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

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

ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН МАЛОГО ДИАМЕТРА № 33, 35 ВОЗДВИЖЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИЯ СМР 02275 НР, КОД УЧАСТКА НЕДР 92275)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

21R0425.43.003-П-ОВОС

2023

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА

«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

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

ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН МАЛОГО ДИАМЕТРА № 33, 35 ВОЗДВИЖЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИЯ СМР 02275 НР, КОД УЧАСТКА НЕДР 92275)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

21R0425.43.003-П-ОВОС

Технический директор / А.А. Калимуллин /

Главный инженер проекта / А.М. Ильясов /

2023

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
21R0425.43.003-П-ОВОС-С	Содержание тома	1
21R0425.43.003-П-ОВОС-ТЧ	Текстовая часть	2
	Графическая часть	
21R0425.43.003-П-ОВОС-ГЧ1	Карта-схема с указанием размещения объекта и границ зон с особыми условиями использования территории (М 1:25 000)	272
21R0425.43.003-П-ОВОС-ГЧ2	Карта фактического материала (М 1:25 000)	273
21R0425.43.003-П-ОВОС-ГЧ3	Почвенная карта района работ (М 1:25 000)	274

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

21R0425.43.003-П-ОВОС-С

Разработал	Барабанова		06.2023
Проверил	Матвеева		06.2023
Нач. отдела	Секретарёва		06.2023
Н.контроль	Саитова		06.2023
ГИП	Ильясов		06.2023

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Содержание

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ 4
1.1 Основания для разработки раздела 4
1.2 Краткое описание проектируемого объекта 5
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) 11
2.1 РАЗМЕЩЕНИЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА 11
2.2 СРОКИ СТРОИТЕЛЬСТВА 11
2.3 ТЕХНОЛОГИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА 11
2.4 НУЛЕВОЙ ВАРИАНТ (ОТКАЗ ОТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ) 11
2.5 ВАРИАНТ №1 12
2.6 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ИЗ ВСЕХ РАССМОТРЕННЫХ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ 13
3 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 1
3.1 Климатические условия 1
3.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух 2
3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ 3
3.2.2 Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух и характеристика выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации 9
3.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров 12
3.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта 12
3.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров 13
3.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод 17
3.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта 17
3.5 Воздействие на растительный и животный мир 21
3.5.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира 21
3.6 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительно-монтажных, демонтажных работ и эксплуатации 24
3.7 Сведения о шумовом воздействии и электромагнитном излучении 29
3.7.1 Воздействие в период производства строительных работ 29
3.7.2 Воздействие в период эксплуатации 31
3.7.3 Воздействие электромагнитного поля 34

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	21R0425.43.003-П-ОВОС-ТЧ	Лист 1

3.8 Воздействие объекта при аварийных ситуациях 35
3.9 Особо охраняемые природные территории и другие экологические ограничения природопользования 36
3.10 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятия 39
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 41
4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха 41
4.1.1 Период строительства *41*
4.1.2 Эксплуатация *41*
4.2 Мероприятия по оборотному водоснабжению 42
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 42
4.3.1 Период строительства *42*
4.3.2 Период эксплуатация *44*
4.4 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления 45
4.5 Мероприятия по охране недр и подземных вод 47
4.6 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания и путей миграции 48
4.7 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона 50
4.8 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 51
4.9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях 52
4.9.1 Период эксплуатации *52*
4.9.2 Период строительства *54*
4.10 Мероприятия по сбору и накоплению медицинских и радиоактивных отходов и условия обращения с такими отходами в соответствии с их классификацией (при наличии) 54
5 ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЕТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ 1
5.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу 1
5.2 Расчет платы за размещение отходов 3

6 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА 4
7 МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ 6
Перечень нормативно-технической документации 8
Приложение А (обязательное) Материалы общественных обсуждений 10
ПРИЛОЖЕНИЕ Б (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ .. 11
Эксплуатация 11
Строительство 15
1.1 ДЭС 15
ИЗА № 6501 Неорг. источник (сварка) 17
ИЗА №6502. Земляные работы 20
ИЗА №6503. Пересыпка материалов 21
1.2 Строительная техника 1 23
1.3 Строительная техника 2 28
1.4 Строительная техника 3 33
ПРИЛОЖЕНИЕ В (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 38
Эксплуатация 38
Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО) 38
Максимально-разовые концентрации (ЗИМА) 52
Среднегодовые концентрации (ЛЕТО) 66
Среднегодовые концентрации (ЗИМА) 81
Строительство 96
ПРИЛОЖЕНИЕ Г (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ 132
ПРИЛОЖЕНИЕ Д (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ ШУМОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ 136
Эксплуатация 136
Строительство 149
ПРИЛОЖЕНИЕ Е (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ 163
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И КЛИМАТИЧЕСКАЯ СПРАВКА ГМЦ ФГБУ «ПРИВОЛЖСКОЕ УГМС» 207
Приложение И (обязательное) Информация по ЭМП трансформаторов 211
Приложение К (обязательное) Копия лицензии на пользование недрами 215

1 Общие положения

1.1 Основания для разработки раздела

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту: «ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН МАЛОГО ДИАМЕТРА № 33, 35 ВОЗДВИЖЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИЯ СМР 02275 НР, КОД УЧАСТКА НЕДР 92275)» разработаны в соответствии с установленным законодательством Российской Федерации. Представленные материалы являются документом, в котором выполнена прогнозная оценка потенциальных воздействий на окружающую среду намечаемой деятельности, рекомендованы мероприятия, предотвращающие или смягчающие выявленные негативные воздействия на окружающую среду

Цель работы – оценка экологического состояния территории с позиций возможности строительства объекта и предварительный качественный прогноз возможных изменений окружающей среды при реализации намечаемого строительства и его негативных последствий.

Раздел разработан на основании:

– задания на проектирование «Обустройство скважин малого диаметра №33,35 Воздвиженского месторождения», утвержденное Первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «РИТЭК» Н.А. Насибуллин, 2022 г.;

– технических решений других разделов данного проекта.

Заказчик – ООО «РИТЭК».

Генеральный проектировщик – ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ».

Вид строительства: новое строительство.

Проектируемые объекты обустройства скважин малого диаметра №33,35 предназначены для добычи, сбора и транспорта газожидкостной смеси со скважин Воздвиженского месторождения до УПН «Аксеновской».

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 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 II п.17, проектируемый объект на этапе эксплуатации относится ко II категории.

Согласно информации от Заказчика, при постановке на учет объекта, будет присвоена категория ниже I-ой по негативному воздействию на окружающую среду.

Настоящая часть проекта по экологическому обоснованию намечаемой деятельности выполнена на основании инженерно-экологических работ и технологической части проекта, с учетом следующей основной нормативной правовой, инструктивно-методической и нормативно-технической документации по охране окружающей среды, представленной в Перечне нормативно-технической документации.

1.2 Краткое описание проектируемого объекта

В административном отношении район работ находится на территории Кошкинском муниципального района Самарской области. Областной центр – г. Самара располагается в 116 км к юго-западу. Райцентр село Кошки находится в 16,5 км к юго-западу от участка работ.

Ближайшая нормируемая территория – с. Верхняя Васильевка, расположено в 1,1 км западнее района работ.

Проектируемые объекты обустройства скважин малого диаметра №33,35 предназначены для добычи, сбора и транспорта газожидкостной смеси со скважин Воздвиженского месторождения до УПН «Аксеновской».

Основным источником электроснабжения является ПС 110/10 кВ «Русская Васильевка».

Электроснабжение скважин малого диаметра № 33, 35 Воздвиженского месторождения осуществляется отпайкой в районе скважины №31 от существующей линии ВЛ 10 кВ фидер РВС-2, ПС 110/10кВ «Русская Васильевка» с установкой комплектной трансформаторной подстанции киоскового типа КТПК-10/0,4-У1 с трансформатором мощностью 160 кВА. Протяженность ВЛ 10кВ 0,86 км.

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство скважин малого диаметра №№ 33, 35 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)» предусматривается:

- скважины добывающие;
- приустьевая площадка нефтяной скважины №33;
- приустьевая площадка нефтяной скважины №35;
- станок-качалка (2 шт.);
- ИЗУ-33, ИЗУ-35;
- площадка под передвижную БДР;
- опора освещения;
- КТПК;
- радиомачта;
- шкаф телемеханики.

На месторождении принят механизированный способ эксплуатации скважин с помощью штанговыми глубинными насосами ШГН.

Установки штанговых глубинных насосов ШГН не входят в поставку оборудования для обустройства проектируемых объектов и в комплект проектной документации.

Продукция добывающих скважин малого диаметра №№ 33, 35 под давлением до 4,0 МПа по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на индивидуальные замерные устройства (ИЗУ-33, ИЗУ-35), установленные на выкидном трубопроводе соответствующей скважины. В ИЗУ-33, ИЗУ-35 производится замер объема добываемой жидкости. Продукция добывающих скважин под собственным давлением поступает по нефтегазосборному трубопроводу до точки врезки в трубопровод от Загрядского месторождения до МНС «Кутузовская». Далее жидкость по системе трубопроводов поступает на УПН «Аксеновская» для подготовки до товарной кондиции, а далее автобойлерами доставляться на ЦПСН Просвет для сдачи в систему ПАО «Транснефть».

Для подачи реагента в нефтегазосборный трубопровод предусматривается узел для подключения передвижного блока дозирования реагента БДР.

Проектом предусматривается площадка для установки передвижного блока дозирования реагента БДР.

Проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе на выходе с площадки, с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

Сбор утечек от фонтанной арматуры предусматривается в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

Опорожнение дренажа от замерных устройств предусматривается в переносную емкость.

На площадке куста скважин предусмотрены площадки под ремонтный агрегат и инвентарные приемные мостки (в соответствии с п.6.4.1.32 ГОСТ58364-2019).

Данные технологические решения представлены на технологической схеме кустовой площадки (см. графическую часть).

Климатическое исполнение технологического оборудования – У1.

Выкидные трубопроводы прокладываются на глубине не менее 0,8 м до верхней образующей трубы.

Проектом предусматривается отечественное оборудование блочной поставки, обеспечивающее минимальные потери углеводородного сырья, противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов.

Сырьем и продукцией проектируемых скважин является сырая нефть (с содержанием пластовой воды, попутного нефтяного газа), поступающая от добывающих скважин.

Основным источником электрической энергии проектируемых объектов является комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа КТПК-10/0,4-У1 с трансформатором мощностью 160 кВА.

Источником пара для пропарки трубопроводов перед ремонтом кустовой площадки является передвижная парогенераторная установка.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды персонала осуществляется привозной водой.

Источником воды для технических нужд является вода существующей системы ППД, согласовывается с цехом ППД.

Источником воды для наружного противопожарного водоснабжения являются прицепные и самоходные автоцистерны месторождения общим объемом не менее 50 м^3.

Место утилизации воды предусмотреть автотранспортом, на очистные сооружения УПН “Аксеновская”.

Поступление реагента на место эксплуатации проектируемых объектов осуществляется по заявкам Заказчика специальным транспортным средством (автоцистерна) от специализированных предприятий поставщиков.

Дебиты проектируемых скважин №№ 33, 35 Воздвиженского месторождения по нефти и жидкости приняты в соответствии с максимальным значением уровня добычи

Таблица 1.1 – Технико-экономические показатели объектов куста скважин

Наименование показателя	Ед. изм.	количество

Количество скважин, всего в т.ч:	шт.	2
- добывающих	шт.	2
Максимальное давление трубопроводов выкидных и нефтегазосборных	МПа	до 4,0
Температура добываемой жидкости	°С	до 40
Средний дебит жидкости: скв. №33 скв. №35	т/сут	 8,9 8,0
Средний дебит нефти: скв. №33 скв. №35	т/сут	 8,9 8,0

Физико-химические свойства добываемой нефти, попутного нефтяного газа и пластовой воды приведены в таблицах 1.2 – 1.3.

Таблица 1.2 – Физико-химические свойства нефти, попутного нефтяного газа

Наименование показателя	Величина показателя	
Пласт	$Б_2$	
Газовый фактор, $м^3/т$	2,4 – 16,86	
Обводненность, %	10,1	
Плотность нефти при однократном разгазировании, $кг/м^3$	906,0 – 986,0	
Динамическая вязкость разгазированной нефти, мПа*с при 20 °С,	86,92 – 2987,58	
Температура застывания, °С	- 25…+6	
Температура плавления парафина, °С	+55…+70	
Температура начала кипения, °С	52 – 165	
Содержание в нефти, % масс.		
- воды	0 – 75,06	
- серы	2,48 – 4,84	
- парафинов	2,62 – 9,02	
- асфальтенов	1,37 – 8,3	
- смол силикагелевых	6,39 – 17,86	
- ванадия	0 – 0,0192	
Давление насыщения нефти газом при температуре пласта, МПа	1,55 – 5,31	
Компонентный состав пластовой нефти и ее жидкой и газовой фаз при однократном разгазировании до атмосферного давления при 20^0С		
Компоненты	Массовые %	Мольные %

Гелий	0	0,003
Водород	0,001	0,108
Сероводород	0,06	0,47
Углекислый газ	0,06	0,37
Азот+редкие	0,31	3,31
Метан	0,06	1,06
Этан	0,11	1,05
Пропан	0,15	0,99
Изобутан	0,16	0,79
Н-бутан	0,27	1,37
Компоненты	Массовые %	Мольные %
Изопентан	0,66	2,64
Н-пентан	0,16	0,64
Гексаны	1,23	4,17
Гептаны	2,06	5,97
Остаток	94,71	77,17
Всего	100	100
Относительная плотность газа (по воздуху) при однократном разгазировании, доли ед.	1,016 – 1,055	

Таблица 1.3 – Физико-химические свойства и состав пластовых вод

Наименование параметра	Среднее значение
$Na^+ + K^+$	71,16
Ca^{+2}	9,40
Mg^{+2}	2,43
Cl^-	132,4
$HCO3^-$	0,15
$SO4^{-2--}$	1,35
pH	7,17
Общая минерализация, г/л	316,88
Плотность воды, кг/м^3	1156

Содержание мех. примесей (среднее за месяц), мг/л	-
Содержание нефтепродуктов (среднее за месяц), мг/л	-
Газосодержание, $м^3/м^3$	-
Химически тип воды, преимущественный (по В.А.Сулину)	Хлоридно-кальциевый

В разделе рассматривается строительство нефтесборного трубопровода, характеристики которого приведены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 - Наименование и характеристика проектируемого нефтесборного трубопровода

Наименование трубопровода	Типоразмер трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м
Нефтегазосборный трубопровод от ИЗУ до т.вр. скв.33,35	Ø89х6	75,45

Основные показатели приведены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Основные показатели

Наименование трубопровода	Диаметр, мм	Объем перекачки, $м^3$/сут	Протяженность трубопровода, м	Расчетное давление, МПа
Нефтегазосборный трубопровод от ИЗУ до т.вр. скв.33,35	Ø89х6	16,1	75,45	4,0
Примечание – Расходы на проектируемых кустах приняты с учетом максимальной прогнозируемой добычи.				

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод предназначен для транспортировки добываемой нефтегазоводяной эмульсии скважин 33, 35 Воздвиженского месторождения до МНС «Кутузовская».

Технико-экономические показатели сооружений приведены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Технико-экономические показатели сооружений

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Количество скважин на кустовой площадке всего	шт.	2
Количество скважин на кустовой площадке добывающих	шт.	2
Суммарный дебит по жидкости	$м^3$/сут	19
Суммарный дебит по нефти	$м^3$/сут	19
Нефтегазосборный трубопровод от ИЗУ до т.вр. скв.33,35		
Диаметр трубопровода, толщина стенки	мм	89х6
Протяженность трассы	м	75,45
Проектная мощность	м3/сут	19
Годовое потребление электроэнергии	тыс. кВт*час	480,7

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
ВЛ 10 кВ		
Протяженность трассы	км	0,8547

Основным источником электроснабжения является ПС 110/10 кВ «Русская Васильевка».

Внешнее электроснабжение скважин малого диаметра №33, 35 осуществляется:

- отпайкой от существующей линии ВЛ 10кВ опоры №136 ф.РВС-2 ПС 110/10 кВ «Русская Васильевка».

Для электроснабжения проектируемых потребителей 0,4 кВ на площадке скважин малого диаметра №33, 35 предусматривается установка комплектной трансформаторной подстанции киоскового типа КТПК-10/0,4-У1 с трансформатором мощностью 160 кВА.

Протяженность линии ВЛ составляет:

- 0,8547 км, проектируемый провод АС 70/11мм2 по ГОСТ 839-2019

ПОС предусматривает устройство временных вдольтрассовых грунтовых проездов шириной 6 м, с уширением для разворота техники через 250 м, протяженностью:

- для выкидного трубопровода – 75,45 м.

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 Воздвиженского 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» 21R0425.43.003-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, 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 малого диаметра №№ 33, 35 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)» предусматривается:

- скважины добывающие;
- приустьевая площадка нефтяной скважины №33;
- приустьевая площадка нефтяной скважины №35;
- станок-качалка (2 шт.);
- ИЗУ-33, ИЗУ-35;
- площадка под передвижную БДР;
- опора освещения;
- КТПК;
- радиомачта;
- шкаф телемеханики.

На месторождении принят механизированный способ эксплуатации скважин с помощью штанговыми глубинными насосами ШГН.

Установки штанговых глубинных насосов ШГН не входят в поставку оборудования для обустройства проектируемых объектов и в комплект проектной документации.

Продукция добывающих скважин малого диаметра №№ 33, 35 под давлением до 4,0 МПа по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на индивидуальные замерные устройства (ИЗУ-33, ИЗУ-35), установленные на выкидном трубопроводе соответствующей скважины. В ИЗУ-33, ИЗУ-35 производится замер объема добываемой жидкости. Продукция добывающих скважин под собственным давлением поступает по нефтегазосборному трубопроводу до точки врезки в трубопровод от Загрядского месторождения до МНС «Кутузовская». Далее жидкость по системе трубопроводов поступает на УПН «Аксеновская» для подготовки до товарной кондиции, а далее автобойлерами доставляться на ЦПСН Просвет для сдачи в систему ПАО «Транснефть».

Для подачи реагента в нефтегазосборный трубопровод предусматривается узел для подключения передвижного блока дозирования реагента БДР.

Проектом предусматривается площадка для установки передвижного блока дозирования реагента БДР.

Проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе на выходе с площадки, с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

Сбор утечек от фонтанной арматуры предусматривается в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

Опорожнение дренажа от замерных устройств предусматривается в переносную емкость.

На площадке куста скважин предусмотрены площадки под ремонтный агрегат и инвентарные приемные мостки (в соответствии с п.6.4.1.32 ГОСТ58364-2019).

Данные технологические решения представлены на технологической схеме кустовой площадки (см. графическую часть).

Климатическое исполнение технологического оборудования – У1.

Выкидные трубопроводы прокладываются на глубине не менее 0,8 м до верхней образующей трубы.

Проектом предусматривается отечественное оборудование блочной поставки, обеспечивающее минимальные потери углеводородного сырья, противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов.

Сырьем и продукцией проектируемых скважин является сырая нефть (с содержанием пластовой воды, попутного нефтяного газа), поступающая от добывающих скважин.

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.

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.

3 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

3.1 Климатические условия

Климатическая характеристика составлена по данным многолетних наблюдений на МС Серноводск согласно справкам, выданным ФГБУ «Приволжское УГМС». Климатические параметры, не вошедшие в справку, приняты по наиболее консервативным значениям.

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный II5. Согласно СП 131.13330.2020 территория изысканий относится к климатическому району I В.

Температура воздуха. Температура воздуха на территории по данным МС Серноводск в среднем за год положительная и составляет 4,1 ºС. Самым жарким месяцем является июль (плюс 20,3ºС), самым холодным – январь (минус 12,7ºС). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 39,8ºС, абсолютный минимум – минус 48,1ºС. Средний из ежегодных абсолютных максимумов +34,9^{0}С. Средний из ежегодных абсолютных минимумов минус 33,4^{0}С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) - плюс 26,6°С. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) – минус 17,3 °С.

Скорость и направление ветра. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,6 м/с. Максимально наблюденная скорость равна 24 м/с, порывы – 28 м/с представлены по данным МС Самара.

Атмосферные осадки. Атмосферные осадки по данным МС Серноводск на исследуемой территории составляют в среднем за год 462 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 307 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 155 мм. Наибольшее количество осадков (54 мм) отмечено в июле, наименьшее – в феврале (24 мм). В течение года жидкие осадки по данным МС Кинель-Черкассы составляют в среднем 58,9%, твердые – 22,1%, смешанные – 19,0%. Максимальное суточное наблюденное количество осадков на МС Серноводск отмечено июле – 88 мм. Суточный максимум осадков 1% вероятности превышения принят по МС Кинель-Черкассы равен 81,6 мм.

Атмосферные явления. Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли, интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Среди атмосферных явлений в течение года наблюдаются туманы (обычно 26 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период. Метели возможны с сентября по апрель (за год в среднем 25 дней), с наибольшей повторяемостью (до 7 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле. Данные о числе дней с пыльной бурей представлены по МС Самара.

Температура почвогрунтов. Температура почвогрунтов в районе проектирования изменяется от самых низких значений на глубинах до 0,4 м в феврале до наибольшего прогрева на поверхности – в июле. В более глубоких слоях наступление годового минимума сдвигается ближе

к весне, годовой максимум приходится на осенние месяцы. Начиная с глубины 0,8 м и ниже, температура почвы положительная.

Расчетная глубина промерзания грунтов представлена в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Расчетная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	**Глубина промерзания, м**
Суглинки, глины	43,8	0,23	1,52
Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,85
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,99
Крупнообломочный грунт		0,34	2,25

Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе проектируемого объекта была использована справка Центра по мониторингу загрязнения окружающей среды о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от 20.09.2022 № 10-02-03/1990.

Сведения фоновых концентраций приводятся по основным наиболее распространенным примесям в рассматриваемом районе: диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сумма углеводородов (предельных и непредельных). Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

По данным «Самарский ЦГМС» (таблица 3.2) уровень фонового загрязнения атмосферного воздуха в исследуемом районе не превышает санитарно-гигиенические нормативы согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Таблица 3.2 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ по данным ФГБУ «Приволжское УГМС»

Вредное вещество	Значение концентраций, мг/ м^3	Величина ПДК$_{м.р.}$, мг/м^3
Диоксид серы	0,004	0,5
Оксид углерода	0,8	5
Диоксид азота	0,022	0,2
Оксид азота	0,013	0,4
Сероводород	0,001	0,008
Углеводороды (С1-С5)	2,0	200
Углеводороды (С6-С10)	0,3	50

В целом воздушный бассейн исследуемого участка является устойчивым к антропогенному воздействию.

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. В процессе эксплуатации дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества: азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), азот (II) оксид (Азот монооксид), углерод (Пигмент черный), сера диоксид, углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ), бенз/а/пирен, формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный).

ИЗА № 6501. Сварка. При выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов находятся вредные для здоровья загрязняющие вещества: диЖелезо триоксид (Железа оксид), марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород).

ИЗА №6502. Земляные работы. В процессе работ в атмосферу поступает: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие).

ИЗА №6503. Пересыпка материалов. В процессе работ в атмосферу поступает: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие).

ИЗА № 6504. Строительная техника 1. Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели дорожных машин в период движения по территории, во время работы в нагрузочном режиме и режиме холостого хода, в атмосферу поступают: азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), азот (II) оксид (Азот монооксид), углерод (Пигмент черный), сера диоксид, углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ), бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод), керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный).

ИЗА № 6505. Строительная техника 2. Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели машин в период движения по территории и во время работы в нагрузочном режиме и режиме холостого хода, в атмосферу поступают: азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), азот (II) оксид (Азот монооксид), углерод (Пигмент черный), сера диоксид, углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ), керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный).

ИЗА № 6506. Строительная техника 3. Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели машин в период движения по территории и во время работы в нагрузочном режиме и режиме холостого хода, в атмосферу поступают: азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), азот (II) оксид (Азот монооксид), углерод (Пигмент черный), сера диоксид, углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ), керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный).

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.

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

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства, представлены в таблице 3.3.

Параметры источников загрязняющих веществ при строительстве приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.3 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
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
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,2171007	0,022431
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0352788	0,003645
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0270993	0,003111
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0352834	0,004577
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	0,5805271	0,072735
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000472	0,000051
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000003	1,21e-08
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0025000	0,000110
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0078889	0,001789
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1172537	0,011620
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0075707	0,005857
Всего веществ : 13					1,0313600	0,127380

в том числе твердых : 5		0,0354802	0,010422
жидких/газообразных : 8		0,9958798	0,116958
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):		
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид		
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород		

Таблица 3.4 – Параметры источников загрязняющих веществ при строительстве

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
			код	наименование	г/с	т/период
Труба ДЭС	5501	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1600000	0,007040
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260000	0,001144
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0104167	0,000440
			0330	Сера диоксид	0,0250000	0,001100
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1291667	0,005720
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1,21e-08
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,000110
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0604167	0,002640
Сварка	6001	4,00	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	6002	4,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0018889	0,005077
Пересыпка материалов	6003	4,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0056818	0,000781
Строительная техника 1	6004	4,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0378522	0,004232
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0061510	0,000688
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0151614	0,001539
			0330	Сера диоксид	0,0056111	0,000604
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3884836	0,041812
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0078889	0,001789
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0404064	0,003325
Строительная техника 2	6005	4,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0140944	0,001482
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0022903	0,000241
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0009638	0,000101
			0330	Сера диоксид	0,0033411	0,000361
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0525111	0,005370
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0143250	0,001479
Строительная техника 3	6006	4,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0051541	0,009677
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0008375	0,001572
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0005574	0,001031

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
			код	наименование	г/с	т/период
			0330	Сера диоксид	0,0013312	0,002512
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,0103657	0,019833
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0021056	0,004176

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 В.

Расчетные точки взяты на границе производственной зоны и жилой зоны. Ближайшая нормируемая территория – с. Верхняя Васильевка, расположено в 1,1 км западнее района работ.

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 3.5.

Таблица 3.5 – 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	РТ5	РТ6	РТ7
123	диЖелезо триоксид	-	-	-	-	-	-	-
143	Марганец и его соединения	0,02	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
301	Азота диоксид	0,19	0,44	0,79	0,77	0,14	0,14	0,13
0304	Азот (II) оксид	0,04	0,06	0,09	0,09	0,04	0,04	0,03
0328	Углерод	0,03	0,18	0,06	0,06	< 0,01	< 0,01	< 0,01
0330	Сера диоксид	0,01	0,03	0,05	0,05	< 0,01	< 0,01	< 0,01
0337	Углерода оксид	0,18	0,30	0,18	0,19	0,16	0,16	0,16

Загрязняющее вещество		Результаты расчета рассеивания в расчетных точках (д. ПДК)						
0342	Гидрофторид	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	-	-	-	-
1325	Формальдегид	< 0,01	< 0,01	0,04	0,04	< 0,01	< 0,01	< 0,01
2704	Бензин	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
2732	Керосин	0,01	0,06	0,04	0,04	< 0,01	< 0,01	< 0,01
2908	Пыль неорганическая	0,02	0,03	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
6204	Азота диоксид, серы диоксид	0,13	0,29	0,53	0,51	0,09	0,09	0,09
6205	Серы диоксид и фтористый водород	< 0,01	0,01	0,02	0,02	< 0,01	< 0,01	< 0,01

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

На площадке кустов скважин источниками загрязнения атмосферы выбросами загрязняющих веществ при эксплуатации являются:

ИЗА №6001 (неорганизованный). Неплотности куста скважин №33.

ИЗА №6002 (неорганизованный). Неплотности куста скважин №35.

ИЗА №6003 (неорганизованный). Неплотности ИЗУ-33.

ИЗА №6004 (неорганизованный). Неплотности ИЗУ-35.

ИЗА №6005 (неорганизованный). Неплотности сущ. БДР (блок дозирования реагента).

Расчет выбросов вредных веществ в период эксплуатации от проектируемых объектов приведен в приложении Б.

Перечень, характеристики и количество вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации, представлен в таблице 3.6.

Параметры выбросов загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации, представлены в таблице 3.7.

Таблица 3.6 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	7,68E-08	2,00E-06
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		7,68E-08	2,00E-06
0415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	1,93E-06	6,00E-05
0416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	1,25E-04	3,95E-03
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	0,000013	0,000416
Всего веществ : 5					0,00014	0,004434
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 5					0,00014	0,004434

При эксплуатации кустов в атмосферный воздух выделяется 5 наименований загрязняющих веществ в размере 0,004434 т/год.

Таблица 3.7 – Параметры выбросов загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Ширина площад-ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
			код	наименование	г/с	т/год
Неплотности куста скважин №33	6001	2,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,688E-08	0,000001

			0410	Метан	2,69E-08	0,000001
			0415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	6,76E-07	0,000021
			0416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} -	4,39E-05	0,001384
Неплотности куста скважин №35	6002	2,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,688E-08	0,000001
			0410	Метан	2,69E-08	0,000001
			0415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	6,76E-07	0,000021
			0416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	4,39E-05	0,001384
Неплотности ИЗУ-33	6003	4,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,152E-08	0,000000
			0410	Метан	1,15E-08	0,000000
			0415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	2,90E-07	0,000009
			0416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	1,88E-05	0,000593
Неплотности ИЗУ-35	6004	4,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,152E-08	0,000000
			0410	Метан	1,15E-08	0,000000
			0415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	2,90E-07	0,000009
			0416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	1,88E-05	0,000593
Неплотности сущ. БДР	6005	4,00	1052	Спирт метиловый (метанол; карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид;	0,000013	0,000416

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации

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 концентрации по унифицированной программе 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)).

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 В.

Расчет рассеивания выполнен для летнего и зимнего периода.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетной площадке шириной 700 м с шагом сетки 15 х 15 м.

Расчетные точки взяты на границе земельного отвода и санитарно-защитной зоны. Ближайшая жилая зона расположена в 1,1 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 В. Расположение расчетных точек и источников загрязнения атмосферы приведено на картах-схемах в приложении В.

Результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках при эксплуатации приведены в таблицах 3.8-3.9.

Таблица 3.8 – Результаты расчета рассеивания приземных концентраций 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
Дигидросульфид	0,03 / 0,02	0,03 / 0,02	0,03 / 0,02	0,03 / 0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Метан	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	0,01 / -
Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{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_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	<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
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 3.9 – Результаты расчета рассеивания приземных концентраций ЗВ 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
Дигидросульфид	0,03 / 0,02	0,03 / 0,02	0,03 / 0,02	0,03 / 0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Метан	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	0,01 / -
Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{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_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	<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
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.

3.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

3.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

По природно-сельскохозяйственному районированию территория землепользования относится к Предуральской провинции лесостепной зоны.

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории участка работ сформировались почвы черноземного типа.

Черноземы – это богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структурой.

На участке работ выделены подтип выщелоченных черноземов.

Выщелоченные черноземы характеризуются значительной промытостью верхних горизонтов от карбонатов. Линия вскипания от соляной кислоты и выделения карбонатов опущена значительно ниже гумусового горизонта и наблюдается в средней или нижней части горизонта Характеристика почв по содержанию гумуса, мощности гумусового горизонта, pH солевой

вытяжки, механическому составу, содержанию подвижного фосфора и обменного калия представлена в таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Физико-химические свойства почв

индекс почв на карте	название почвы	содержание гумуса, %	pH солевой вытяжки	подвижные формы, мг/кг почвы	
				P_2O_5	K_2O
1	Чернозем выщелоченный слабогумусированныйй среднемощный легкоглинистый				
	0,0-0,35 м	3,68	7,15	70,0	189,6
	0,35-0,50 м	0,99	7,23		

По содержанию гумуса в верхних горизонтах описываемые черноземы являются слабогумусированными (3,68 %), по мощности гумусового горизонта – среднеомощными – 35 см. Реакция почвенной среды нейтральная (pH – 7,15).

По механическому составу описываемые почвы легкоглинистые (содержание «физической глины» составляет 53,8%). По степени эродированности почвы несмытые.

Обеспеченность почв подвижным фосфором по отношению к зерновым культурам низкая (70,0 мг/кг почвы), обеспеченность обменным калием высокая (189,6 мг/кг почвы).

При проведении технического этапа рекультивации согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 плодородный слой почвы (ПСП) снимается в зависимости от уровня плодородия почвы и основных показателей свойств почв.

Показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны быть следующими:

- содержание гумуса в нижней границе снимаемого плодородного слоя почвы не должно быть менее 2%;

- величина pH водной вытяжки должна составлять 5,5-8,2;

- массовая доля натрия, в процентах, от емкости катионного обмена, должна составлять в образуемой смеси плодородного слоя черноземов в комплексах с солонцами – не более 5;

- массовая доля водорастворимых токсичных солей не должна превышать 0,25% от массы почвы, на орошаемых участках – до 0,5%;

- по механическому составу содержание почвенных частиц менее 0,01 мм должно быть в интервале от 10% до 75%.

Исходя из вышеприведенной характеристики показателей свойств описываемых почв и согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, мощность срезки плодородного слоя почв с индексом 1 определена на глубину гумусового горизонта (А+АВ), срезка ПСП составляет 35 см.

Потенциально плодородный слой отсутствует, т.к. содержание гумуса менее 1 %.

3.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

3.3.2.1 Период строительства

Территория характеризуется благоприятными факторами для проведения планируемых работ.

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

Основное воздействие на земельные ресурсы будет оказано в период проведения строительно-монтажных работ при подготовке территории. Воздействие на земельные ресурсы в связи с реализацией проекта обусловлено:

– влиянием техники, транспорта, элементов конструкций, персонала и отходов при подготовительных работах;

– действием строительной техники и транспортных машин на земельные ресурсы и почвы в границах земельных отводов в период строительства;

– опосредованным влиянием строительства на прилегающие земельные ресурсы и почвы.

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 захламлении 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 коммунальных отходов;

– в нарушении технологического процесса работы оборудования;

– в отсутствии должного контроля над работой оборудования.

Необходимо отметить, что данные воздействия будут характерны для периода строительства. При снятии техногенных нагрузок на ландшафт (т.е. по окончании строительства), указанные выше нарушения должны быть устранена в ходе проводимых организационно-технических мероприятий.

Проектом организации строительства принято, что ведение строительно-монтажных работ, размещение строительной техники и механизмов, временных зданий и сооружений, следует выполнять в полосе краткосрочного отвода земель.

При производстве земляных работ следует руководствоваться проектом производства работ, правилами и требованиями, изложенными в СП 45.13330.2017, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002.

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ПОС, до начала разработки котлованов и траншей под внутриплощадочные инженерные коммуникации необходимо:

-разбить оси котлованов и траншей;

-очистить площадки от снега (в зимний период);

-очистить и спланировать временный проезд;

-доставить на объект землеройную технику.

При рытье траншеи необходимо:

-произвести разметку границ работ;

-использовать лестницы для спуска людей в траншею;

-устраивать переходы через траншею.

К моменту укладки трубопроводов дно траншей должно быть выровнено в соответствии с проектом. Укладка трубопроводов в траншеи, не соответствующие проекту, запрещается.

Разработку грунта под инженерные коммуникации производить одноковшовым экскаватором.

Разработку мерзлых грунтов рекомендуется выполнять после их предварительного рыхления.

При установке машин для производства работ по плану организации рельефа допустимое расстояние по горизонтали от основания откоса выемки (котлован, траншея) до ближайших опор машин установить:

при глубине выемки 2,0 м расстояние – 2,00 м;

3,0 м – 3,25 м;

4,0 м – 4,00 м;

5,0 м – 4,75 м.

Устройство крепление выемок траншей выполнить в направлении сверху вниз по мере разработки выемки на глубину не более 0,5 м. Высоту забоя при разработке выемок в грунте одноковшовым экскаватором выполнять согласно ППР с таким расчетом, чтобы в процессе работы не образовывались «козырьки» из грунта.

Грунт, вынутый из траншей и котлованов, укладывается в отвал на расстоянии не ближе 1 м от бровки траншеи и края котлована с последующим использованием его для обратной засыпки. Обратную засыпку выполнять слоями 15-20 см с тщательным послойным уплотнением каждого слоя до плотности 1,65 т/м3.

Засыпку траншей и котлованов следует выполнять экскаваторами и бульдозерами.

Во избежание попадания поверхностных вод и снега в грунт, обратную засыпку котлована необходимо выполнять вслед за окончанием работ по устройству фундаментов и подземных частей сооружений, а засыпку траншей – вслед за прокладкой трубопроводов и других подземных коммуникаций.

В зимний период расчистку площади в зоне рытья траншеи, котлованов следует производить непосредственно перед работой землеройных машин на длину, обеспечивающую их работу в течение смены. Способы разработки траншей и котлованов назначают в зависимости от времени выполнения земляных работ, характеристик грунта и глубины его промерзания.

Отсыпка и подготовка самой площадки под здания, сооружения, коммуникации предусмотрена в проектной документации, выпущенной ранее.

2.3.2.2 Период эксплуатации

Проектируемый объект располагается на землях сельскохозяйственного назначения.

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

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ППО, общая площадь занимаемых по проекту земель составляет 1,4339 га. (из них на период строительства – 0,8793 га, на период эксплуатации – 0,5546 га).

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ИЛО1, технико-экономические показатели земельного участка:

Площадь участка в условных границах проектирования – 5395 м^2.

Площадь застройки – 138 м^2.

Площадь покрытий – 433 м^2.

Площадь, занятая обвалованием (проекция) – 847 м^2 (площадь укрепления откосов и верха обвалования засевом многолетних трав по слою плодородного грунта – 995 м^2).

Коэффициент застройки – 2,6 %.

Площадь свободная от застройки и благоустройства – 3977 м^2.

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ИЛО1, проектом предусмотрено устройство защитного обвалования на площадке высотой не менее 1 м, шириной по верху не менее 0,5 м. Общее количество скважин на площадке – 2 шт. Предусматривается въезд на площадку скважин с устройством пандуса.

Проектируемые сооружения находятся вне зоны затопления в связи с расположением их на значительном расстоянии от ближайших водных объектов и превышением отметок территории над уровнями воды более 15 м.

Поэтому специальных мероприятий по инженерной подготовке территории проводить не требуется.

Вертикальная планировка при размещении проектируемых объектов принята сплошного типа в проектных отметках и горизонталях, с учетом существующего рельефа прилегающей территории с уклоном для отвода поверхностных вод по спланированному рельефу в сторону естественного понижения рельефа.

При подготовке территории производится срезка плодородного слоя почвенно-растительного грунта мощностью 0,3 м и замена его грунтом планировки (привозным).

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ИЛО1, перед началом планировки площадки производится срезка плодородного слоя почвенно-растительного грунта мощностью 0,3 м с перемещением во временный отвал. Замену почвенно-растительного грунта производят привозным грунтом. В последующем, часть почвенно-растительного грунта используется для укрепления откосов. Излишек почвенно-растительного грунта – 1062 м3 вывозится с площадки работ. Согласно тому 21R0425.43.003-П-ПОС, вывоз избыточного плодородного грунта предусматривается на территорию вновь проектируемых кустовых площадок по усмотрению заказчика, для выполнения рекультивации, на средневзвешенное расстояние 30 км.

С целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти по периметру площадки скважин № 33, 35 устраивается защитное обвалование. 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 переезда через защитное обвалование, предусмотрен пандус.

Для обеспечения устойчивости откосов обвалования площадки от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии, проектом предусмотрено их укрепление посевом многолетних трав по предварительно уложенному слою почвенно-растительного грунта толщиной 0,15 м.

3.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

3.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

Гидрографическая сеть района. В гидрологическом отношении территория изысканий принадлежит бассейну р. Кондурча и представлена р. Красная Речка, р. Шлама, р. Репьев Относительно проектируемых сооружений р. Красная Речка находится западнее на расстоянии 1,3 км, р. Репьев – юго-восточнее в 3,8 км, р. Елховый - восточнее в 1,4 км. Пересечения через водные преграды проектом не предусмотрены.

Река Кондурча является правобережным притоком реки Сок. Берет начало в 2 км от села Денискино Шенталинского района Самарской области, впадает в реку Сок на 33-м км от устья у села Красный Яр.

Общая длина реки 294 км, площадь водосбора 4360 км^2. Район проведения работ приурочен к среднему течению реки, расстояние от устья составляет 126 км.

Водосбор представляет слабоволнистую равнину, умеренно пересеченную долинами притоков, оврагами, балками. Средний уклон реки 1,0 ‰, средняя высота водосбора 151 м. Грунты суглинистые и супесчаные. Растительность преимущественно степная, местами встречаются небольшие участки лиственного и смешанного леса. Распаханность составляет 60 % площади водосбора.

Долина реки хорошо разработана, ассиметричная, шириной до 3,0-4,0 км, изрезана балками и оврагами. Склоны пологие, открытые, большей частью распаханные. Высота правого склона до 70 м, крутизна 5-20. Левый склон более низкий до 15-40 м и пологий (3-7 м). Склоны сложены суглинками и супесями, задернованы.

Пойма реки двухсторонняя, изрезана озерами, старицами, местами заболочена, заросла луговой растительностью, кустарником. Ширина правобережной поймы 1,0-1,5 км. В высокое половодье пойма затапливается на глубину 0,5-1,0 м. Продолжительность затопления поймы - до 10 дней. В обычное половодье затопление поймы незначительно. Поверхность поймы пересечена системой дренажных канав и дамбами обвалования со стороны реки.

Русло реки извилистое, слабодеформирующееся, песчано-илистое, зарастающее осокой. Ширина реки по урезу изменяется от 15,0 до 30,0 м, глубина – от 0,5 до 1,0 м на перекатах, на плесах до 2 - 3 м. Берега крутые, местами обрывистые, у бровок заросшие кустарником, камышом и осокой, сложены суглинками и глинами, высота берегов – до двух метров, берега покрыты зарослями кустарников. Дно реки глинистое и песчаное, местами галечное, на участках плесов заиленное. Средняя скорость течения реки в межень 0,2-0,3 м/с, весной достигает 1,0-1,2 м/с.

Ближайшие водные объекты – временные ручьи в истоках рек Шлама (1,2 км к северо-западу) и Малая Шлама (1,8 км к северо-востоку). Малые водотоки рассматриваемой территории имеют временный сток в разрезе всего года. Морфологическими особенностями являются пологие склоны, в верховьях сливающиеся с прилегающей местностью, выраженное русло в среднем и нижнем течении, как правило, без следов обрушений и деформаций. Прирусловые участки заросли кустарниковой растительностью.

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

Согласно статьи 65 «Водного Кодекса Российской федерации» водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер,

водохранилищ и на которых устанавливаются 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.

Основная цель назначения водоохранных зон - предотвращение загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира. Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 г. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев, устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км^2. Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для рек, озер и водохранилищ, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и другой деятельности. Ширина водоохранной зоны рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и ширина их прибрежной защитной полосы устанавливаются от соответствующей береговой линии.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;

- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных и отравляющих веществ;

- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;

- движение и стоянка транспортных средств (кроме специализированных), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах водоохранных зон запрещаются:

1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;

2) размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;

4) 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;

5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций

технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;

6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;

8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных 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 статьей 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. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными частью 15 настоящей статьи ограничениями запрещаются:

1) распашка земель;

2) размещение отвалов размываемых грунтов;

3) выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Установление на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов, в том числе посредством специальных информационных знаков, осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

На основании Водного кодекса ширина водоохранной зоны рр. Кондурча и Липовка составляет 200 м, прибрежной защитной полосы – 50 м. Ширина водоохранной зоны р. Шлама 100 м, р.Малая Шлама и временных водотоков в оврагах и балках составляет 50 м. Ширина прибрежной защитной полосы 50 м. Проектируемые сооружения расположены за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

2.4.2.1 Водоснабжение и водоотведение при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ

Определение расчетного суточного расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды работающих определено согласно СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*», СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*».

Сменный расход воды Q смена, м3/смен. Определяется по формуле (2.1):

$$Q_c = \frac{\sum q \cdot N \cdot k_{сут}}{1000}, \qquad (2.1)$$

где q– удельное потребление воды, 25 л/смену;

N - количество работающих в смену;

Ксмен=0,7 – коэффициент сменной неравномерности водопотребления;

Расчет потребности в воде на хозяйственно-бытовые нужды определяется по формуле 2.2:

$$Q_{\text{хоз-быт}} = \frac{q_д \times П_д}{60 \times t_1}, \qquad (2.2)$$

где $q_д$ =30,00 л - расход воды на прием душа одним работающим;

$П_д$ - численность пользующихся душем (до 80 % $П_р$);

t_1 =45 мин - продолжительность использования душевой установки;

t =8 ч - число часов в смене.

Расчеты водопотребления и водоотведения воды на хоз-питьевые и хоз-бытовые нужды приведен в таблице 3.11.

Таблица 3.11 – Водопотребление и водоотведение на хоз-питьевые и бытовые нужды

№ п/п	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	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
	мес	л/сек	м3	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
1	3,0	0,03	60	15	168	21,17	0,006	30	16,9	0,009	0,015	38	38,1

Водоотведение.

Разработку котлованов (траншеи) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа. Водопонижение выполняется Подрядчиком.

Открытый водоотлив применяют для временного осушения поверхностного слоя грунта в котлованах и траншеях. Неглубокие дренажные канавы могут быть как открытыми, так и заполненными фильтрующим материалом (щебень, гравий). Каптированные канавками подземные воды отводят в зумпфы, оборудованные погружными насосами. Приямки и канавы необходимо закрыть деревянным настилом из досок.

При проведении водопонизительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений.

Понижение уровня подземных вод при открытом водоотливе должно опережать разработку грунта таким образом, чтобы забой на всем периоде погружения колодца оставался сухим.

При разработке траншей на участках с плывунными грунтами в соответствии с требованиями ВСН 004-88 (п.3.31) через каждые 50-60 м по створу будущей траншеи должны устраиваться водопонизительные колодцы глубиной по 3,5 – 4,0 м для откачки из них воды насосами.

Режим водоотлива должен быть таким, чтобы постоянно поддерживать уровень воды ниже основания котлована (траншеи) до окончания строительно-монтажных работ. Для водоотлива предусматриваются грязевые насосы производительностью 20 м3/ч.

Сбор поверхностного стока при строительстве предусматривается в емкости с последующим вывозом на утилизацию на очистные сооружения.

Сведения о местах утилизации строительных и бытовых отходов, заборов воды приняты на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком, и представлены в таблице 3.12.

Таблица 3.12 - Дальность доставки строительных грузов

Наименование	Источник получения	Дальность доставки, км (средневзвешенное расстояние)
Забор воды для хоз-питьевых нужд	г. Нурлат	44 км
Забор воды для проведения гидравлических испытаний	с близлежайшей УПН	70 км
Утилизация хоз-бытовых стоков	Г. Нурлат	44 км
Вывоз воды после гидроиспытаний	УПН Аксеновская	70 км

2.4.2.2 Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации

На проектируемой кустовой площадке наружное противопожарное водоснабжение предусмотрено от прицепных и самоходных автоцистерн месторождения общим объемом не менее 50 м^3.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

Годовая потребность в воде на проведение гидравлических испытаний и промывки трубопроводов и оборудования для кустовой площадки составляет 0,7 м^3.

3.5 Воздействие на растительный и животный мир

3.5.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира

2.5.1.1 Характеристика растительного покрова

Видовое многообразие животного мира зависит от наличия разнообразных природных условий.

Район строительства расположен в зоне луговых степей. Естественные биотопы практически полностью заменены пашнями и пастбищами. Сочетание открытых пространств, лесонасаждений и водоемов способствует видовому разнообразию фауны.

На территории Кошкинского района встречаются: 18 видов деревьев; 17 видов кустарников; 129 видов травянистых растений.

Редкие виды флоры Кошкинского района, подлежащие охране: Адонис весенний – сем. Лютиковые, Белозор болотный – сем. Белозоровые, Волчеягодник обыкновенный (волчье лыка) – сем. Волчеягодник, Вороний глаз четырехлистный – сем. Лилейные, Ветренница дубравная – сем. Лютиковые, Калужница болотная – сем. Лютиковые, Карагана кустарниковая (чилига) – сем. Мотыльковые (бобовые), Купальница европейская – сем. Лютиковые, Кокушник длиннорогий – сем. Орхидейные, Кувшинка белая – сем. Кувшинковые, Кубышка желтая – сем. Кувшинковые, Лилия сарана – сем. Лилейные, Лук гусиный желтый – сем. Лилейные, Прострел раскрытый (сон-трава) – сем. Лютиковые, Пальчатокоренник мясо-красный – сем. Орхидейные, Рябчик русский – сем. Лилейные, Тюльпан Биберштейна – сем. Лилейные, Шпажник черепитчатый – сем. Ирисовые, Чертополох поникающий – сем. Сложноцветные, Щитовник мужской – сем. Многоножковые (папоротники).

Согласно сведений Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области и на основании геомаршрутных наблюдений на территории проведения работ редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красную книгу Самарской области и РФ отсутствуют.

По геоботаническому районированию страны территория участка работ находится в южной части лесостепной зоны Высокого Заволжья, характеризующейся чередованием лесной и степной растительности.

Растительность участка представлена классом луговых степей.

Класс луговых степей представлен на описываемой территории подклассом:

– луговые степи равнин и пологих склонов.

Подкласс луговые степи равнин и пологих склонов представлен разнотравно-типчаковым типом растительности. Увлажнение – атмосферное нормальное.

Основные виды растений при разнотравно-типчаковом типе: типчак, костер безостый, мятлик узколистный, тысячелистник обыкновенный, клевер ползучий, одуванчик лекарственный. Средняя урожайность сухой поедаемой массы 7 ц/га среднего качества. Проективное покрытие составляет 50 %.

Геомаршрутное обследование участка изысканий было проведено в благоприятный бесснежный период.

Для геоботанического обследования территории была заложена 1 исследуемая площадка на прилегающей территории, составлен бланк обследования.

На момент изысканий растительность на объекте изысканий и на территории вокруг него испытывает техногенное влияние. Из-за наличия троп, дорог, трасс ЛЭП происходит деградация естественной луговой растительности, проявляющаяся в забурьянивании.

На проектируемой территории зеленые насаждения, подлежащие вырубки (древесные и кустарниковые), отсутствуют.

Согласно данным визуального обследования района изысканий, а также, на основании сведений, полученных из Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, виды растений, занесенных в Красную книгу Самарской области и РФ – отсутствуют.

2.5.1.2 Характеристика животного мира

В районе рассматриваемого участка имеются подходящие условия для обитания в основном представителей водно-болотной фауны, фауны пойменных лугов и лесной фауны. К

представителям лесной фауны, которые встречаются в данном районе, относятся: лось, кабан, косуля, лисица, заяц-беляк, барсук, хорь, ласка, колонок, еж обыкновенный, несколько видов мышевидных грызунов, летучие мыши, совы, хищные дневные птицы, зяблик, дрозды, синицы, врановые, голуби, иволга, прыткая ящерица и др.

На территории Кошкинского района встречаются: 60 видов бабочек, относящихся к 18 семействам; 20 видов рыб, относящихся к 6 семействам; 8 видов земноводных, относящихся к 4 семействам, 6 видов пресмыкающихся, относящихся к 4 семействам; 95 видов птиц, относящихся к 17 отрядам; 6 видов птиц встречается на территории района во время осенне-зимних кочевок; 33 вида млекопитающих, относящихся к 6 отрядам.

