
П	1	3		ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»					



- Условные обозначения
- площадка проектируемых скважин
 - трасса проектируемого сборного трубопровода
 - трасса проектируемой ВЛ
 - граница районов
 - водоохранная зона водных объектов
 - автодороги
 - зона естественного растительного ландшафта
 - территория сельскохозяйственного назначения
 - СЗЗ кладбища
 - граница населенного пункта
 - точка измерения загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
 - СМР02278НР Васильевский участок недр
 - СМР02275НР Воздвиженский участок недр
 - Охранная зона объекта: "Нефтегазосборный трубопровод "МБСНУ Загрядского мр-МНС Кутузовского м/р"
 - скотомогильник и его СЗЗ
 - точка отбора поверхностных вод
 - скважины для водоснабжения с. Русская Васильевка
 - водозаборная скважина для технологического обеспечения водой

Примечание:
1. Система координат – МСК 63 1 зона
2. Система высот – Балтийская 1977г

21R0425.77.001-ИЭИ-Г.1					
Объект: "Нефтегазосборный трубопровод "МБСНУ Загрядского мр-МНС Кутузовского м/р"					
Изм.	Колус.	Лист	Нрк.	Дата	Дет.
Разработка	Михайлов	1	10.05.23	10.05.23	10.05.23
Экз.	Михайлов	1	10.05.23	10.05.23	10.05.23
Проверка	Анохина	1	10.05.23	10.05.23	10.05.23
И-контроль	Симонов	1	10.05.23	10.05.23	10.05.23
Ситуационная карта размещения участка				000 "ГЕОСД" в.Самара, 2023г.	
с указанием границ земельного участка				М 1:10 000	
Ситуационная карта размещения участка				000 "ГЕОСД" в.Самара, 2023г.	
с указанием границ земельного участка				М 1:10 000	