Редкие виды фауны Кошкинского района, подлежащие охране:

Птицы – Глухарь обыкновенный – отряд куриные; Дубонос – отряд воробьиные; Дятел зеленый – отряд дятлы; Дрозд белобровик – отряд воробьиные; Журавль красавка – отряд журавлеобразные; Каменка плясунья – отряд воробьиные; Кулик-сорока – отряд кулики; Королек желтоголовый – отряд воробьиные и др.

Млекопитающие – Вечерница рыжая – отряд рукокрылые; Косуля европейская – отряд парнокопытные; Норка европейская – отряд хищные; Перевязка южнорусская – отряд хищные; Рысь обыкновенная – отряд хищные; Соня лесная – отряд грызуны; Тушканчик обыкновенный – отряд грызуны; Ушан обыкновенный – отряд рукокрылые.

Данные виды животных могут заходить на территорию участка изысканий. В местах антропогенной нагрузки встречаются в основном многочисленные синантропные виды: чайка, воробей, грач, ворона серая, голубь сизый, полевка, мышь.

Из представителей пойменных лугов встречаются: дубровник, варакушка, чибис, белая и желтая трясогузка, возможно, веретенник, бекас, дупель, мышь малютка, полевая мышь, серая полевка, травяная и остромордая лягушка и др.

Из представителей водно-болотной фауны следует назвать таких животных, как – водяную полевку, ондатру, норку, бобра, уток, выпь большую, цаплю серую, чаек, крачек, озерную и прудовую лягушек, ужа обыкновенного и др.

По данным официального сайта Департамента охоты и рыболовства Самарской области (https://huntmap.ru › Новости проекта › Карты охотничьих угодий) на территории участка изысканий виды особо охраняемых, особо ценных и особо уязвимых видов животных отсутствуют.

Оценка современного состояния фауны района размещения, проектируемых объектов, основана на информации, полученной из результатов маршрутных наблюдений.

Над территорией рассматриваемого района отсутствуют основные миграционные пути птиц, но существуют миграционные коридоры, по которым осуществляют перелет птицы, в том числе и местных.

В процессе проведения инженерно-экологических изысканий непосредственно в районе проектируемых работ признаки обитания животных (норы, места лежек, миграционные тропы, гнезда) отсутствуют. Путей массовых миграций редких видов животных – нет. Это связано с антропогенным воздействием на территорию участка изысканий.

Наблюдения были проведены в благоприятный период представители пресмыкающихся и беспозвоночных отсутствуют.

Согласно геомаршрутным наблюдениям, а также сведениям, полученным из Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, в

районе проведения работ редкие и исчезающие виды животных, занесенные в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

2.5.1.3 Воздействие на растительный и животный мир

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.

На проектируемой территории зеленые насаждения, подлежащие вырубки (древесные и кустарниковые), отсутствуют.

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

При проведении строительно-монтажных работ.

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;

– 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.

Природопользователь, в данном случае на период проведения работ – Подрядная строительная организация, в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ и природоохранными нормативными документами РФ ведет учет наличия, образования, использования всех видов отходов производства и потребления.

Ответственным за сбор, накопление, отгрузку и вывоз отходов на размещение, и утилизацию в период проведения строительства является подрядная строительная организация. Подрядчик приказами назначает ответственных за соблюдение природоохранного законодательства, за сбор, накопление и сдачу отходов.

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.

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

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).

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 Д 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.

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

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ, приведены в таблице 3.13.

Таблица 3.13 – Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период СМР

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	7 33 100 01 72 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному	0,19		0,19

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)
(исключая крупногабаритный)			оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016			
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)	0,21	-	0,21
Итого IV класса				**0,43**		**0,43**
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,	0,017		0,017

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)
			имеющей лицензию на данный вид деятельности)			
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 «ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ» 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 «ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ» 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**

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)
Итого				**2,711**	**2,264**	**0,447**

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 Д 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).

Согласно договору № 21R0835 от 13 апреля 2021 года сбор, транспортирование, обезвреживание/утилизация нефтесодержащих отходов ООО «РИТЭК»: ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», осуществляется ООО «Центр Экологии».

Расчет количества образующихся отходов в период эксплуатации представлен в приложении В. Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации, приведены в таблице 3.14.

Таблица 3.14 – 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 обо-рудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022	0,144	-	0,144
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3, 3	Обслуживание обо-рудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Передача ООО "ЦЕНТР ЭКОЛОГИИ" Лицензия № Л020-00113-64/00016075 от 10.02.2016	0,003	0,003	-
Итого				0,147	0,003	0,144

3.7 Сведения о шумовом воздействии и электромагнитном излучении

3.7.1 Воздействие в период производства строительных работ

В период производства работ источниками шумового воздействия являются строительная техника. 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, трактор, самосвал.

В таблице 3.15 приведены требования действующих в настоящее время санитарных норм СанПиН 1.2.3685-21 по шуму на рабочих местах

Таблица 3.15 – Требования действующих строительных норм СанПиН 1.2.3685-21

Назначение помещений или территорий	Время	Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления) *L*, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (в дБА)	Максимальный уровень звука *LА*макс, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам,	7^{00}-23^{00}	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

зданиям поликлиник, зданиям амбулаторий, диспансеров, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, детских дошкольных учреждений, школ и других учебных заведений, библиотек	23^{00}-7^{00}	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
На границе СЗЗ	7^{00}-23^{00}	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	23^{00}-7^{00}	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

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 3.16.

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		
001	Бульдозер	1366.00	3278.00	1.50	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	74.0
002	Экскаватор	1383.00	3152.00	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	77.0
003	Самосвал	1375.00	2927.00	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0
004	Автокран	1349.00	2655.00	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	82.0
005	Трактор	1313.00	2378.00	1.50	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	74.0
006	Бортовой автомобиль	1302.00	2163.00	0.00	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0

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

Характеристики источников шумового воздействия на период строительства представлены в таблице 3.17.

Таблица 3.17 – Результаты в расчетных точках

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 на границе производственной зоны	1349.00	3340.00	1.50	19.1	22.1	27	23.8	20.6	20.2	16.1	6.9	0	24.20	31.70
002	Расчетная точка на границе производственной зоны	1436.00	2802.00	1.50	23.3	26.3	31.3	28.2	25	24.7	20.7	11	0	28.70	34.00
003	Расчетная точка на границе производственной зоны	1243.00	2440.00	1.50	20.7	23.6	28.6	25.4	22.2	21.7	17.2	5.1	0	25.60	31.20
004	Расчетная точка на границе	1383.00	2102.00	1.50	23.9	26.9	31.8	28.8	25.6	25.4	21.7	13.2	3.7	29.50	30.40

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
	производственной зоны														
005	Расчетная точка на границе жилой зоны	204.00	3053.00	1.50	8	11.4	16	12.2	7.6	4.4	0	0	0	9.40	17.00
006	Расчетная точка на границе жилой зоны	35.00	2510.00	1.50	7.4	10.7	15.3	11.4	6.8	0.5	0	0	0	7.30	15.70
007	Расчетная точка на границе жилой зоны	-175.00	2814.00	1.50	6.1	8.9	13.9	10	3.6	0	0	0	0	3.90	14.30

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

Таким образом, источники шума при строительстве не будут оказывать негативного влияния на рабочие места.

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.

Результаты расчета шумового воздействия приведены в приложении Г.

Результаты расчета показывают, что в период строительства негативное воздействие находится в пределах ПДУ во всех контрольных точках.

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 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 таблице 3.18 приведены требования действующих в настоящее время санитарных норм СП 51.13330.2011 по шуму на территории жилой застройки.

Таблица 3.18 – Требования действующих строительных норм СанПиН 1.2.3685-21

Помещения и территории	Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления) , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука , L_A(эквивалентный уровень звука $L_{Аэкв}$), дБА	Максимальный уровень звука $L_{Амакс}$, дБА
Территории, непосредственно	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		

прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55 (7.00-23.00)	70 (7.00-23.00)
	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45 (23.00-7.00)	60 (23.00-7.00)
На границе СЗЗ	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55 (7.00-23.00)	70 (7.00-23.00)
	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45 (23.00-7.00)	60 (23.00-7.00)

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

Шумовые характеристики источников шума в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц взяты по данным заводов-изготовителей оборудования, а также «Каталога шумовых характеристик технологического оборудования (приложение к СНиП II-12-77)».

На площадке скважин источником постоянного шума в период эксплуатации является существующий блок дозирования реагента (БДР), станок-качалка и комплектная трансформаторная подстанция (КТП).

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).

Характеристики источников шума в период эксплуатации приведены в таблице 3.19. Результаты расчета шумового воздействия, расположение источников шума и расчетных точек приведено на картах-схемах в приложении Г.

Таблица 3.19 – 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)**	**31.5**	**63**	**125**	**250**	**500**	**1000**	**2000**	**4000**	**8000**		
Источники постоянного шума															
001	Станок-качалка 2ед	1412296.20	506648.80	1.50	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	82.0	
002	КТП	1412379.10	506663.80	1.50	43.3	46.3	51.3	48.3	45.3	45.3	42.3	36.3	35.3	49.3	
003	БДР сущ	1412274.10	506660.70	1.50	49.0	52.0	57.0	54.0	51.0	51.0	48.0	42.0	41.0	55.0	
Источники непостоянного шума															
004	Фоновый шум	1412266.50	506648.80		66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	81.0

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

Расчет шумового воздействия выполнен в расчетной площадке шириной 700 м с шагом сетки 15 х 15 м.

С учётом планировочной ситуации для расчёта уровня шумового воздействия от технологического оборудования площадки скважин заложено 4 точки на границе земельного отвода и 4 точки на границе санитарно-защитной зоны. Расчетные точки приняты как при расчете рассеивания загрязняющих веществ.

Результаты расчета шумового воздействия приведены в таблице 3.20.

Таблица 3.20 – 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	Р.Т. на границе земельного отвода	1412327.00	506620.10	1.50	35.5	38.5	43.5	40.5	37.5	37.4	34.1	27.2	22.6	41.60	43.00
002	Р.Т. на границе земельного отвода	1412264.70	506627.35	1.50	36.5	39.5	44.5	41.5	38.4	38.4	35.2	28.3	24.1	42.60	47.80
003	Р.Т. на границе земельного отвода	1412278.50	506683.10	1.50	36.3	39.3	44.3	41.3	38.3	38.2	35	28.1	23.9	42.40	45.10
004	Р.Т. на границе земельного отвода	1412320.25	506683.03	1.50	35.6	38.6	43.6	40.6	37.5	37.5	34.2	27.2	22.7	41.70	43.10
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412627.00	506620.58	1.50	19.8	22.8	27.7	24.5	21.2	20.6	15.6	1.9	0	24.50	27.10
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412263.18	506320.19	1.50	19.8	22.8	27.7	24.5	21.2	20.6	15.6	2	0	24.50	27.60
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411964.86	506685.92	1.50	19.8	22.7	27.7	24.4	21.1	20.6	15.5	1.8	0	24.40	27.90
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412328.37	506995.08	1.50	19.4	22.4	27.3	24.1	20.8	20.1	15	1	0	24.00	27.00

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия площадки скважин № 33,35 значение эквивалентного уровня звука на границе земельного отвода 42,60 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 – 24,50дБА, 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 47,80 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 № 33,35 по фактору шума не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. на границе земельного отвода, не формируется 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 «Правил устройства электроустановок» 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.

Основным источником электрической энергии проектируемых объектов является ПС 110/10 кВ «Русская Васильевка».

Электрические установки являются источниками электромагнитных полей, предельно допустимый уровень напряженности воздействующего электрического поля (ЭП) устанавливается равным 25 кВ/м, согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Согласно письму № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электрощит-Самара», 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.

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 площадки 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

Характер воздействия опасных веществ на организм человека и окружающую среду приведен в таблице 3.21.

Таблица 3.21 – Характер воздействия опасных веществ на организм человека и окружающую среду

Вещество	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека и окружающую среду
Нефть	Согласно ГОСТ 12.1.005-88 относится к 3 классу опасности. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами. Действие на организм ослабляется малой растворимостью в воде и крови, вследствие чего опасные концентрации в крови создаются при высокой концентрации углеводородов в воздухе. Присутствие одновременно с ними сероводорода, а также повышенная температура окружающего воздуха усиливает токсичный эффект. При легких отравлениях после начального возбуждения начинается головная боль, слабость, боли в области сердца. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, желтушная окраска белковой оболочки глаз, ослабление дыхания. Попадание нефти на кожу может вызвать ее воспаление, а при длительном контакте – дерматиты.
Попутный нефтяной газ	Согласно ГОСТ 12.1.007-76 относится к 4 классу опасности. Газ в растворенном состоянии и свободной фазе. Углеводороды C_1-C_5 поступают в организм человека главным образом через дыхательные пути. При отравлении нефтяным газом вначале наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, головокружение, тошнота. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, ослабление дыхания, появляется желтушная окраска белковой оболочки глаза.
Реагент	Оказывает выраженное раздражающее действие на кожный покров и слизистую оболочку глаз.

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

Исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2322-р, представлен на сайте Минприроды России в разделе:

- документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy_/.

В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. на сайте http://oopt.kosmosnimki.ru размещена информация о границах существующих особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения. Согласно размещенным сведениям (см. http://oopt.kosmosnimki.ru) проектируемый объект не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ.

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области на № МЛХ-03-03/26847 от 27.12.2022 г. (приложение Д отчета ИЭИ) на участке объекта изысканий «Обустройство скважин малого диаметра № 33, 35 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)», расположенном в Кошкинском районе Самарской области ООПТ областного (регионального) отсутствуют.

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Кошкинский, на участке изысканий отсутствуют ООПТ местного значения.

Размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос

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. На основании Водного кодекса ширина водоохранной зоны рр. Кондурча и Липовка составляет 200 м, прибрежной защитной полосы – 50 м. Ширина водоохранной зоны р. Шлама 100 м, р.Малая Шлама и временных водотоков в оврагах и балках составляет 50 м. Ширина прибрежной защитной полосы 50 м. Проектируемые сооружения расположены за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Согласно ответу Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области на № МЛХ-04-01/9797 от 16.01.2023 г. (приложение Д отчета ИЭИ) участок изысканий находится вне береговой полосы, вне прибрежной защитной

полосы, вне водоохранной зоны водных объектов. На земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Зоны затопления и подтопления

Согласно отчету ИГМИ, проектируемые сооружения находятся вне зоны затопления в связи с расположением их на значительном расстоянии от ближайших водных объектов.

О наличии месторождений полезных ископаемых

Сведения, содержащиеся в ответе Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) № СМ-ПФО-13-00-08/521 от 21.03.2023 г. (приложение И отчета ИЭИ) подтверждают наличие полезных ископаемых в границах участка предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона РФ «О недрах».

На участке изысканий отсутствуют общераспространённые полезные ископаемые.

Участок предстоящей застройки частично находится в границах Воздвиженского нефтяного месторождения (Северный купол) (лицензия СМР 02275 НР, недропользователь ООО «РИТЭК»).

В границах проектируемых объектов отсутствуют участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых (приложение Д отчета ИЭИ).

Источники питьевого водоснабжения

Согласно письму из Администрации муниципального района Кошкинский (№ 597 от 03.03.2023 г) на участке изысканий отсутствуют поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны.

В границах проектируемых объектов отсутствуют участки недр местного значения, содержащие подземные воды, право пользования которыми предоставлено министерством, а также водозаборы централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с законодательством РФ и Самарской области (приложение Д отчета ИЭИ).

О санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах

Согласно требованиям п. 7.1.3. «Добыча руд и нерудных ископаемых» СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для проектируемого оборудования составляет 300 м. Выброс сероводорода при эксплуатации проектируемого оборудования отсутствует.

В соответствии с требованиями п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с изменениями на 25 апреля 2014 года) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с учетом СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменения № 1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция)»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения № 2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция)» в целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 N 52-ФЗ вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования (далее - санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами, а для предприятий I и II класса опасности - как до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для

здоровья населения. По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Отсутствуют производственные и иные объекты (в том числе линейные) и их санитарно-защитные зоны (разрывы) (утвержденные и нормативные), охранные зоны коммуникаций. (Приложение Д отчета ИЭИ).

Скотомогильники

Согласно письму Департамента ветеринарии Самарской области № ДВ-02/811 от 15.03.2023 г. (приложение Ж отчета ИЭИ), зарегистрированные скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных на территории объекта изысканий и в радиусе 1000 м отсутствуют.

Земли лесного фонда, водно-болотные угодья

Участок изысканий к землям лесного фонда не относится. Особо защитные участки лесов и лесопарковый зеленый пояс на объекте изысканий отсутствует.

Согласно письму из Администрации муниципального района Кошкинский в районе изысканий отсутствуют водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории.

Сведения о лесах

В районе проведения работ отсутствуют защитные леса и особо защитные участки леса, городские леса, лесопарковые зеленые пояса, зеленые зоны (приложение Д отчета ИЭИ).

Сведения о территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов. Сведения о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ. Сведения о мелиорированных землях, мелиоративных системах и видах мелиорации на участках проведения работ. Данные о приаэродромных территориях. Данные о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов. Сведения об особо ценных продуктивных с/х угодьях. Сведения о кладбищах и крематориях

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Кошкинский, на участке изысканий отсутствуют курортные и рекреационные зоны, мелиоративные земли и мелиоративные системы, приаэродромные территории, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, свалки и полигоны ТБО, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ, кладбища и иные объекты похоронного значения.

Сведения об иных территориях (зонах) с особыми режимами природопользования

По данным Правил землепользования и застройки муниципального района Кошкинский (Карта градостроительного зонирования в границах муниципального образования) виды зон с особыми условиями использования территорий в соответствии со ст.105 ЗК РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ (ред. от 03.08.2018 г.) (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 01.09.2018 г.) глава XIX, действующая редакция: охранная зона объектов электроэнергетики; охранная зона железных дорог; придорожные полосы автомобильных дорог; охранная зона трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов); охранная зона линий и сооружений связи; прибрежная защитная полоса; округ санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; зоны затопления и подтопления; санитарно-защитная зона; охранная зона пунктов государственной геодезической сети; зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных

трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов) отсутствуют.

Копии справок представлены в отчете 0903-1-2021.060-ИЭИ-01.

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 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. Верхняя Васильевка, расположено в 1,1 км западнее района работ.

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 № 33,35):

- с северной, с южной сторон – 63:24:1108003:7. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства;

- с северо-восточной, восточной, юго-восточной стороны − 63:24:1108004:15. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства;

- с северо-западной, западной и юго-западной стороны кадастровый номер, категория и вид разрешенного пользования согласно ЕГРН не установлены.

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;

– 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 по СП 12.13130.2009

– защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

4.2 Мероприятия по оборотному водоснабжению

Проектом не предусмотрено использование оборотного водоснабжения.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

Годовая потребность в воде на проведение гидравлических испытаний и промывки трубопроводов и оборудования для кустовой площадки составляет 0,7 м^3.

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.

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ИЛО1, перед началом планировки площадки производится срезка плодородного слоя почвенно-растительного грунта мощностью 0,3 м с перемещением во временный отвал. Замену почвенно-растительного грунта производят привозным грунтом. В последующем, часть почвенно-растительного грунта используется для укрепления откосов. Излишек почвенно-растительного грунта – 1062 м3 вывозится с площадки работ. Согласно тому 21R0425.43.003-П-ПОС, вывоз избыточного плодородного грунта предусматривается на территорию вновь проектируемых кустовых площадок по усмотрению заказчика, для выполнения рекультивации, на средневзвешенное расстояние 30 км.

По объекту «Обустройство скважин малого диаметра № 33, 35 Воздвиженского месторождения» Заказчиком в составе исходно-разрешительной документации предоставлен ранее разработанный и согласованный в установленном порядке проект рекультивации земель.

Рекультивация земель осуществляется путем последовательного проведения технических и биологических мероприятий в составе одноименных этапов.

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 0,45 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 хранениях в противоэрозионных целях и для повышения биологической активности, поверхность отвалов стабилизируют посевом семян быстрорастущих трав.

Объем работ в их технологической последовательности приводится в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Ведомость объемов работ технического этапа рекультивации

Наименование работ	**Всего**	**механизированным способом**	**вручную**
1. Срезка ПСП, м^3	1081,5	1081,5	-
2. Складирование ПСП во временный отвал, м^3	307,1	307,1	-
3. Обратное нанесение ПСП на площадь срезки, м^3	307,1	307,1	-
4. Разравнивание на участках временного отвода, на прилегающей территории, м^3	774,4	774,4	-
5. Грубая планировка, м^2	590,5	590,5	-
6. Чистовая планировка, м^2	8793,0	8793,0	-

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 0,8793 га, из них 0,8793 га восстанавливаются под пастбище. Восстановлению не подлежат земли, отведенные в долгосрочную аренду.

При проведении ускоренного залужения многолетними травами, используется травосмесь, состоящая из житняка – 10 кг/га, пырея сизого – 9 кг/га, донника – 8 кг/га.

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 4.2.

Таблица 4.2 - 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	0,8793
	пашня	S_1	га	-
	пастбище	S_2	га	0,8793
2	Эколого-экономический результат	ЭЭР	тыс. руб.	49,77
3	Капитальные вложения (К. В.) на рекультивацию: - технический этап	$К_т$	тыс. руб.	43,57
	- биологический этап	$К_б$	тыс. руб.	219,01
4	Общие затраты на рекультивацию, всего	$К_{рек}=К_Т+К_б$	тыс. руб.	262,58
5	Эффективность капиталовложений на рекультивацию	$Э= ЭЭР/К_{рек}$		0,19

4.3.2 Период эксплуатация

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 21R0425.43.003-П-ИЛО1, проектом предусмотрено устройство защитного обвалования на площадке высотой не менее 1 м, шириной по верху не менее 0,5 м. Общее количество скважин на площадке – 2 шт. Предусматривается въезд на площадку скважин с устройством пандуса.

Проектируемые сооружения находятся вне зоны затопления в связи с расположением их на значительном расстоянии от ближайших водных объектов и превышением отметок территории над уровнями воды более 15 м.

Поэтому специальных мероприятий по инженерной подготовке территории проводить не требуется.

С целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти по периметру площадки скважин № 33, 35 устраивается защитное обвалование. 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.

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ИЛО1, благоустройство при обустройстве площадки скважин № 33, 35 в данном проекте предусматривает следующие мероприятия:

- 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 с размером ячейки 65х65 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, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

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 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) – ежесуточно;

- 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 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.

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).

Согласно договору № 21R0835 от 13 апреля 2021 года сбор, транспортирование, обезвреживание/утилизация нефтесодержащих отходов ООО «РИТЭК»: ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», осуществляется ООО «Центр Экологии».

4.5 Мероприятия по охране недр и подземных вод

Под недрами понимают верхнюю часть земной коры, в пределах которой возможна добыча полезных ископаемых. Охрана недр имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение лесов и иной растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв, вод и атмосферы.

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

– проведение СМР строго в границах отведенной территории;

– предотвращение загрязнения недр (водоемов, почв);

– вывоз сточных вод, производственных и хозяйственно-бытовых отходов;

– надежная защита оборудования и коммуникаций от коррозионного воздействия;

– своевременная ликвидация возможных аварий при разгерметизации оборудования;

– сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в септике, по мере накопления – вывоз на очистные сооружения;

– 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.

Во время строительства проектируемых объектов будут применяться современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

Мероприятия по охране подземных вод

В период производства работ проектом предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на водную среду:

– 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.

4.6 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.

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;

– 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.

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».

Согласно тому 21R0425.43.003-П-ТКР2, в качестве птицезащитных мероприятий на всех опорах ВЛ устанавливаются птицезащитные устройства ПЗУ.

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.

4.7 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);

– полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ, исключающая 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.

4.8 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

Участок работ располагается вне пределов водоохранных зон водотоков.

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:

– 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.

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

4.9.1 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, сентябрь) по следующим показателям: Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан), Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$).

Поверхностные воды и донные отложения.

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

Почвы.

Мониторинг почв проводится в соответствии с программой ЛЭМ, других точек мониторинга не добавлять.

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 окончанию 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.

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 4.3.) отбора проб производственного контроля с рекомендуемыми пунктами в пределах рассматриваемой территории.

Таблица 4.3 – План-график отбора проб при эксплуатации. Мониторинг компонентов природной среды проводится в соответствии с ЛЭМ.

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
1.	Атмосферный воздух	**1**	2 раза в год (июнь, сентябрь)	Метан, Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан), Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$).
2.	Почвы	**1**	сентябрь – период относительного спокойствия биоты	pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть

				и нефтепродукты), бенз(а)пирен.

4.9.2 Период строительства

Атмосферный воздух. Периодичность опробования атмосферного воздуха – 1 раз за период строительства по следующим показателям: оксид азота, диоксид азота.

Пункты контроля за состоянием атмосферного воздуха – граница земельного участка.

Поверхностные воды и донные отложения.

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

Почвы.

Мониторинг почв проводится в соответствии с программой ЛЭМ.

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.

На период строительства рекомендуется использовать пункты мониторинга – на границе земельного участка куста.

Периодичность – 1 раз за период строительства

Мониторинг **подземных вод** не предусматривается.

Таким образом, на рассматриваемой площади предусматривается организация наблюдательной сети, состоящей из пунктов:

– 1 пункт наблюдений за атмосферным воздухом;

– 1 пункт наблюдений за почво-грунтами.

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

Таблица 4.4 – План-график отбора проб при строительстве. Мониторинг компонентов природной среды проводится в соответствии с ЛЭМ

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
1.	Атмосферный воздух	1	1 раз	оксид азота, диоксид азота
2.	Почвы	1	1 раз	pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен.

4.10 Мероприятия по сбору и накоплению медицинских и радиоактивных отходов и условия обращения с такими отходами в соответствии с их классификацией (при наличии)

Медицинские и радиоактивные отходы отсутствуют.

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

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

Таблица 4.1 – Перечень компенсационных выплат на реализацию природоохранных мероприятий

Наименование	Цены, руб.
Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу на период СМР	7,33
Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу в период эксплуатации	0,02
Расчет платы за размещение отходов на период СМР	210,48
Расчет платы за размещение отходов, образующихся в период эксплуатации	126,06

5.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

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».

Результаты расчетов платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период СМР представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – 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	Коэффициент 1,26	Плата за выброс, руб/период
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143	0,000169	5473,5	1,32	1,22
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	0,022431	138,8	1,32	4,11
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	0,003645	93,5	1,32	0,45
Углерод (Пигмент черный)	0328	0,003111	36,6	1,32	0,15
Сера диоксид	0330	0,004577	45,4	1,32	0,27
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	0,072735	1,6	1,32	0,15

Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	0,000051	1094,7	1,32	0,07
Бенз/а/пирен	0703	1,21e-08	5472968,7	1,32	0,09
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	0,000110	1823,6	1,32	0,26

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Коэффициент 1,26	Плата за выброс, руб/период
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	0,001789	3,2	1,32	0,01
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	0,011620	6,7	1,32	0,10
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20	2908	0,005857	56,1	1,32	0,43
Итого					**7,33**

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации представлена в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс, т/г	Ставка платы, Руб/т	Дополнительный коэффициент	Размер платы, руб.
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,00E-06	686,2	1,32	1,81E-03
Метан	2,00E-06	108	1,32	2,85E-04
Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	6,00E-05	108	1,32	0,01
Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	3,95E-03	0,1	1,32	5,21E-04
Метанол	0,000416	13,4	1,32	0,01
Итого:				0,02

5.2 Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы производится в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

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.

Компенсационные выплаты за негативное воздействие на окружающую среду в период строительства осуществляет подрядная организация.

Результаты расчета платы за размещение отходов при проведении СМР приведены в таблице 5.4.

Таблица 5.4 – Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ

Класс опасности	Количество отхода, т/год	Норматив платы, руб.	Плата, руб.
Отходы 4 класса	0,24	663,2	159,17
Отходы 5 класса	0,017	17,3	0,29
Итого			159,46
С учетом коэффициента 1,32			210,48

Плата за размещение отходов при эксплуатации представлена в таблице 4.5.

Таблица 5.5 – Плата за размещение отходов при эксплуатации

Класс опасности	Количество отхода, т/год	Норматив платы,руб.	Плата,руб.
Отходы 4 класса	0,144	663,2	**95,50**
Итого:			**95,50**
С учетом коэффициента 1,32			**126,06**

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 стравливанием 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.

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 присоблюдении природоохранных требований, заложенных 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 образованиях, 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.

7 МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Для формирования материалов оценки воздействия на окружающую среду заказчиком (исполнителем) проводятся общественные обсуждения проекта Технического задания, анализ и учет замечаний, предложений и информации, поступивших от общественности, и утверждение Технического задания (в случае принятия заказчиком решения о подготовке Технического задания).

Общественные обсуждения проводятся по объекту общественных обсуждений. Материалы общественных обсуждений представлены в Приложении А.

Анализируются и учитываются замечания, предложения и информация, поступившие от общественности в ходе проведения общественных обсуждений в соответствии с предыдущим абзацем.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду содержат информацию об организации и проведении общественных обсуждений, в том числе об информировании общественности (все заинтересованные лица, в том числе граждане, общественные организации (объединения), представители органов государственной власти, органов местного самоуправления), о форме и сроках проведения общественных обсуждений, учете поступивших замечаний и предложений и (или) их мотивированном отклонении, а также о документах, оформляемых в ходе и по результатам проведения общественных обсуждений, включая уведомления, журналы учета замечаний и предложений, протоколы общественных слушаний, опросов (в случае их проведения).

Сведения об уведомлении о проведении общественных обсуждений проекта Технического задания (в случае принятия заказчиком решения о подготовке проекта Технического задания) и (или) уведомлении о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (или объекта экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду) (далее - уведомление) и его размещении не позднее чем за 3 календарных дня до начала планируемого общественного обсуждения, исчисляемого с даты обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

а) на муниципальном уровне - на официальном сайте органа местного самоуправления, определенного в соответствии с пунктом 7.9.1 Приказа № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» от 01.12.2020 г., или в случае его отсутствия - в официальном периодическом издании уполномоченного органа власти (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" (Российская газета, 1992, N 32; Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 9, ст. 1134);

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.

Перечень нормативно-технической документации

1 Закон РСФСР от 15.12.1978 «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (с изменениями на 25 июня 2002 года);
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 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
5 Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
6 Федеральный закон от 4 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изменениями на 13 июня 2023 года);
7 Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
8 Федеральный закон РФ «О переводе земель из одной категории в другую» от 21.12.2004 № 172-ФЗ;
9 Федеральный закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;
10 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;
12 Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;
13 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»;
14 Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. – Новороссийск: 2001.
15 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
16 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 28.10.1998.
17 Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.
18 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб., 2001

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

					21R0425.43.003-П-ОВОС-ГЧ
Разраб.	Барабанова		06.2023	Ведомость графической части	Стадия: П; Лист: 11; Листов: 3
Проверил	Матвеева		06.2023		
Нач. отдела	Секретарева		06.2023		
Н. контр.	Саитова		06.2023		ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»
ГИП	Ильясов		06.2023		

!Нео
прод

19 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). – СПб., 2012.
20 «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
21 Приказ Минприроды РФ от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
22 Сборник методик по расчету объемов образования отходов. – СПб., 2004.
23 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03*. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов от 25.09.2007;
24 СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».
25 СП 51.13330.2011 «Защита от шума.»
26 СанПиН 1.2.3685-21. «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»
27 ГОСТ Р 55990-2014. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы.
28 СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин;
29 РД 39-142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования;
30 Приказ № 811 от 28.11.2019 Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий.
31 Федеральный классификационный каталог отходов: утв. МПР РФ №451 от 02.11.2018 г.
32 ГОСТ Р 59057-2020. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
33 ГОСТ Р 21.101-2020. СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.
34 ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
35 ГОСТ 17.1.3.12-86. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.
36 Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 N 2395-1.
37 Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления: утв. Госкомэкологии России 28.01.1997.
38 Г.С. Кессельман, Э.А. Махмудбеков. Защита окружающей среды при добыче транспорте и хранении нефти и газа. – М.: Недра.
39 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.
40 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.
41 Правила охраны поверхностных вод: утв. Госкомприродой СССР 21.02.1991.
42 Красная книга Российской Федерации. Животные. – М.: Астрель, 2000. – 908 с.
43 Л.Г. Телегин, Б.И. Ким, В.И. Зоненко. Охрана окружающей среды при сооружении и эксплуатации газонефтепроводов: Учеб. пособие для вузов. – М.: Недра, 1988.

!Нео
пред

Приложение А
(обязательное)
Материалы общественных обсуждений

!Нео
прод

Приложение Б
(обязательное)
Расчет выбросов загрязняющих веществ

Эксплуатация

Источниками выброса ЗВ в период эксплуатации проектируемого объекта являются:

- утечки от неплотностей кустов скважин;
- утечки от неплотностей АГЗУ;
- «дыхательные» устройства дренажной емкости.

Утечки через фланцевые соединения с технологической системой и через разъемные соединения корпуса арматуры учитываются при расчете неорганизованных выбросов через неподвижные соединения по формуле А.1:

$$Y_{\text{ну}} = \sum_{j=1}^{l} Y_{\text{ну}\,j} = \sum_{j=1}^{l}\sum_{i=1}^{m} g\text{ну}_j \times n_i \times x_{\text{ну}i} \times c_{ji} \qquad \text{(А.1)}$$

где $Y\text{ну}_j$ -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), шт.;

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

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

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

$x_{\text{НУ}i}$ - 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.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источника № 6001 представлен в таблице А.1.

Таблица А.1 – Расчет выбросов от ИЗАВ № 6001 Неплотности куста скважин №33

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
П = 0,08x0,02x28/1000=0,0000448 г/с - от фланцев																	
Нефтегазовая смесь	-	28	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	333	Дигидросульфид	0,0006	2,688E-08	0,000001
													410	Метан	0,0006	2,69E-08	0,000001
													415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	0,0151	6,76E-07	0,000021
													416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	0,9800	4,39E-05	0,001384

!Нео
прод

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источника № 6002 представлен в таблице А.2.

Таблица А.2 – Расчет выбросов от ИЗАВ № 6002 Неплотности куста скважин №35

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
П = 0,08х0,02х28/1000=0,0000448 г/с - от фланцев																	
Нефтегазоводяная смесь	-	28	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	333	Дигидросульфид	0,0006	2,688Е-08	0,000001
													410	Метан	0,0006	2,69Е-08	0,000001
													415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	0,0151	6,76Е-07	0,000021
													416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	0,9800	4,39Е-05	0,001384

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источника № 6003 представлен в таблице А.3.

Таблица А.3 – Расчет выбросов от ИЗАВ № 6003 Неплотности ИЗУ-33

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
П = 0,08х0,02х12/1000= 0,0000192 г/с - от фланцев																	
Нефтегазоводяная смесь	-	12	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	333	Дигидросульфид	0,0006	1,152Е-08	0,000000
													410	Метан	0,0006	1,15Е-08	0,000000
													415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12})	0,0151	2,90Е-07	0,000009

!Неоп
прод

														(исключая метан)			
													416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	0,9800	1,88E-05	0,000593

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источника № 6004 представлен в таблице А.4.

Таблица А.4 – Расчет выбросов от ИЗАВ № 6004 Неплотности ИЗУ-35

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
П = 0,08х0,02х12/1000= 0,0000192 г/с - от фланцев																	
Нефтегазоводяная смесь	-	12	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	333	Дигидросульфид	0,0006	1,152E-08	0,000000
													410	Метан	0,0006	1,15E-08	0,000000
													415	Углеводороды предельные C_1-C_5 (смесь предельных углеводородов C_1H_4 - C_5H_{12}) (исключая метан)	0,0151	2,90E-07	0,000009
													416	Углеводороды предельные C_6-C_{10} (смесь предельных углеводородов C_6H_{14} - $C_{10}H_{22}$)	0,9800	1,88E-05	0,000593

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источника № 6005 представлен в таблице А.5.

Таблица А.5 – Расчет выбросов от ИЗАВ № 6005 Неплотности сущ. 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	
	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

!Нео
прод

П = 0,11х0,05х4/1000= 0,000022 г/с - от фланцев																		
Реагент (60% - метанол	-	4	-	-	-	0,11	-	-	-	0,050	-	-	1052	Спирт метиловый (метанол; карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	0,6	0,000013	0,000416

Строительство
1.1 ДЭС

В процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества.

В качестве исходных данных для расчета максимальных разовых выбросов используются сведения из технической документации дизельной установки об эксплуатационной мощности (если сведения об эксплуатационной мощности не приводятся, – то номинальной мощности), а для расчета валовых выбросов в атмосферу, – результаты учетных сведений о годовом расходе топлива дизельного двигателя.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001».

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	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1600000	0,00704
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,026	0,001144
328	Углерод (Сажа)	0,0104167	0,00044
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,025	0,0011
337	Углерод оксид	0,1291667	0,00572
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	$1{,}21 \cdot 10^{-8}$
1325	Формальдегид	0,0025	0,00011
2732	Керосин	0,0604167	0,00264

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

Таблица А.7 – Исходные данные для расчета

Данные	Мощность, кВт	Расход топлива, т/год	Удельный расход, г/кВт·ч	Одновременность
ДЭС. Группа Б. Средней мощности, средней быстроходности и быстроходные (Ne = 73,6-736 кВт; n = 500-1500 об/мин). До ремонта.	75	0,22	224	+

Максимальный выброс ***i***-го вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле (А.2):

$$\boldsymbol{M}_i = (1 / 3600) \cdot \boldsymbol{e}_{Mi} \cdot \boldsymbol{P}_Э, \ г/с \qquad (А.2)$$

!Нео
прод

где e_{Mi} – выброс ***i***-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, *г/кВт · ч*;
$P_Э$ – эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, *кВт*;
(1 / 3600) – коэффициент пересчета из часов в секунды.

Валовый выброс ***i***-го вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле (А.3):

$$W_{Эi} = (1 / 1000) \cdot q_{Эi} \cdot G_T, \text{ т/год} \qquad (А.3)$$

где $q_{Эi}$ – выброс ***i***-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, *г/кг*;
G_T – расход топлива стационарной дизельной установкой за год, *т*;
(1 / 1000) – коэффициент пересчета килограмм в тонны.

Расход отработавших газов от стационарной дизельной установки определяется по формуле (А.4):

$$G_{ОГ} = 8{,}72 \cdot 10^{-6} \cdot b_Э \cdot P_Э, \text{ кг/с} \qquad (А.4)$$

где $b_Э$ – удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, *г/кВт · ч*.

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле (А.5):

$$Q_{ОГ} = G_{ОГ} / \gamma_{ОГ}, \text{ м}^3/\text{с} \qquad (А.5)$$

где $\gamma_{ОГ}$ – удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле (А.6):

$$\gamma_{ОГ} = \gamma_{ОГ(при\ t=0°C)} / (1 + T_{ОГ} / 273), \text{ кг/м}^3 \qquad (А.6)$$

где $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ – удельный вес отработавших газов при температуре 0°С, $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ = 1,31 *кг/м³*;
$T_{ОГ}$ - температура отработавших газов, *К*.

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) до 5 м, значение их температуры можно принимать равным 450 °С, на удалении от 5 до 10 м – 400 °С.

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

ДЭС

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

$M = (1 / 3600) \cdot 7{,}68 \cdot 75 = 0{,}16$ *г/с*;
$W_Э = (1 / 1000) \cdot 32 \cdot 0{,}22 = 0{,}00704$ *т/год*.

Азот (II) оксид (Азота оксид)

$M = (1 / 3600) \cdot 1{,}248 \cdot 75 = 0{,}026$ *г/с*;
$W_Э = (1 / 1000) \cdot 5{,}2 \cdot 0{,}22 = 0{,}001144$ *т/год*.

Углерод (Сажа)

M = (1 / 3600) · 0,5 · 75 = 0,0104167 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 2 · 0,22 = 0,00044 *т/год*.

Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

M = (1 / 3600) · 1,2 · 75 = 0,025 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 5 · 0,22 = 0,0011 *т/год*.

Углерод оксид

M = (1 / 3600) · 6,2 · 75 = 0,1291667 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 26 · 0,22 = 0,00572 *т/год*.

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

M = (1 / 3600) · 0,000012 · 75 = 0,0000003 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 0,000055 · 0,22 = $1,21 \cdot 10^{-8}$ *т/год*.

Формальдегид

M = (1 / 3600) · 0,12 · 75 = 0,0025 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 0,5 · 0,22 = 0,00011 *т/год*.

Керосин

M = (1 / 3600) · 2,9 · 75 = 0,0604167 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 12 · 0,22 = 0,00264 *т/год*.

Расчет объемного расхода отработавших газов приведен ниже.

$G_{ОГ}$ = $8,72 \cdot 10^{-6}$ · 224 · 75 = 0,146496 *кг/с*.

- *на удалении (высоте) до 5 м,* $T_{ОГ}$ = 723 *K* (450 °*C*):

$\gamma_{ОГ}$ = 1,31 / (1 + 723 / 273) = 0,359066 *кг/м³*;
$Q_{ОГ}$ = 0,146496 / 0,359066 = 0,408 *м³/с*;

- *на удалении (высоте) 5-10 м,* $T_{ОГ}$ = 673 *K* (400 °*C*):

$\gamma_{ОГ}$ = 1,31 / (1 + 673 / 273) = 0,3780444 *кг/м³*;
$Q_{ОГ}$ = 0,146496 / 0,3780444 = 0,3875 *м³/с*.

ИЗА № 6501 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.8.

Таблица А.8 – 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

!Нео
прод

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Выброс, т/период
код	наименование		
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.9.

Таблица А.9 – Исходные данные для расчета

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-3			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, K^x_m:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/кг	15,42
	143. Марганец и его соединения	г/кг	1,58
	Норматив образования огарков от расхода электродов, n_o	%	15
	Расход сварочных материалов всего за год, B''	кг	150
	Расход сварочных материалов за период интенсивной работы, B'	кг	0,5
	Время интенсивной работы, τ	ч	1
	Коэффициент осаждения, K_n в долях единицы:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	-	0,4
	143. Марганец и его соединения	-	0,4
	Доля пыли, поступающей в производственное помещение, V_n в долях единицы:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	-	1
	143. Марганец и его соединения	-	1
	Одновременность работы	-	да
Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. МР-3			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, K^x_m:		
	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, n_o	%	15
	Расход сварочных материалов всего за год, B''	кг	150
	Расход сварочных материалов за период интенсивной работы, B'	кг	0,5
	Время интенсивной работы, τ	ч	1
	Коэффициент осаждения, K_n в долях единицы:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	-	0,4
	143. Марганец и его соединения	-	0,4
	Доля пыли, поступающей в производственное помещение, V_n 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.7):

$$M_{bi} = B \cdot K^x_m \cdot (1 - n_o / 100) \cdot 10^{-3}, \text{ кг/ч} \qquad (А.7)$$

где $\boldsymbol{B}$ – расход применяемых сырья и материалов (исходя из количества израсходованных материалов и нормативного образования отходов при работе технологического оборудования), *кг/ч*;

$\boldsymbol{K}^{x}_{m}$ – удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, *г/кг*;

$\boldsymbol{n}_{o}$ – 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.8):

$$\boldsymbol{M} = \boldsymbol{B''} \cdot \boldsymbol{K}^{x}_{m} \cdot (1 - \boldsymbol{n}_{o} / 100) \cdot \boldsymbol{\eta} \cdot 10^{-6}, \textit{ т/год} \qquad (А.8)$$

где $\boldsymbol{B''}$ – расход применяемых сырья и материалов, *кг/год*;

$\boldsymbol{\eta}$ – эффективность местных отсосов, в долях единицы.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ, выделяющихся при сварочных процессах, определяется по формуле (А.9):

$$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot \boldsymbol{M}_{bi} \cdot \boldsymbol{\eta} / 3600, \textit{ г/с} \qquad (А.9)$$

В случае, когда рассчитывается выделение в помещение вредных веществ, поступающих от оборудования, оснащенного местными отсосами, вместо коэффициента учета эффективности местных отсосов ($\boldsymbol{\eta}$), в расчетных формулах используются коэффициенты $\boldsymbol{V}_{n}$ (учитывающий долю пыли, поступающей в производственное помещение) и $\boldsymbol{K}_{n}$ (поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение).

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

Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-3

$\boldsymbol{B}$ = 0,5 / 1 = 0,5 *кг/ч*.

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

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

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

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0,0065535 \cdot 0,4 / 3600 = 0,0007282$ *г/с*.

143. Марганец и его соединения

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

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

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0,0006715 \cdot 0,4 / 3600 = 0,0000746$ *г/с*.

Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. МР-3

$\boldsymbol{B}$ = 0,5 / 1 = 0,5 *кг/ч*.

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

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

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

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0,0041523 \cdot 0,4 / 3600 = 0,0004614$ *г/с*.

143. Марганец и его соединения

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

M = 150 · 1,73 · (1 - 15 / 100) · 0,4 · 10^{-6} = 0,0000882 *т/год*;
G = 10^3 · 0,0007353 · 0,4 / 3600 = 0,0000817 *г/с*.

342. Фтористые газообразные соединения

M_{bi} = 0,5 · 0,4 · (1 - 15 / 100) · 10^{-3} = 0,00017 *кг/ч*;
M = 150 · 0,4 · (1 - 15 / 100) · 1 · 10^{-6} = 0,000051 *т/год*;
G = 10^3 · 0,00017 · 1 / 3600 = 0,0000472 *г/с*.

ИЗА №6502. 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.10 – 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.11.

Таблица А.11 - **Исходные данные для расчета**

Материал	Параметры	Одновременность
Грунт	Количество перерабатываемого материала: Gч = 5 т/час; Gгод = 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.10):

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

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);

!Нео
прод

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;
$G_ч$ - суммарное количество перерабатываемого материала в час, *т/час*.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (А.11):

$$П_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{год}, \text{ т/год} \qquad (А.11)$$

где $G_{год}$ - 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

$M_{2908}^{1\ м/с} = 0{,}05 \cdot 0{,}02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}01 \cdot 0{,}2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0{,}0011111$ *г/с*;
$M_{2908}^{3\ м/с} = 0{,}05 \cdot 0{,}02 \cdot 1{,}2 \cdot 1 \cdot 0{,}01 \cdot 0{,}2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0{,}0013333$ *г/с*;
$M_{2908}^{5\ м/с} = 0{,}05 \cdot 0{,}02 \cdot 1{,}2 \cdot 1 \cdot 0{,}01 \cdot 0{,}2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0{,}0013333$ *г/с*;
$M_{2908}^{7\ м/с} = 0{,}05 \cdot 0{,}02 \cdot 1{,}4 \cdot 1 \cdot 0{,}01 \cdot 0{,}2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0{,}0015556$ *г/с*;
$M_{2908}^{9\ м/с} = 0{,}05 \cdot 0{,}02 \cdot 1{,}7 \cdot 1 \cdot 0{,}01 \cdot 0{,}2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}4 \cdot 5 \cdot 10^6 / 3600 = 0{,}0018889$ *г/с*;
$П_{2908} = 0{,}05 \cdot 0{,}02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}01 \cdot 0{,}2 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0{,}4 \cdot 6346{,}1 = 0{,}0050769$ *т/год*.

ИЗА №6503. Пересыпка материалов

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 осуществляется при сбросе материала весом до 10 т ($K_9 = 0{,}2$). 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 3,7 м/с ($K_3 = 1{,}2$).

Таблица А.12 – Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2908	Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния	0,0056818	0,0007806

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице А.13.

Таблица А.13 – Исходные данные для расчета

Материал	Параметры	Одновременность
Щебень	Количество перерабатываемого материала: Gч = 4,7 т/час; Gгод = 254,1 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K_1 = 0,04. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K_2 = 0,02. Влажность до 10% (K_5 = 0,1). Размер куска 100-50 мм (K_7 = 0,4).	+

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.12):

$$M_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч \cdot 10^6 / 3600, \text{ г/с} \qquad (А.12)$$

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;

$G_ч$ - суммарное количество перерабатываемого материала в час, *т/час*.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (А.13):

$$П_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{год}, \text{ т/год} \qquad (А.13)$$

где $G_{год}$ - 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.

Щебень

$M_{2908}^{1\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 4,7 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0033422$ *г/с*;

$M_{2908}^{3\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 4,7 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0040107$ *г/с*;

$M_{2908}^{5\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 4,7 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0040107$ *г/с*;

$M_{2908}^{7\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,4 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 4,7 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0046791$ *г/с*;

$M_{2908}^{9\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,7 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 4,7 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0056818$ *г/с*;

$П_{2908} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 254,1 = 0,0007806$ *т/год*.

1.2 Строительная техника 1

Валовые и максимальные выбросы предприятия №12,
Об-во ск №33,35 Воздвиж МР,
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	Х	Х	Х	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	Х
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	Х	Х	Х	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	Х

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

Участок №1; Дорожная техника,

тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке, цех №0, площадка №1

Общее описание участка

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.075
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.075

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.075
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.075

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0473153	0.005290
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0378522	0.004232
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0061510	0.000688
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0151614	0.001539
0330	Сера диоксид	0.0056111	0.000604
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.3884836	0.041812
0401	Углеводороды**	0.0482953	0.005114
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0078889	0.001789
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0404064	0.003325

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 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)*
Холодный	Вся техника	0.041812
Всего за год		0.041812

Максимальный выброс составляет: 0.3884836 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*	*Mдв*	*Mдв.те*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*

ие						п.				
Экскаватор гусеничный	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1672542
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	0.1106147
Каток дорожный	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	0.1106147

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.005114
Всего за год		0.005114

Максимальный выброс составляет: 0.0482953 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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор гусеничный	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0210403
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	0.0136275
Каток дорожный	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	0.0136275

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.005290
Всего за год		0.005290

Максимальный выброс составляет: 0.0473153 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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.те*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*

ие						п.				
Экскаватор гусеничный	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0219914
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	0.0126619
Каток дорожный	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	0.0126619

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.001539
Всего за год		0.001539

Максимальный выброс составляет: 0.0151614 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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор гусеничный	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0068897
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	0.0041358
Каток дорожный	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	0.0041358

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000604
Всего за год		0.000604

Максимальный выброс составляет: 0.0056111 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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.те*	*Vдв*	*Mхх*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*

ие						*п.*				
Экскаватор гусеничный	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0025350
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	0.0015381
Каток дорожный	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	0.0015381

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)*
Холодный	Вся техника	0.004232
Всего за год		0.004232

Максимальный выброс составляет: 0.0378522 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)*
Холодный	Вся техника	0.000688
Всего за год		0.000688

Максимальный выброс составляет: 0.0061510 г/с. Месяц достижения: Январь.

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)*
Холодный	Вся техника	0.001789
Всего за год		0.001789

Максимальный выброс составляет: 0.0078889 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	*Mп*	*Tп*	*%%*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.т*	*Vдв*	*Mхх*	*%%*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*

ие			*пуск.*				*еп.*			*двиг.*		
Экскаватор гусеничный	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222
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
Каток дорожный	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

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.003325
Всего за год		0.003325

Максимальный выброс составляет: 0.0404064 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	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор гусеничный	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0178181
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	0.0112942
Каток дорожный	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	0.0112942

1.3 Строительная техника 2

Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели автомобилей в период прогрева, движения по территории предприятия и во время работы в режиме холостого хода.

Участок №2; Открытая стоянка,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №0, площадка №1

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.075
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.075

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.075
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.075
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0176181	0.001852
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0140944	0.001482
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0022903	0.000241
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0009638	0.000101
0330	Сера диоксид	0.0033411	0.000361
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0525111	0.005370
0401	Углеводороды**	0.0143250	0.001479
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0143250	0.001479

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 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)*
Холодный	Вся техника	0.005370
Всего за год		0.005370

Максимальный выброс составляет: 0.0525111 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	Ml	Mlmeп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Бортовой автомобиль (д)	0.530	20.0	1.0	1.0	2.200	1.800	1.0	0.220	да	
	0.530	20.0	1.0	1.0	2.200	1.800	1.0	0.220	да	0.0061028
Топливозаправщик (д)	0.870	20.0	1.0	1.0	3.500	2.900	1.0	0.360	да	
	0.870	20.0	1.0	1.0	3.500	2.900	1.0	0.360	да	0.0100125
Самосвал (д)	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	да	
	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	да	0.0004278
Автобус вахтовый на 20 посадоч (д)	2.400	20.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	да	
	2.400	20.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	да	0.0272278
Компрессор сжатого воздуха на (д)	0.720	20.0	1.0	1.0	3.500	2.900	1.0	0.300	да	
	0.720	20.0	1.0	1.0	3.500	2.900	1.0	0.300	да	0.0083125
Автоцистерна (д)	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	да	
	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	да	0.0004278

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.001479
Всего за год		0.001479

Максимальный выброс составляет: 0.0143250 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	Ml	Mlmeп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Бортовой автомобиль (д)	0.170	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.110	да	
	0.170	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.110	да	0.0019708
Топливозаправщик (д)	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	да	
	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	да	0.0034583
Самосвал (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	да	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	да	0.0001569
Автобус вахтовый на 20 посадоч (д)	0.500	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	да	
	0.500	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	да	0.0056958
Компрессор сжатого воздуха на (д)	0.250	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.150	да	
	0.250	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.150	да	0.0028861
Автоцистерна (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	да	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	да	0.0001569

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.001852
Всего за год		0.001852

Максимальный выброс составляет: 0.0176181 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бортовой автомобиль (д)	0.200	20.0	1.0	1.0	1.900	1.900	1.0	0.120	да	
	0.200	20.0	1.0	1.0	1.900	1.900	1.0	0.120	да	0.0023681
Топливозаправщик (д)	0.330	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.200	да	
	0.330	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.200	да	0.0038694
Самосвал (д)	0.120	2.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.070	да	
	0.120	2.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.070	да	0.0002181
Автобус вахтовый на 20 посадоч (д)	0.600	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	да	
	0.600	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	да	0.0068472
Компрессор сжатого воздуха на (д)	0.350	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.210	да	
	0.350	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.210	да	0.0040972
Автоцистерна (д)	0.120	2.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.070	да	
	0.120	2.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.070	да	0.0002181

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000101
Всего за год		0.000101

Максимальный выброс составляет: 0.0009638 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*

Бортовой автомобиль (д)	0.010	20.0	1.0	1.0	0.150	0.100	1.0	0.005	да	
	0.010	20.0	1.0	1.0	0.150	0.100	1.0	0.005	да	0.0001201
Топливозаправщик (д)	0.016	20.0	1.0	1.0	0.200	0.130	1.0	0.008	да	
	0.016	20.0	1.0	1.0	0.200	0.130	1.0	0.008	да	0.0001906
Самосвал (д)	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	да	
	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	да	0.0000121
Автобус вахтовый на 20 посадоч (д)	0.040	20.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.015	да	
	0.040	20.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.015	да	0.0004611
Компрессор сжатого воздуха на (д)	0.014	20.0	1.0	1.0	0.200	0.130	1.0	0.007	да	
	0.014	20.0	1.0	1.0	0.200	0.130	1.0	0.007	да	0.0001678
Автоцистерна (д)	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	да	
	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	да	0.0000121

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000361
Всего за год		0.000361

Максимальный выброс составляет: 0.0033411 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бортовой автомобиль (д)	0.058	20.0	1.0	1.0	0.313	0.250	1.0	0.048	да	
	0.058	20.0	1.0	1.0	0.313	0.250	1.0	0.048	да	0.0006842
Топливозаправщик (д)	0.078	20.0	1.0	1.0	0.430	0.340	1.0	0.065	да	
	0.078	20.0	1.0	1.0	0.430	0.340	1.0	0.065	да	0.0009207
Самосвал (д)	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	да	
	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	да	0.0000867
Автобус вахтовый на 20 посадоч (д)	0.065	20.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	да	
	0.065	20.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	да	0.0007693
Компрессор сжатого воздуха на (д)	0.067	20.0	1.0	1.0	0.430	0.340	1.0	0.056	да	
	0.067	20.0	1.0	1.0	0.430	0.340	1.0	0.056	да	0.0007935
Автоцистерна (д)	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	да	
	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	да	0.0000867

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)*
Холодный	Вся техника	0.001482
Всего за год		0.001482

Максимальный выброс составляет: 0.0140944 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)*
Холодный	Вся техника	0.000241
Всего за год		0.000241

Максимальный выброс составляет: 0.0022903 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)*
Холодный	Вся техника	0.001479
Всего за год		0.001479

Максимальный выброс составляет: 0.0143250 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бортовой автомобиль (д)	0.170	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.110	100.0	да	
	0.170	20.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.110	100.0	да	0.0019708
Топливозаправщик (д)	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	100.0	да	
	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	100.0	да	0.0034583
Самосвал (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	да	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	да	0.0001569
Автобус вахтовый на 20 посадоч (д)	0.500	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	да	
	0.500	20.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	да	0.0056958
Компрессор сжатого воздуха на (д)	0.250	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.150	100.0	да	
	0.250	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.150	100.0	да	0.0028861
Автоцистерна (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	да	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	да	0.0001569

1.4 Строительная техника 3

Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели автопогрузчиков в период движения по территории, во время работы в нагрузочном режиме и режиме холостого хода.

Участок №3; Автопогрузчики,
тип - 17 - Автопогрузчики,
цех №0, площадка №1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.075
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.075

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.075
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.075

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0064426	0.012096
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0051541	0.009677
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0008375	0.001572
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0005574	0.001031
0330	Сера диоксид	0.0013312	0.002512
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0103657	0.019833
0401	Углеводороды**	0.0021056	0.004176
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0021056	0.004176

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 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)*
Холодный	Вся техника	0.019833
Всего за год		0.019833

Максимальный выброс составляет: 0.0103657 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автокран (д)	0.870	20.0	1.0	1.0	3.500	2.900	1.0	0.360	да	
	0.870	20.0	1.0	1.0	3.500	2.900	1.0	0.360	да	0.0103657

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.004176
Всего за год		0.004176

Максимальный выброс составляет: 0.0021056 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автокран (д)	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	да	
	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	да	0.0021056

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.012096
Всего за год		0.012096

Максимальный выброс составляет: 0.0064426 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автокран (д)	0.330	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.200	да	
	0.330	20.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.200	да	0.0064426

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.001031
Всего за год		0.001031

Максимальный выброс составляет: 0.0005574 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Автокран (д)	0.016	20.0	1.0	1.0	0.200	0.130	1.0	0.008	да	
	0.016	20.0	1.0	1.0	0.200	0.130	1.0	0.008	да	0.0005574

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.002512
Всего за год		0.002512

Максимальный выброс составляет: 0.0013312 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	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Автокран (д)	0.078	20.0	1.0	1.0	0.430	0.340	1.0	0.065	да	
	0.078	20.0	1.0	1.0	0.430	0.340	1.0	0.065	да	0.0013312

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)*
Холодный	Вся техника	0.009677
Всего за год		0.009677

Максимальный выброс составляет: 0.0051541 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)*
Холодный	Вся техника	0.001572
Всего за год		0.001572

Максимальный выброс составляет: 0.0008375 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)*
Холодный	Вся техника	0.004176
Всего за год		0.004176

Максимальный выброс составляет: 0.0021056 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*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автокран (д)	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	100.0	да	
	0.300	20.0	1.0	1.0	0.600	0.500	1.0	0.180	100.0	да	0.0021056

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.015391
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.002501
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.002672
0330	Сера диоксид	0.003478
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.067015
0401	Углеводороды	0.010769

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.001789
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.008980

Приложение В
(обязательное)
Расчет рассеивания загрязняющих веществ

Эксплуатация
Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 24, Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР
Город: 15, Самара
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Существующее положение
ВР: 2, ЛЕТО
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,6
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

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 -

!Неоп
прод

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 - Автомагистраль (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																		
+	6005	Неплотности сущ. БДР	1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1412274,17	506657,80	1412274,13	506663,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000130	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

№ пл.: 1, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности куста скважин №33	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412299,30	506648,57	1412297,70	506648,53

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6002	Неплотности куста скважин №35	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412294,26	506648,85	1412292,60	506648,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6003	Неплотности ИЗУ-33	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412276,90	506647,10	1412273,60	506647,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6004	Неплотности ИЗУ-35	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412273,60	506647,00	1412270,00	506647,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1500000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

!Нео
прод

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: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	2,6880000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	2,6880000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	1,1520000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	1,1520000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	2,6900000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	2,6900000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	1,1520000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	1,1500000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	0,0000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	0,0000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000019		0,00			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	0,0000439	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	0,0000439	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	0,0000188	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	0,0000188	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				**0,0001254**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 1052
Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6005	3	0,0000130	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				**0,0000130**		**0,00**			**0,00**		

!Нео
прод

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.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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

!Нео
прод

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

!Нео
прод

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	1412641,70	506654,70	1411950,40	506661,70	700,00	0,00	15,00	15,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1412327,00	506620,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
2	1412264,70	506627,35	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
3	1412278,50	506683,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
4	1412320,25	506683,03	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
5	1412627,00	506620,58	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
6	1412263,18	506320,19	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
7	1411964,86	506685,92	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
8	1412328,37	506995,08	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"

!Нео
прод

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: 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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	1412328,37	506995,08	2,00	6,18E-06	4,942E-08	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	6,72E-06	5,376E-08	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	6,76E-06	5,407E-08	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	7,15E-06	5,718E-08	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	9,39E-05	7,512E-07	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	9,66E-05	7,725E-07	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	9,81E-05	7,847E-07	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,08E-04	8,619E-07	44	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	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	
8	1412328,37	506995,08	2,00	9,89E-10	4,943E-08	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	1,08E-09	5,378E-08	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	1,08E-09	5,409E-08	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,14E-09	5,719E-08	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	1,50E-08	7,517E-07	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	1,55E-08	7,729E-07	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	1,57E-08	7,851E-07	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,72E-08	8,622E-07	44	0,50	-	-	-	-	2

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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	1412328,37	506995,08	2,00	6,22E-09	1,243E-06	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	6,76E-09	1,352E-06	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	6,80E-09	1,360E-06	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	7,19E-09	1,438E-06	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	9,45E-08	1,889E-05	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	9,72E-08	1,943E-05	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	9,87E-08	1,974E-05	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,08E-07	2,168E-05	44	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	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	
8	1412328,37	506995,08	2,00	1,61E-06	8,069E-05	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	1,76E-06	8,778E-05	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	1,77E-06	8,829E-05	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,87E-06	9,336E-05	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	2,45E-05	0,001	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	2,52E-05	0,001	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	2,56E-05	0,001	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	2,81E-05	0,001	44	0,50	-	-	-	-	2

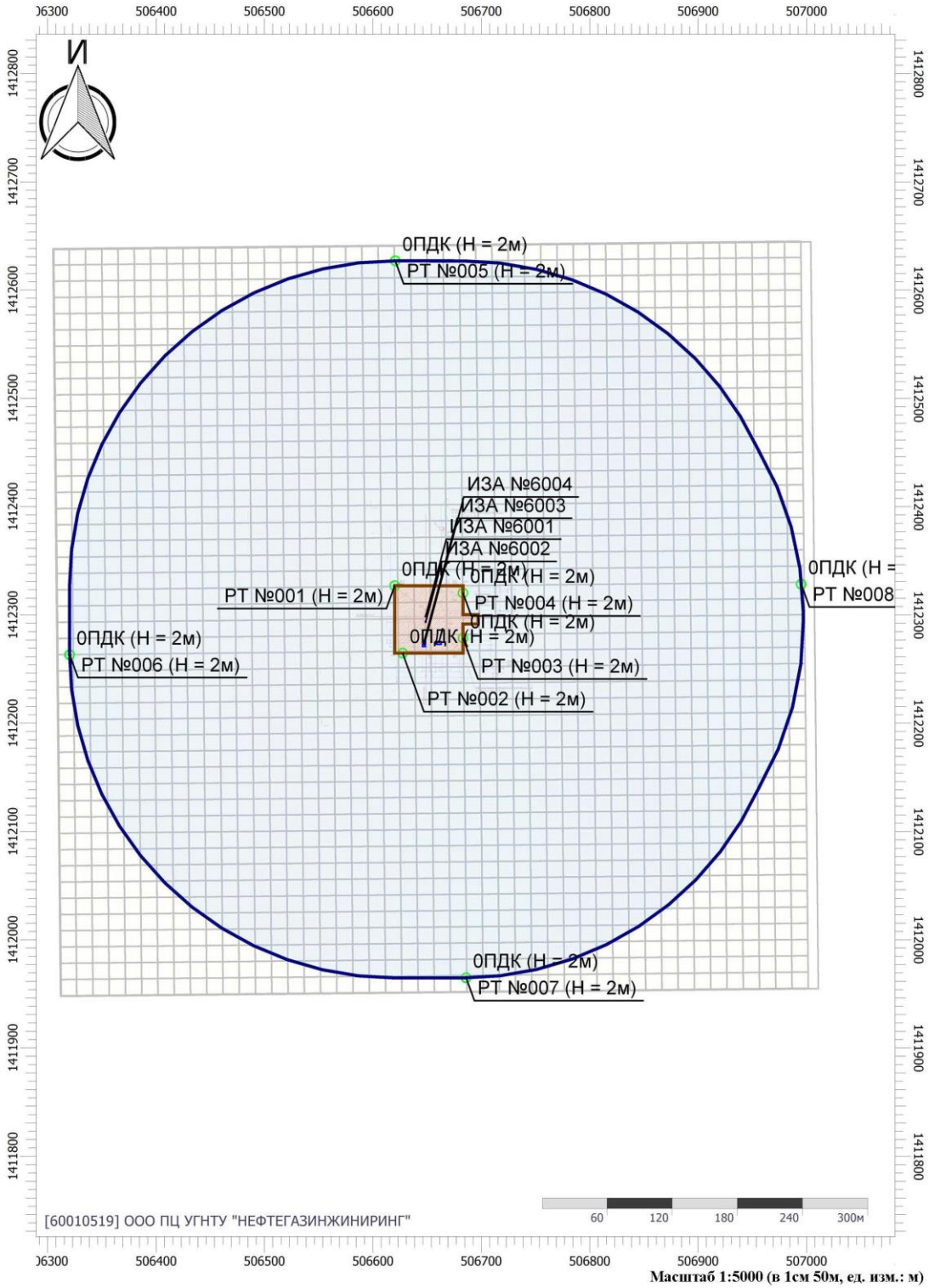
Вещество: 1052
Метанол

№	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	
5	1412627,00	506620,58	2,00	8,48E-06	8,476E-06	174	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	9,08E-06	9,078E-06	88	8,00	-	-	-	-	3
8	1412328,37	506995,08	2,00	9,16E-06	9,160E-06	261	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,04E-05	1,044E-05	355	8,00	-	-	-	-	3
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,85E-05	8,851E-05	142	0,90	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	1,27E-04	1,274E-04	206	0,80	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,99E-04	1,992E-04	74	0,70	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	2,77E-04	2,774E-04	259	0,60	-	-	-	-	2

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:43 - 28.11.2023 16:44] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

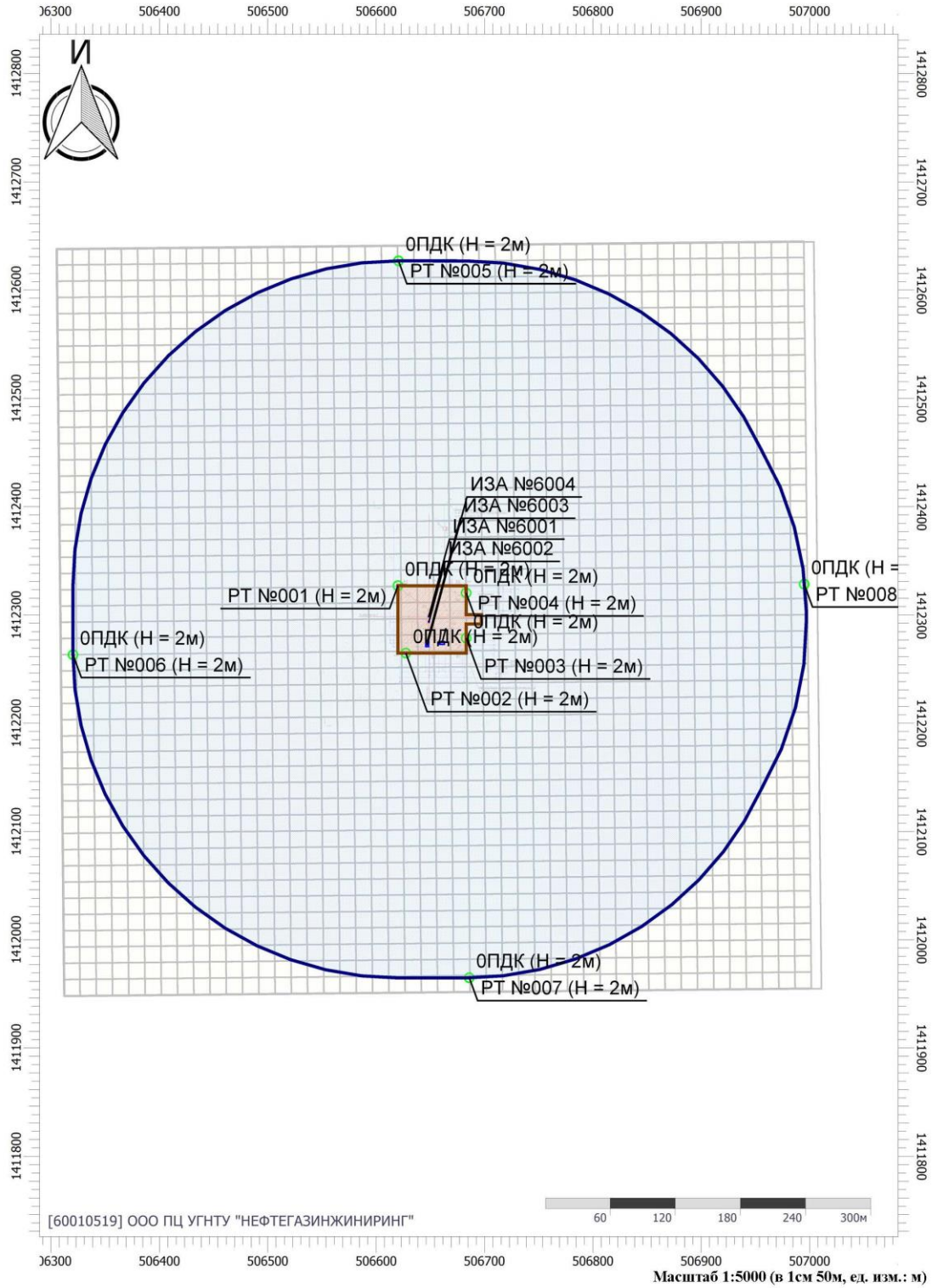


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:43 - 28.11.2023 16:44] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

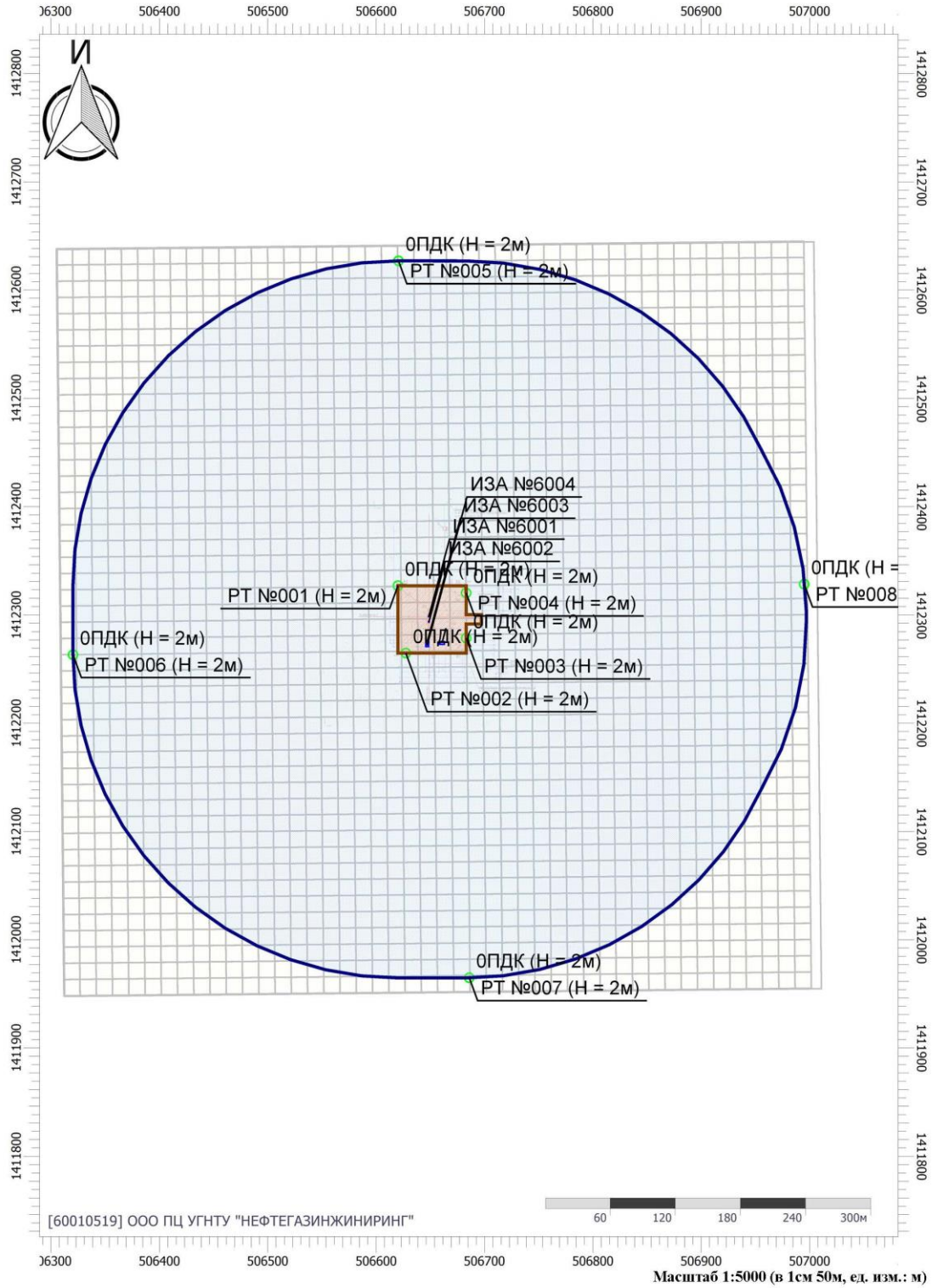


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:43 - 28.11.2023 16:44] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

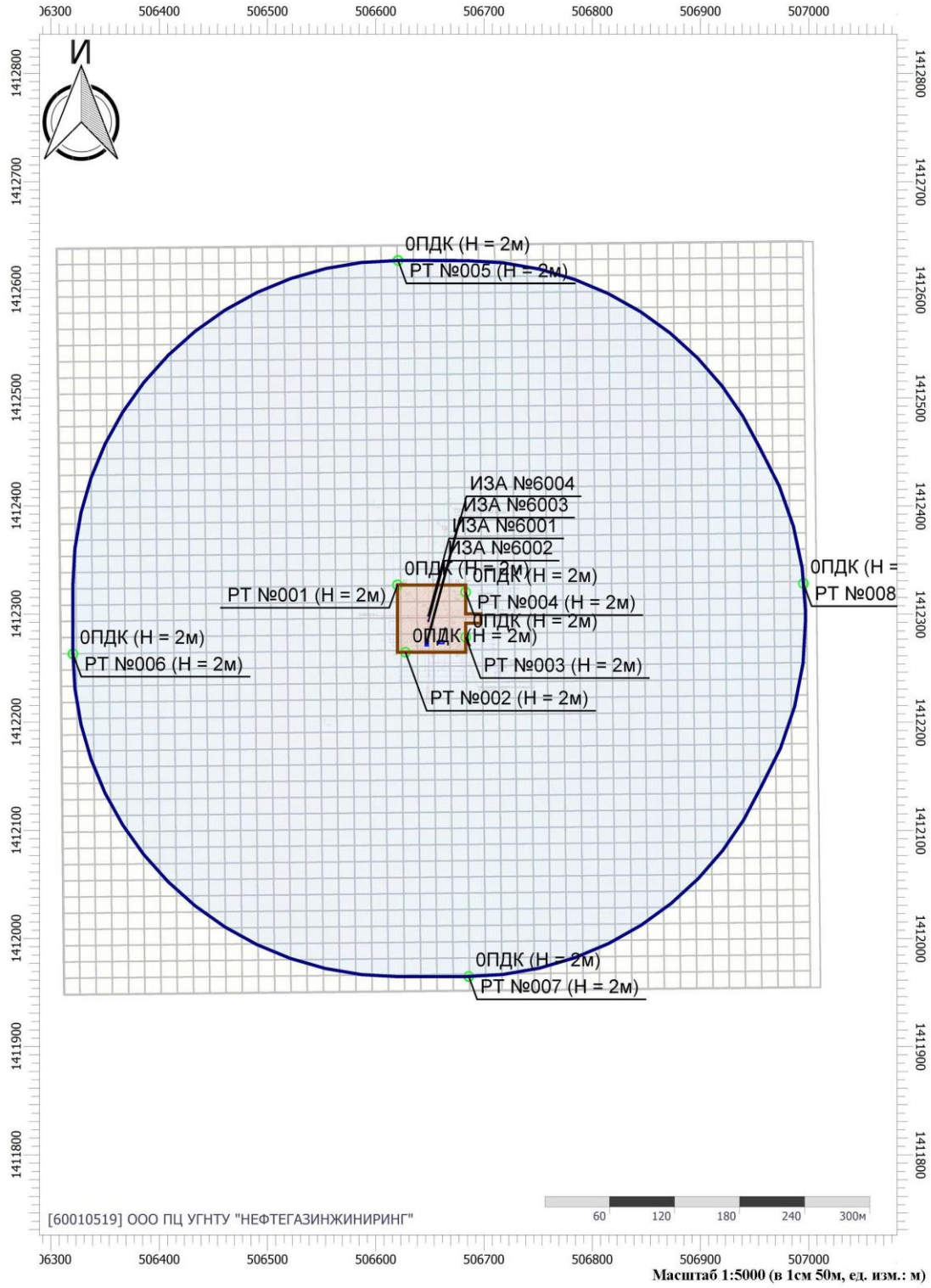


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:43 - 28.11.2023 16:44] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

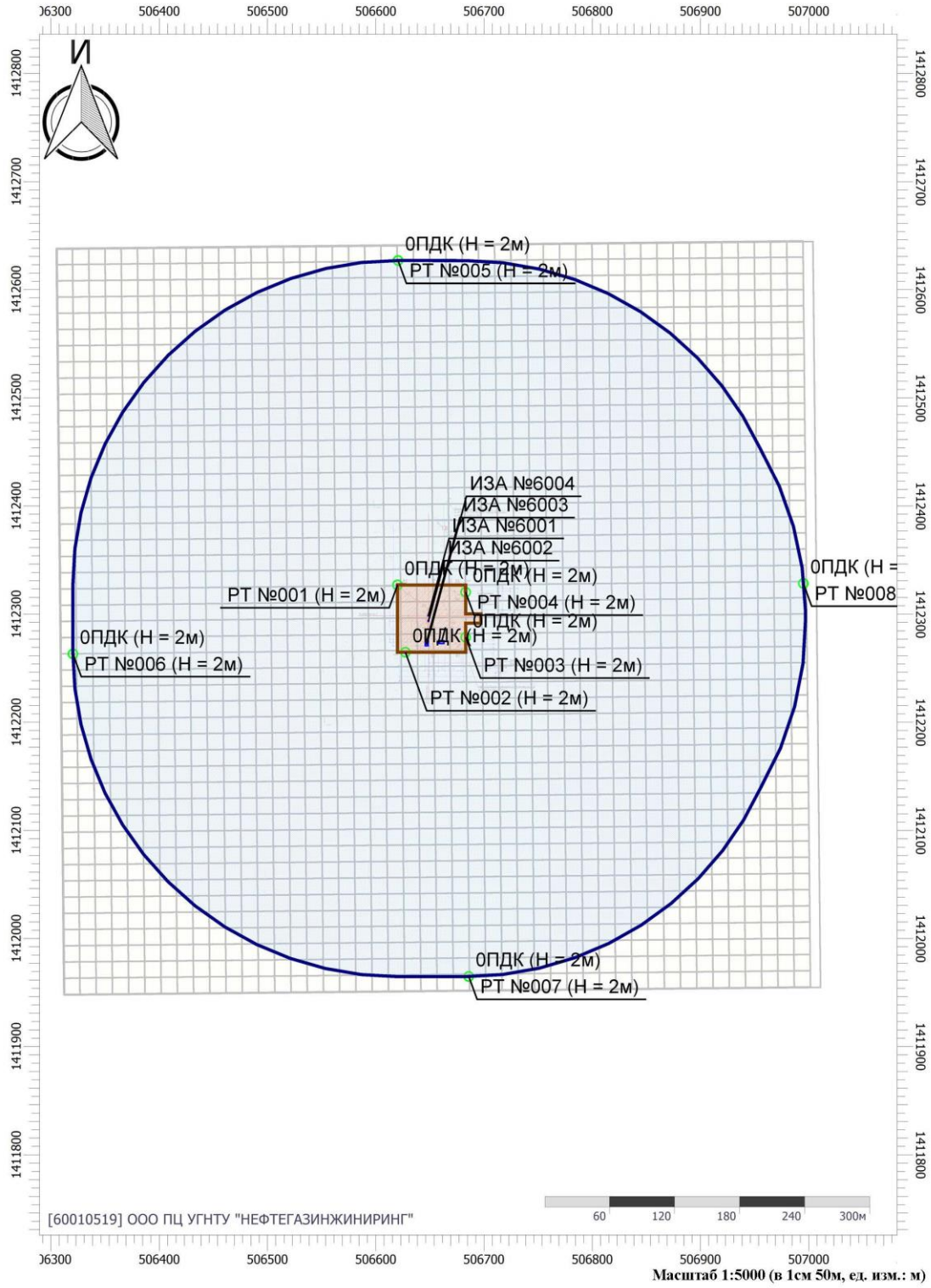


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:43 - 28.11.2023 16:44] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

Максимально-разовые концентрации (ЗИМА)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 24, Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР
Город: 15, Самара
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Существующее положение
ВР: 3, ЗИМА
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,6
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

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 -

!Неоп
прод

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 - Автомагистраль (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																		
+	6005	Неплотности сущ. БДР	1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1412274,17	506657,80	1412274,13	506663,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000130	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

№ пл.: 1, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности куста скважин №33	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412299,30	506648,57	1412297,70	506648,53

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6002	Неплотности куста скважин №35	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412294,26	506648,85	1412292,60	506648,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6003	Неплотности ИЗУ-33	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412276,90	506647,10	1412273,60	506647,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6004	Неплотности ИЗУ-35	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412273,60	506647,00	1412270,00	506647,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1500000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

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: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	2,6880000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	2,6880000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	1,1520000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	1,1520000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	2,6900000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	2,6900000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	1,1520000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	1,1500000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	0,0000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	0,0000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000019		0,00			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	0,0000439	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6002	3	0,0000439	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6003	3	0,0000188	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1	0	6004	3	0,0000188	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				**0,0001254**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 1052
Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6005	3	0,0000130	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				**0,0000130**		**0,00**			**0,00**		

!Нео
прод

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.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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

!Нео
прод

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

!Нео
прод

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	1412641,70	506654,70	1411950,40	506661,70	700,00	0,00	15,00	15,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1412327,00	506620,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
2	1412264,70	506627,35	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
3	1412278,50	506683,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
4	1412320,25	506683,03	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
5	1412627,00	506620,58	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
6	1412263,18	506320,19	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
7	1411964,86	506685,92	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
8	1412328,37	506995,08	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"

!Нео
прод

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: 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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	1412328,37	506995,08	2,00	6,18E-06	4,942E-08	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	6,72E-06	5,376E-08	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	6,76E-06	5,407E-08	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	7,15E-06	5,718E-08	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	9,39E-05	7,512E-07	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	9,66E-05	7,725E-07	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	9,81E-05	7,847E-07	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,08E-04	8,619E-07	44	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	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	
8	1412328,37	506995,08	2,00	9,89E-10	4,943E-08	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	1,08E-09	5,378E-08	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	1,08E-09	5,409E-08	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,14E-09	5,719E-08	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	1,50E-08	7,517E-07	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	1,55E-08	7,729E-07	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	1,57E-08	7,851E-07	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,72E-08	8,622E-07	44	0,50	-	-	-	-	2

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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	1412328,37	506995,08	2,00	6,22E-09	1,243E-06	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	6,76E-09	1,352E-06	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	6,80E-09	1,360E-06	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	7,19E-09	1,438E-06	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	9,45E-08	1,889E-05	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	9,72E-08	1,943E-05	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	9,87E-08	1,974E-05	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,08E-07	2,168E-05	44	0,50	-	-	-	-	2

!Нео пред

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	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	
8	1412328,37	506995,08	2,00	1,61E-06	8,069E-05	264	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	1,76E-06	8,778E-05	85	8,00	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	1,77E-06	8,829E-05	175	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,87E-06	9,336E-05	353	8,00	-	-	-	-	3
3	1412278,50	506683,10	2,00	2,45E-05	0,001	294	0,60	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	2,52E-05	0,001	232	0,70	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	2,56E-05	0,001	140	0,70	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	2,81E-05	0,001	44	0,50	-	-	-	-	2

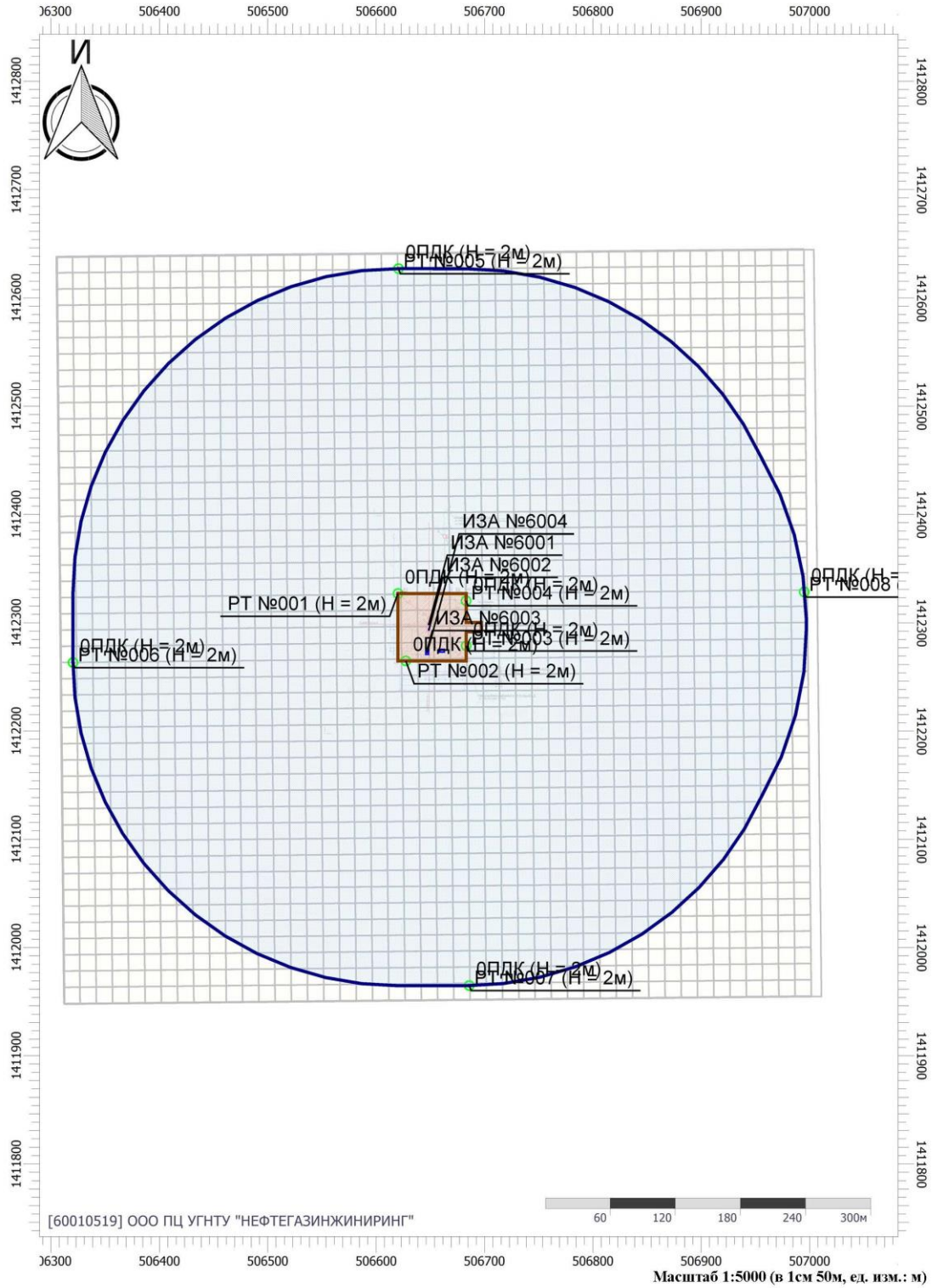
Вещество: 1052
Метанол

№	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	
5	1412627,00	506620,58	2,00	8,48E-06	8,476E-06	174	8,00	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	9,08E-06	9,078E-06	88	8,00	-	-	-	-	3
8	1412328,37	506995,08	2,00	9,16E-06	9,160E-06	261	8,00	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,04E-05	1,044E-05	355	8,00	-	-	-	-	3
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,85E-05	8,851E-05	142	0,90	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	1,27E-04	1,274E-04	206	0,80	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,99E-04	1,992E-04	74	0,70	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	2,77E-04	2,774E-04	259	0,60	-	-	-	-	2

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

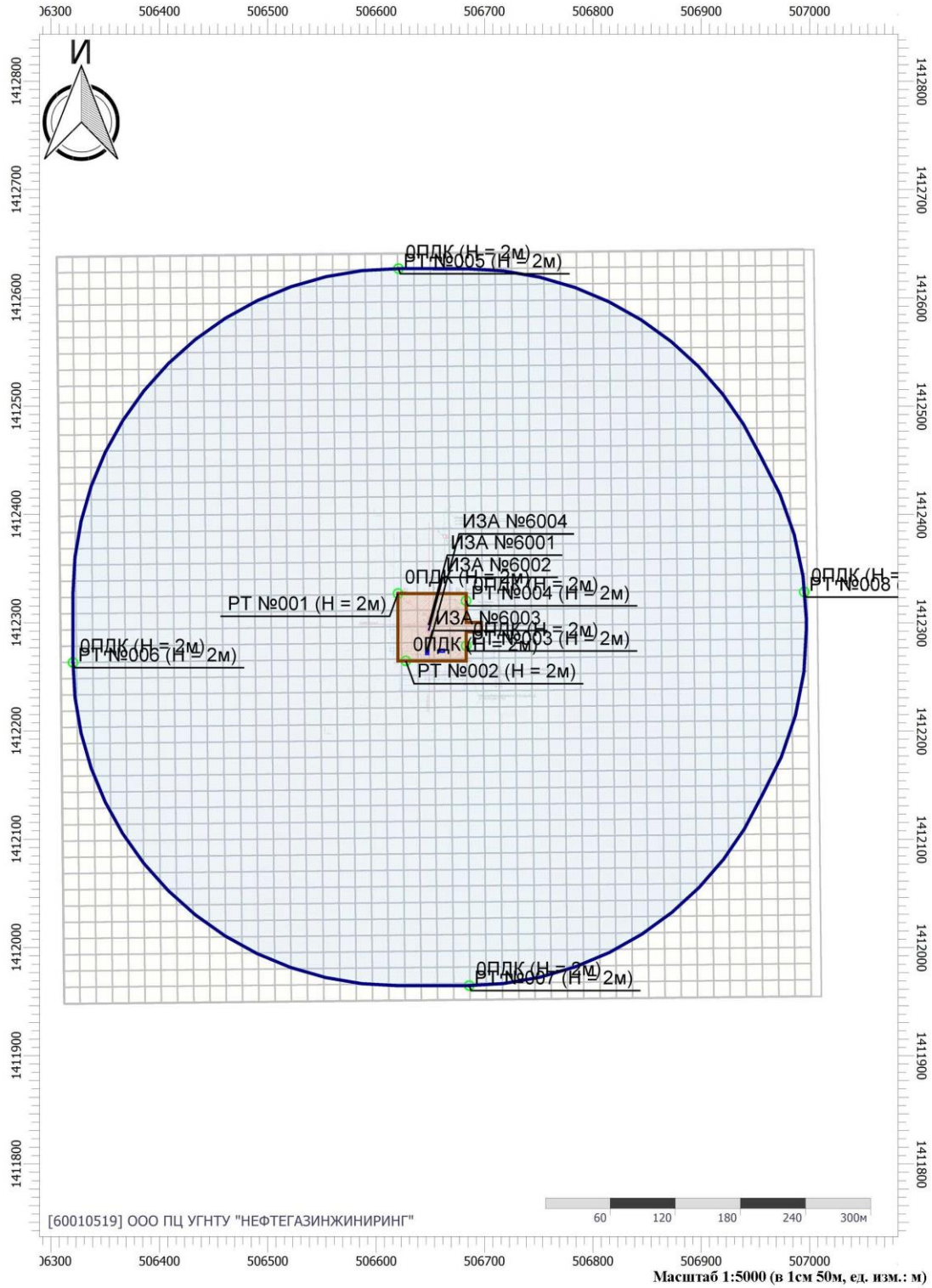


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

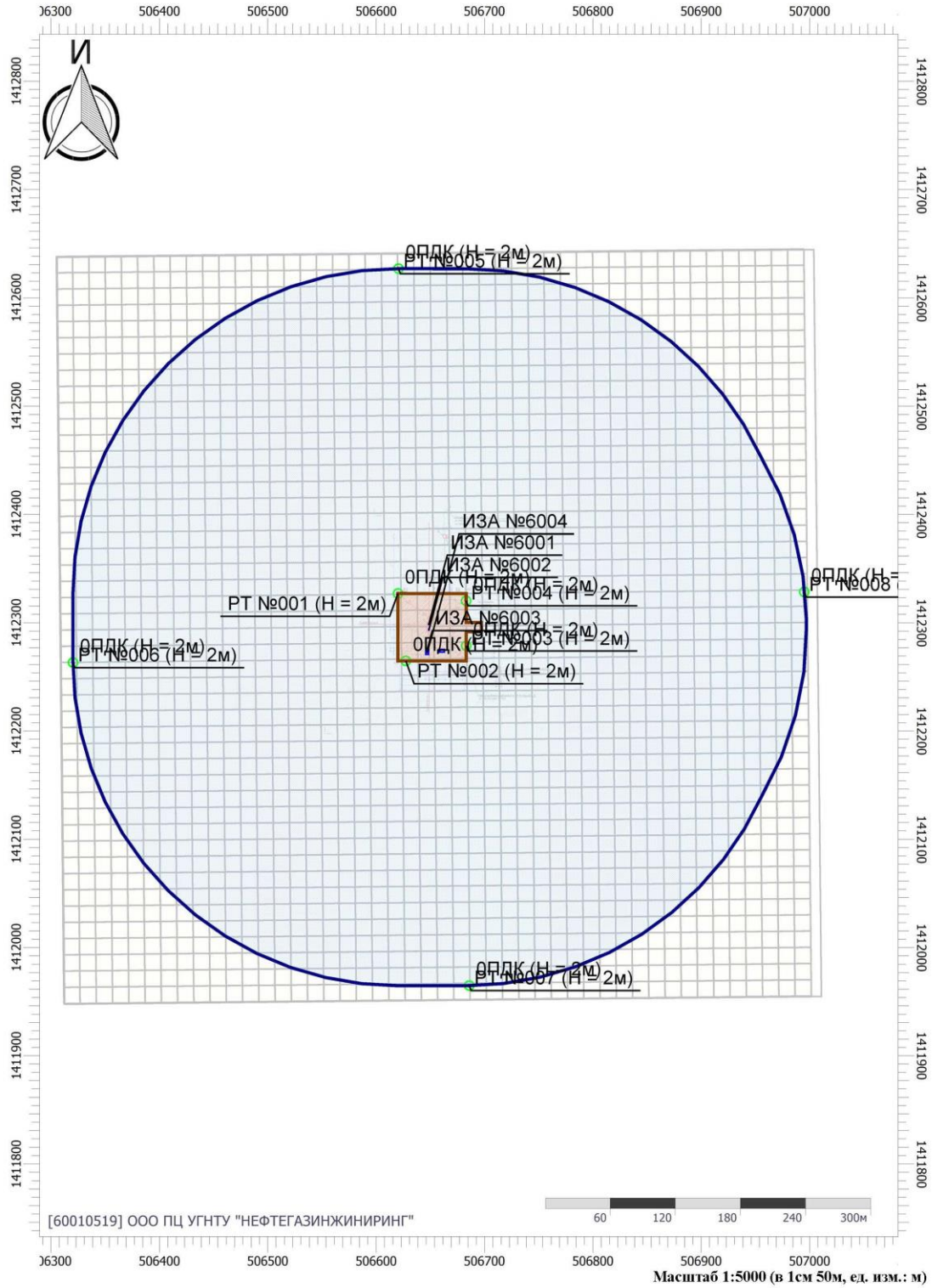


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

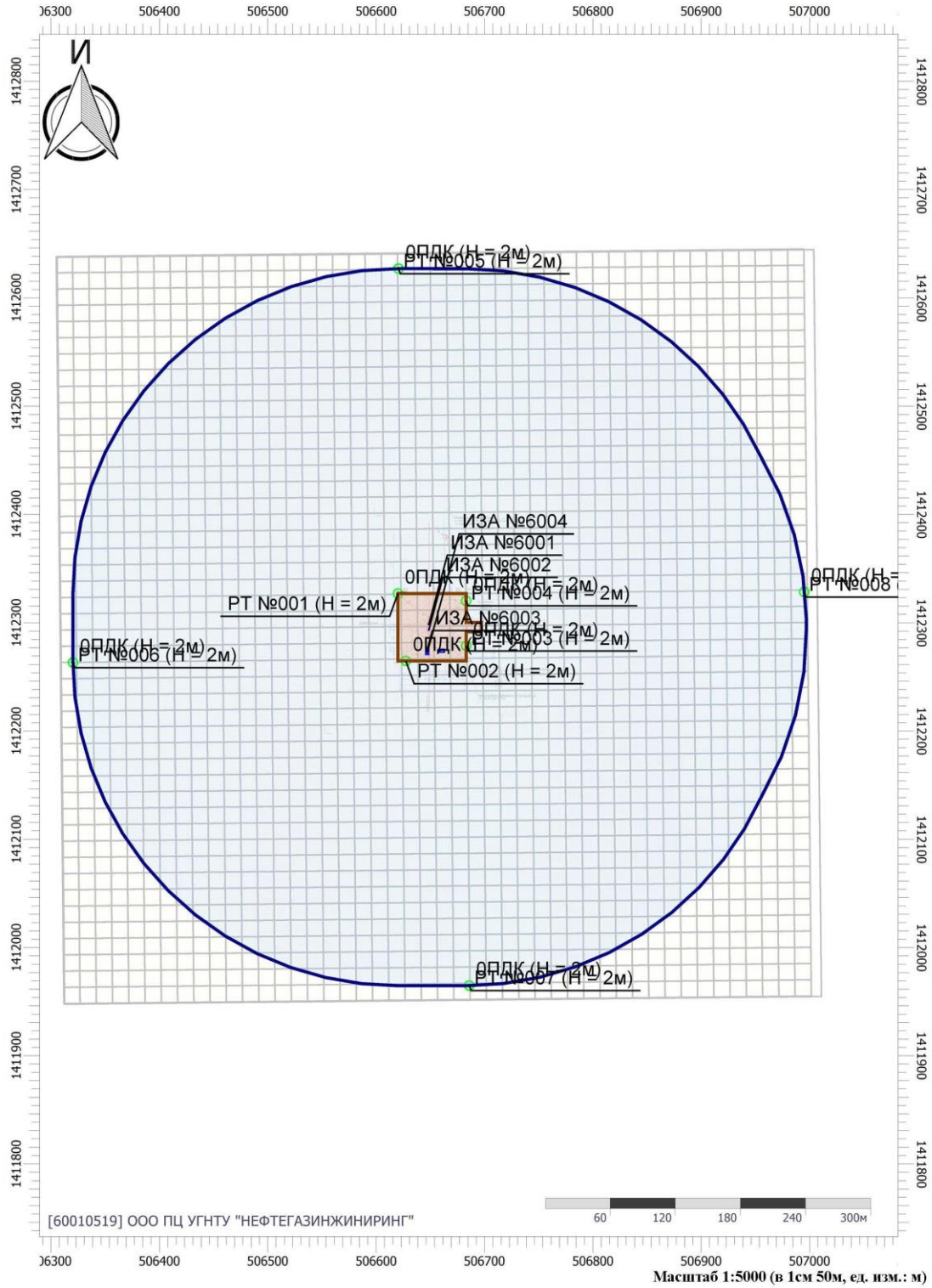


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

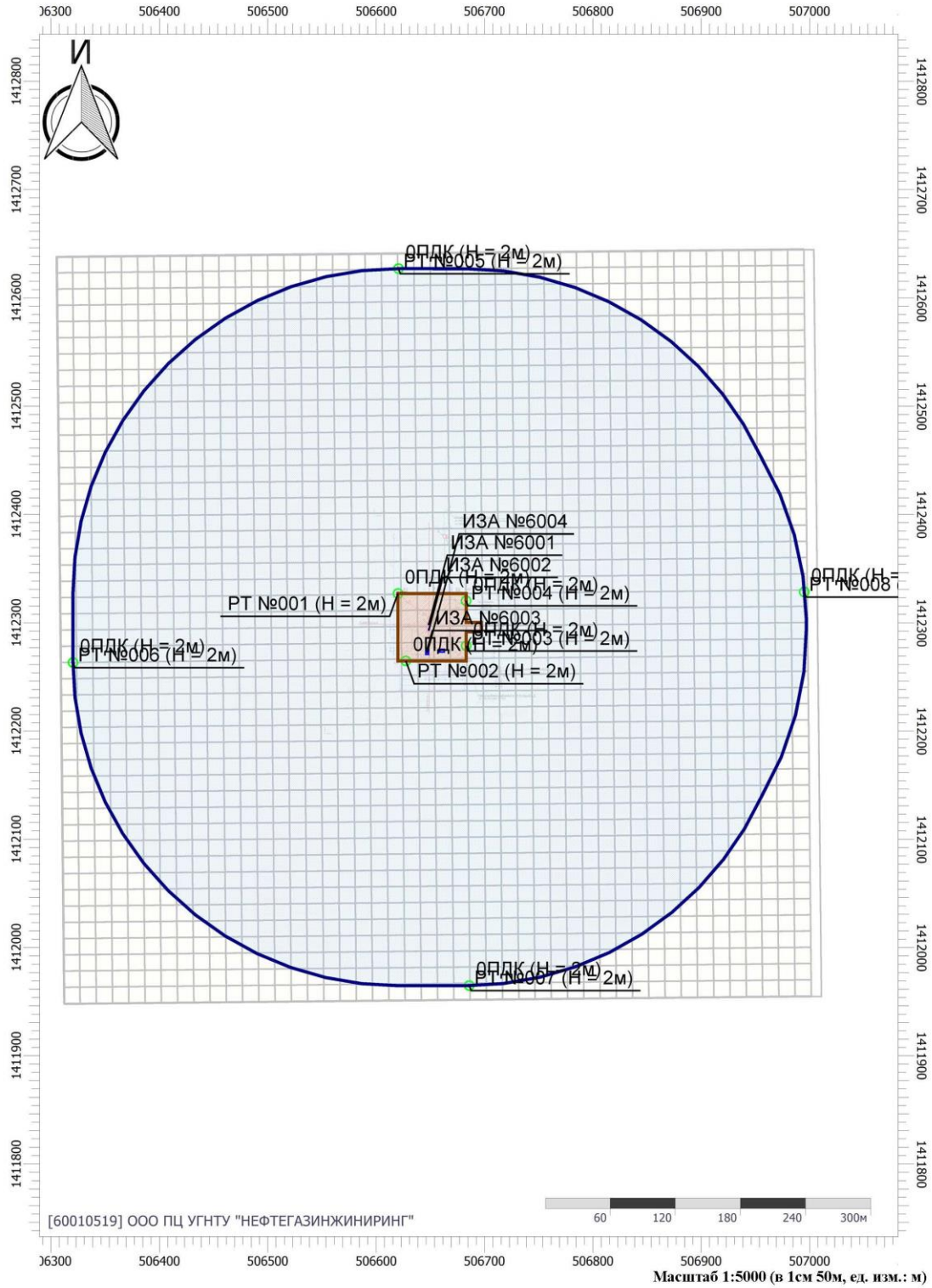


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

Среднегодовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 24, Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР
Город: 15, Самара
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Существующее положение
ВР: 2, ЛЕТО
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,6
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

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
13,00	10,00	7,00	22,00	19,00	10,00	9,00	10,00

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 -

!Нео
прод

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 - Автомагистраль (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																		
+	6005	Неплотности сущ. БДР	1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1412274,17	506657,80	1412274,13	506663,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000130	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

№ пл.: 1, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности куста скважин №33	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412299,30	506648,57	1412297,70	506648,53

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6002	Неплотности куста скважин №35	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412294,26	506648,85	1412292,60	506648,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6003	Неплотности ИЗУ-33	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412276,90	506647,10	1412273,60	506647,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6004	Неплотности ИЗУ-35	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412273,60	506647,00	1412270,00	506647,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1500000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

!Нео
прод

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: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6001	3	1	2,6880000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6002	3	1	2,6880000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6003	3	1	1,1520000E-08	0,000000	0,0000000
1	0	6004	3	1	1,1520000E-08	0,000000	0,0000000
Итого:					**7,68E-008**	**2E-006**	**0**

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6001	3	1	2,6900000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6002	3	1	2,6900000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6003	3	1	1,1520000E-08	0,000000	0,0000000
1	0	6004	3	1	1,1500000E-08	0,000000	0,0000000
Итого:					**7,682E-008**	**2E-006**	**0**

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6001	3	1	0,0000007	0,000021	0,0000000
1	0	6002	3	1	0,0000007	0,000021	0,0000000
1	0	6003	3	1	0,0000003	0,000009	0,0000000
1	0	6004	3	1	0,0000003	0,000009	0,0000000
Итого:					**1,932E-006**	**6E-005**	**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)
1	0	6001	3	1	0,0000439	0,001384	0,0000000
1	0	6002	3	1	0,0000439	0,001384	0,0000000
1	0	6003	3	1	0,0000188	0,000593	0,0000000

!Нео
прод

1	0	6004	3	1	0,0000188	0,000593	0,0000000
Итого:					**0,0001254**	**0,003954**	**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	0,0000130	0,000416	0,0000000
Итого:					**1,3E-005**	**0,000416**	**0**

!Нео
прод

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.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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

!Нео
прод

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

!Нео
пред

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	1412641,70	506654,70	1411950,40	506661,70	700,00	0,00	15,00	15,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1412327,00	506620,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
2	1412264,70	506627,35	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
3	1412278,50	506683,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
4	1412320,25	506683,03	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
5	1412627,00	506620,58	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
6	1412263,18	506320,19	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
7	1411964,86	506685,92	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
8	1412328,37	506995,08	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"

!Нео
прод

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: 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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	1412328,37	506995,08	2,00	2,58E-06	5,165E-09	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	2,83E-06	5,662E-09	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	3,01E-06	6,016E-09	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	4,37E-06	8,750E-09	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	4,30E-05	8,608E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	5,39E-05	1,079E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	6,37E-05	1,274E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,22E-05	1,645E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	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	
7	1411964,86	506685,92	2,00	-	6,018E-09	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	-	5,663E-09	-	-	-	-	-	-	3
2	1412264,70	506627,35	2,00	-	1,275E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	-	1,079E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	-	8,611E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	-	1,645E-07	-	-	-	-	-	-	2
8	1412328,37	506995,08	2,00	-	5,166E-09	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	-	8,752E-09	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	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	
8	1412328,37	506995,08	2,00	2,60E-09	1,299E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	2,85E-09	1,424E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	3,03E-09	1,514E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	4,40E-09	2,201E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	4,33E-08	2,165E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	5,43E-08	2,714E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	6,41E-08	3,206E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,27E-08	4,137E-06	-	-	-	-	-	-	2

!Нео пред

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	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	
8	1412328,37	506995,08	2,00	1,69E-06	8,433E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	1,85E-06	9,244E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,96E-06	9,823E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	2,86E-06	1,429E-05	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	2,81E-05	1,406E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	3,52E-05	1,762E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	4,16E-05	2,081E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	5,37E-05	2,685E-04	-	-	-	-	-	-	2

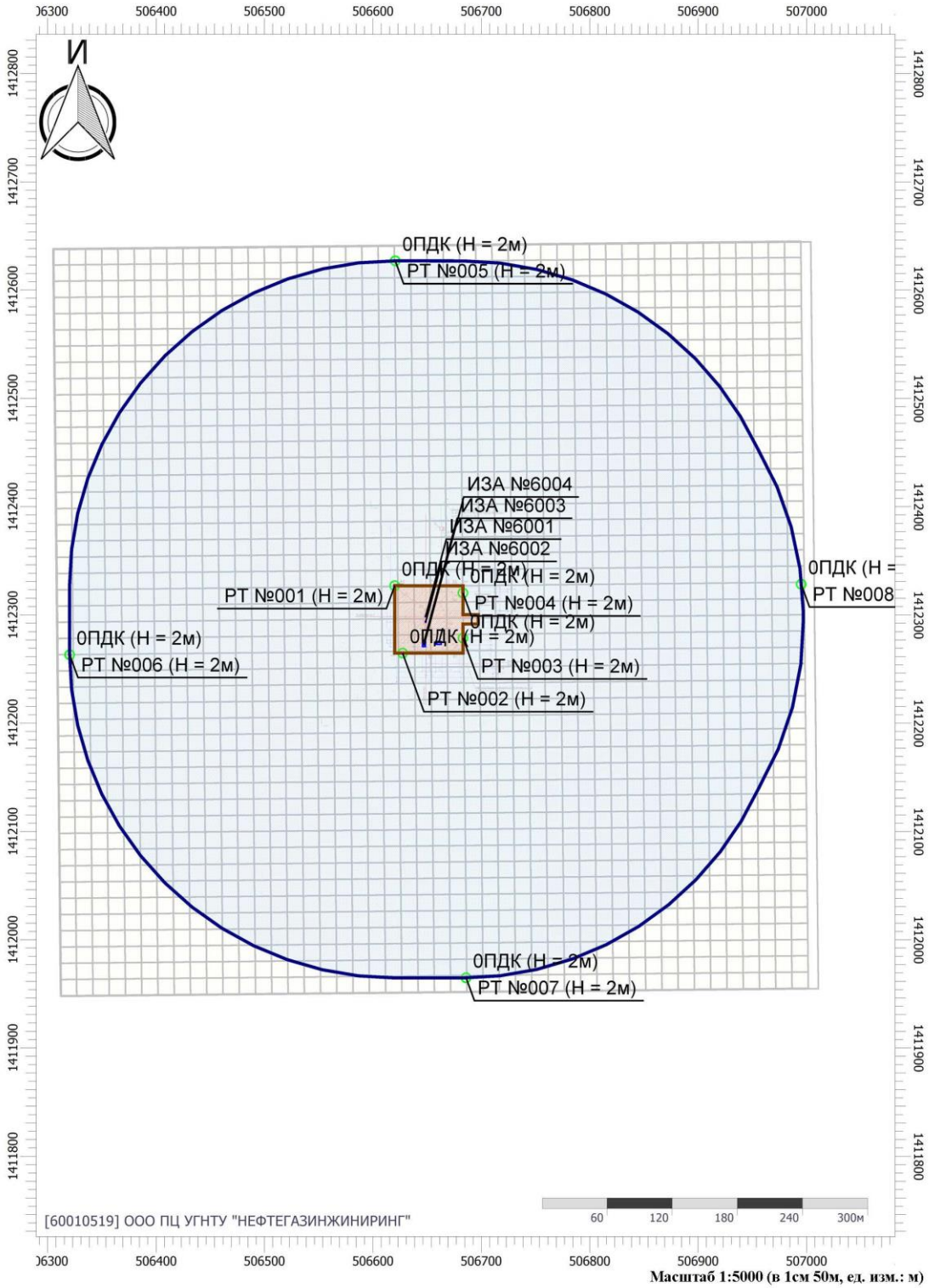
Вещество: 1052
Метанол

№	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	
6	1412263,18	506320,19	2,00	4,54E-06	9,086E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	1412328,37	506995,08	2,00	4,59E-06	9,171E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	5,53E-06	1,106E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	7,00E-06	1,401E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	6,60E-05	1,320E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,73E-05	1,745E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,00E-04	2,004E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	1,41E-04	2,815E-05	-	-	-	-	-	-	2

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:44 - 28.11.2023 16:44]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

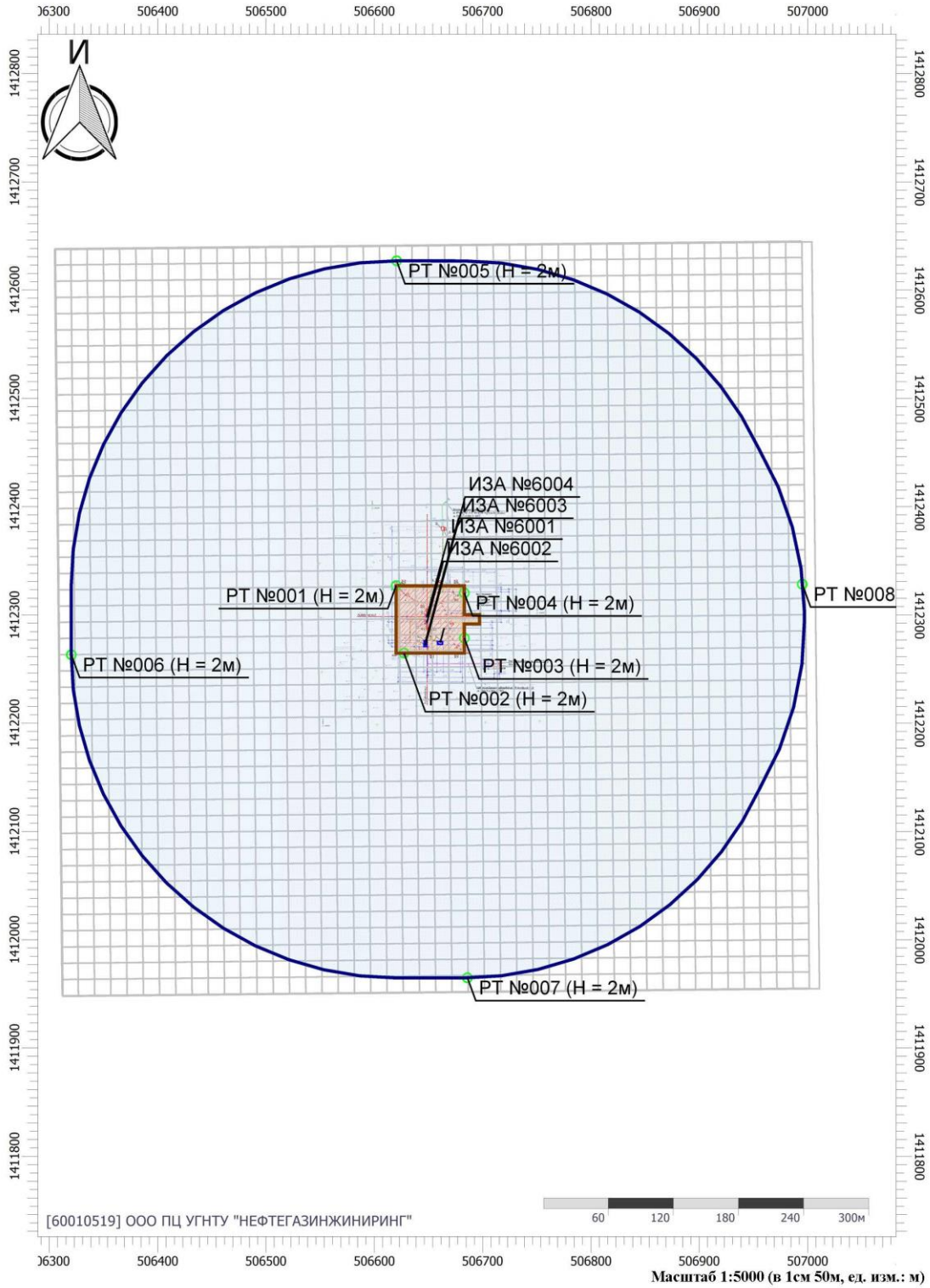


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:44 - 28.11.2023 16:44]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

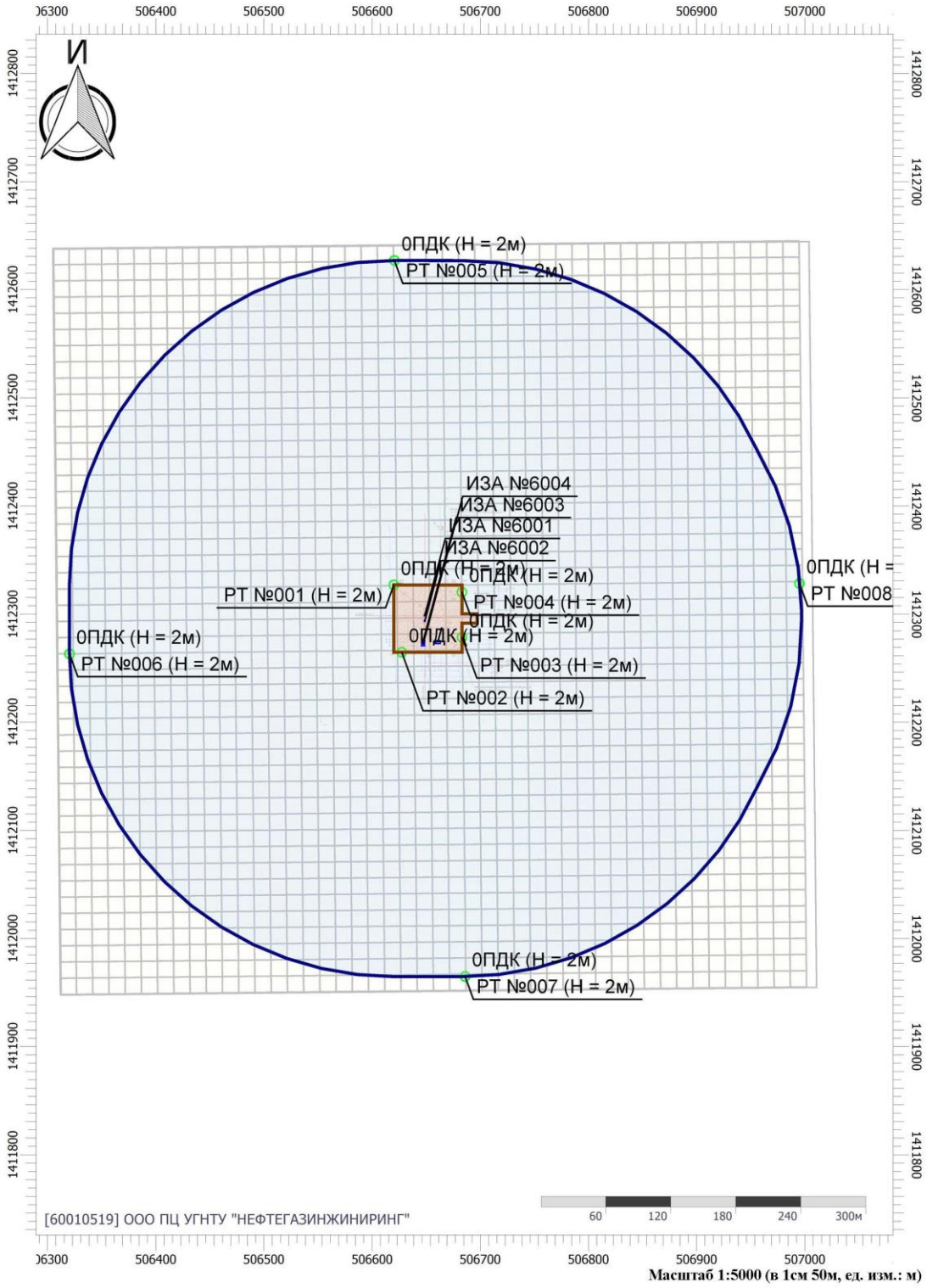
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:44 - 28.11.2023 16:44]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

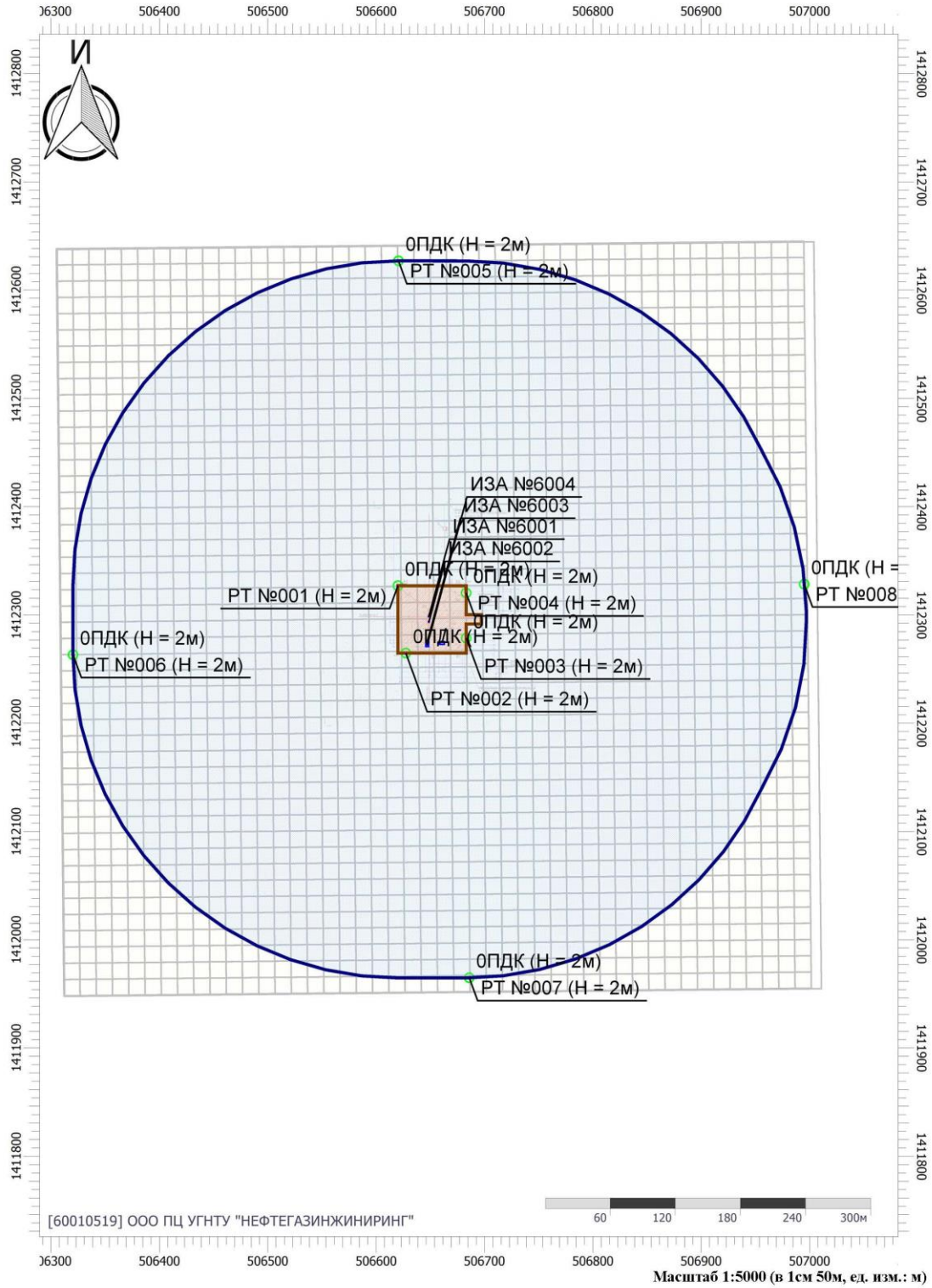


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:44 - 28.11.2023 16:44]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

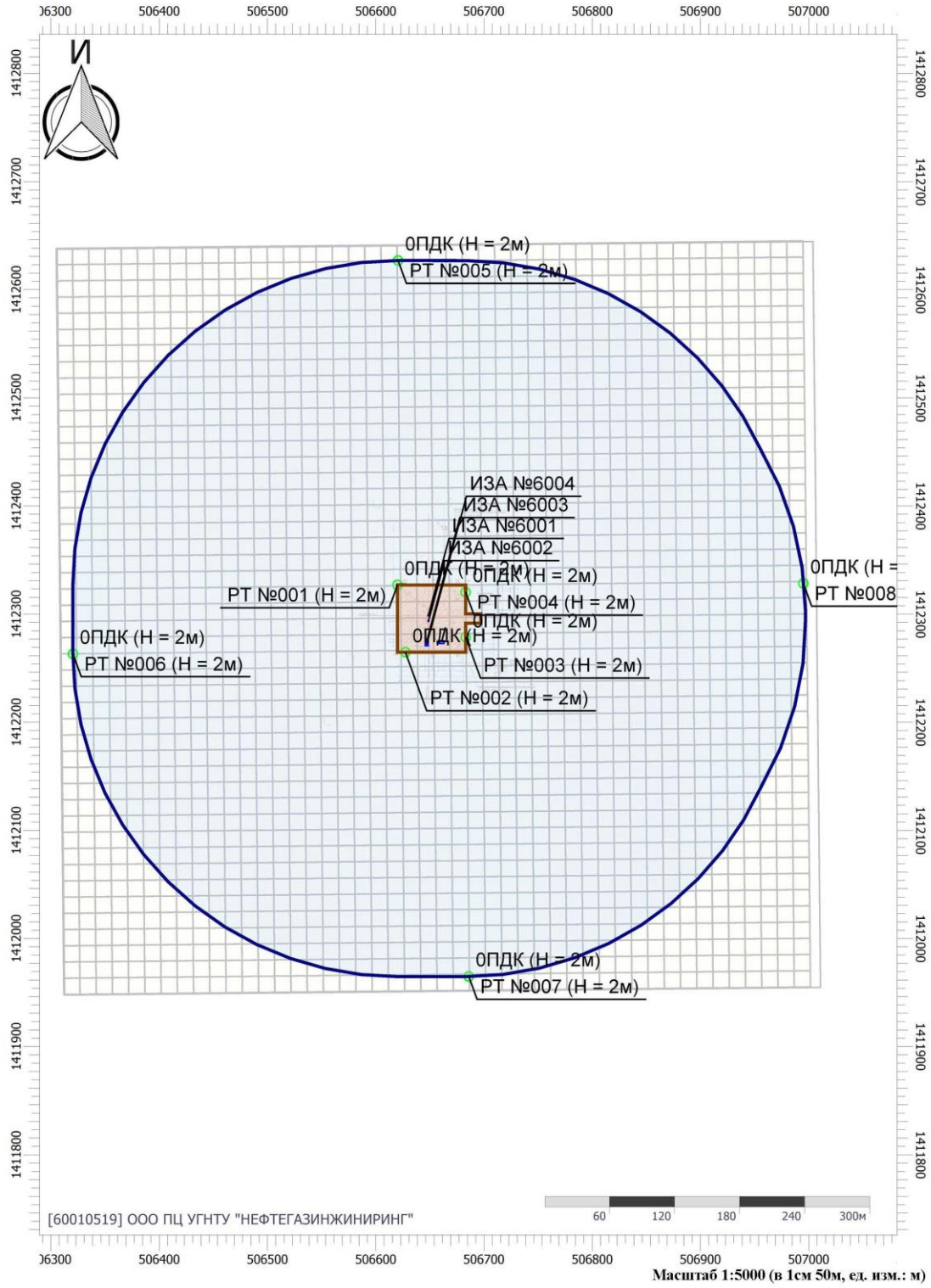


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:44 - 28.11.2023 16:44]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

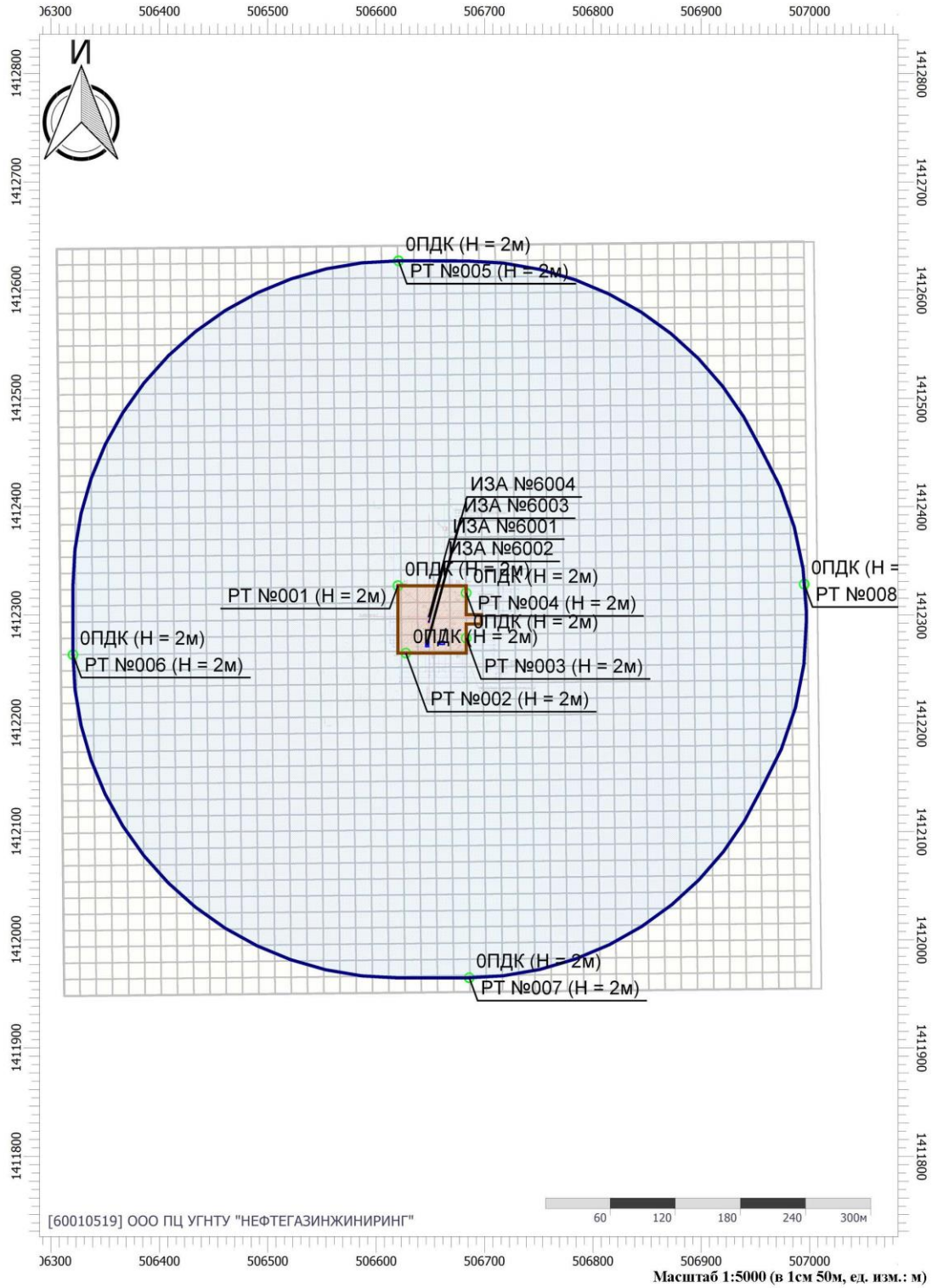


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:44 - 28.11.2023 16:44]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Среднегодовые концентрации (ЗИМА)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 24, Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР
Город: 15, Самара
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Существующее положение
ВР: 3, ЗИМА
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,6
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

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
13,00	10,00	7,00	22,00	19,00	10,00	9,00	10,00

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 -

!Нео
прод

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 - Автомагистраль (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																		
+	6005	Неплотности сущ. БДР	1	3	2	0,00			1,29	0,00	4,00	-	-	1	1412274,17	506657,80	1412274,13	506663,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000130	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

№ пл.: 1, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности куста скважин №33	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412299,30	506648,57	1412297,70	506648,53

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6002	Неплотности куста скважин №35	1	3	2	0,00			1,29		2,00	-	-	1	1412294,26	506648,85	1412292,60	506648,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,6880000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,6900000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000439	0,001384	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6003	Неплотности ИЗУ-33	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412276,90	506647,10	1412273,60	506647,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6004	Неплотности ИЗУ-35	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1412273,60	506647,00	1412270,00	506647,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,1520000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	1,1500000E-08	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000188	0,000593	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

!Нео
прод

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: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6001	3	1	2,6880000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6002	3	1	2,6880000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6003	3	1	1,1520000E-08	0,000000	0,0000000
1	0	6004	3	1	1,1520000E-08	0,000000	0,0000000
Итого:					**7,68E-008**	**2E-006**	**0**

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6001	3	1	2,6900000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6002	3	1	2,6900000E-08	0,000001	0,0000000
1	0	6003	3	1	1,1520000E-08	0,000000	0,0000000
1	0	6004	3	1	1,1500000E-08	0,000000	0,0000000
Итого:					**7,682E-008**	**2E-006**	**0**

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6001	3	1	0,0000007	0,000021	0,0000000
1	0	6002	3	1	0,0000007	0,000021	0,0000000
1	0	6003	3	1	0,0000003	0,000009	0,0000000
1	0	6004	3	1	0,0000003	0,000009	0,0000000
Итого:					**1,932E-006**	**6E-005**	**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)
1	0	6001	3	1	0,0000439	0,001384	0,0000000
1	0	6002	3	1	0,0000439	0,001384	0,0000000
1	0	6003	3	1	0,0000188	0,000593	0,0000000

!Нео
прод

1	0	6004	3	1	0,0000188	0,000593	0,0000000
Итого:					**0,0001254**	**0,003954**	**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	0,0000130	0,000416	0,0000000
Итого:					**1,3E-005**	**0,000416**	**0**

!Нео
прод

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.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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

!Нео
прод

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

!Нео
прод

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	1412641,70	506654,70	1411950,40	506661,70	700,00	0,00	15,00	15,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1412327,00	506620,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
2	1412264,70	506627,35	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
3	1412278,50	506683,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
4	1412320,25	506683,03	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе земельного отвода
5	1412627,00	506620,58	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
6	1412263,18	506320,19	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
7	1411964,86	506685,92	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"
8	1412328,37	506995,08	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Постоянный отвод"

!Неоп прод

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: 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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	1412328,37	506995,08	2,00	2,58E-06	5,165E-09	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	2,83E-06	5,662E-09	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	3,01E-06	6,016E-09	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	4,37E-06	8,750E-09	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	4,30E-05	8,608E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	5,39E-05	1,079E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	6,37E-05	1,274E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,22E-05	1,645E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	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	
7	1411964,86	506685,92	2,00	-	6,018E-09	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	-	5,663E-09	-	-	-	-	-	-	3
2	1412264,70	506627,35	2,00	-	1,275E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	-	1,079E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	1412320,25	506683,03	2,00	-	8,611E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	-	1,645E-07	-	-	-	-	-	-	2
8	1412328,37	506995,08	2,00	-	5,166E-09	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	-	8,752E-09	-	-	-	-	-	-	3

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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	1412328,37	506995,08	2,00	2,60E-09	1,299E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	2,85E-09	1,424E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	3,03E-09	1,514E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	4,40E-09	2,201E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	4,33E-08	2,165E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	5,43E-08	2,714E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	6,41E-08	3,206E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,27E-08	4,137E-06	-	-	-	-	-	-	2

!Нео
прод

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	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	
8	1412328,37	506995,08	2,00	1,69E-06	8,433E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	1412263,18	506320,19	2,00	1,85E-06	9,244E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	1,96E-06	9,823E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	2,86E-06	1,429E-05	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	2,81E-05	1,406E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	3,52E-05	1,762E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	4,16E-05	2,081E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	5,37E-05	2,685E-04	-	-	-	-	-	-	2

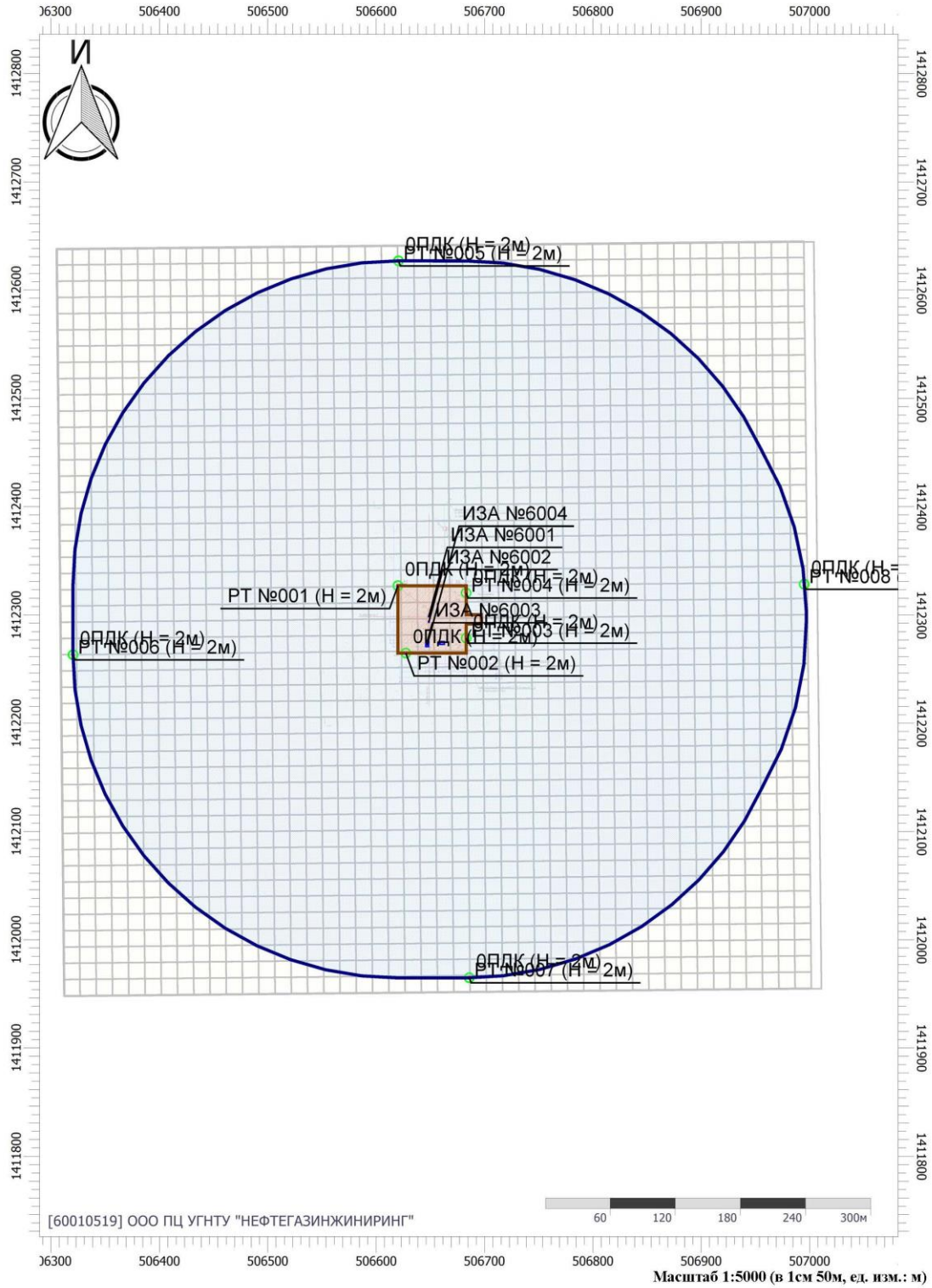
Вещество: 1052
Метанол

№	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	
6	1412263,18	506320,19	2,00	4,54E-06	9,086E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	1412328,37	506995,08	2,00	4,59E-06	9,171E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	1411964,86	506685,92	2,00	5,53E-06	1,106E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	1412627,00	506620,58	2,00	7,00E-06	1,401E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	1412320,25	506683,03	2,00	6,60E-05	1,320E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	1412327,00	506620,10	2,00	8,73E-05	1,745E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	1412264,70	506627,35	2,00	1,00E-04	2,004E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	1412278,50	506683,10	2,00	1,41E-04	2,815E-05	-	-	-	-	-	-	2

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

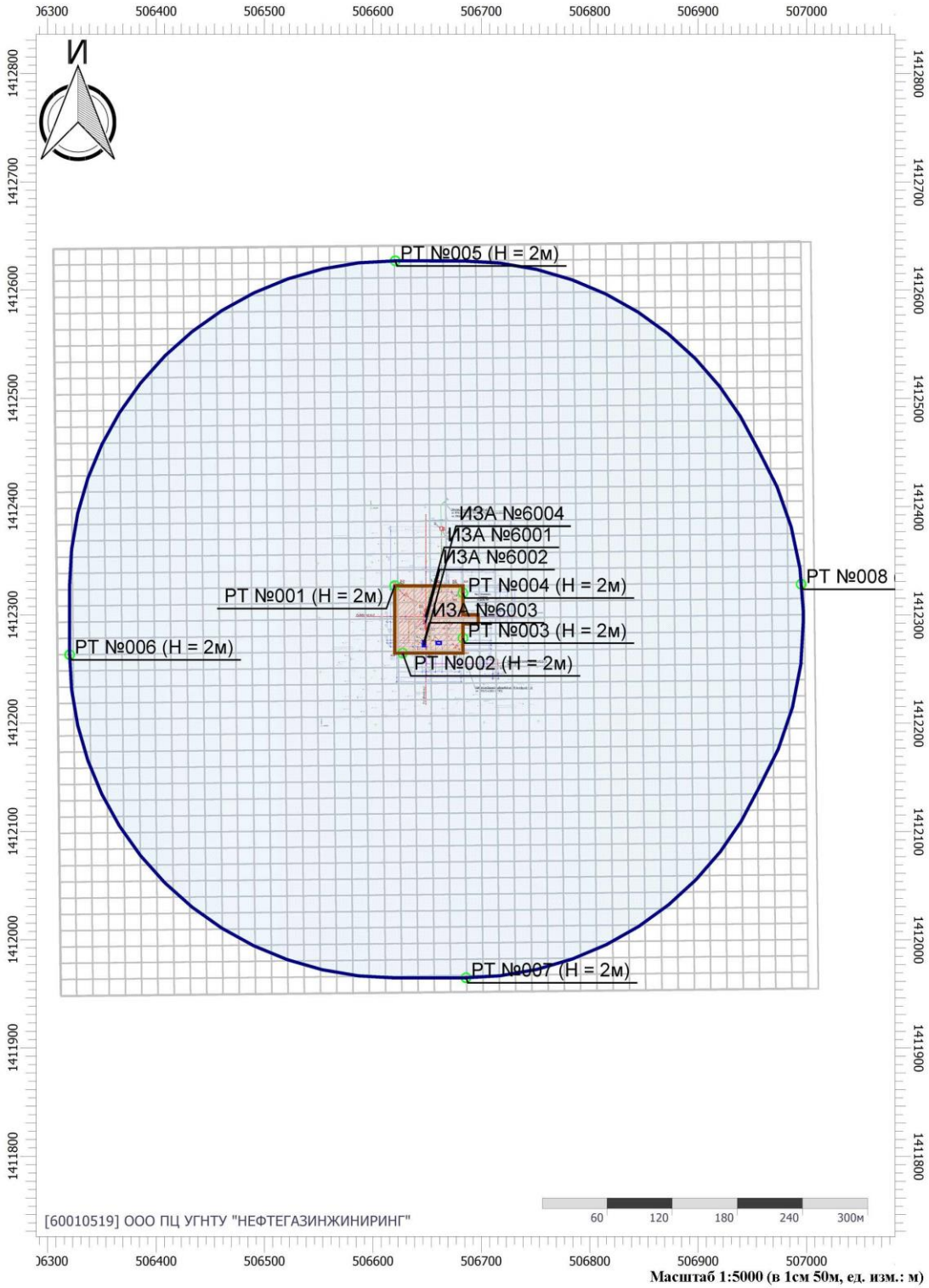


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

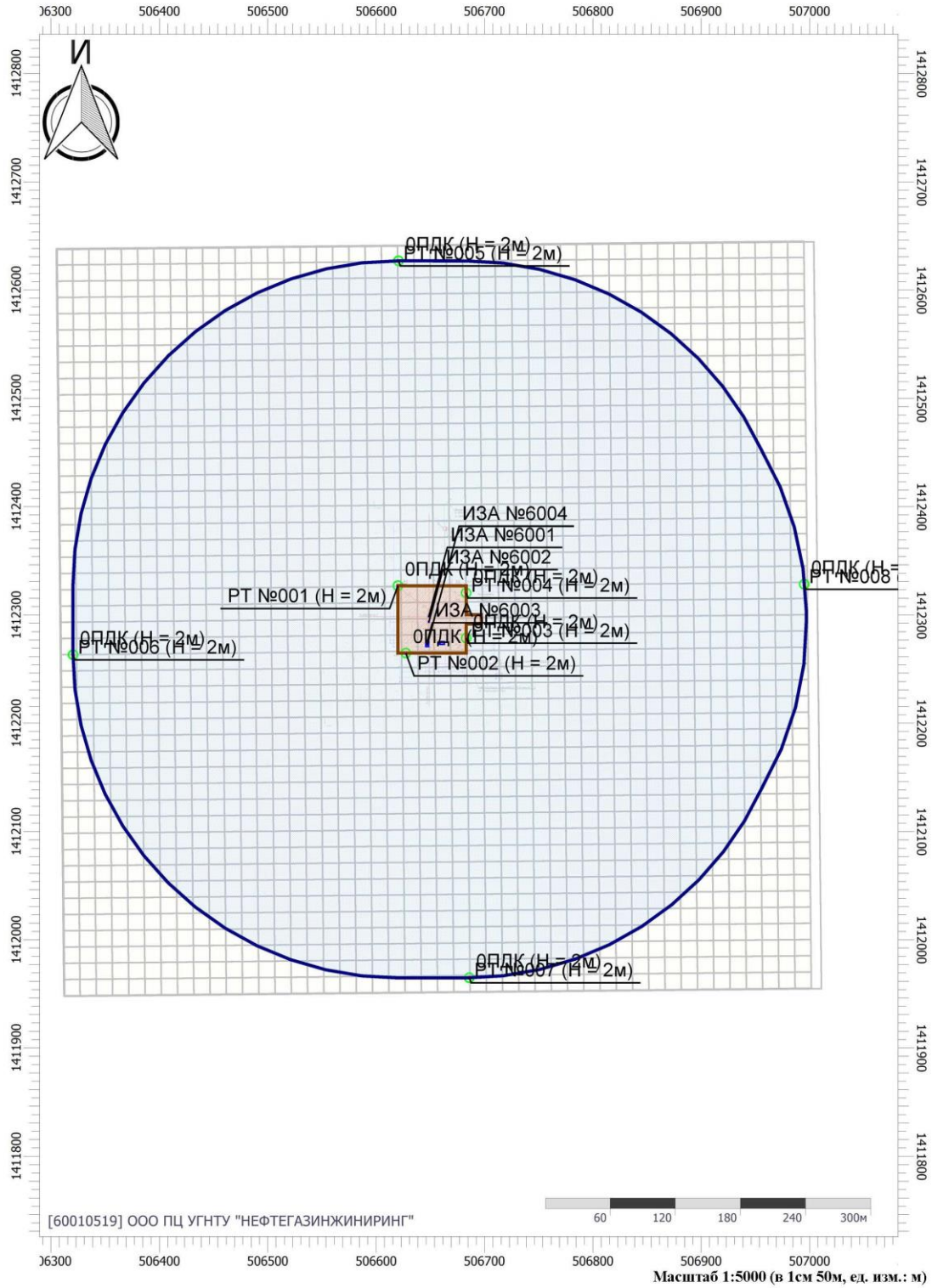


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

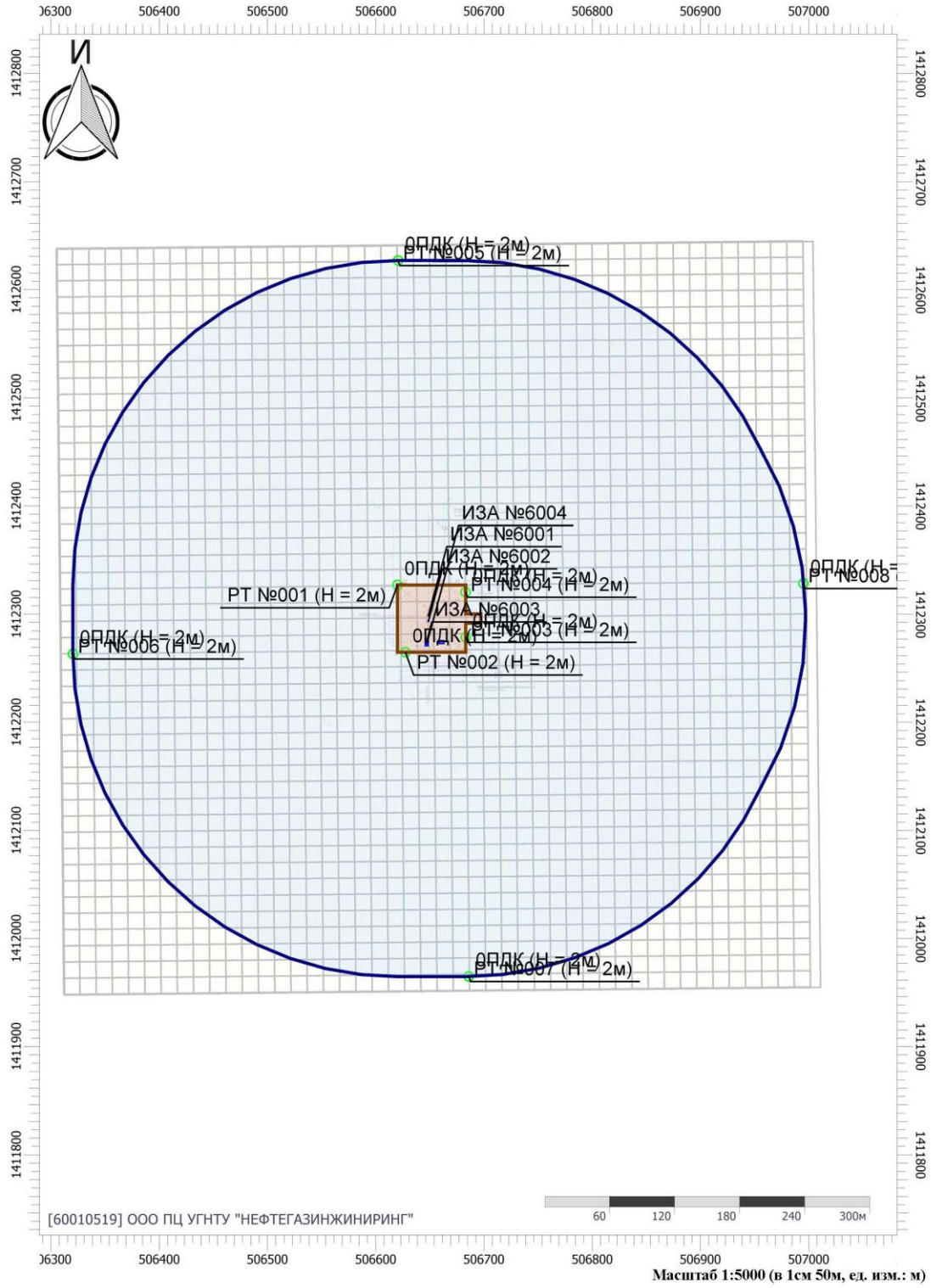


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

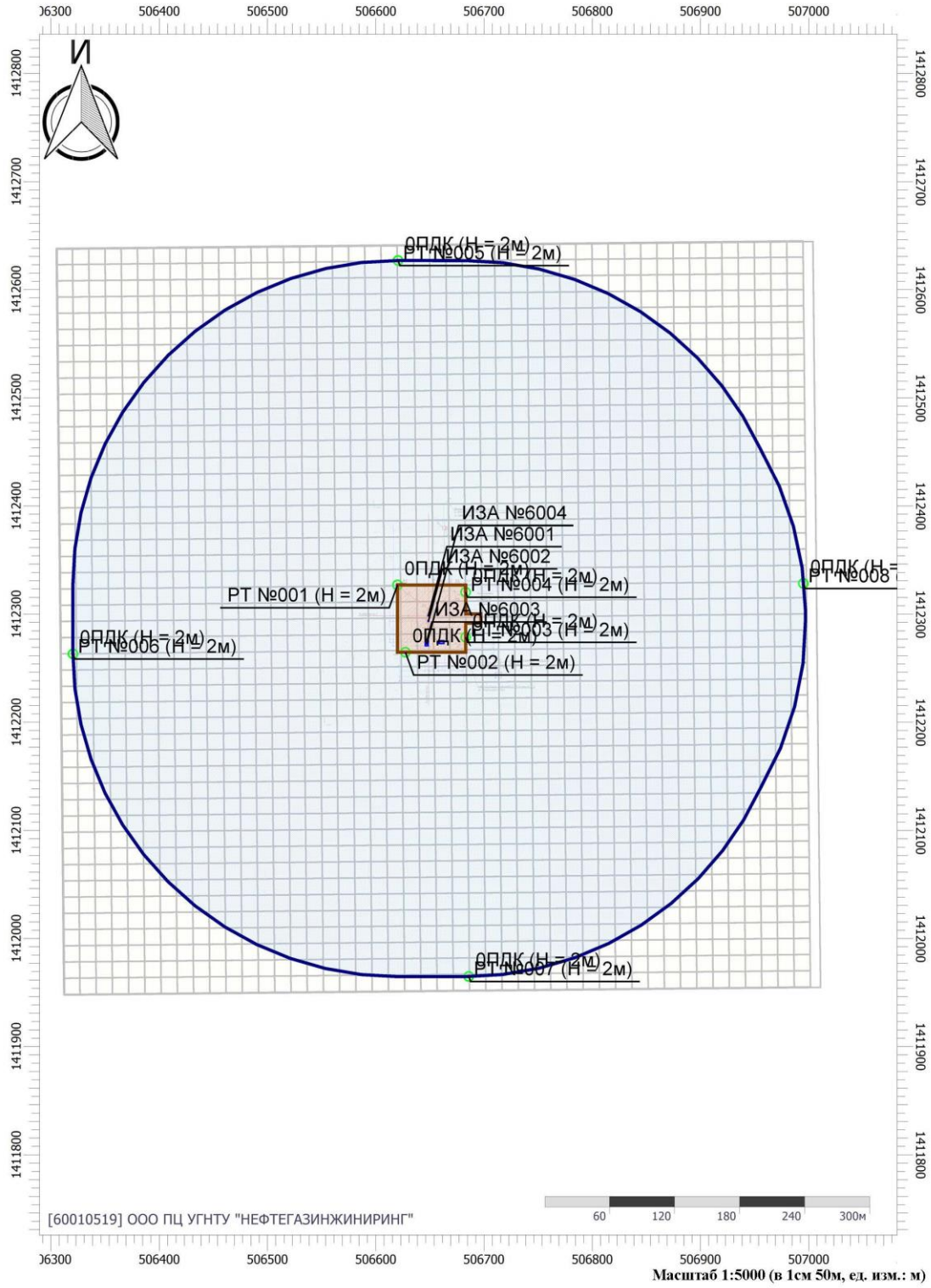


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

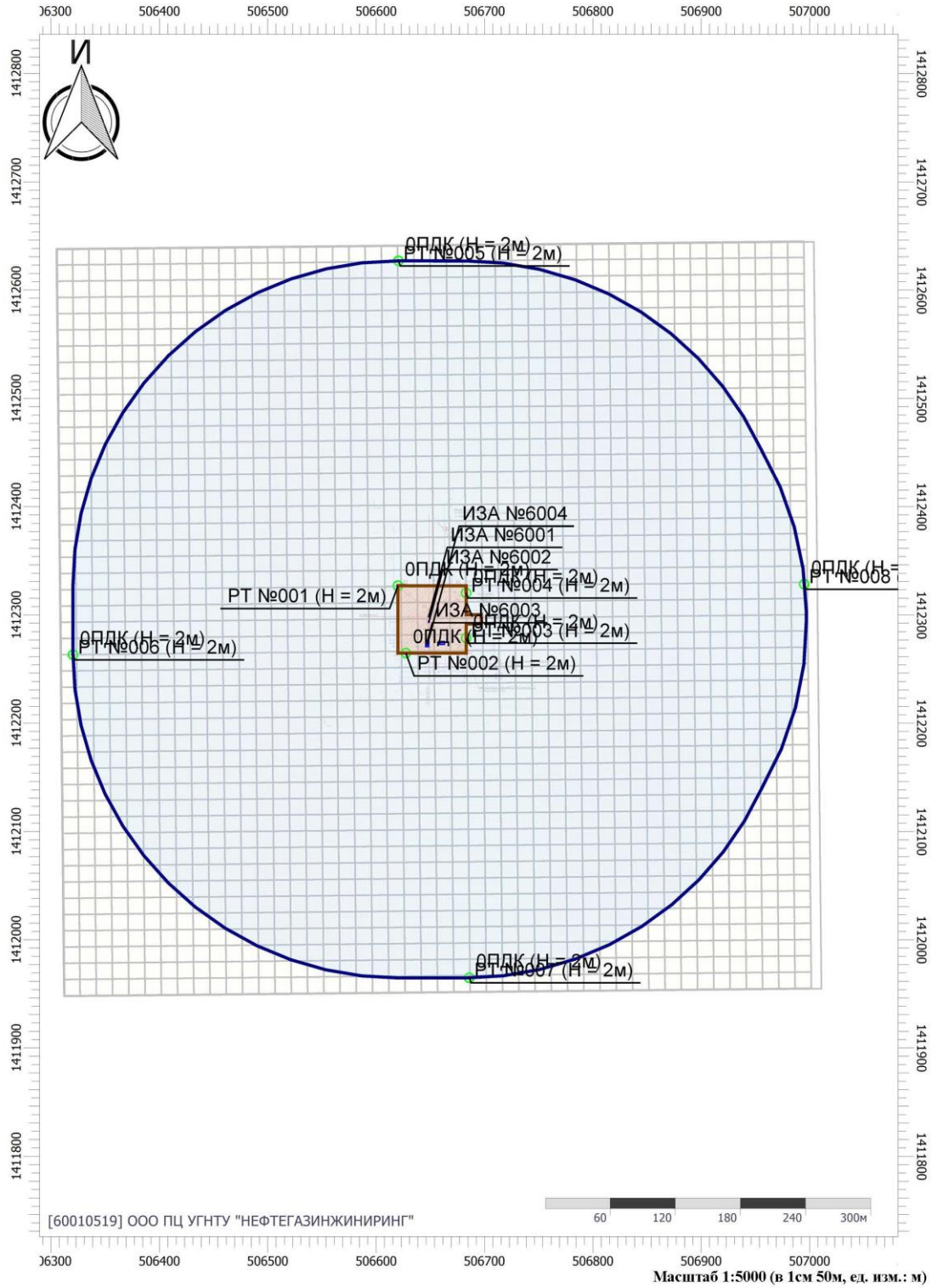


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (24) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [28.11.2023 16:52 - 28.11.2023 16:52]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 25, Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР
Город: 16, Самара
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Существующее положение
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,6
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

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 -

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 - Автомагистраль (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.: 1, № цеха: 0																		
+	5501	Труба ДЭС	1	1	5	0,15	0,41	23,09	1,29		0,00	-	-	1	1261,10	2177,70	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1600000	0,007040	1	1,13	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260000	0,001144	1	0,09	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0104167	0,000440	1	0,10	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0250000	0,001100	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1291667	0,005720	1	0,04	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1,210000E-08	1	0,00	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,000110	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0604167	0,002640	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00

+	6001	Сварка	1	3	5	0,00			1,29		4,00	-	-	1	1313,00	3164,00	1354,00	3144,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	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

!Нео
прод

0342		Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)					0,0000472	0,000051	1	0,01		28,50		0,50		0,00	0,00	0,00
+	6002	Земляные работы	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1		1334,00	3080,00	1331,00	3007,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0018889	0,005077	1	0,18	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6003	Пересыпка материалов	1	3	2	0,00			1,29		4,00	-	-	1		1334,00	2945,00	1325,00	2884,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0056818	0,000781	1	0,54	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6004	Строительная техника 1	1	3	5	0,00			1,29		4,00	-	-	1		1322,00	2817,00	1319,00	2756,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0378522	0,004232	1	0,64	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0061510	0,000688	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0151614	0,001539	1	0,34	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0056111	0,000604	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,3884836	0,041812	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0078889	0,001789	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0404064	0,003325	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6005	Строительная техника 2	1	3	5	0,00			1,29		4,00	-	-	1		1313,00	2656,00	1305,00	2592,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0140944	0,001482	1	0,24	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0022903	0,000241	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0009638	0,000101	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0033411	0,000361	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0525111	0,005370	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0143250	0,001479	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6006	Строительная техника 3	1	3	5	0,00			1,29		4,00	-	-	1		1299,00	2408,00	1284,00	2326,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

!Нео
прод

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0051541	0,009677	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0008375	0,001572	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0005574	0,001031	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0013312	0,002512	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0103657	0,019833	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0021056	0,004176	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

!Неоп
прод

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: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	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		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	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		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,1600000	1	1,13	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0,0378522	1	0,64	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0,0140944	1	0,24	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0,0051541	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2171007		2,09			0,00		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,0260000	1	0,09	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0,0061510	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0,0022903	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0,0008375	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0352788		0,17		0,00	

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,0104167	1	0,10	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0,0151614	1	0,34	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0,0009638	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0,0005574	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0270993		0,47			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,0250000	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0,0056111	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0,0033411	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0,0013312	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0352834		0,14			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,1291667	1	0,04	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0,3884836	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0,0525111	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0,0103657	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,5805271		0,34			0,00		

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6001	3	0,0000472	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000472		0,01			0,00		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

!Нео
прод

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,0000003	1	0,00	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000003**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,0025000	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0025000**		**0,07**			**0,00**		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6004	3	0,0078889	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0078889**		**0,01**			**0,00**		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0,0604167	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0,0404064	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0,0143250	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0,0021056	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1172537**		**0,23**			**0,00**		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	6002	3	0,0018889	1	0,18	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6003	3	0,0056818	1	0,54	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0075707**		**0,72**			**0,00**		

!Нео
прод

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 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.

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0301	0,1600000	1	1,13	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0301	0,0378522	1	0,64	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0301	0,0140944	1	0,24	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0301	0,0051541	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	5501	1	0330	0,0250000	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0330	0,0056111	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0330	0,0033411	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0330	0,0013312	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,2523841**		**1,40**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	0	5501	1	0330	0,0250000	1	0,07	51,32	0,90	0,00	0,00	0,00
1	0	6004	3	0330	0,0056111	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6005	3	0330	0,0033411	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6006	3	0330	0,0013312	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6001	3	0342	0,0000472	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0353306**		**0,08**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

!Неоп

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	диЖелезо 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	Нет	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 окись; углерод моноокись; 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 С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Да	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Да	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, 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
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	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

!Нео
прод

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
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)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,000

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

!Нео
прод

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

!Нео
прод

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	-400,00	2767,00	3220,00	2767,00	2020,00	0,00	200,00	200,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1261,00	3135,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	1351,00	2706,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	1149,00	2260,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	1228,00	2032,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	31,00	2394,00	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
6	200,00	2852,00	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
7	-164,00	2715,00	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка

!Нео
прод

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: 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	
7	-164,00	2715,00	2,00	-	2,130E-05	74	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	-	2,266E-05	60	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	-	3,540E-05	75	8,00	-	-	-	-	4
3	1149,00	2260,00	2,00	-	5,321E-05	12	8,00	-	-	-	-	2
4	1228,00	2032,00	2,00	-	3,763E-05	5	8,00	-	-	-	-	2
1	1261,00	3135,00	2,00	-	0,001	74	0,60	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	-	1,348E-04	358	6,10	-	-	-	-	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	
7	-164,00	2715,00	2,00	2,39E-04	2,390E-06	74	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	2,54E-04	2,543E-06	60	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	3,97E-04	3,971E-06	75	8,00	-	-	-	-	4
4	1228,00	2032,00	2,00	4,22E-04	4,222E-06	5	8,00	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	5,97E-04	5,970E-06	12	8,00	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	1,51E-03	1,513E-05	358	6,10	-	-	-	-	2
1	1261,00	3135,00	2,00	0,02	1,569E-04	74	0,60	-	-	-	-	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	
7	-164,00	2715,00	2,00	0,13	0,027	111	8,00	0,11	0,022	0,11	0,022	4
6	200,00	2852,00	2,00	0,14	0,028	122	8,00	0,11	0,022	0,11	0,022	4
5	31,00	2394,00	2,00	0,14	0,028	100	8,00	0,11	0,022	0,11	0,022	4
1	1261,00	3135,00	2,00	0,19	0,039	175	1,70	0,11	0,022	0,11	0,022	2
2	1351,00	2706,00	2,00	0,44	0,089	337	0,60	0,11	0,022	0,11	0,022	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,77	0,154	13	1,20	0,11	0,022	0,11	0,022	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,79	0,158	126	1,20	0,11	0,022	0,11	0,022	2

!Нео
прод

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	
7	-164,00	2715,00	2,00	0,03	0,014	111	8,00	0,03	0,013	0,03	0,013	4
6	200,00	2852,00	2,00	0,04	0,014	122	8,00	0,03	0,013	0,03	0,013	4
5	31,00	2394,00	2,00	0,04	0,014	100	8,00	0,03	0,013	0,03	0,013	4
1	1261,00	3135,00	2,00	0,04	0,016	175	1,70	0,03	0,013	0,03	0,013	2
2	1351,00	2706,00	2,00	0,06	0,024	337	0,60	0,03	0,013	0,03	0,013	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,09	0,034	13	1,20	0,03	0,013	0,03	0,013	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,09	0,035	126	1,20	0,03	0,013	0,03	0,013	2

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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	3,33E-03	4,995E-04	87	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	3,96E-03	5,935E-04	73	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	5,34E-03	8,017E-04	94	8,00	-	-	-	-	4
1	1261,00	3135,00	2,00	0,03	0,004	171	3,50	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,06	0,009	126	1,20	-	-	-	-	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,06	0,009	12	1,20	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	0,18	0,027	337	0,60	-	-	-	-	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	9,43E-03	0,005	110	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	4
6	200,00	2852,00	2,00	9,98E-03	0,005	122	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	4
5	31,00	2394,00	2,00	9,99E-03	0,005	100	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	4
1	1261,00	3135,00	2,00	0,01	0,007	175	1,90	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
2	1351,00	2706,00	2,00	0,03	0,014	337	0,60	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,05	0,025	13	1,20	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,05	0,025	126	1,20	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	0,16	0,813	88	8,00	0,16	0,800	0,16	0,800	4
5	31,00	2394,00	2,00	0,16	0,816	74	8,00	0,16	0,800	0,16	0,800	4
6	200,00	2852,00	2,00	0,16	0,821	94	8,00	0,16	0,800	0,16	0,800	4
1	1261,00	3135,00	2,00	0,18	0,909	171	3,80	0,16	0,800	0,16	0,800	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,18	0,910	126	1,20	0,16	0,800	0,16	0,800	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,19	0,931	12	1,20	0,16	0,800	0,16	0,800	2

!Нео
прод

2	1351,00	2706,00	2,00	0,30	1,486	337	0,60	0,16	0,800	0,16	0,800	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	6,90E-05	1,380E-06	74	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	7,34E-05	1,469E-06	60	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	1,15E-04	2,294E-06	75	8,00	-	-	-	-	4
4	1228,00	2032,00	2,00	1,22E-04	2,439E-06	5	8,00	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	1,72E-04	3,449E-06	12	8,00	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	4,37E-04	8,740E-06	358	6,10	-	-	-	-	2
1	1261,00	3135,00	2,00	4,53E-03	9,065E-05	74	0,60	-	-	-	-	2

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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	-	8,303E-09	111	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	-	1,174E-08	100	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	-	1,158E-08	122	8,00	-	-	-	-	4
3	1149,00	2260,00	2,00	-	2,550E-07	126	1,20	-	-	-	-	2
4	1228,00	2032,00	2,00	-	2,389E-07	13	1,20	-	-	-	-	2
1	1261,00	3135,00	2,00	-	1,821E-08	180	8,00	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	-	4,097E-08	190	4,70	-	-	-	-	2

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, 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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	1,38E-03	6,919E-05	111	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	1,93E-03	9,648E-05	122	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	1,96E-03	9,786E-05	100	8,00	-	-	-	-	4
1	1261,00	3135,00	2,00	3,04E-03	1,518E-04	180	8,00	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	6,83E-03	3,414E-04	190	4,70	-	-	-	-	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,04	0,002	13	1,20	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,04	0,002	126	1,20	-	-	-	-	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	5,02E-05	2,511E-04	87	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	5,97E-05	2,986E-04	73	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	8,16E-05	4,081E-04	93	8,00	-	-	-	-	4
4	1228,00	2032,00	2,00	1,54E-04	7,719E-04	7	8,00	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	2,35E-04	0,001	18	8,00	-	-	-	-	2

!Нео
прод

1	1261,00	3135,00	2,00	4,06E-04	0,002	170	4,00	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	2,78E-03	0,014	337	0,60	-	-	-	-	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	1,58E-03	0,002	98	0,70	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	2,00E-03	0,002	100	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	2,00E-03	0,002	95	8,00	-	-	-	-	4
1	1261,00	3135,00	2,00	0,01	0,014	172	3,00	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,04	0,051	126	1,20	-	-	-	-	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,04	0,052	12	1,20	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	0,06	0,071	337	0,60	-	-	-	-	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	1,64E-03	4,913E-04	81	1,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	1,81E-03	5,436E-04	67	0,90	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	2,35E-03	7,054E-04	85	0,70	-	-	-	-	4
4	1228,00	2032,00	2,00	3,05E-03	9,147E-04	6	8,00	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	4,92E-03	0,001	15	8,00	-	-	-	-	2
1	1261,00	3135,00	2,00	0,02	0,007	151	0,70	-	-	-	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	0,03	0,009	354	8,00	-	-	-	-	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	0,09	-	111	8,00	0,07	-	0,07	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	0,09	-	122	8,00	0,07	-	0,07	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	0,09	-	100	8,00	0,07	-	0,07	-	4
1	1261,00	3135,00	2,00	0,13	-	175	1,70	0,07	-	0,07	-	2
2	1351,00	2706,00	2,00	0,29	-	337	0,60	0,07	-	0,07	-	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,51	-	13	1,20	0,07	-	0,07	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,53	-	126	1,20	0,07	-	0,07	-	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 точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	-164,00	2715,00	2,00	7,92E-04	-	110	8,00	-	-	-	-	4
6	200,00	2852,00	2,00	1,10E-03	-	122	8,00	-	-	-	-	4
5	31,00	2394,00	2,00	1,11E-03	-	100	8,00	-	-	-	-	4
1	1261,00	3135,00	2,00	3,00E-03	-	175	1,90	-	-	-	-	2

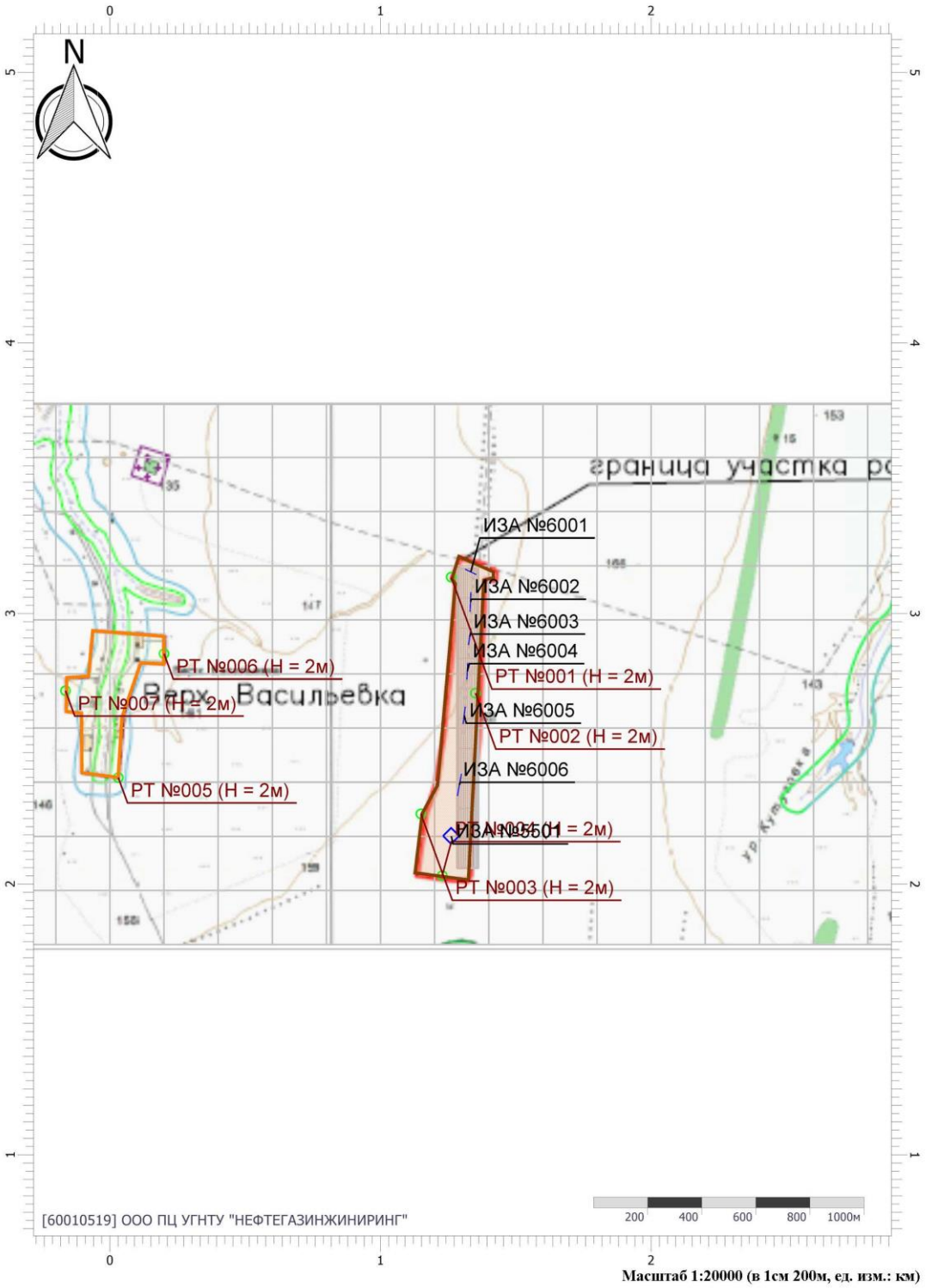
!Нео
прод

2	1351,00	2706,00	2,00	0,01	-	338	0,60	-	-	-	-	2
4	1228,00	2032,00	2,00	0,02	-	13	1,20	-	-	-	-	2
3	1149,00	2260,00	2,00	0,02	-	126	1,20	-	-	-	-	2

!Нео

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , 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

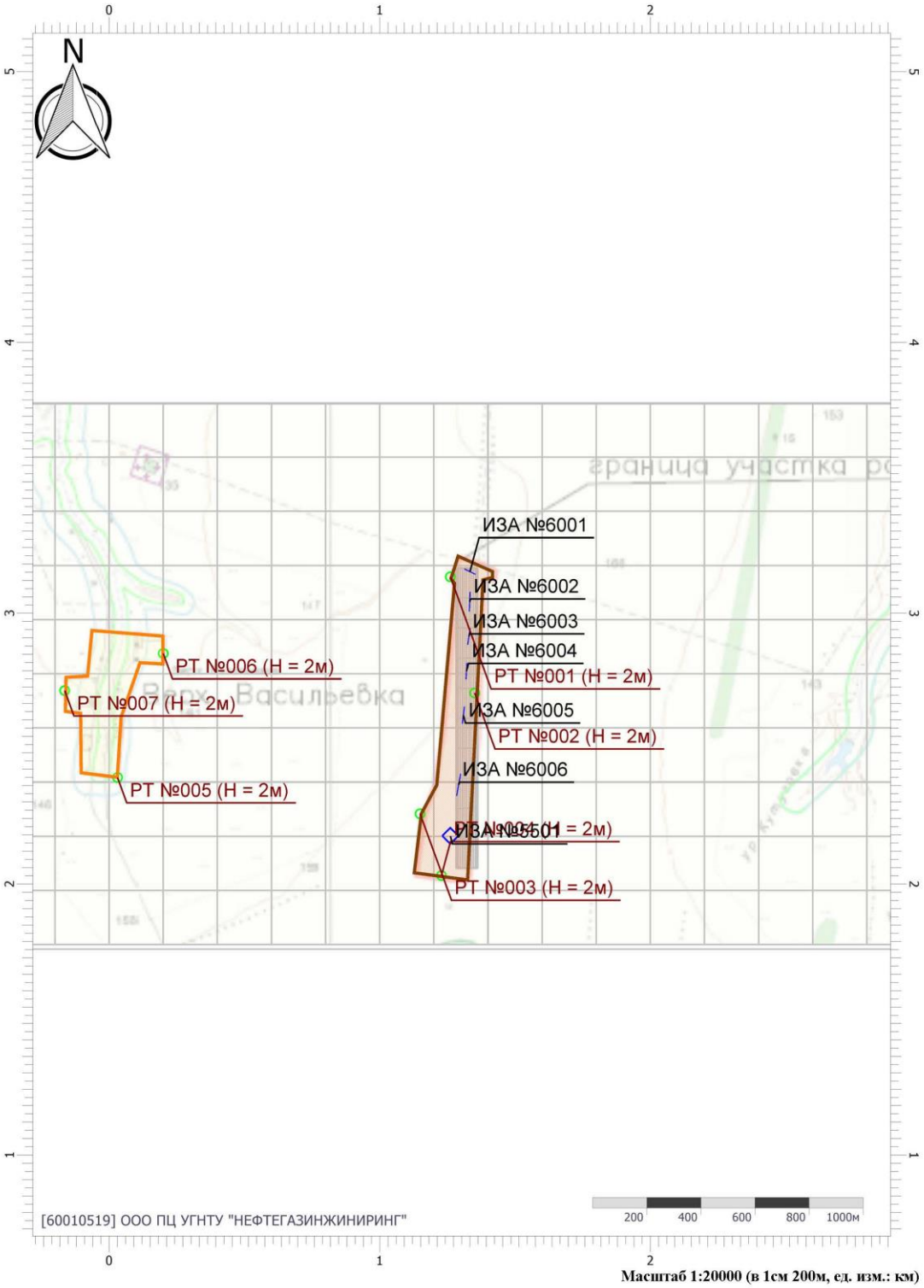


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

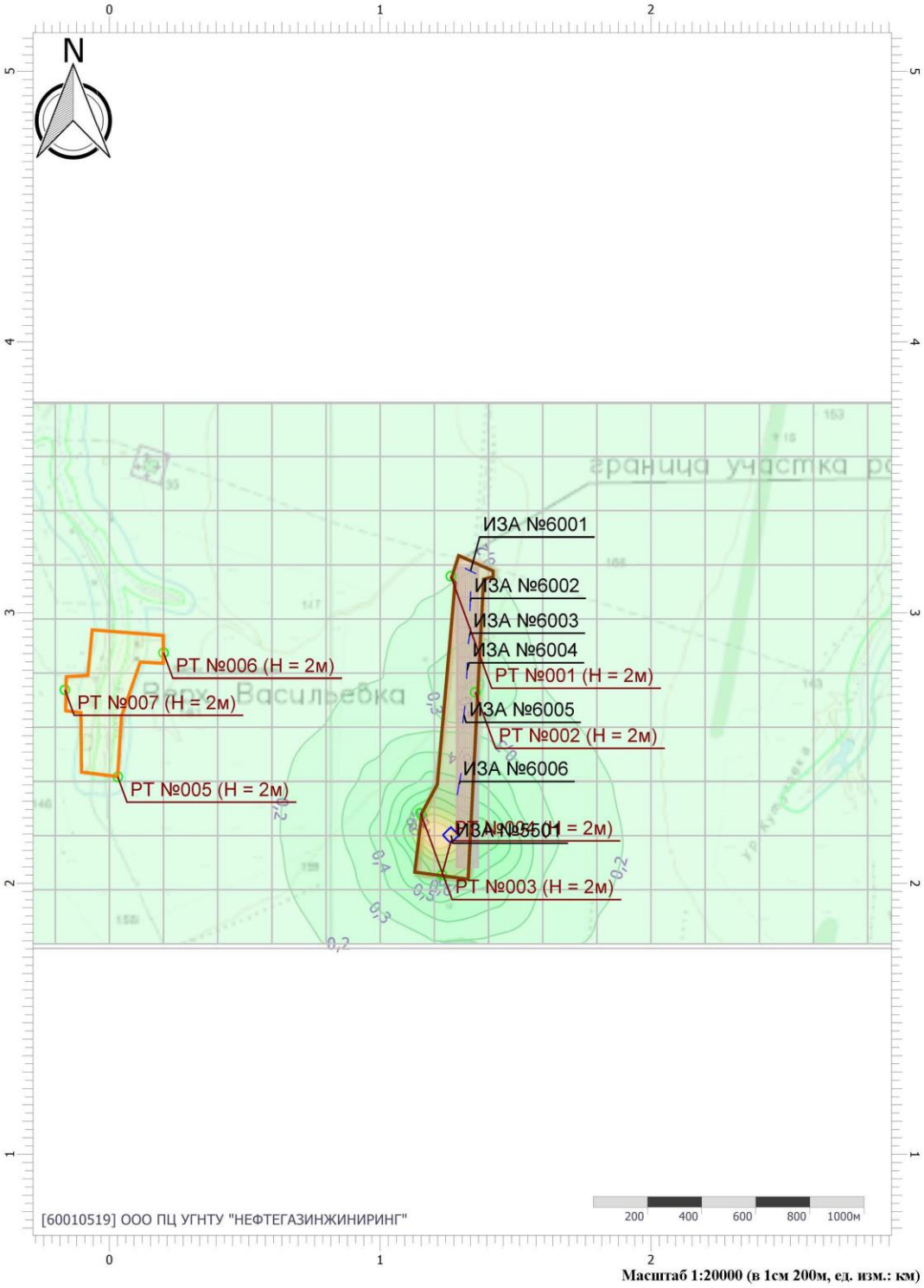


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

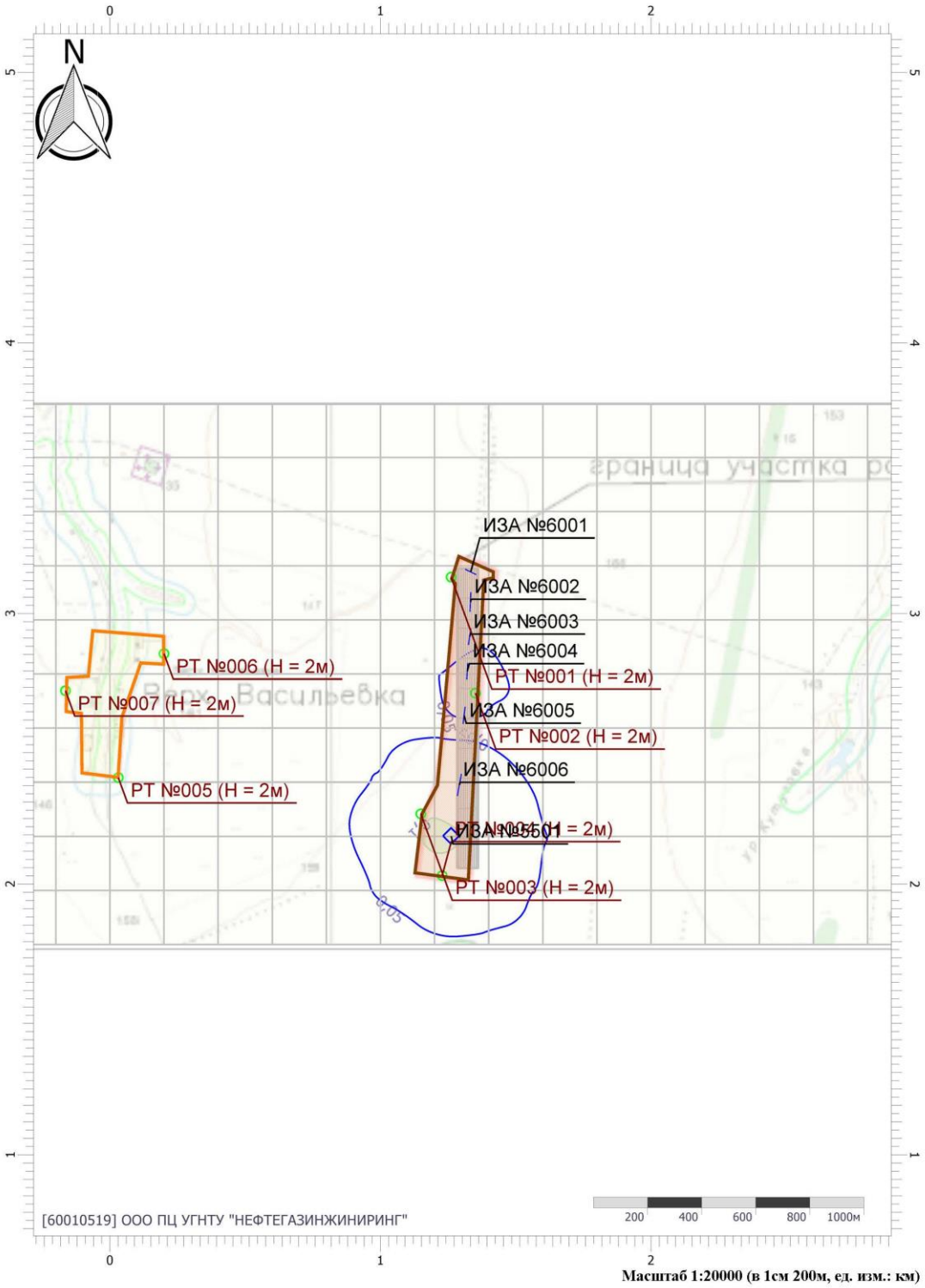


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

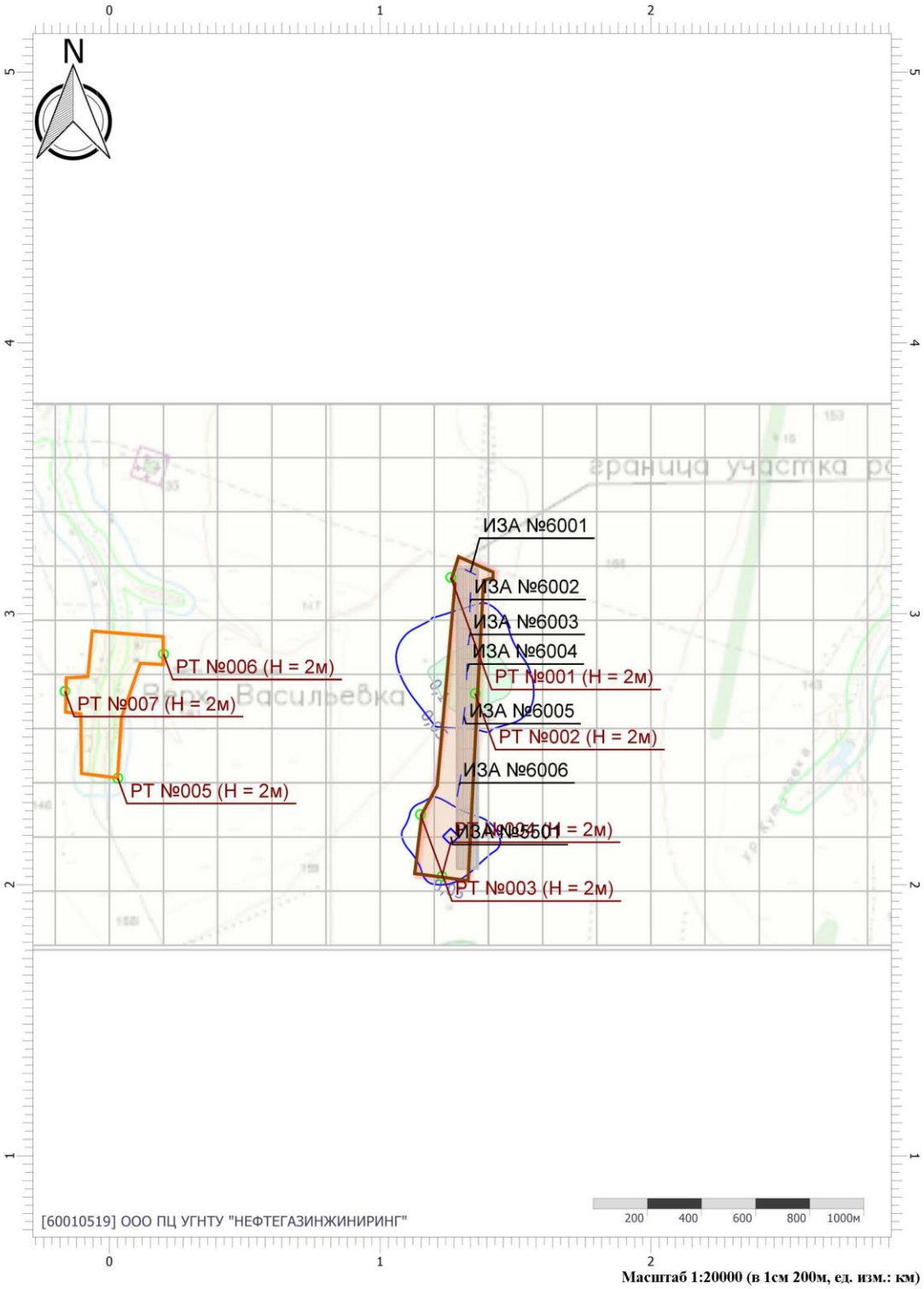


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

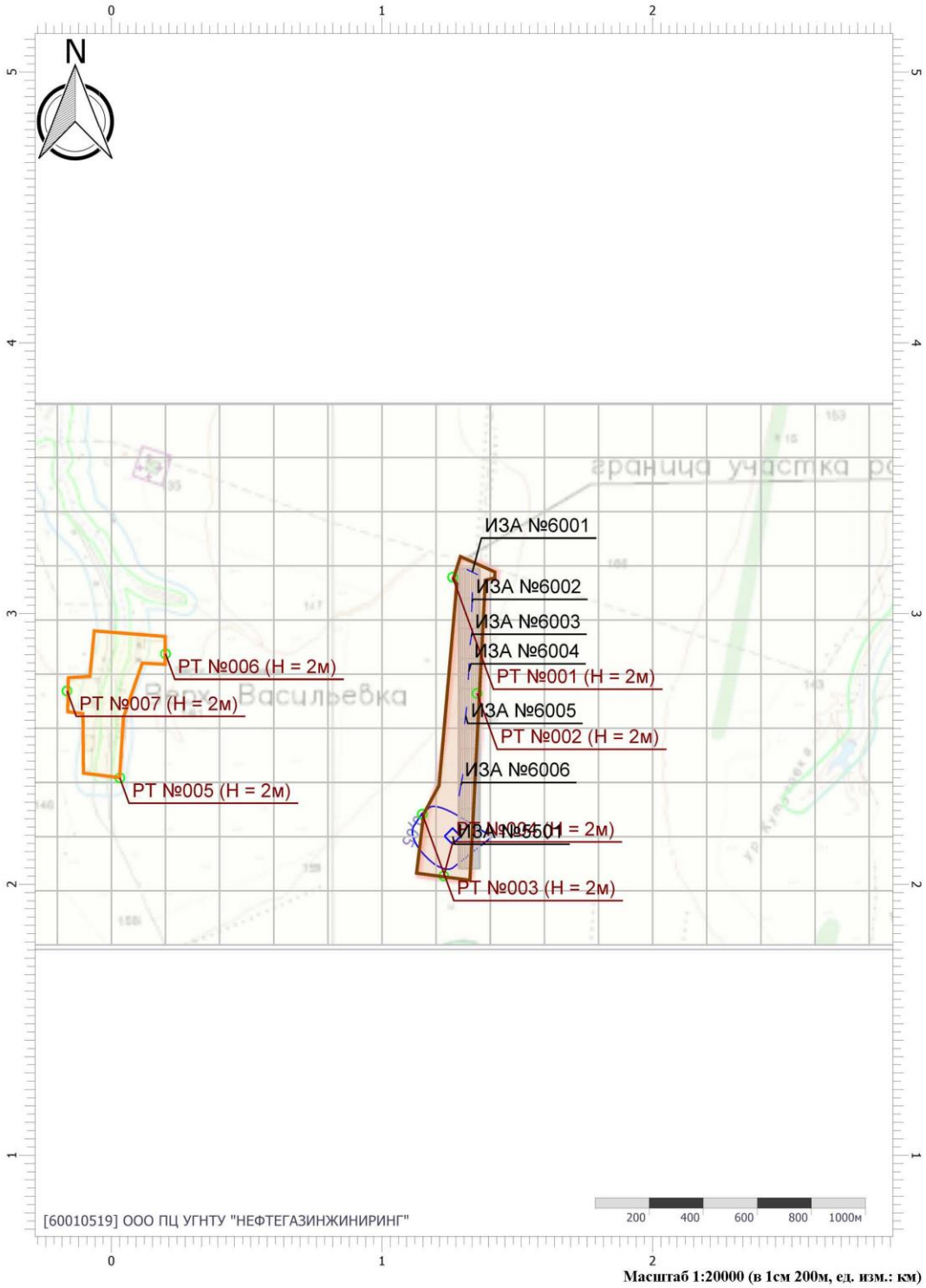


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

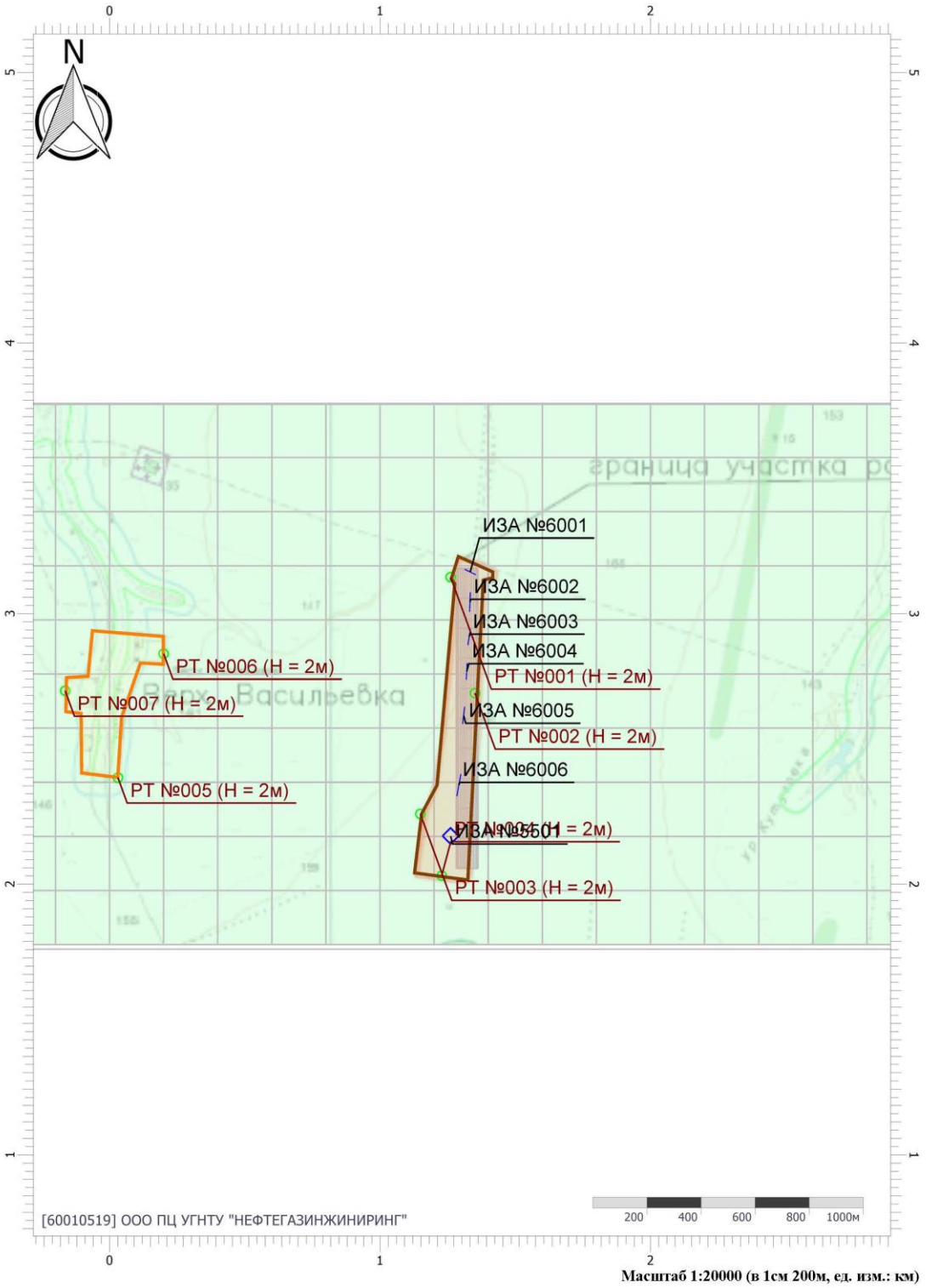


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

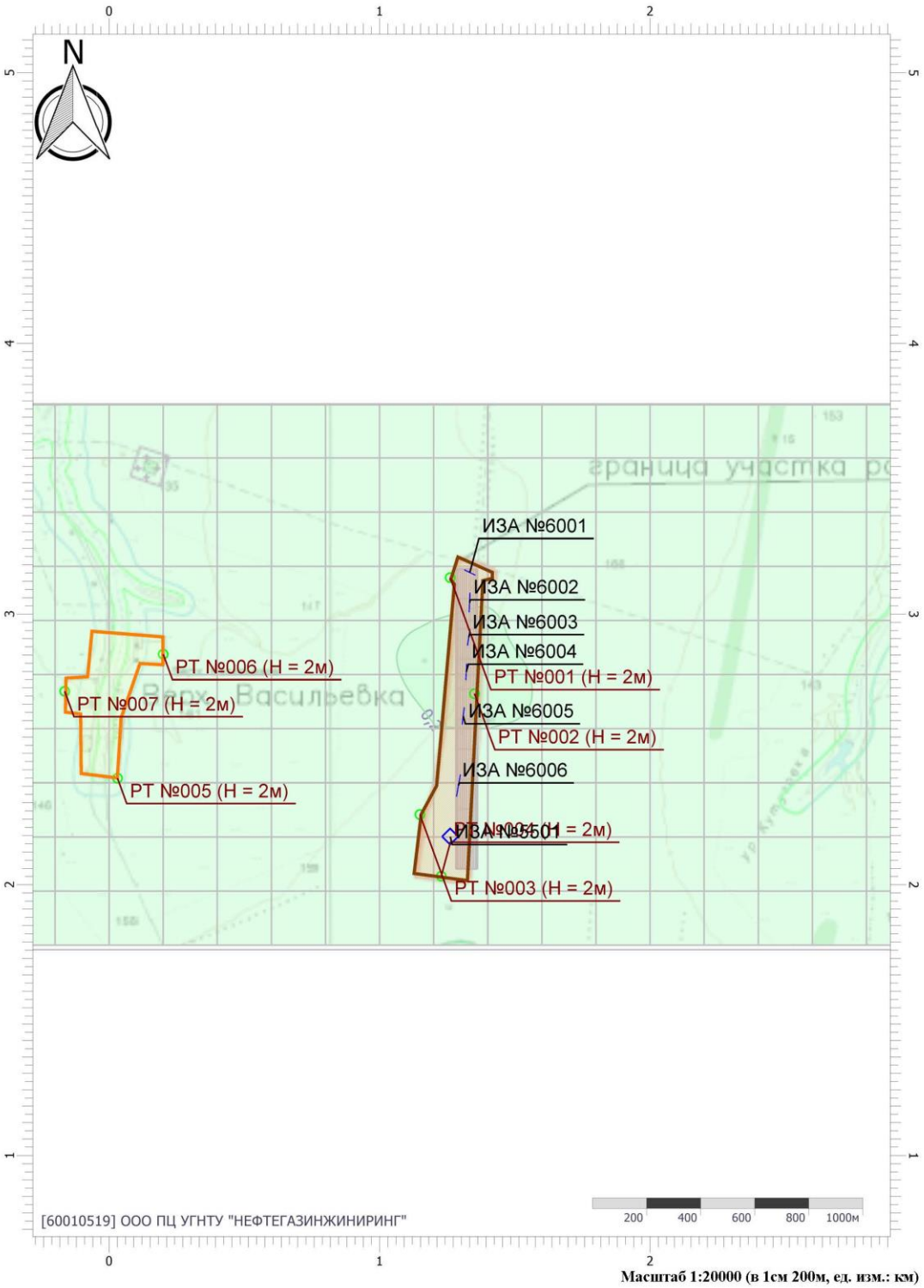


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

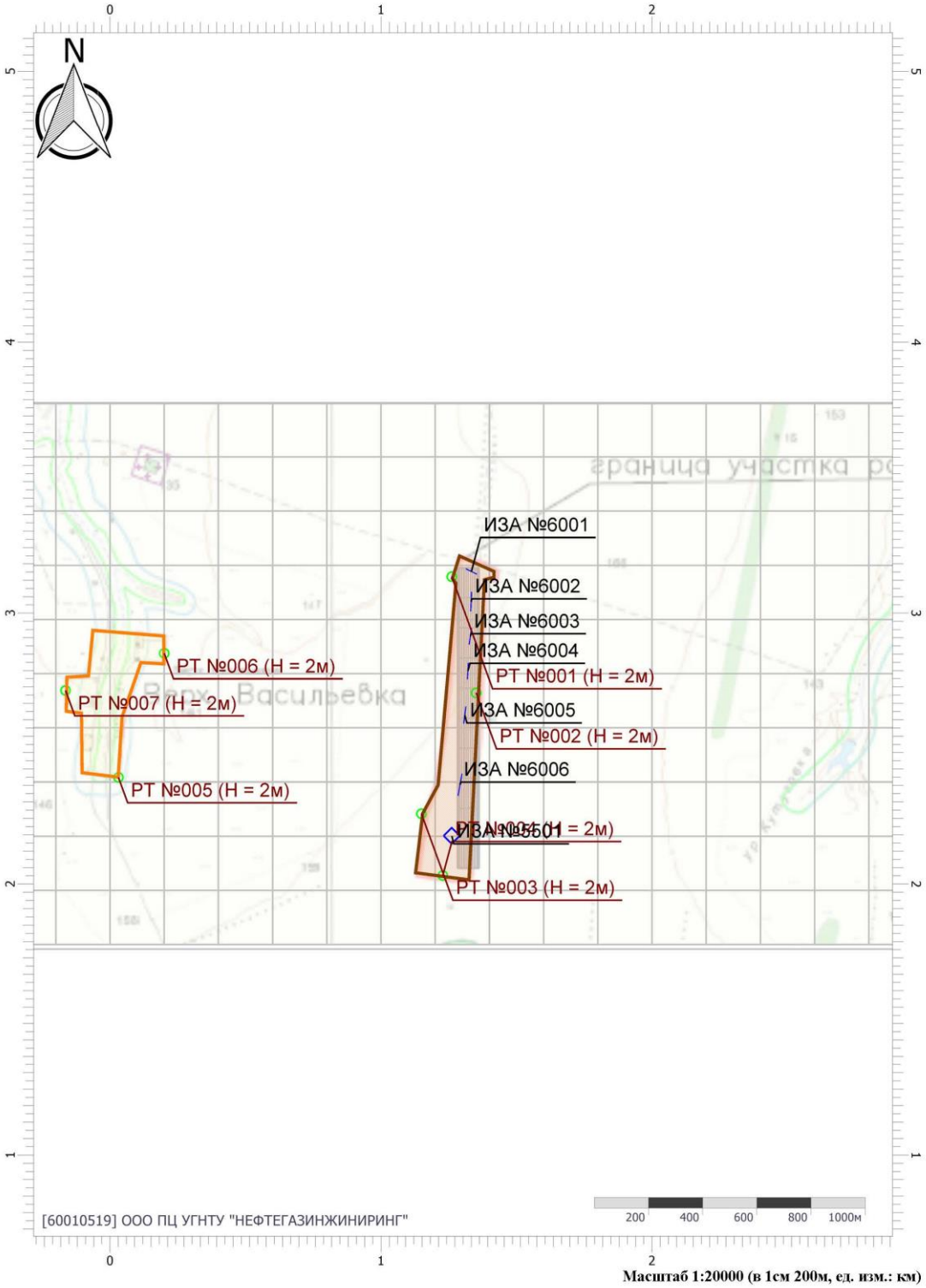


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

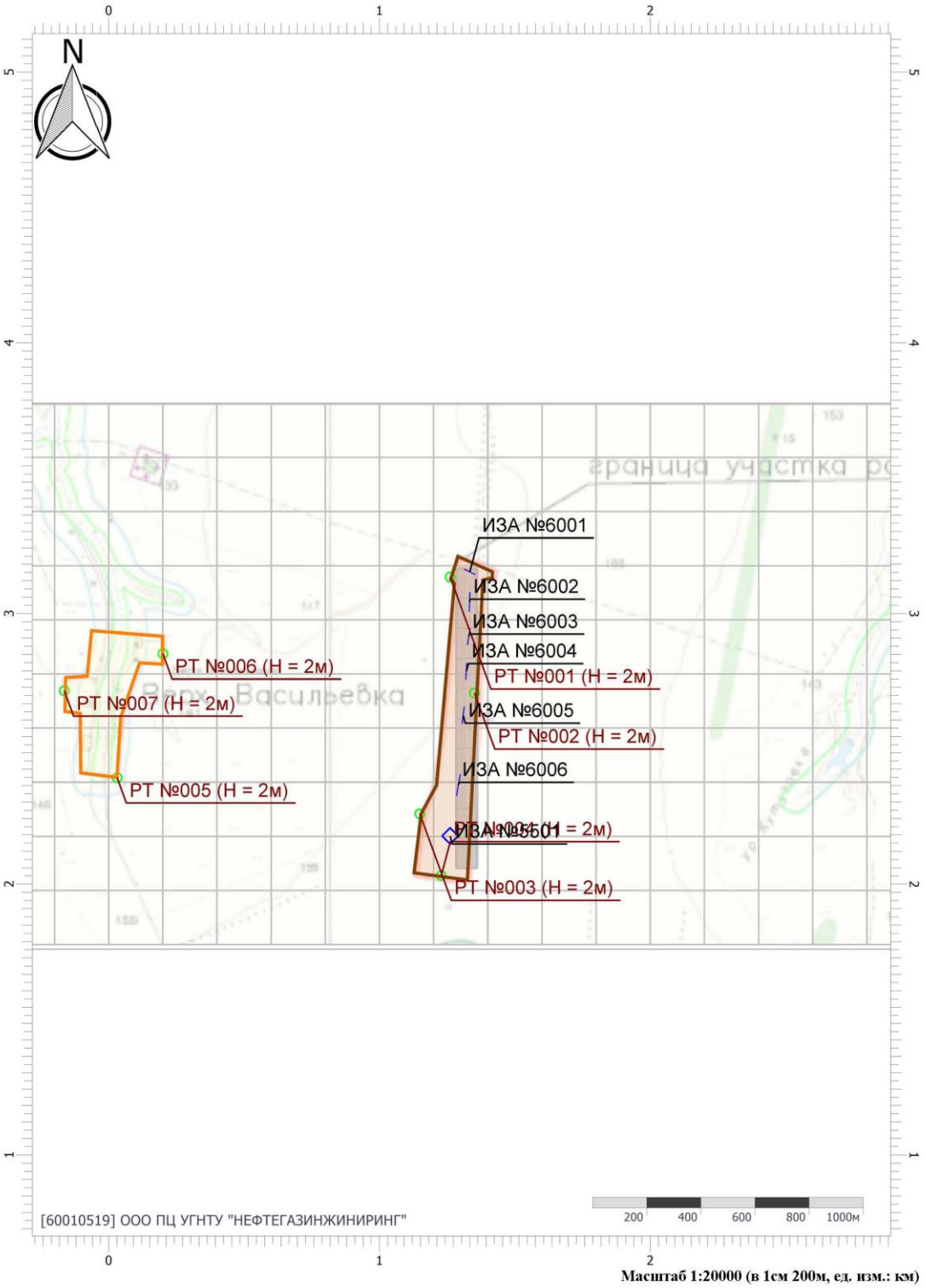


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

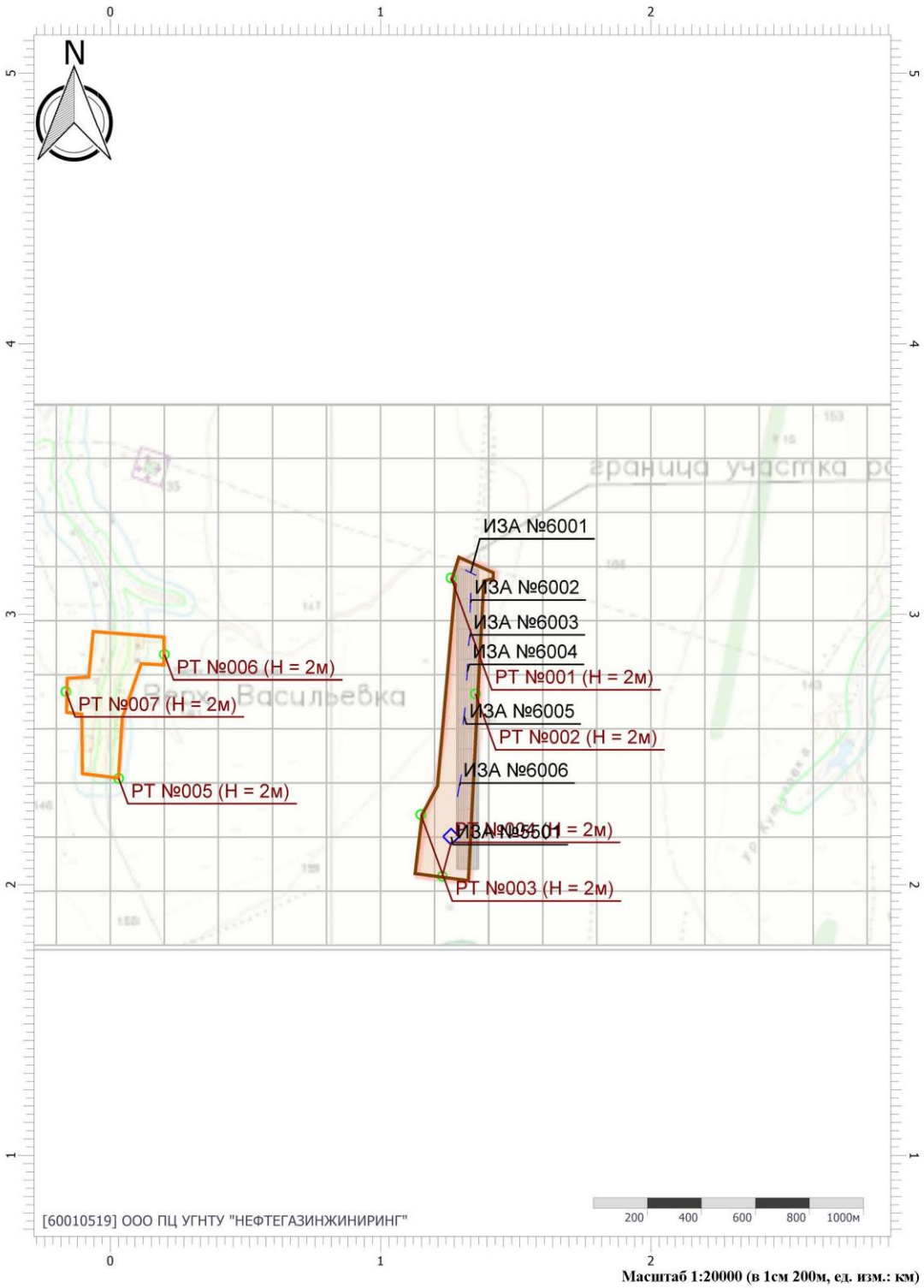


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

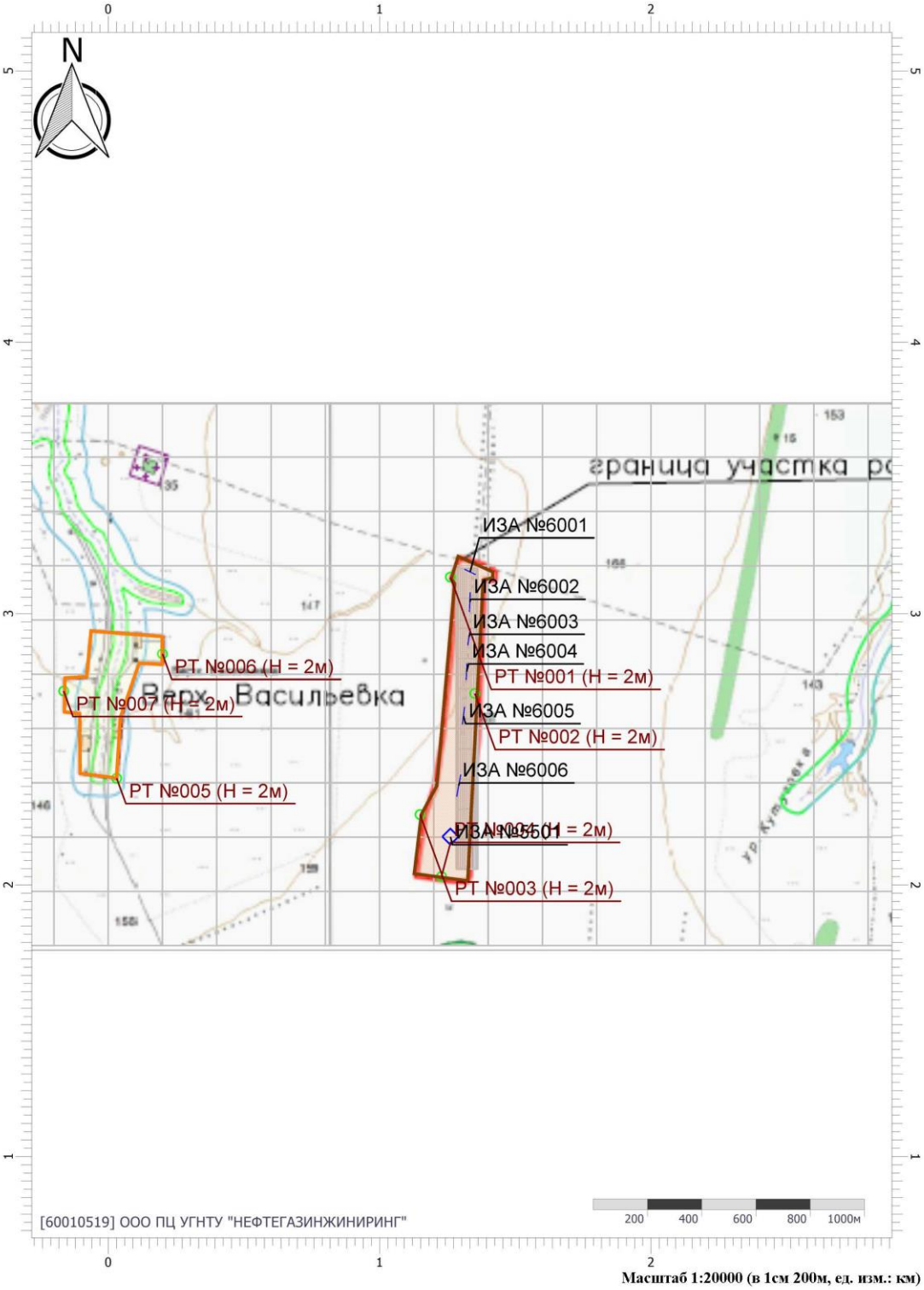


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

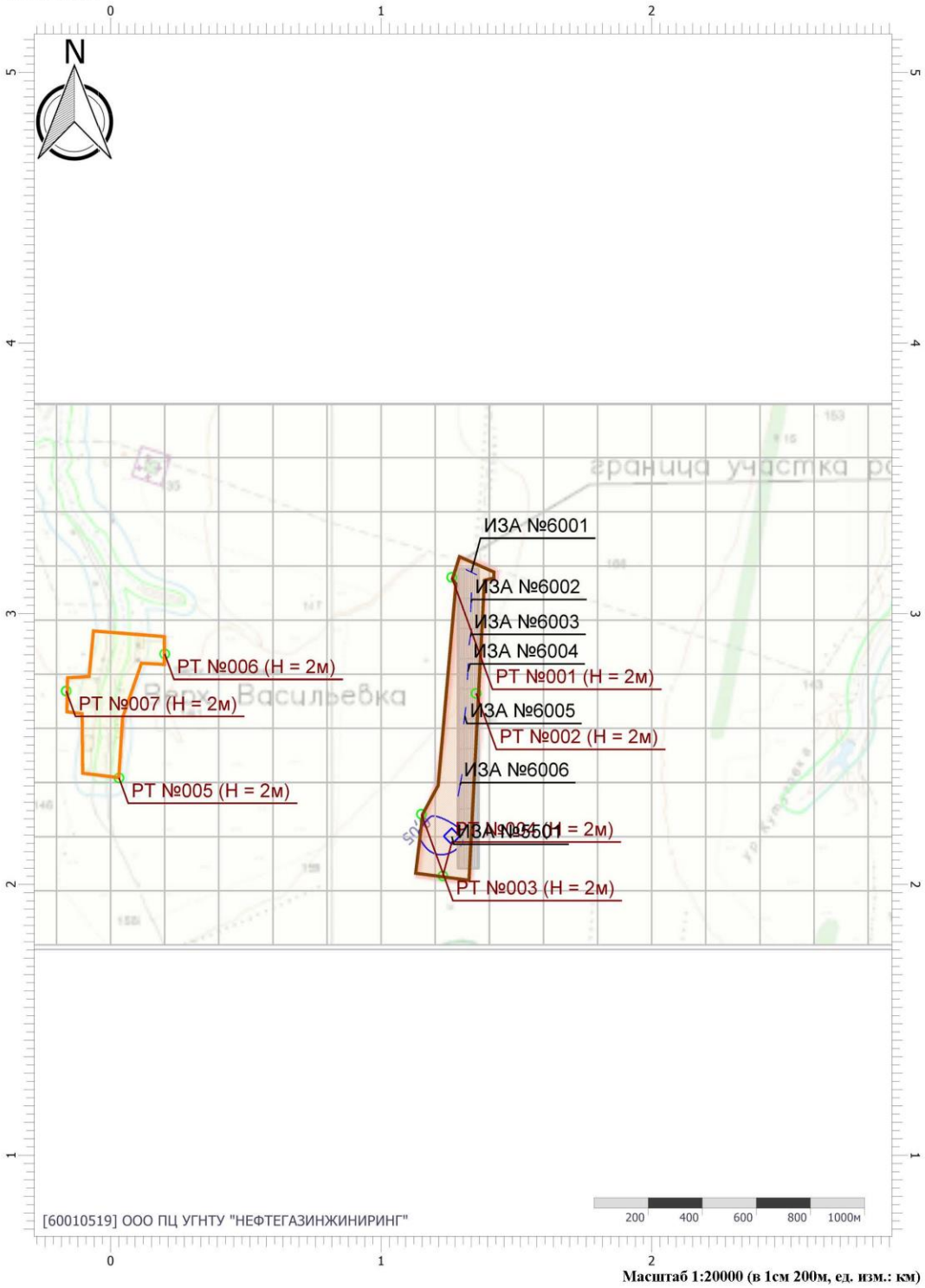


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

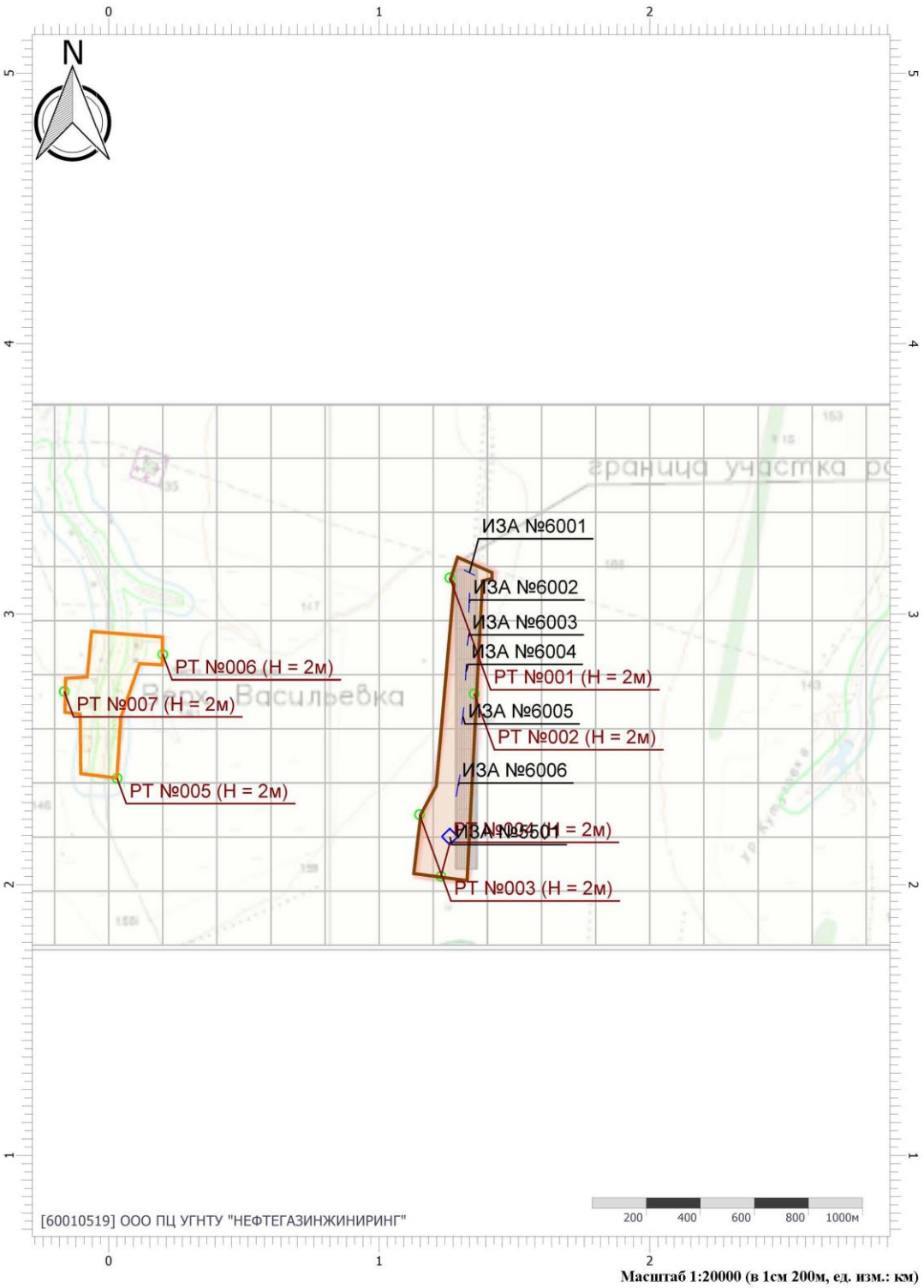


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

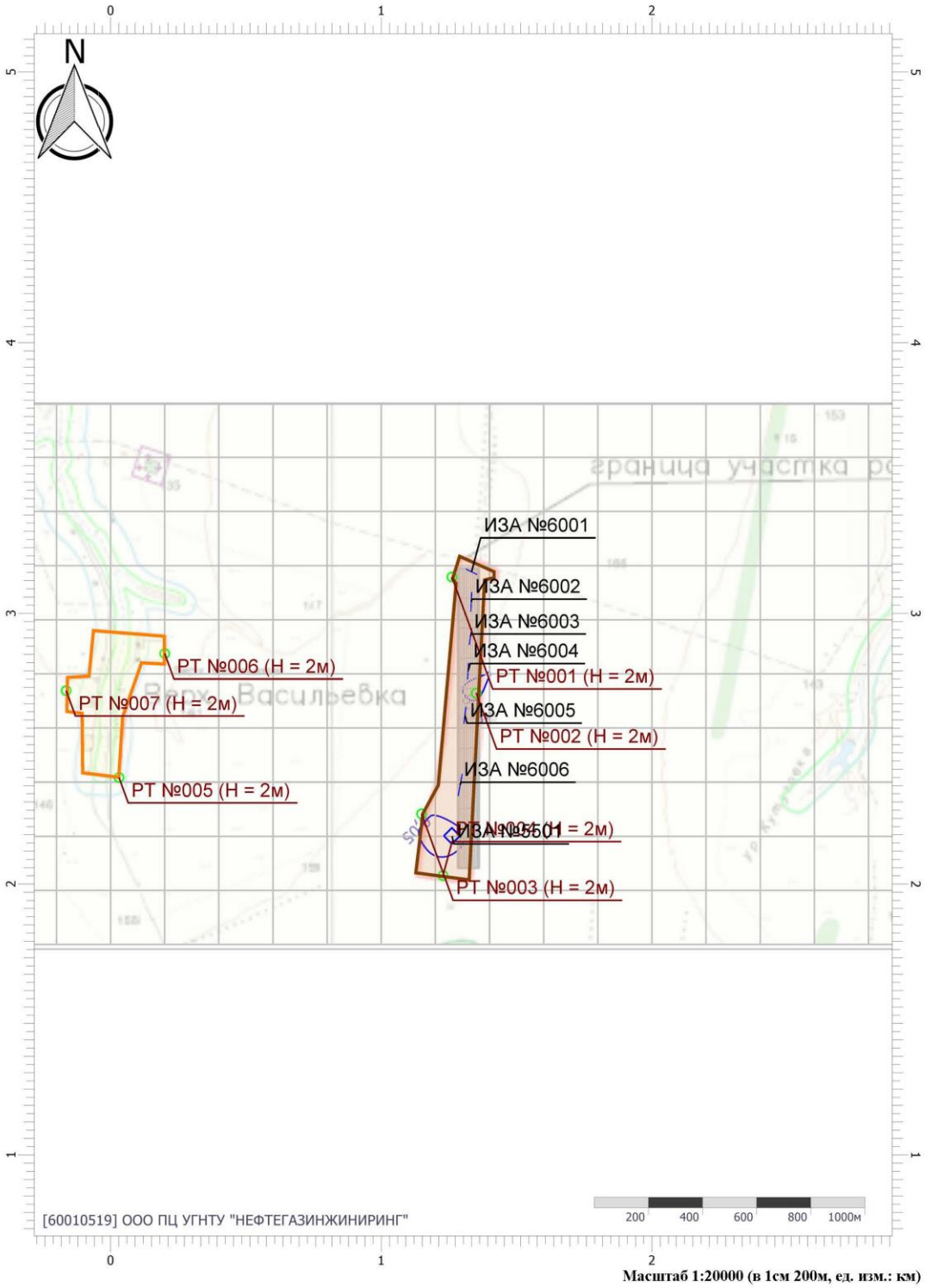


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

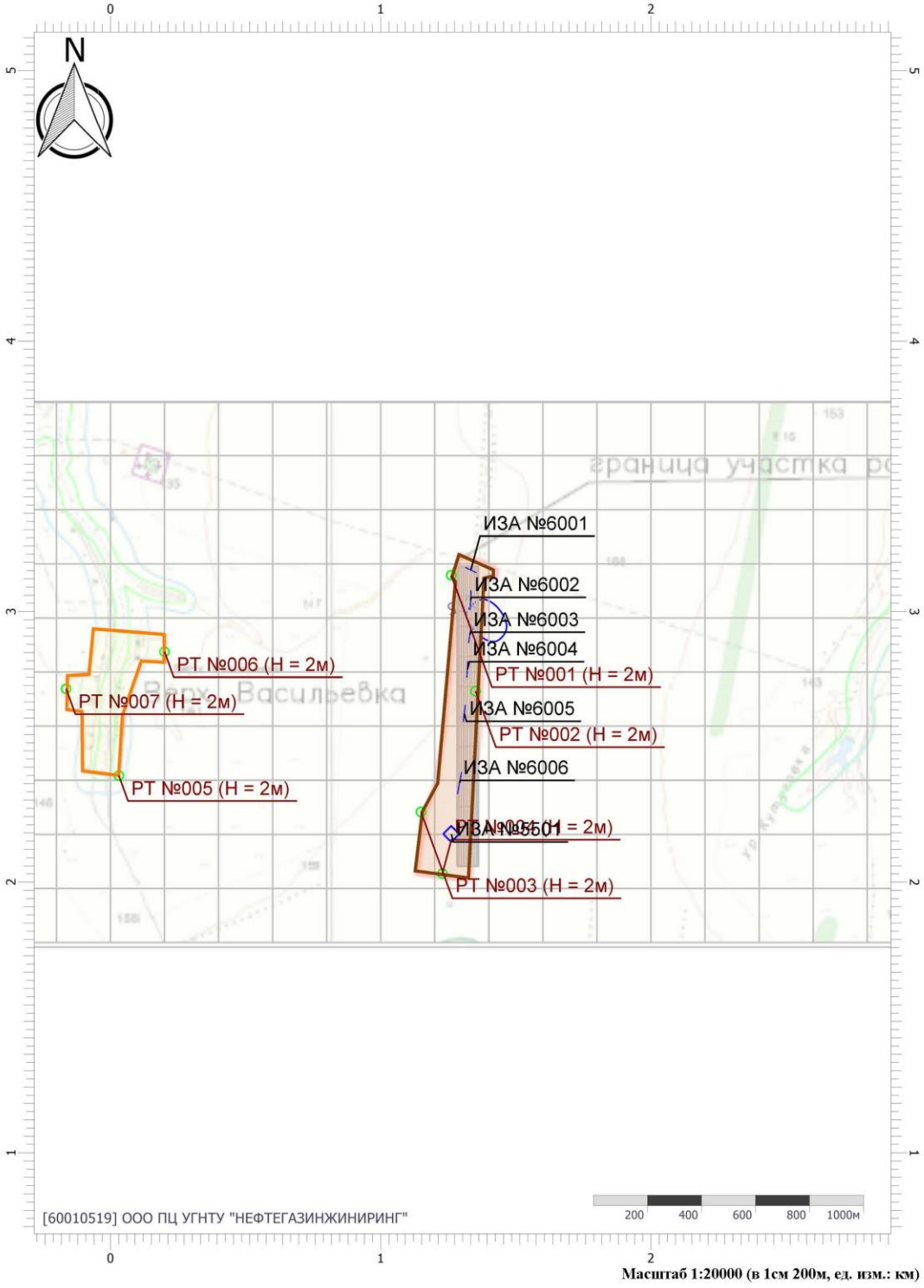


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

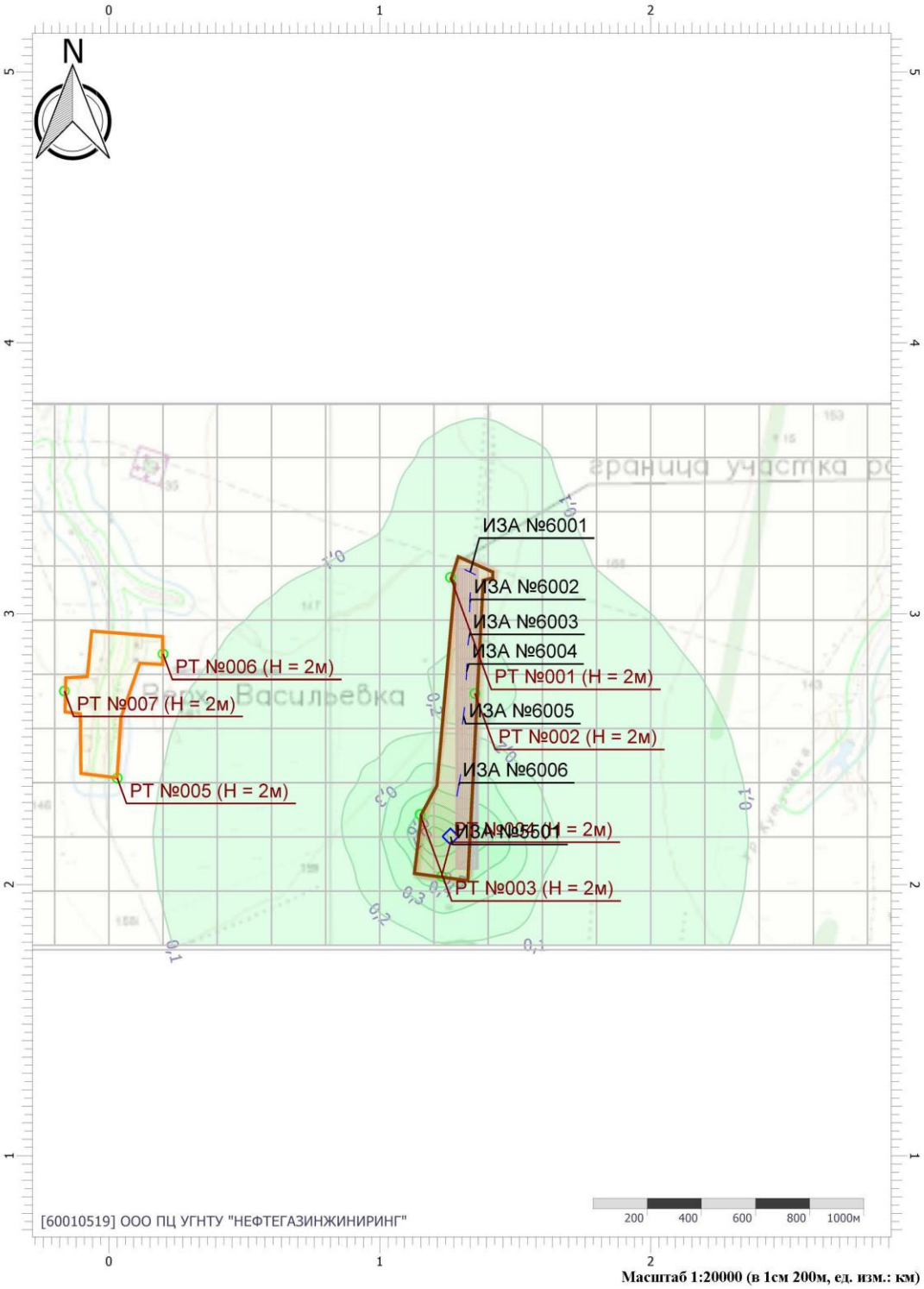


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

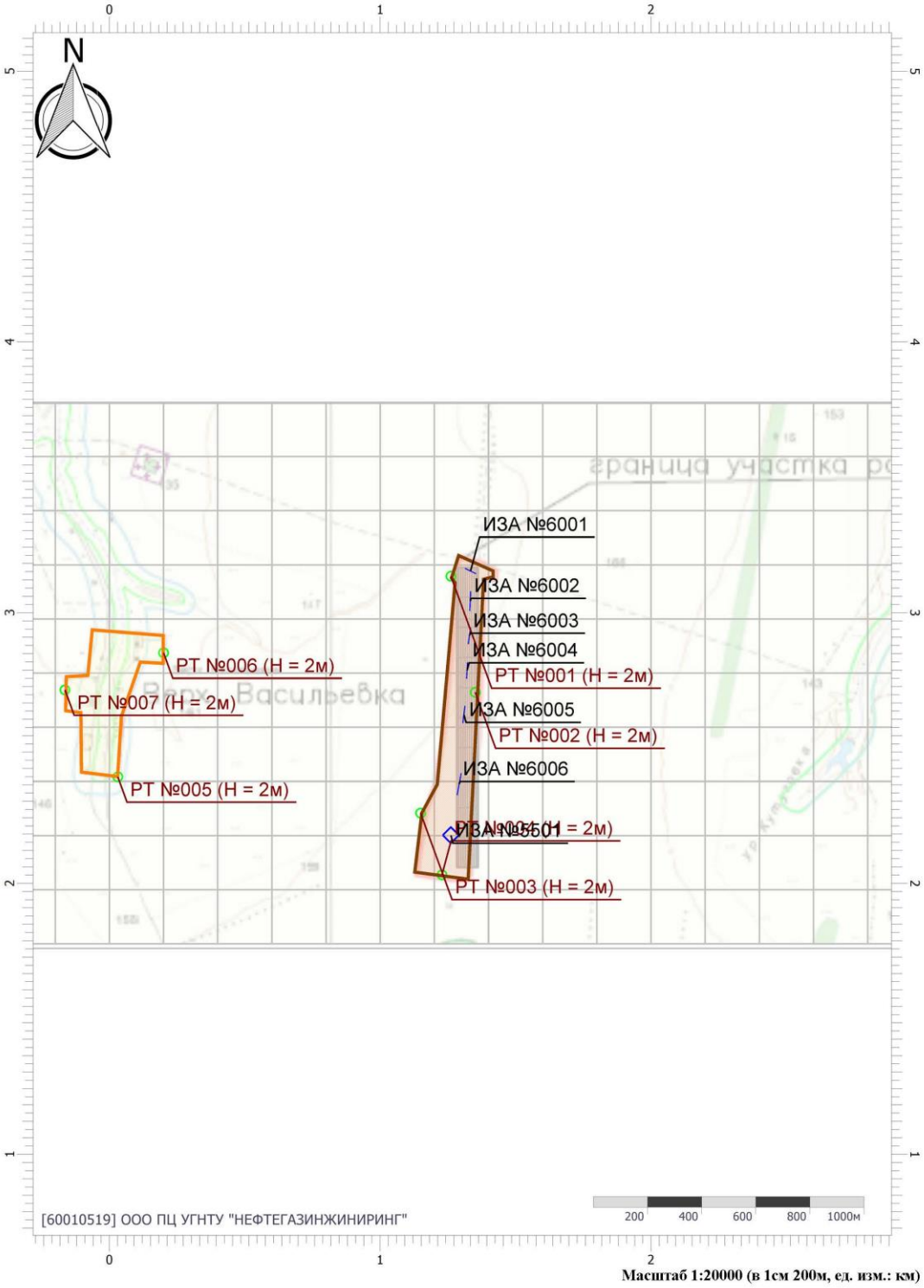


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

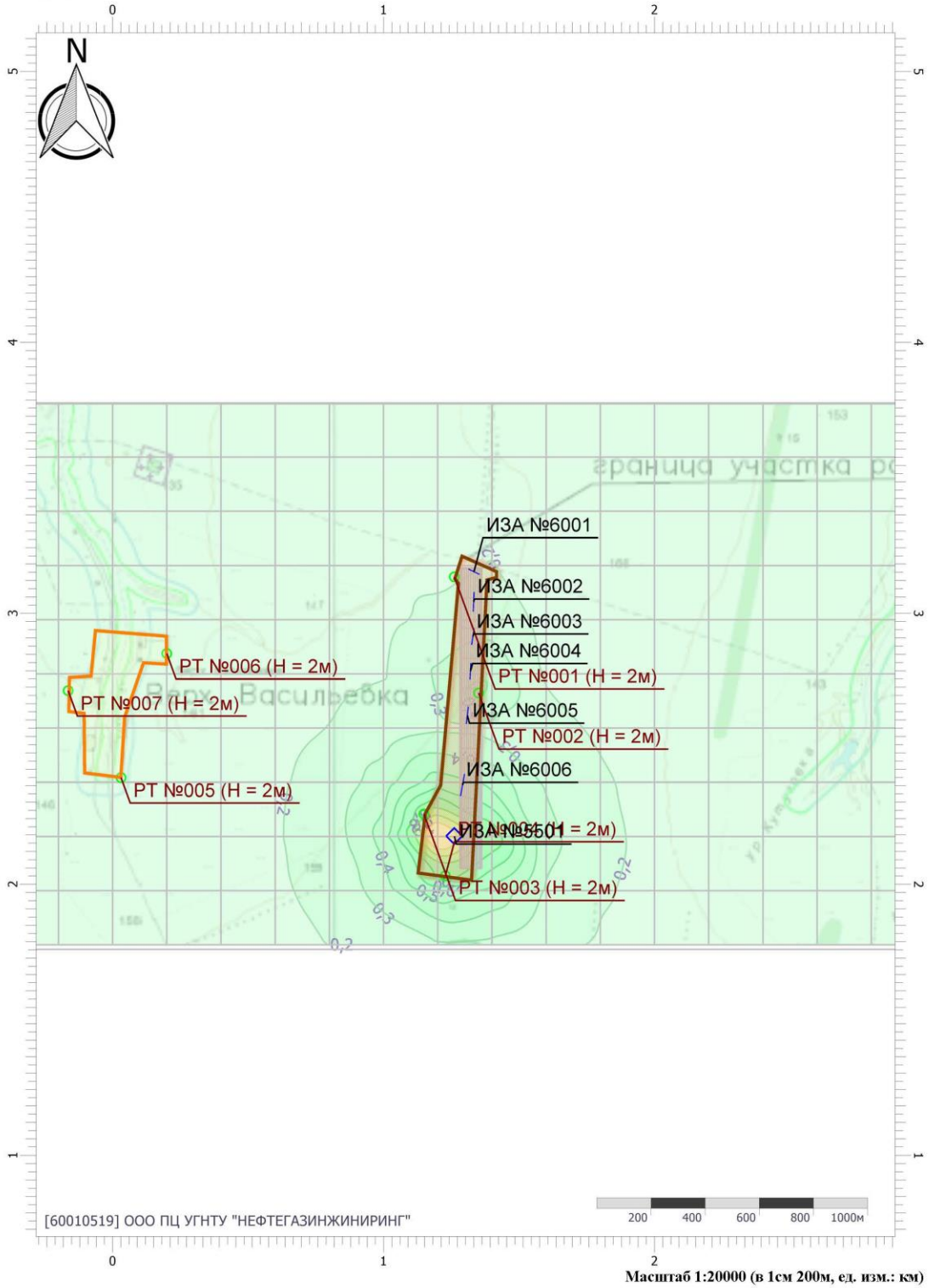


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Обус-во ск №33,35 Воздвиж МР (25) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [08.11.2023 12:54 - 08.11.2023 12:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

!Нео
прод

Приложение Г
(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	**Расход строительного материала, т**	**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 образования отходов упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные

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

!Нео
прод

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,

$$M = (N \cdot M_н \cdot D)/365 \quad (В.1)$$

M – масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

N – общее количество рабочих;

$M_н$ – удельный показатель образования отходов, т/чел.

Таблица В.4 – Расчет образования отходов мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Этапы	N, чел	Мн, т/чел	D, дни	M, т/период
1	16	0,07	63	0,19

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:

$$М_{ог} = К_н \cdot Р_э \cdot С_{ог} \quad (В.2)$$

где: $M_{ог}$ – масса огарков, т/год;

$K_н$ – 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 образования отходов остатки и огарки стальных сварочных электродов

Марка используемых электродов	$K_н$	$P_э$, 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 (В.3).

$$М_{шл.с} = С_{шл.с} \cdot Р \quad (В.3)$$

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.6.

Таблица В.6 – Расчет образования отходов шлак сварочный

Объект образования отхода	$C_{шл.с}$	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.

$$\mathrm{M_{от}} = (N \cdot \mathrm{M_н} \cdot D) \cdot 10^{-3} \qquad \text{(В.4)}$$

где Мн – 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 образования отходов

этап	общая численность работающих, чел.	количество дней	Мн, кг/сут	масса отхода, т
1	16	63	0,21	0,21

Эксплуатация

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Согласно РД-07.00-74.20.55-КТН-001-1-05 «Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО "АК "Транснефть».

В таблице В.8 представлены данные для определения объемов образования отходов с применением удельных показателей и результаты расчета.

Таблица В.8 – Данные для определения объемов образования отходов с применением удельных показателей и результаты расчета

Наименование отхода	Значение удельных показателей	Длина нефтегазопровода	Масса
Нефтегазосборный трубопровод от ИЗУ до т.вр. скв.33,35			

Наименование отхода	Значение удельных показателей	Длина нефтегазопровода	Масса
Нефтешлам от зачистки трубопроводов	0,03-0,04 т/км	0,075 км	0,003 т
Итого			0,003 т

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-08.00-60.30.00-КТН-016-1-05.

Расчет образования отхода представлен в таблице В.9.

Таблица В.9 – Расчет образования отхода обтирочного материала при эксплуатации

Периодичность осмотра в год	36
Количество единицы оборудования	20
Норма расхода обтирочного материала, т/ед. оборудования	0,0002
Итого обтирочного материала, т/год	0,144

Приложение Д
(обязательное)
Расчет шумового воздействия

Эксплуатация

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]

Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

1. Исходные данные

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
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	Станок-качалка 2ед	1412296.20	506648.80	1.50		76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	82.0
002	КТП	1412379.10	506663.80	1.50		43.3	46.3	51.3	48.3	45.3	45.3	42.3	36.3	35.3	49.3
003	БДР сущ.	1412274.10	506660.70	1.50		49.0	52.0	57.0	54.0	51.0	51.0	48.0	42.0	41.0	55.0

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
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
004	Фоновый шум	1412266.50	506648.80	0.00		66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	1.0	11.0	72.0	81.0

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	
001	Р.Т. на границе земельного отвода	1412327.00	506620.10	1.50	Расчетная точка пользователя
002	Р.Т. на границе земельного отвода	1412264.70	506627.35	1.50	Расчетная точка пользователя
003	Р.Т. на границе земельного отвода	1412278.50	506683.10	1.50	Расчетная точка пользователя
004	Р.Т. на границе земельного отвода	1412320.25	506683.03	1.50	Расчетная точка пользователя
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412627.00	506620.58	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412263.18	506320.19	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411964.86	506685.92	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412328.37	506995.08	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)	
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y
001	Расчетная площадка	1412641.70	506654.70	1411950.40	506661.70	700.00	1.50	15.00	15.00

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 пользователя

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	Р.Т. на границе земельного отвода	1412327.00	506620.10	1.50	35.5	38.5	43.5	40.5	37.5	37.4	34.1	27.2	22.6	41.60	43.00
002	Р.Т. на границе земельного отвода	1412264.70	506627.35	1.50	36.5	39.5	44.5	41.5	38.4	38.4	35.2	28.3	24.1	42.60	47.80
003	Р.Т. на границе земельного отвода	1412278.50	506683.10	1.50	36.3	39.3	44.3	41.3	38.3	38.2	35	28.1	23.9	42.40	45.10
004	Р.Т. на границе земельного отвода	1412320.25	506683.03	1.50	35.6	38.6	43.6	40.6	37.5	37.5	34.2	27.2	22.7	41.70	43.10

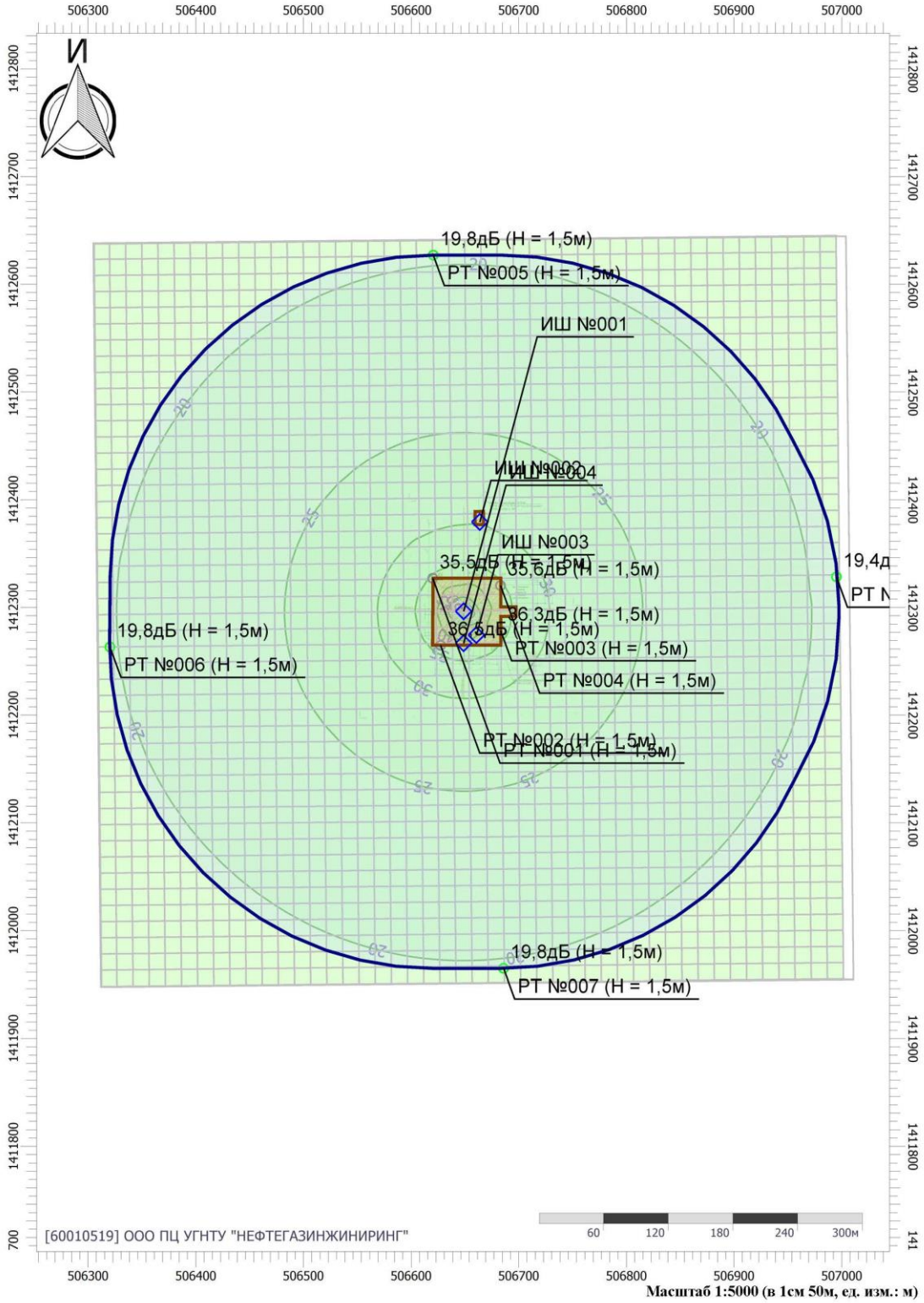
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412627.00	506620.58	1.50	19.8	22.8	27.7	24.5	21.2	20.6	15.6	1.9	0	24.50	27.10
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412263.18	506320.19	1.50	19.8	22.8	27.7	24.5	21.2	20.6	15.6	2	0	24.50	27.60
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1411964.86	506685.92	1.50	19.8	22.7	27.7	24.4	21.1	20.6	15.5	1.8	0	24.40	27.90
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1412328.37	506995.08	1.50	19.4	22.4	27.3	24.1	20.8	20.1	15	1	0	24.00	27.00

!Нео

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



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

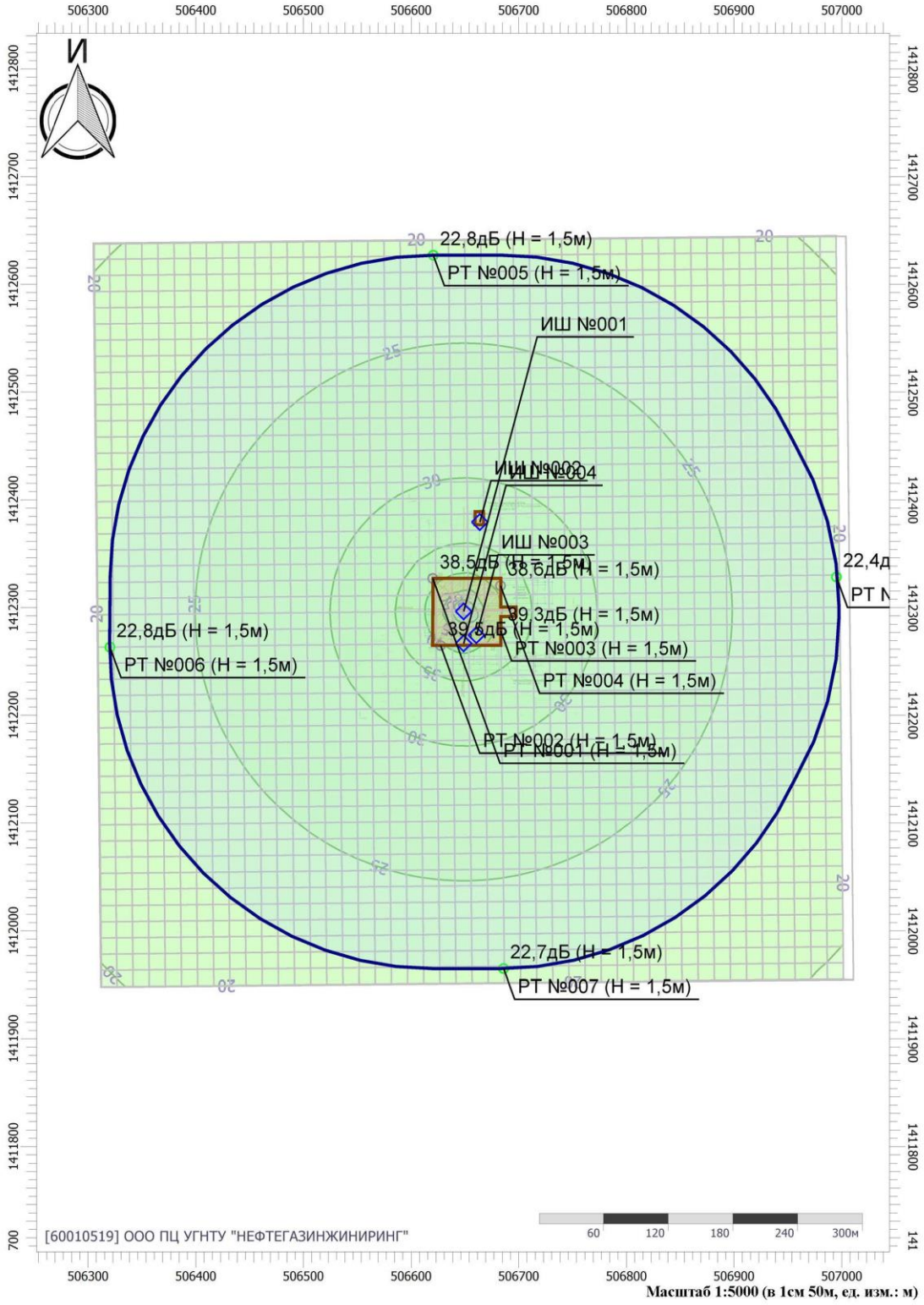
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	22Y0782-12.0002-ИЭИ-Т	Лист 138

!Нео
прод

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

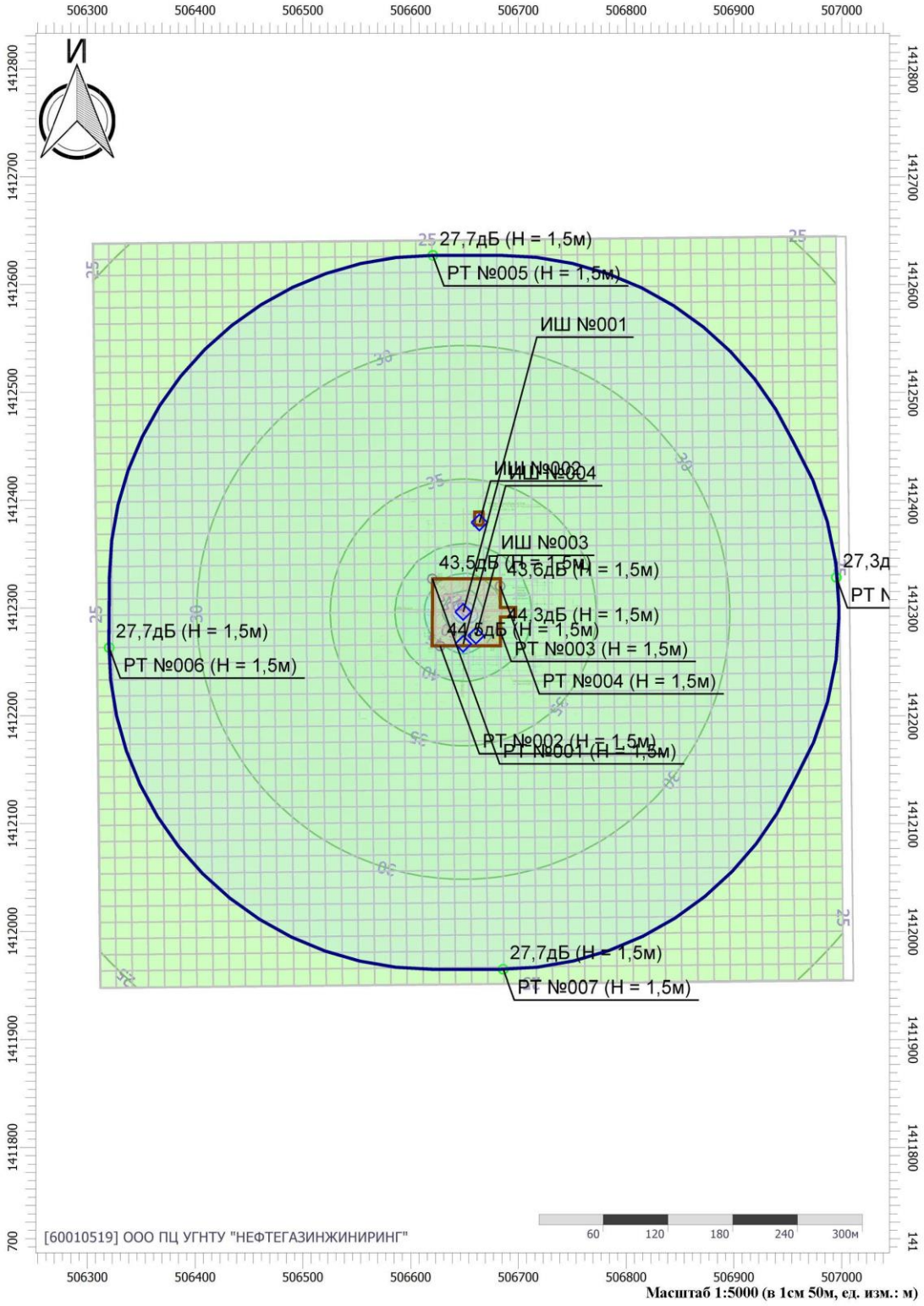


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

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

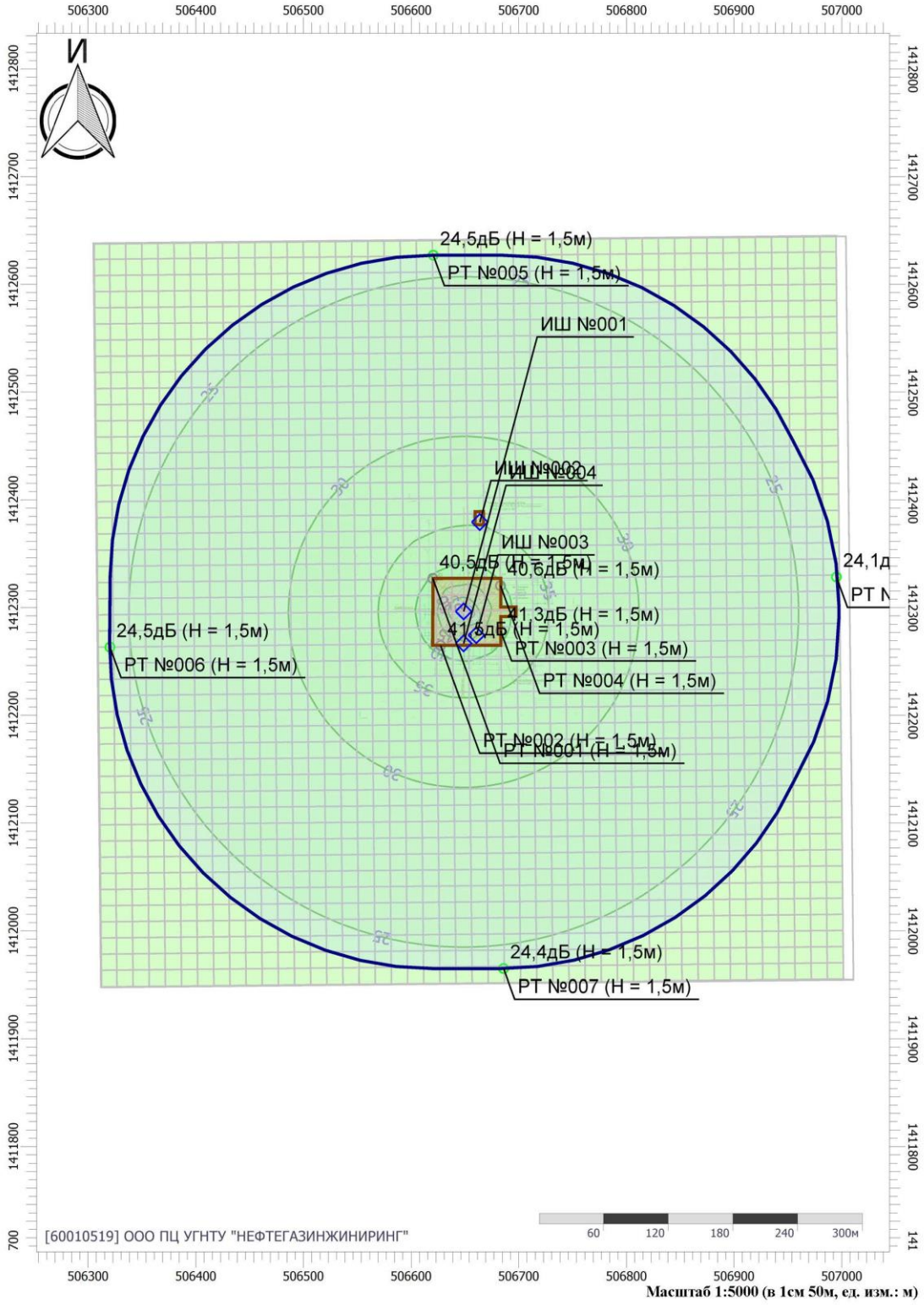


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

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

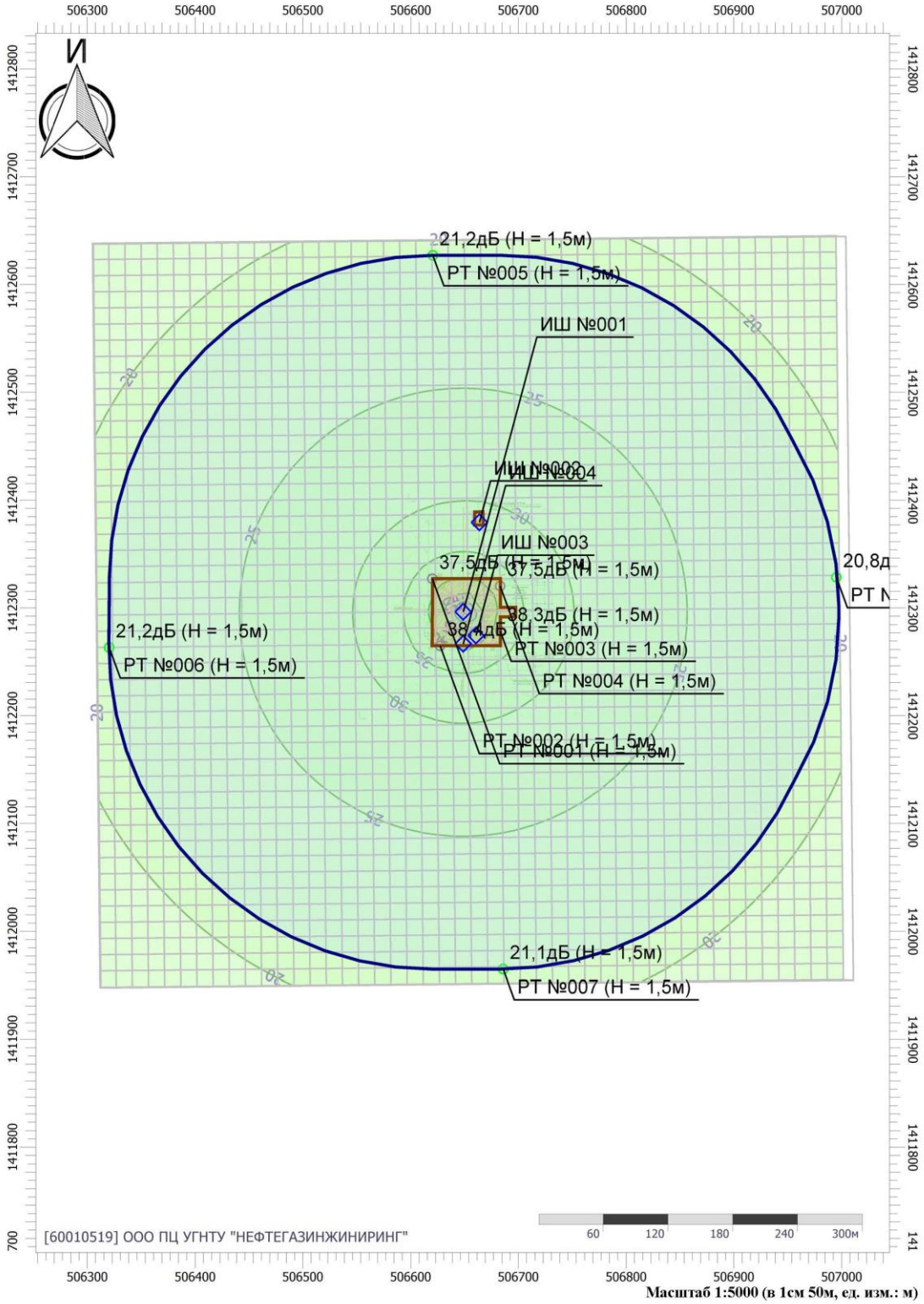


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

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

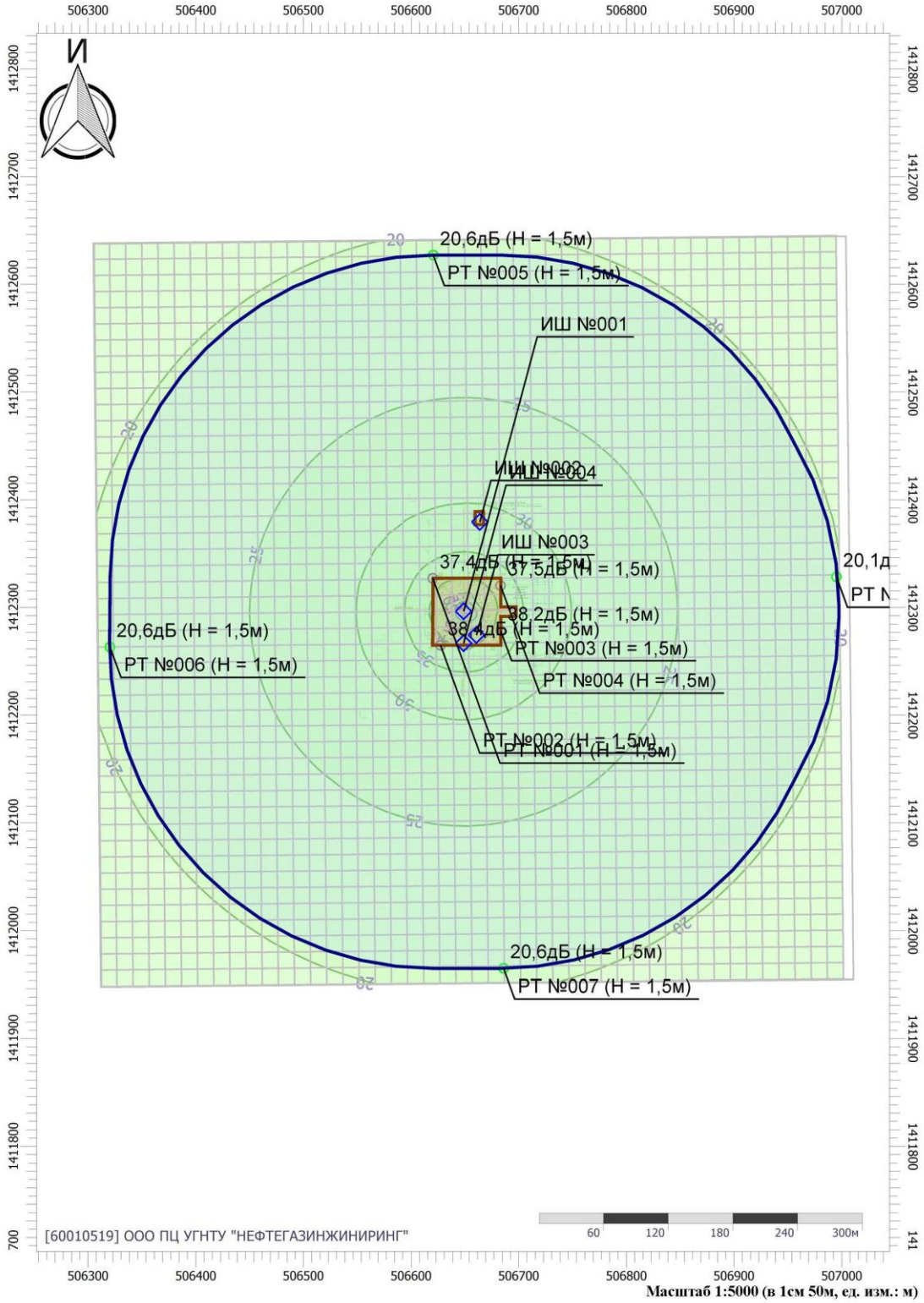


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

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

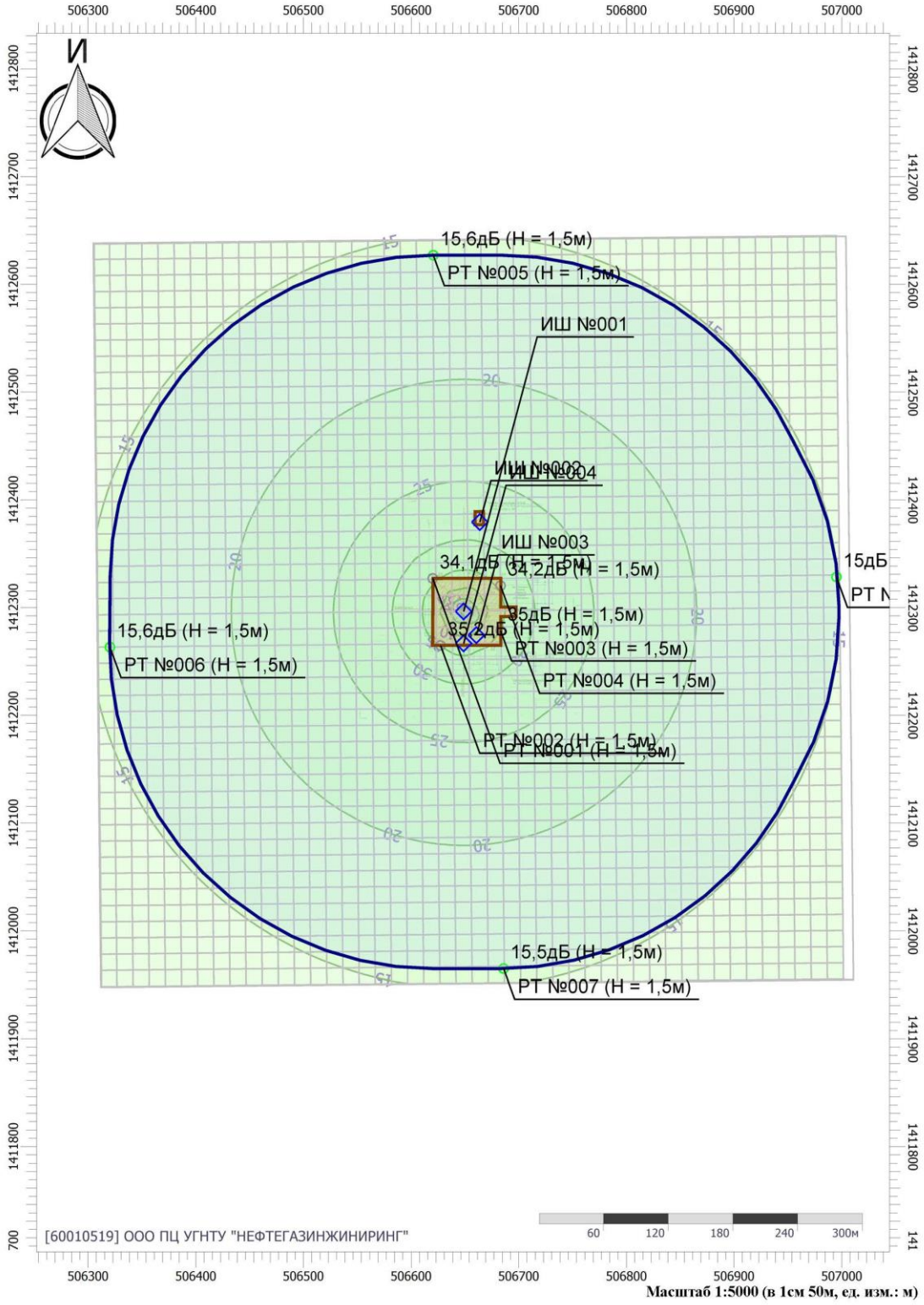


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео

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



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

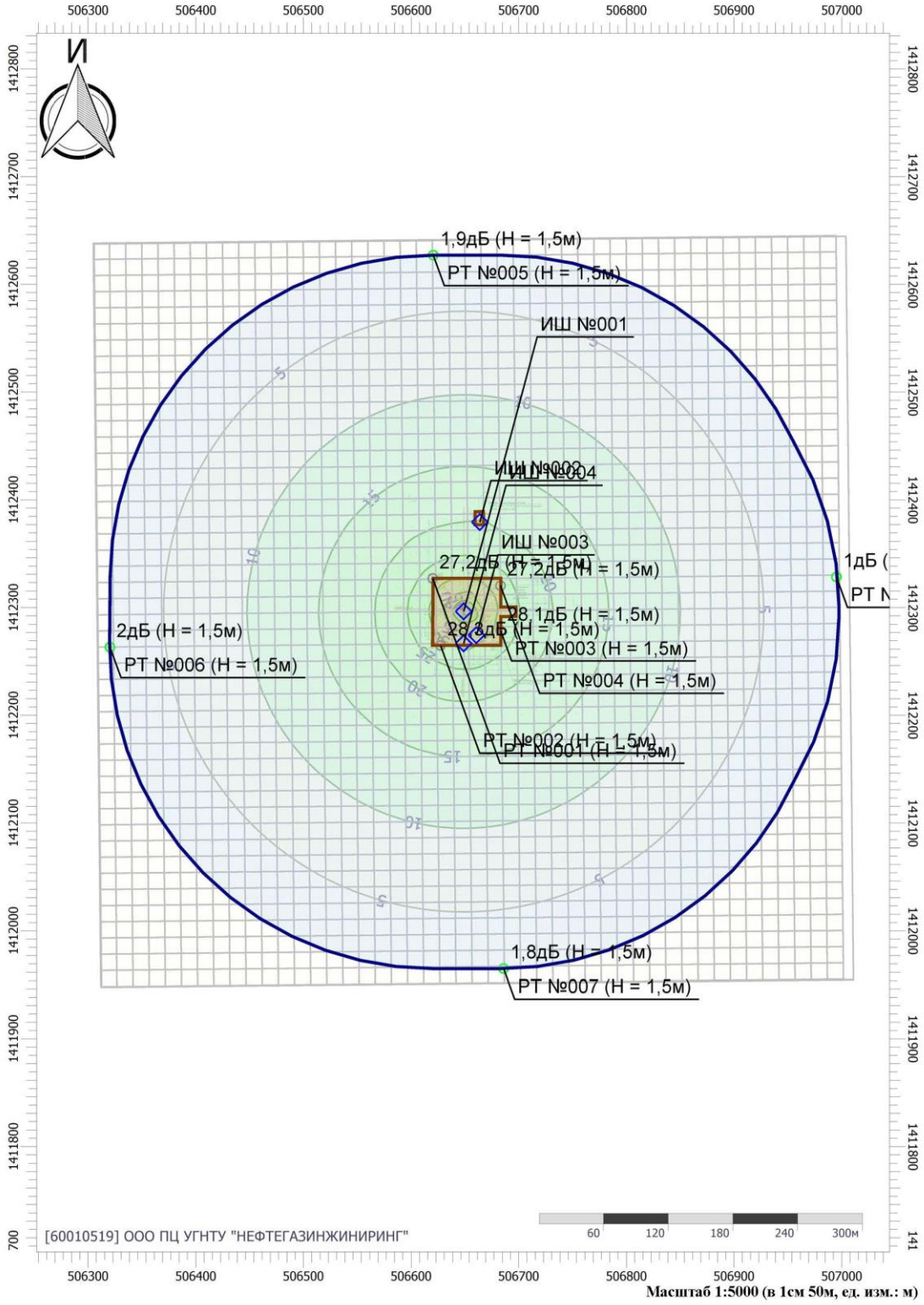
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	22Y0782-12.0002-ИЭИ-Т	Лист 144

!Нео

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

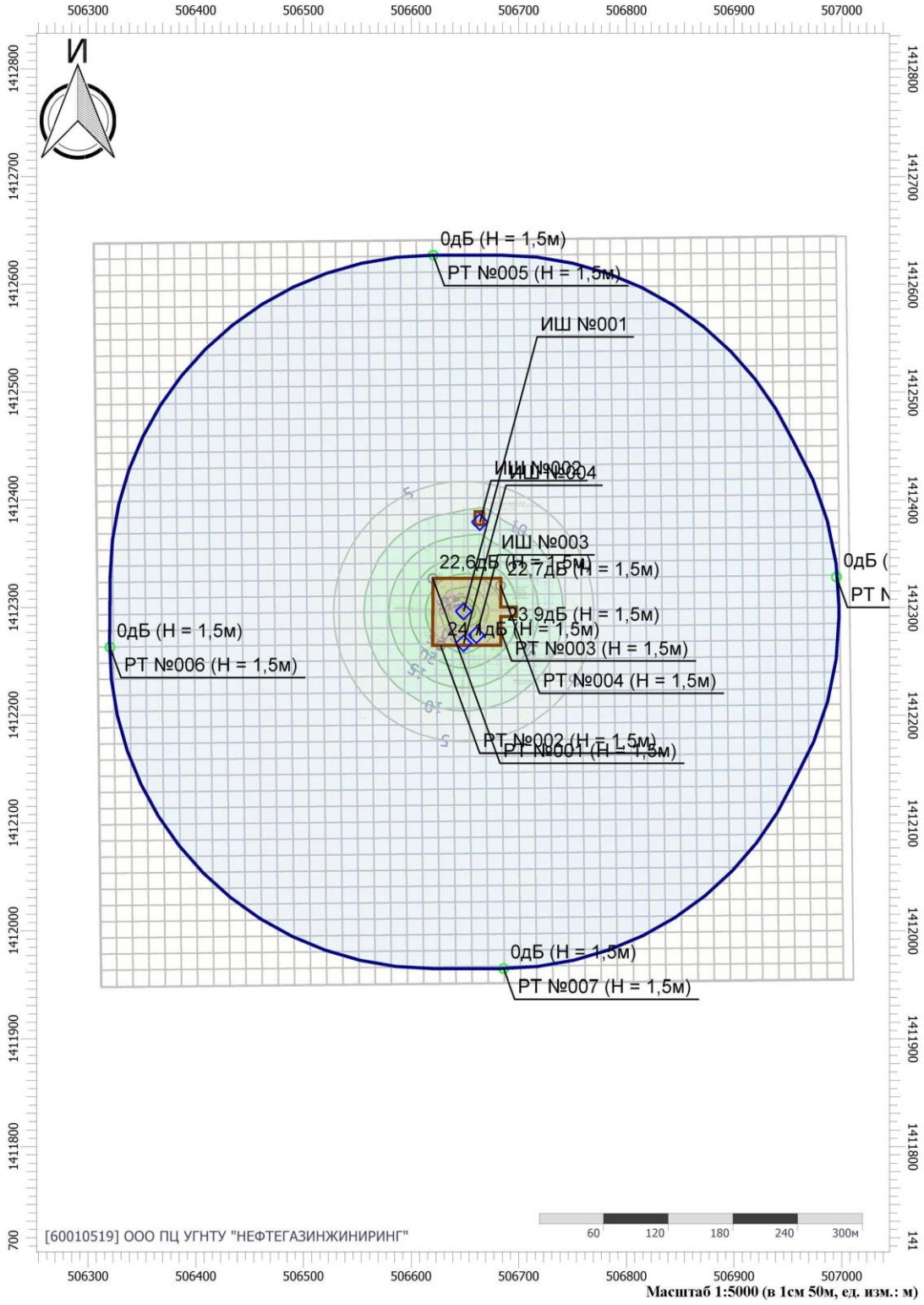


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео

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



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

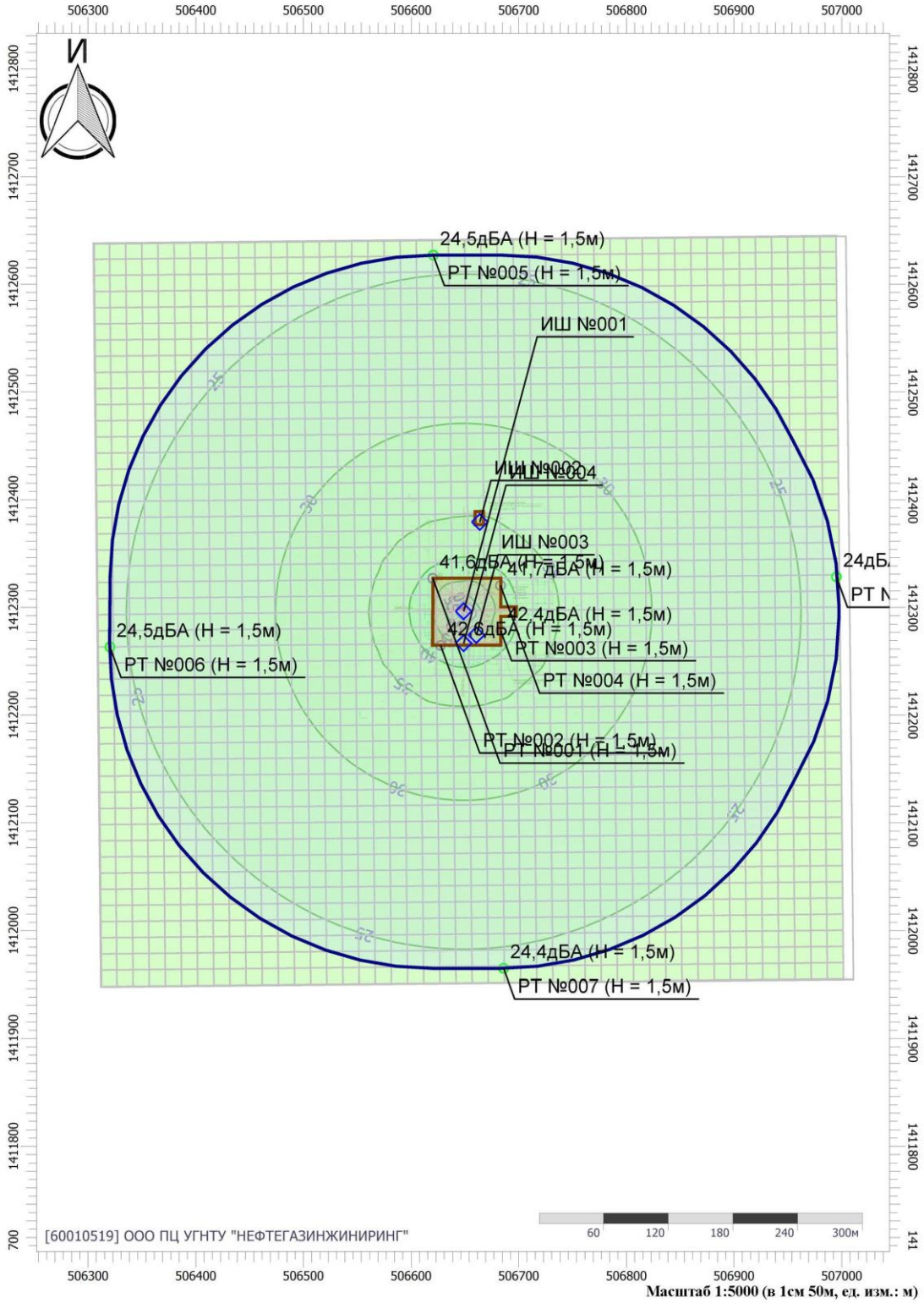
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	22Y0782-12.0002-ИЭИ-Т	Лист 146

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м

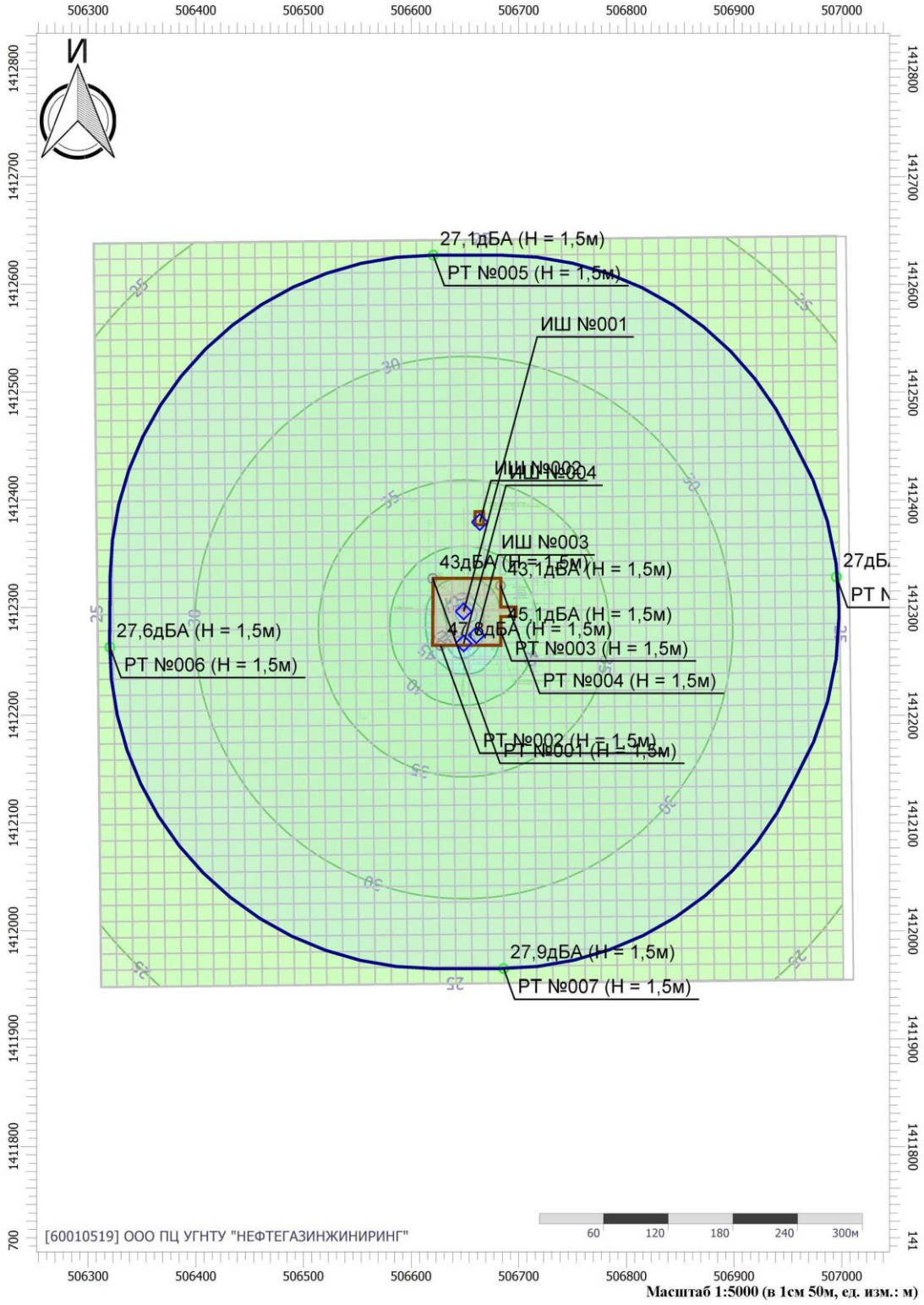


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

!Нео
прод

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

Строительство

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]

Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

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									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	
001	Бульдозер	1366.00	3278.00	1.50	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	74.0
002	Экскаватор	1383.00	3152.00	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	77.0
003	Самосвал	1375.00	2927.00	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0
004	Автокран	1349.00	2655.00	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	82.0
005	Трактор	1313.00	2378.00	1.50	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	74.0
006	Бортовой автомобиль	1302.00	2163.00	0.00	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	
001	Расчетная точка	1349.00	3340.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны
002	Расчетная точка	1436.00	2802.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны
003	Расчетная точка	1243.00	2440.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны
004	Расчетная точка	1383.00	2102.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны
005	Расчетная точка	204.00	3053.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны
006	Расчетная точка	35.00	2510.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны
007	Расчетная точка	-175.00	2814.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)	
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y
001	Расчетная площадка	-409.00	2872.00	3317.00	2873.00	2050.00	1.50	250.00	250.00

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

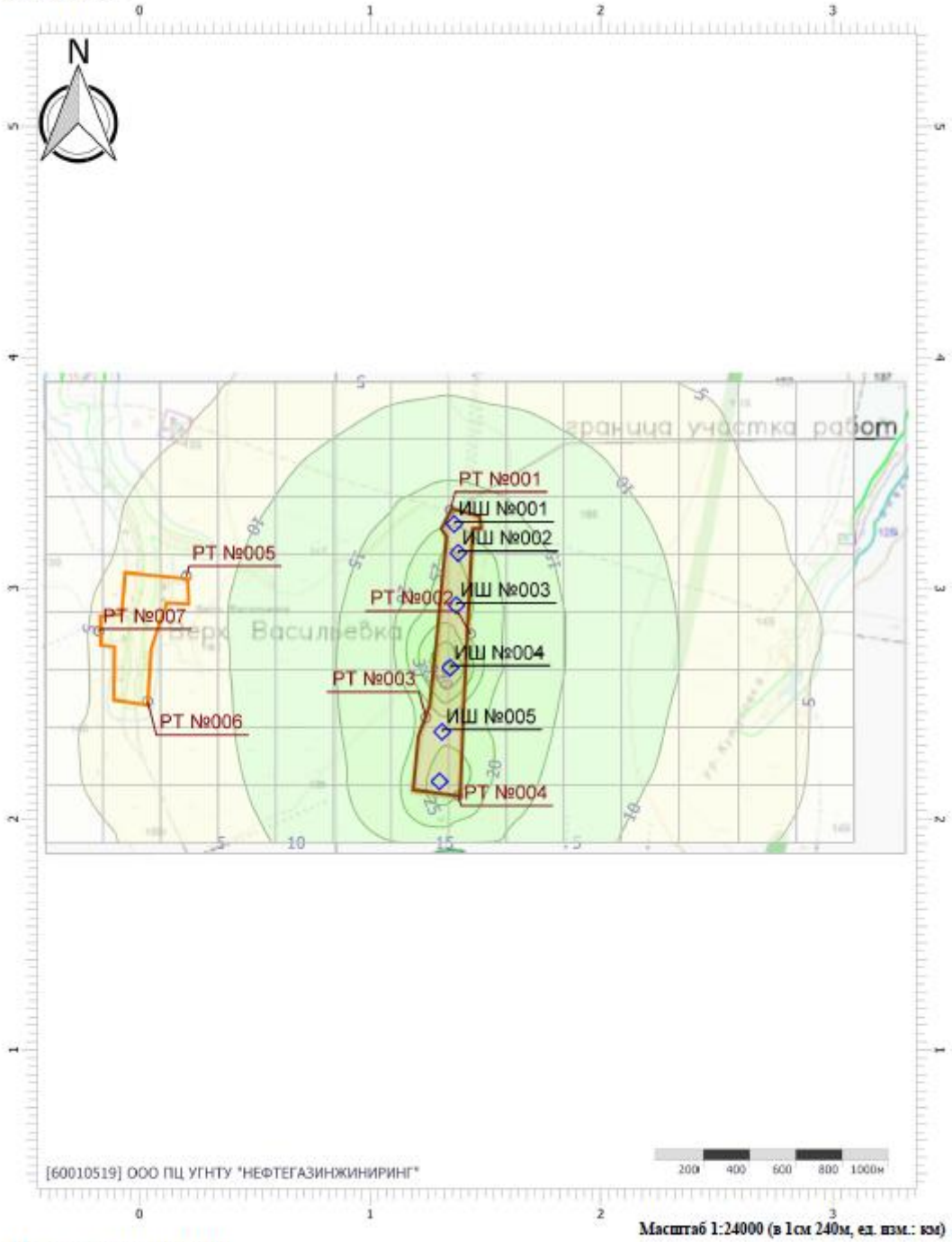
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

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 на границе производственной зоны	1349.00	3340.00	1.50	19.1	22.1	27	23.8	20.6	20.2	16.1	6.9	0	24.20	31.70
002	Расчетная точка на границе производственной зоны	1436.00	2802.00	1.50	23.3	26.3	31.3	28.2	25	24.7	20.7	11	0	28.70	34.00
003	Расчетная точка на границе производственной зоны	1243.00	2440.00	1.50	20.7	23.6	28.6	25.4	22.2	21.7	17.2	5.1	0	25.60	31.20
004	Расчетная точка на границе производственной зоны	1383.00	2102.00	1.50	23.9	26.9	31.8	28.8	25.6	25.4	21.7	13.2	3.7	29.50	30.40
005	Расчетная точка на границе жилой зоны	204.00	3053.00	1.50	8	11.4	16	12.2	7.6	4.4	0	0	0	9.40	17.00
006	Расчетная точка на границе жилой зоны	35.00	2510.00	1.50	7.4	10.7	15.3	11.4	6.8	0.5	0	0	0	7.30	15.70
007	Расчетная точка на границе жилой зоны	-175.00	2814.00	1.50	6.1	8.9	13.9	10	3.6	0	0	0	0	3.90	14.30

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



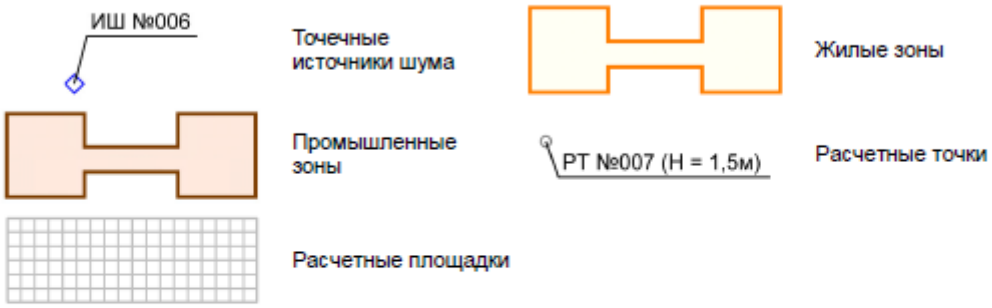
Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



!Нео
прод

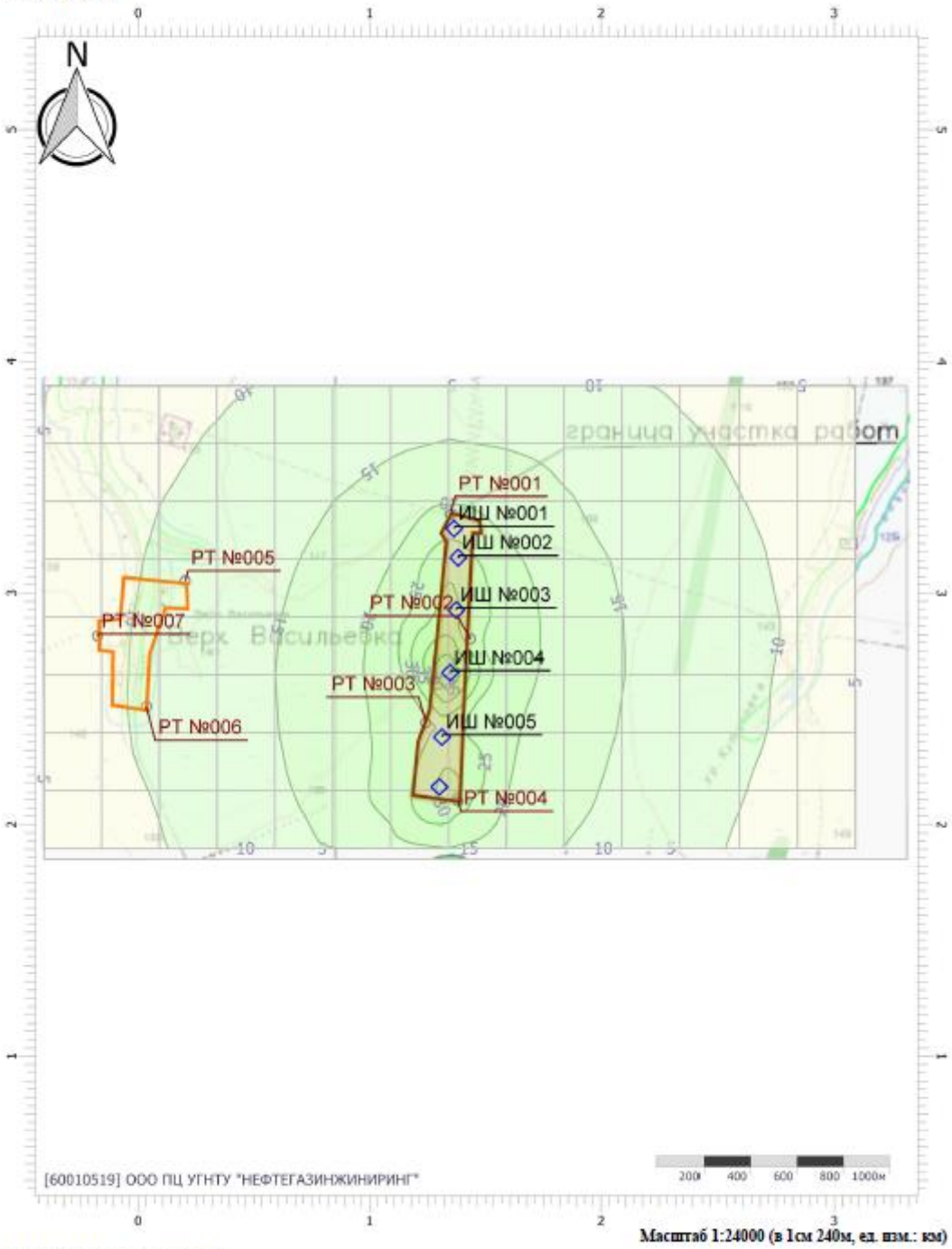
Условные обозначения



!Нео
прод

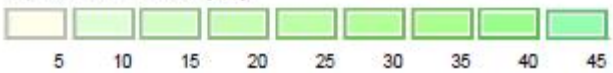
Отчет

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



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

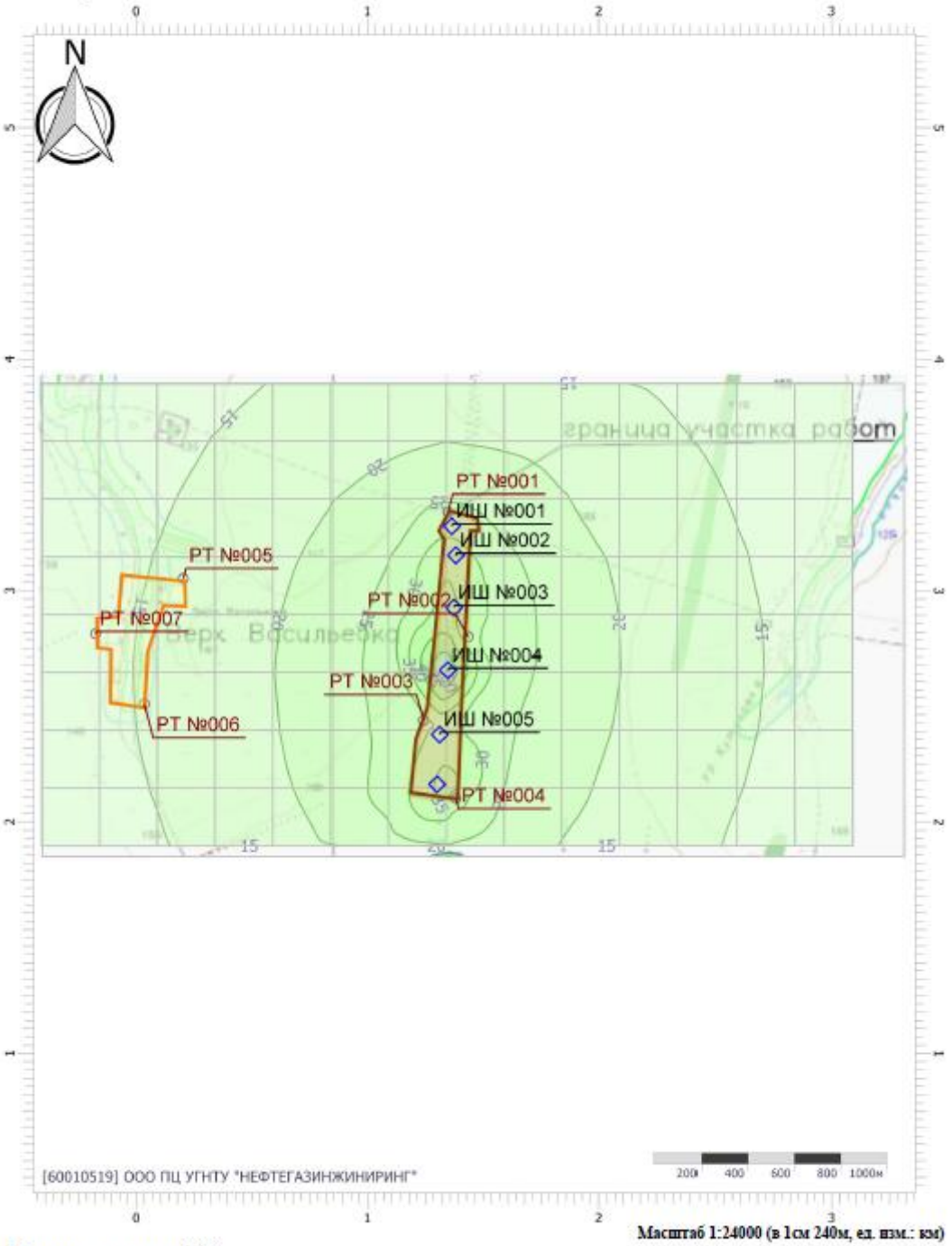
Цветовая схема (дБ)



!Нео
прод

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



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

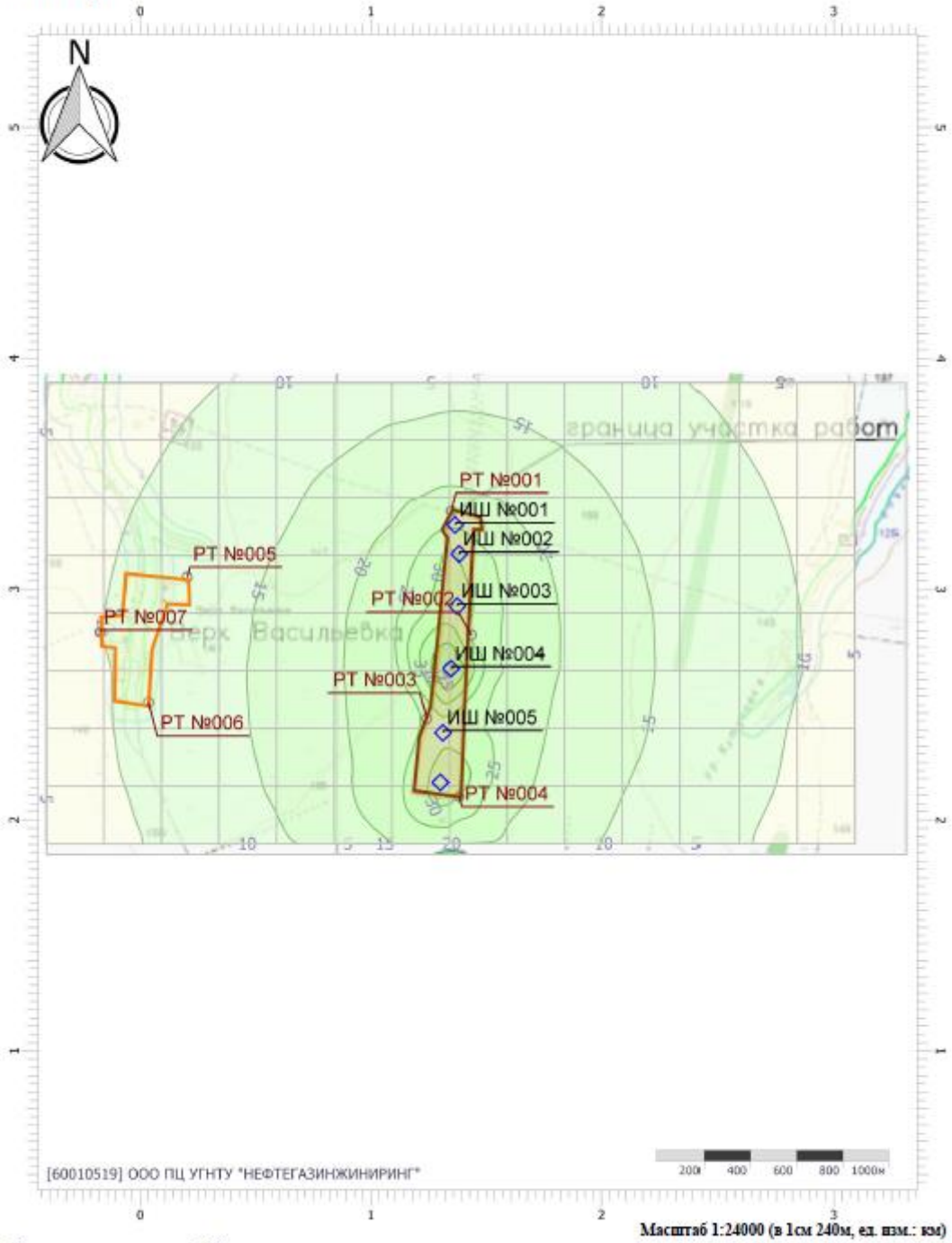
Цветовая схема (дБ)



!Нео
прод

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



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

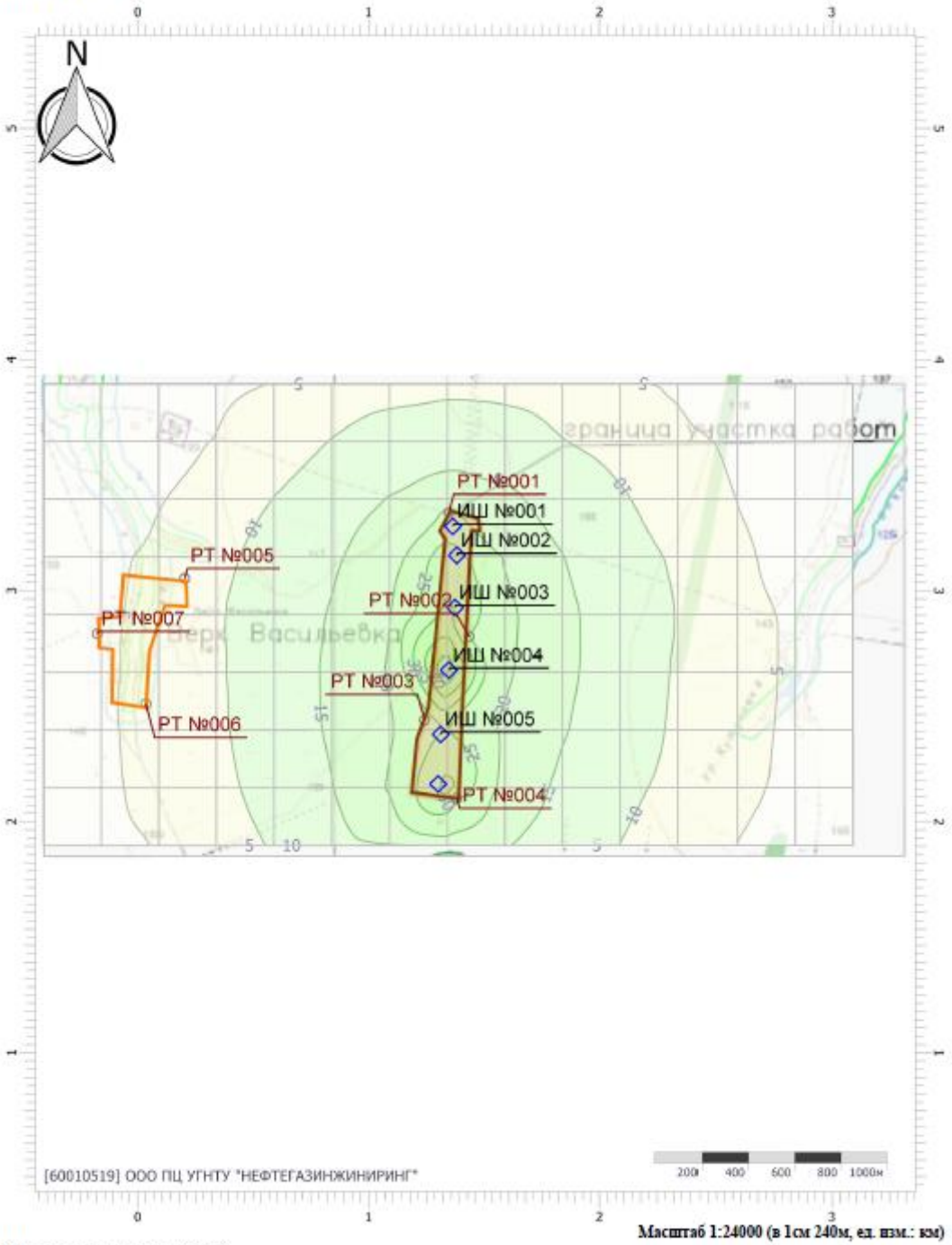
Цветовая схема (дБ)



!Нео
прод

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



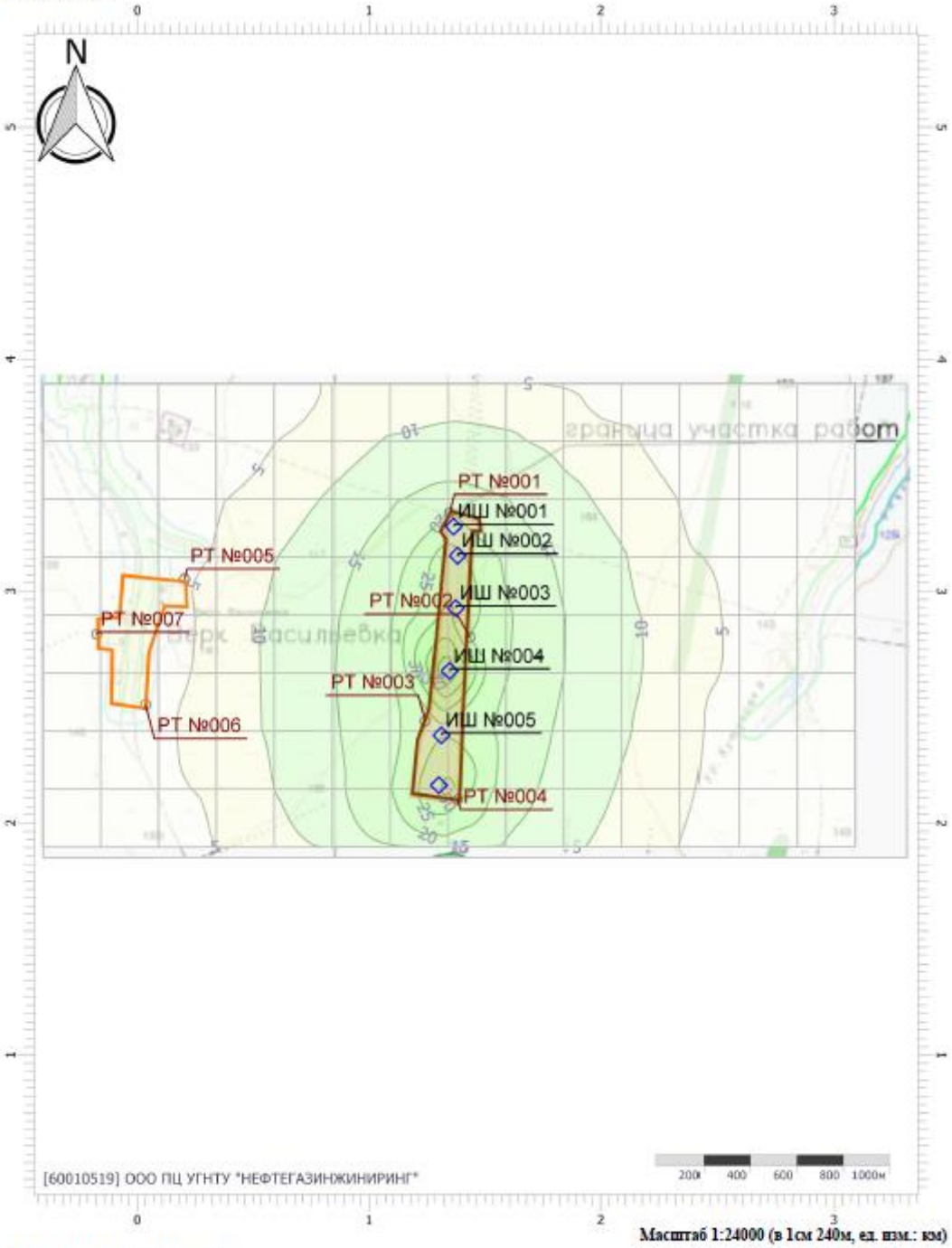
Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



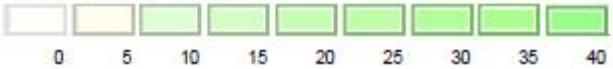
Отчет

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



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

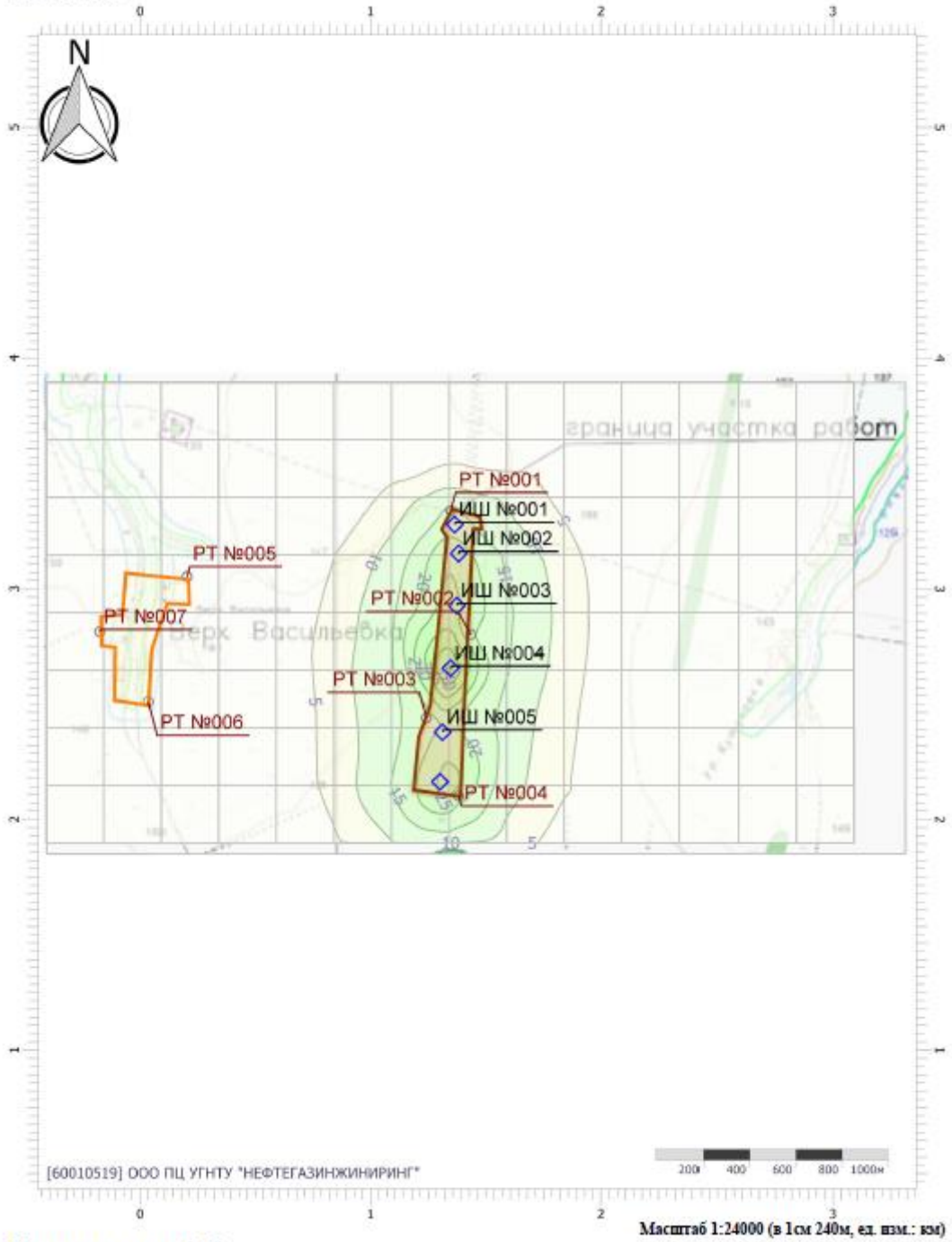
Цветовая схема (дБ)



!Нео
прод

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



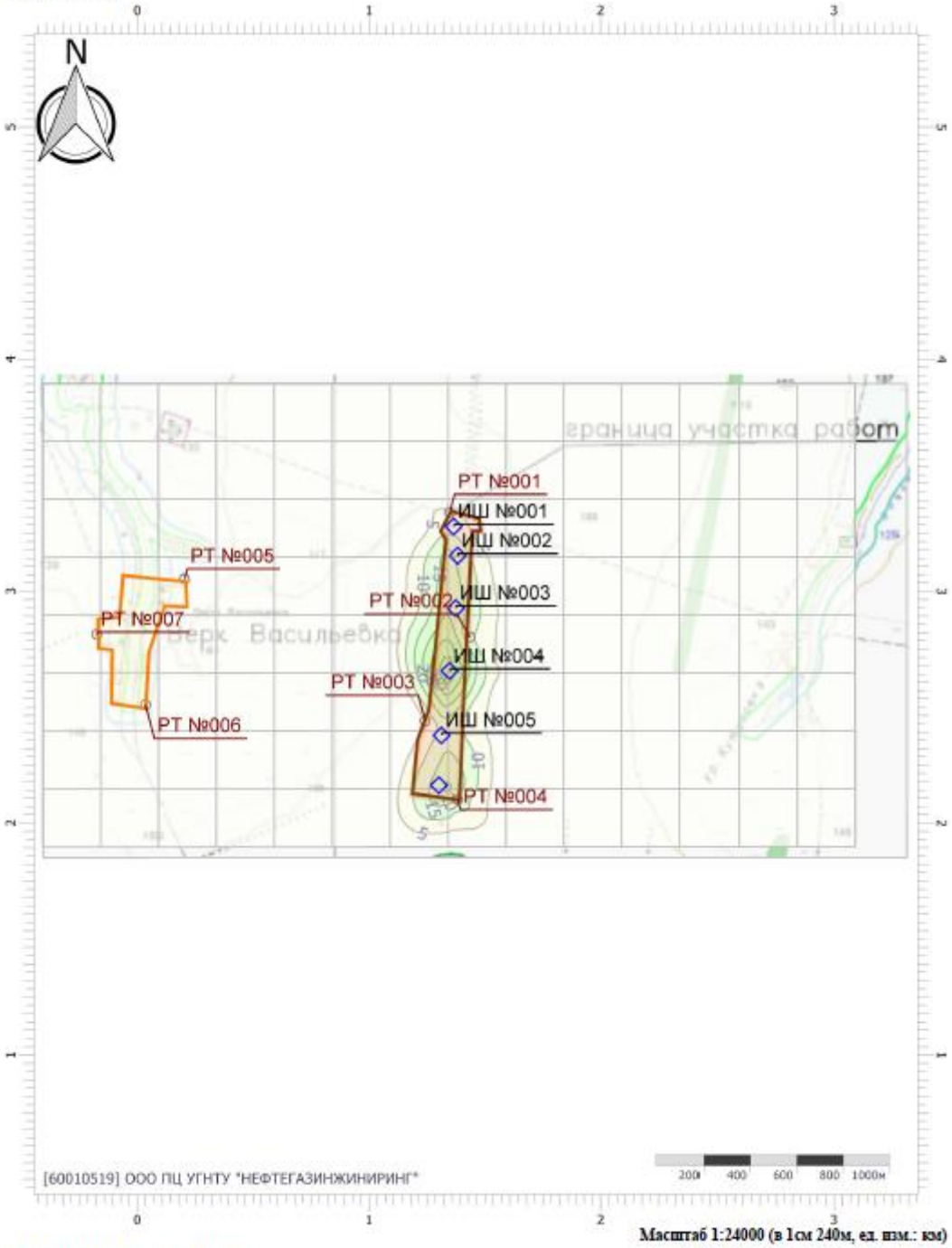
Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

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



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

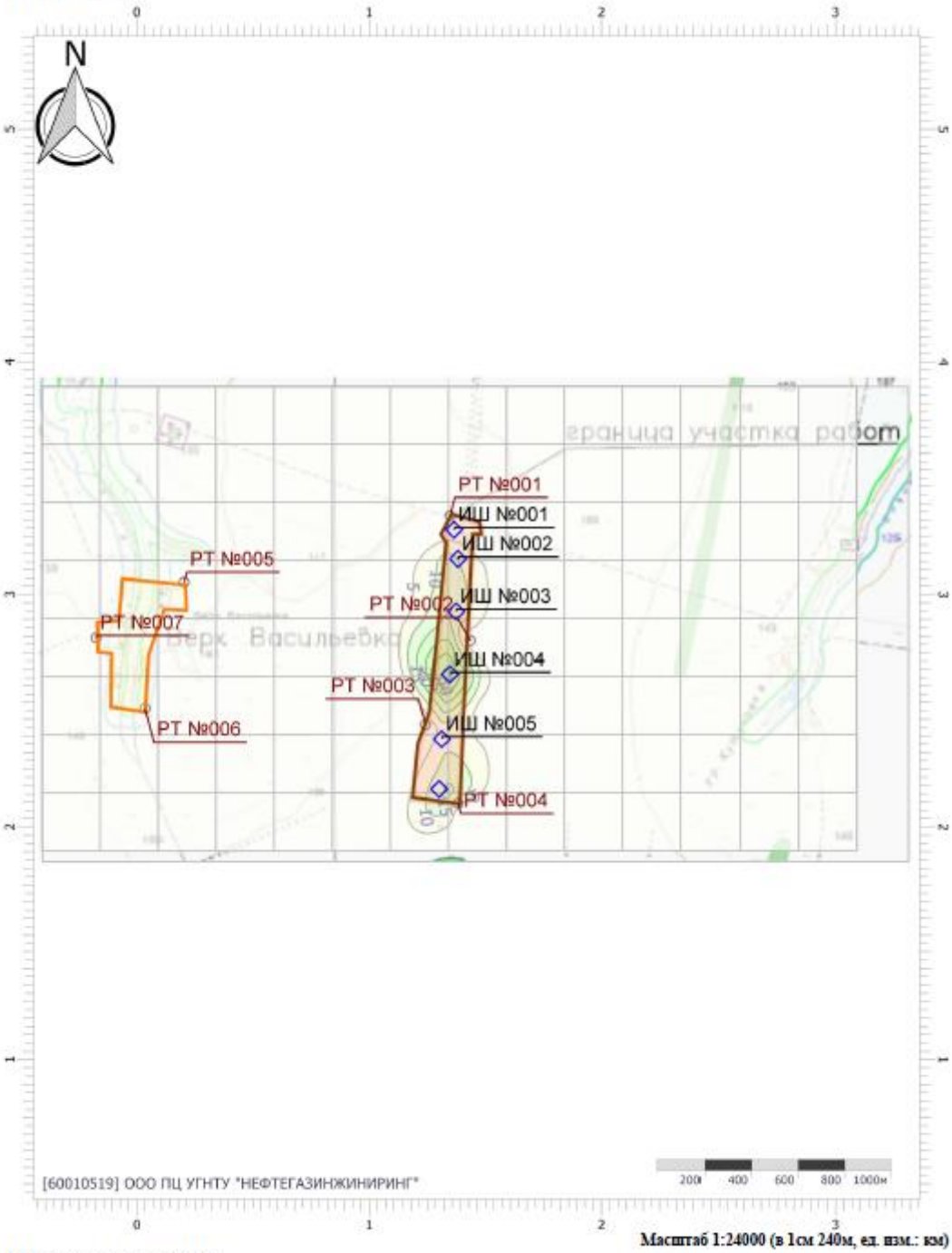
Цветовая схема (дБ)



!Нео
прод

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



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

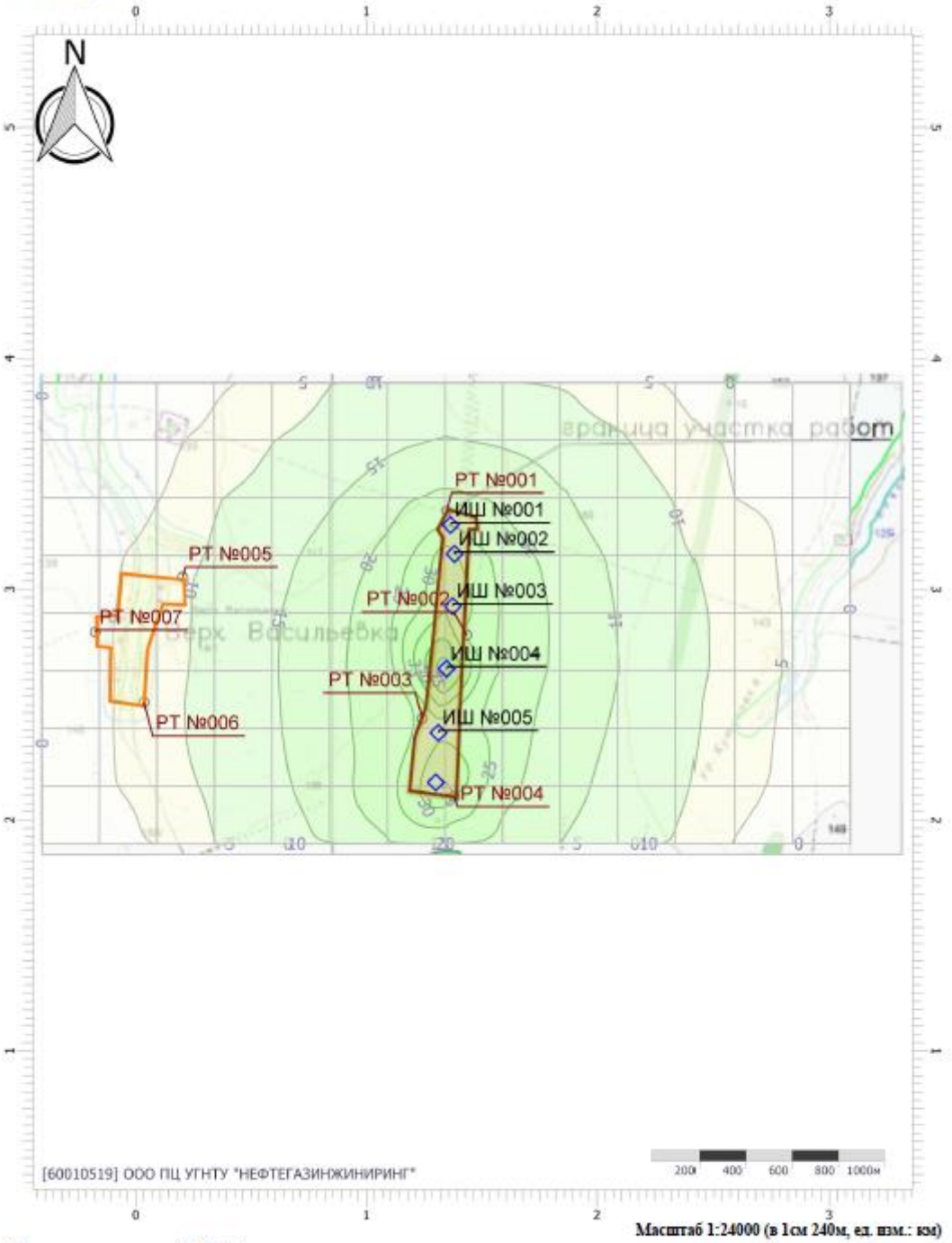
Цветовая схема (дБ)



!Нео
прод

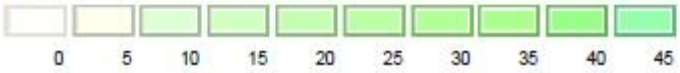
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

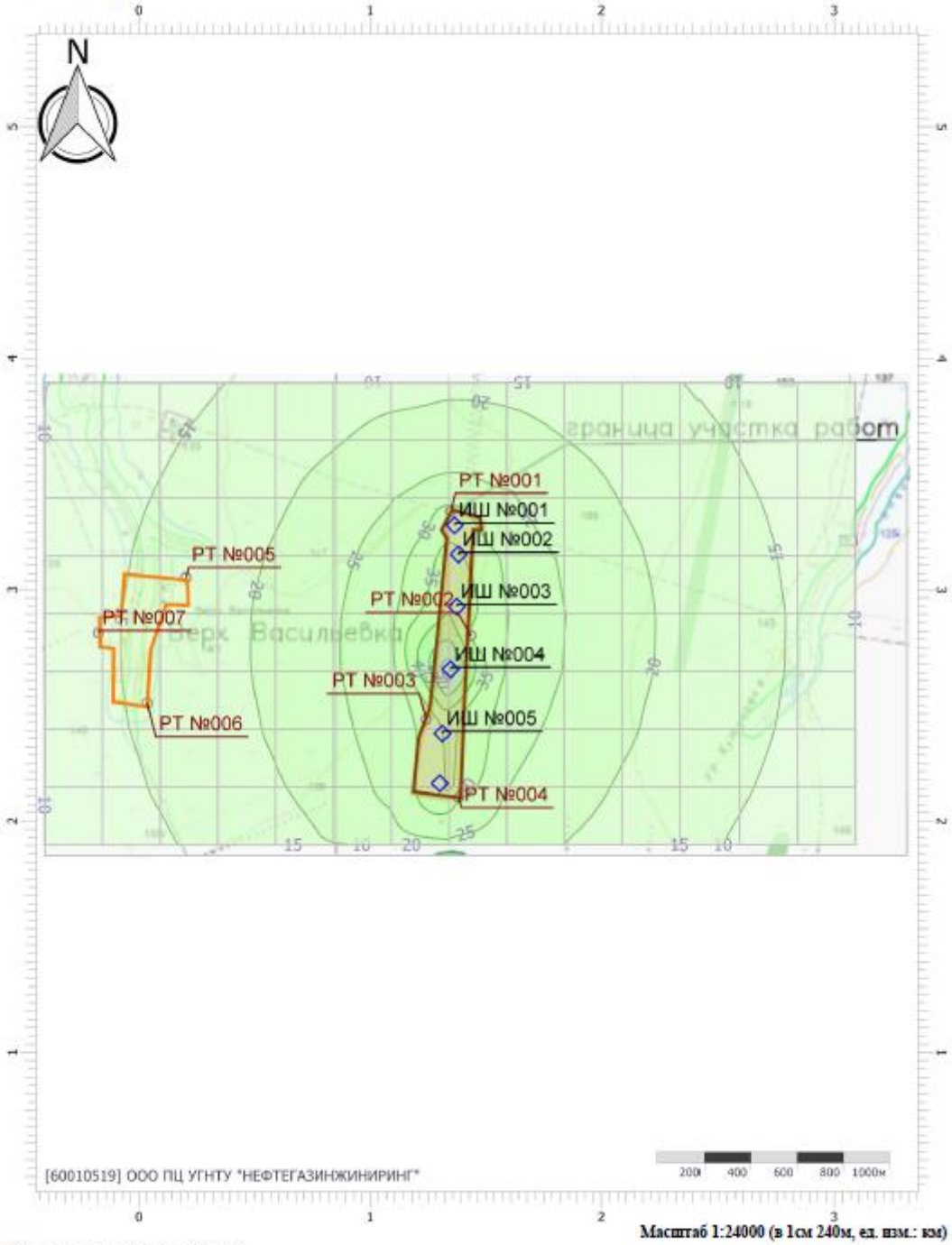
Цветовая схема (дБА)



!Нео
прод

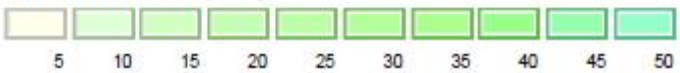
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:24000 (в 1см 240м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБА)



!Неоп

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 м^3, в 2022 году не более 720,800 м^3, в 2023 году не более 720,800 м^3,
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 (м^3) 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 приёма-передачи отходов в объёме, указанном в акте.

1.8. Срок оказания услуг: начало – с момента подписания договора (апрель 2021), окончание – 31.12.2023.

1

!Нео
прод

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.

!Нео
прод

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 дальнейших 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 дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

2.22. «ОБУСЛУГКА ОТХОДОВ» - предварительная подготовка отходов к дальнейшей утилизация, 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).

!Нео
прод

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 учетными 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;

!Нео
прод

- 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

!Нео
прод

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

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

!Нео
прод

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 Исполнителю 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 Исполнителю 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.

!Нео
прод

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 ($м^3$) 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

!Нео
прод

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.

!Нео
прод

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 отправление 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.

!Нео
прод

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

!Нео
прод

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;

!Нео
прод

- заявить иные требования, возможность предъявления которых предусмотрена гражданским законодательством Российской Федерации.

Требование о соразмерном уменьшении цены, 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 независящим от Заказчика причинам не является основанием для отказа от удержания Заказчиком суммы штрафа.

!Нео
прод

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 законодательствам 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.

!Нео
прод

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 (нарочным) 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

!Нео
прод

Исполнитель обязуется обеспечить присутствие на Объекте Заказчика указанного в настоящем пункте Представителя в течение всего периода выполнения услуг по настоящему Договору, в том числе в период оформления Представителем Заказчика Акта о нарушениях (в случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика).

12.5. 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.

12.6. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные обеими Сторонами, составляют его неотъемлемую часть.

12.7. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1. Техническое задание.
Приложение №2. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации).
Приложение №3. Форма заявки на оказание услуг.
Приложение №4. Форма Акта приёма-передачи Отхода.
Приложение №5. Форма Акта об оказании услуг.
Приложение №6. Расчет стоимости услуг.
Приложение №7. Размер удерживаемых штрафов за нарушения Требований заказчика.
Приложение №8. Форма Акта о нарушениях
Приложение №9. Форма Уведомления об удержании штрафа.

Приложение №10. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство»;

Приложение №11. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

Приложение №12. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок»;

Приложение №13. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.19.1-2012 «Оборудование промысловое нефтегазодобывающих организаций Группы «ЛУКОЙЛ». Система технического обслуживания и ремонта нефтепромыслового оборудования в нефтегазодобывающих организациях Группы «ЛУКОЙЛ».

Приложение №14. Соглашение о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству услуг.

Приложение №15. Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК».

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

!Нео
прод

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»

Генеральный директор

_____ С.В. Пугачев

«___» _____ 2021 г.

ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Заместитель генерального директора – директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ А.В. Недорубов

«___» _____ 2021 г.

!Нео
прод

Приложение № 1
к договору № 21R0835
от «13» апреля 2021 г.

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 ($м^3$) 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 приёма-передачи отходов в объёме, 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

!Нео
прод

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 м^3/год. Общий объём Отхода для оказания услуг за три года – 2162,400 м^3.

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии»	**ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»**
Генеральный директор	Заместитель генерального директора – директор НПП «РИТЭК-Самара-Нафта»
_____ С.В. Пугачев	_____ А.В. Недорубов
М.П.	М.П.

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

!Нео
прод

Приложение № 2
к договору № 21R0835
от «13» апреля 2021 г.

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»

Генеральный директор

_____ С.В. Пугачев

М.П.

ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Заместитель генерального директора – директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ А.В. Недорубов

М.П.

!Нео
прод

30123C8487B55DA9D0504

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» (сокращенное наименование ООО «СтройЭкоТранс»), именуемый в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице директора Смирновой Надежды Николаевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»**, а раздельно **«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

!Нео
прод

«ПОЛУЧАЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

«АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ» - означает первичный учётный документ, подтверждающий факт предоставления услуг её исполнителем и передачи результата Заказчику.

«СЧЕТ-ФАКТУРА» – документ, служащий основанием для принятия Заказчиком предъявленных Исполнителем услуг сумм налога к вычету в порядке, предусмотренном главой 21 Налогового Кодекса РФ;

«ТКС» - телекоммуникационные каналы связи 3

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями Договора Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется за плату своими силами оказывать следующие услуги: по сбору и транспортированию промышленных Отходов (IV – V класса опасности) из контейнеров объемом 0.75м³ и 1 м³, и дальнейшей передачи для размещения (захоронения) на полигоне на полигоне ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОРО 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.

1.2. Оказание услуг осуществляется по предварительной заявке Заказчика в диспетчерскую службу Исполнителя в течение 3 (трех) рабочих дней с даты её получения Исполнителем по электронной почте: st-ekolog84@yandex.ru.

1.3. Перечень мест сбора и временного накопления Производственных отходов с указанием адресов их расположения на объектах ЦДНГ Север ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» представлены в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.4 Срок оказания услуг по договору с 25.04.2023г. по 01.05.2024г.

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

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Права и обязанности Исполнителя:

2.1.1. Обеспечить качество и своевременность оказания услуг;

2.1.2. Обеспечивать при оказании услуг соблюдение:

• требований действующего российского законодательства и локальных актов ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «РИТЭК» в области промышленной безопасности, охраны труда окружающей среды, пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации инструкций по безопасному производству работ/оказания услуг на территории Объектов, структурных подразделений и дочерних обществ ООО «РИТЭК», выполняемых подрядными организациями;

• Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ на 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);

!Нео
прод

• 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

!Нео
прод

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

!Нео
прод

(собственников); Налоговые декларации в соответствии с применяемым режимом налогообложения; Бухгалтерскую (финансовую) отчетность), их незамедлительную актуализацию в Личном кабинете контрагента, находящемся в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу https:\\lukoil.ru/Company/contractorpa (далее - Личный кабинет контрагента).

В случае нарушения Исполнителем обязательств по размещению и обеспечению актуальности размещенных документов в Личном кабинете контрагента, указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик вправе:

Запросить (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте и т.п.) у Исполнителя данные документы и прочие сведения, а Исполнитель обязан их представить в течение 10 рабочих дней от даты запроса или обоснованный /мотивированный отказ;

В одностороннем внесудебной (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.

В случае, если Исполнителем привлекаются для исполнения обязательств по договору субисполнители, Исполнитель должен обеспечить регистрацию привлекаемых субисполнителей в Личном кабинете контрагента, а также размещение и обеспечение актуальности размещенных документов, указанных в настоящем пункте Договора.

В случае отсутствия в Личном кабинете контрагента - субисполнителя указанных в настоящем пункте Договора документов либо наличие их неактуальной версии, Заказчик вправе:

- не согласовывать его как субисполнителя и/или не допускать к выполнению работ;
- отказаться в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке от исполнения настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего пункта Договора.

Исполнитель обязан предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса со стороны Заказчика разъясняющие документы и пояснения о причинах отнесения контрагента к следующему лицу:

- не зарегистрированному в порядке, установленном Российским законодательством;
- находящемся в процессе ликвидации или, в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;
- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету тендера/договора;
- в отношении, которого введено административное приостановление деятельности;
- которое находится в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;
- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (https://pb.nalog.ru/);
- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (https://egrul.nalog.ru/index.html);
- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (https://fas.gov.ru/opendata/7703516539-rnp);
- в отношении которого имеются сведения о его причастности к сфере противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма по данным из негативных списков Росфинмониторинга (https://fedsfm.ru/dokuments/terr-list и https://fedsfm.ru/dokuments/omu-list);

2023015334-120766952

!Нео
прод

- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (https://service.nalog.ru/disqulified.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 отсутствии 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 приёмки 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

!Нео
пред

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.
- Складировать 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

!Нео
прод

- Приносить с собой или употреблять алкогольные, наркотические или токсические вещества и иные запрещенные вещества, проходить на производственную территорию или находиться на ней в нетрезвом состоянии.
- Покидать участок работ без разрешения своего непосредственного руководителя на объекте.

2.2. **Права и обязанности Заказчика:**

2.2.1. Произвести приёмку оказанных Исполнителем услуг, либо в течение 3 (Трех) рабочих дней направить Исполнителю мотивированный отказ от приёмки оказанных услуг с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения. Доработка (устранение недостатков и замечаний) производится Исполнителем в кратчайшие разумные сроки и за свой счёт. В случае досрочного оказания услуг (устранения недостатков) Заказчик вправе принять и оплатить их досрочно на условиях настоящего Договора;

2.2.2. Оплатить оказанные Исполнителем услуги в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором;

2.2.3. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда.

2.2.4. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем услуг, не вмешиваясь в его деятельность.

2.2.5. Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения *настоящего Договора в любое время, оплатив Исполнителю только те услуги, оказанные к* моменту прекращения действия Договора. Заказчик имеет право на односторонний отказ от исполнения Договора путём направления Исполнителю письменного уведомления об отказе за 10 рабочих дней до даты предстоящего расторжения Договора.

2.2.6. Уступка прав требований возможна только по согласованию обеих Сторон Договора. Права и обязанности Исполнителя по настоящему Договору не могут быть переданы третьим лицам, заложены или отчуждены любым иным способом. В случае, если в ходе исполнения договора будет установлено, что Исполнитель передал в залог, уступил или иным образом произвёл 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, причинённых таким отчуждением.

3. ПОРЯДОК СДАЧИ - ПРИЕМКИ УСЛУГ

3.1. Исполнитель обязан направить по телекоммуникационным каналам связи Акт об оказании услуг в течение 2 (Двух) календарных дней со дня оказания услуг, но не позднее 5 (Пятого) числа месяца, следующего за отчетным.

3.2. Заказчик в течение 3 (Трёх) рабочих дней со дня получения Акта об оказании услуг обязан рассмотреть и в случае отсутствия замечаний, подписать его или направить Исполнителю мотивированный отказ.

3.3. *При получении Акта об оказании услуг и наличии замечаний Заказчик уведомляет* об этом Исполнителя в срок не позднее 3 (трёх) рабочих дней по ТКС, с указанием перечня замечаний, недостатков и сроков их устранения.

Устранение замечаний и недостатков выполняется за счёт Исполнителя и компенсации Заказчиком не подлежит.

3.4. С целью организации ведения раздельного учёта фактических расходов, связанных с деятельностью по добыче углеводородного сырья на лицензионных участках недр, в отношении которых определяется налоговая база по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в соответствии с главой 25.4 Налогового кодекса РФ (далее - лицензионный участок НДД) и на основании достигнутой договорённости, Стороны пришли к соглашению о выделении в Акте об оказании услуг (Приложение № 11):

3.4.1. Услуг, связанных только с осуществлением деятельности по освоению конкретных лицензионных участков, облагаемых НДД согласно Перечня лицензионных участков НДД (Приложение № 12 к Договору);

!Нео
прод

3.4.2. Услуг, за исключением услуг, указанных в п 3.4.1.

4. ОПЛАТА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

4.1. Цена услуг по сбору и транспортированию промышленных Отходов из контейнеров (V=0.75м³, V= 1 м³), и дальнейшей передачи для размещения (захоронения) на полигоне ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОРО 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:

- с одной точки/объекта мусоровоза (с боковой загрузкой) – 10 167,00 руб. (десять тысяч сто шестьдесят семь рублей 00 коп). в том числе НДС 20% - 1 644,50 (одна тысяча шестьсот сорок четыре рубля пятьдесят коп.).

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.).

4.2. Стоимость оказанных услуг определяется, исходя из периодичности вывоза отходов производства и потребления, согласно заявке.

4.3. Отчётным периодом по договору является календарный месяц.

4.4. По окончании оказания услуг за отчетный период, Исполнитель обязан выполнить условия пункта 3.1 настоящего Договора.

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.

В случае если срок платежа приходится на нерабочий день, то оплата осуществляется на следующий рабочий день.

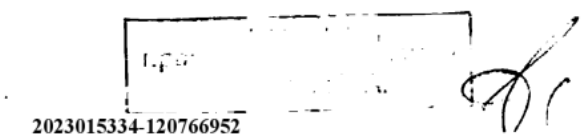
4.6. Расчёты за оказанные услуги производятся Заказчиком путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

4.7. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается дата списания денежных средств с расчётного счета Заказчика.

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.

4.9. Сверки взаимных расчётов между Заказчиком и Исполнителем проводятся ежеквартально. Заказчик направляет Исполнителю Акт сверки взаиморасчётов (далее – Акт сверки). Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения Акта сверки от Заказчика, при отсутствии замечаний подписать Акт сверки и предоставить Заказчику. В случае отсутствия замечаний, со стороны Исполнителя, обмен Актом сверки производится по телекоммуникационным каналам связи. При наличии замечаний Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) календарных дней предоставить таковые Заказчику в виде протокола разногласий к Акту сверки. Акт сверки, с Протоколом разногласий направляется в адрес Заказчика на бумажном носителе, при этом Акт сверки направленный по ТКС должен быть аннулирован.

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

!Нео
прод

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

!Нео
прод

7.3. За просрочку исполнения обязательств Исполнителем Заказчик вправе взыскать пеню 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 объёме.

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 причинённые убытки в полном объёме, в течении 5 (Пяти) календарных дней.

7.6. Возможность применения штрафных санкций является правом стороны, чьи права нарушены. Никакие штрафные санкции не будут, применятся 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 объёме 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 объёма 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

!Нео
прод

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 соответствие 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

!Нео
прод

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 эксплуатация 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

!Нео
прод

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

!Нео
прод

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 отправление 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

!Нео
прод

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

!Нео
пред

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

!Нео
прод

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

!Нео
прод

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 судебной порядке, не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны

!Нео
прод

руководствуются действующим законодательством РФ.

12.2. В случаи 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.

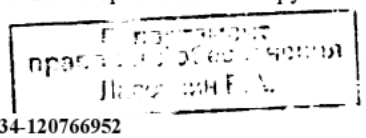
Приложение № 11. Форма Акта об оказании услуг.

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

!Нео
прод

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.
(подпись) *(ФИО)*

М.П.

ЗАКАЗЧИК:
ООО «РИТЭК»
Заместитель генерального директора – директор ТНП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ / А.А. Широков
(подпись) *(ФИО)*

М.П.

Н.Н. Долинский
по дов. №185
от 14.08.2023

2023015334-120766952

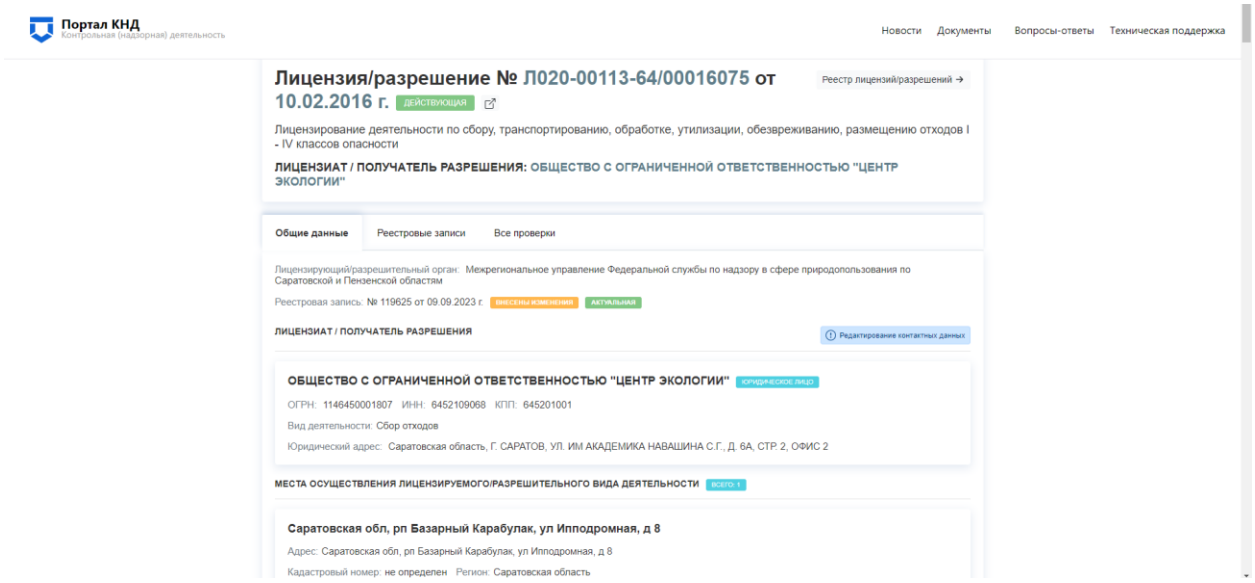
!Нео
прод

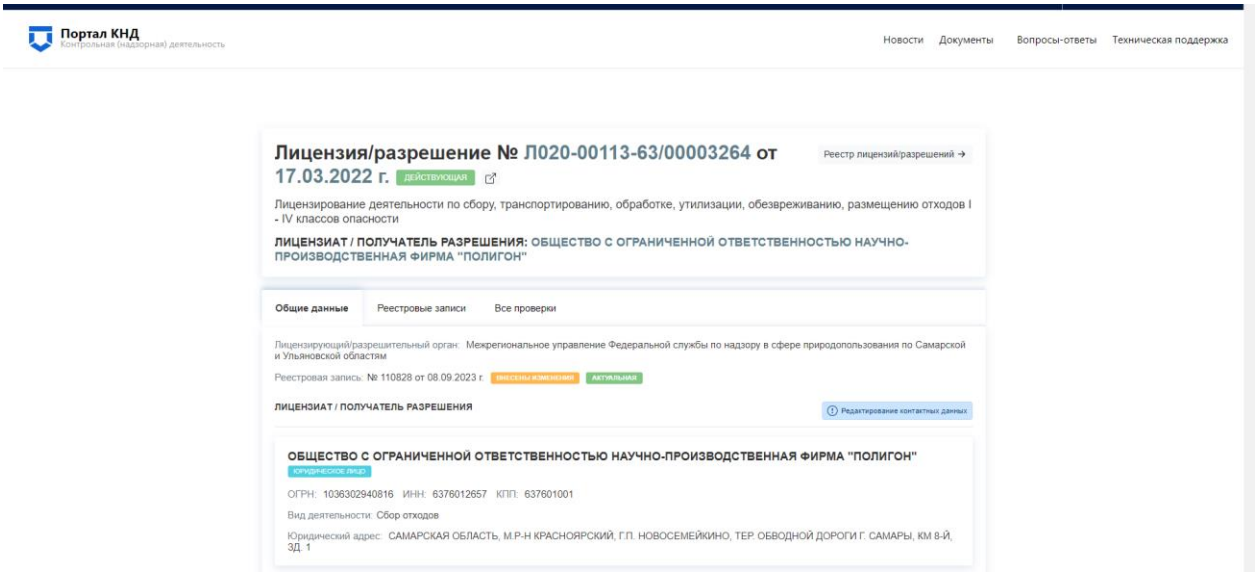
Приложение № 1
к Договору № 2023015334
от «25» апреля 2023 г.

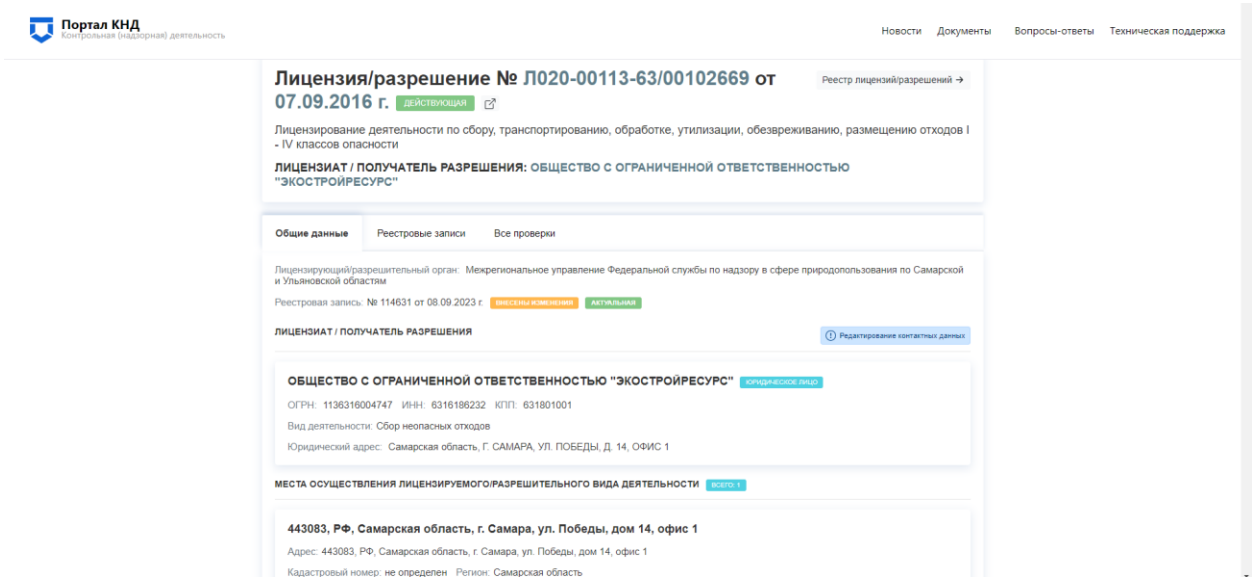
Вид и количество отходов

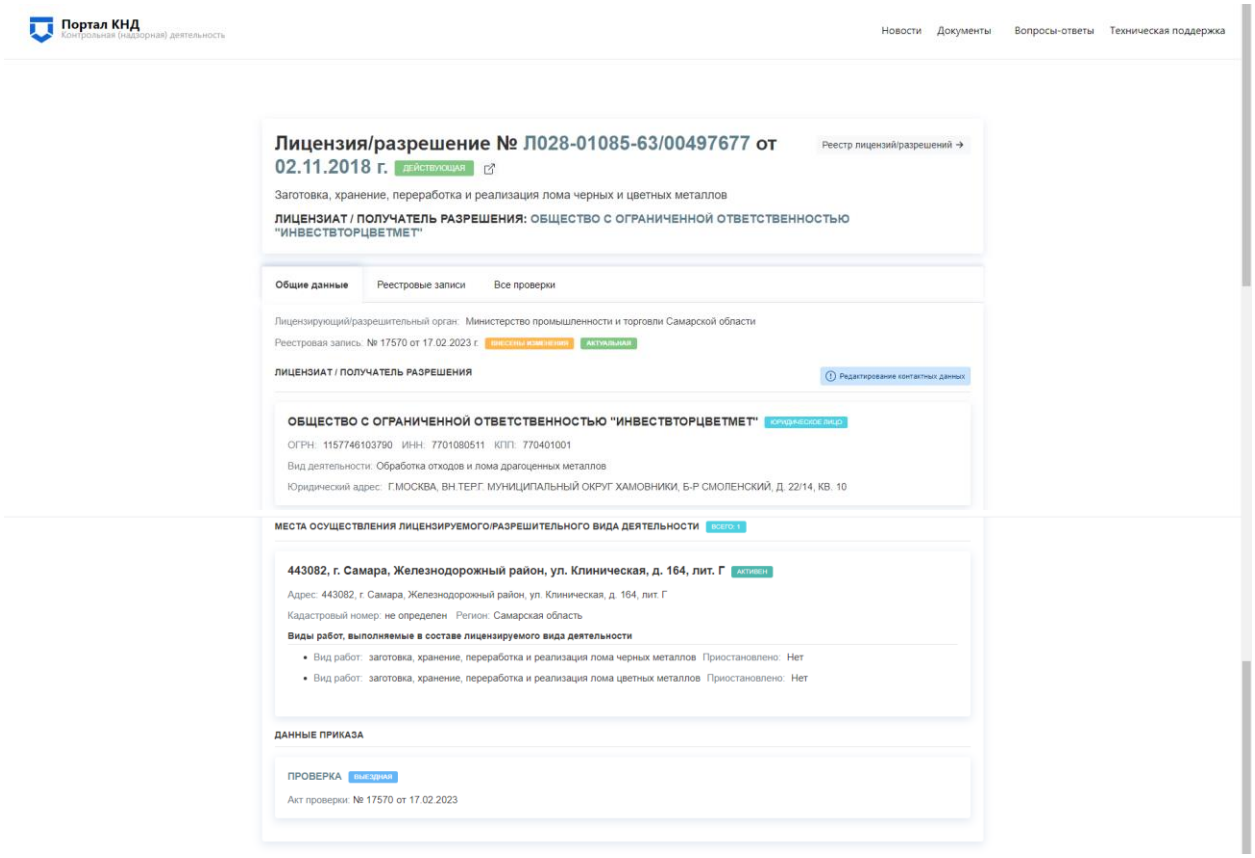
№ п/п	Наименование вид	КОД ФККО	Класс опасности	Количество т/год
1	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	0,126
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	91920402604	4	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 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


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
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
ВСЕГО: 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


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
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: 6376012657 КПП: 637601001
Вид деятельности: Сбор отходов
Юридический адрес: САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ, М.Р-Н КРАСНОЯРСКИЙ, Г.П. НОВОСЕМЕЙКИНО, ТЕР. ОБВОДНОЙ ДОРОГИ Г. САМАРЫ, КМ 8-Й, ЗД. 1


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
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 "ЭКОСТРОЙРЕСУРС"
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 "ЭКОСТРОЙРЕСУРС"
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
ВСЕГО: 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


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
Лицензия/разрешение № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г.
ДЕЙСТВУЮЩАЯ
Реестр лицензий/разрешений
Заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных и цветных металлов
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ"
Общие данные
Реестровые записи
Все проверки
Лицензирующий/разрешительный орган: Министерство промышленности и торговли Самарской области
Реестровая запись: № 17570 от 17.02.2023 г.
ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ
АКТУАЛЬНАЯ
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ
Редактирование контактных данных
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ"
ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО
ОГРН: 1157746103790 ИНН: 7701080511 КПП: 770401001
Вид деятельности: Обработка отходов и лома драгоценных металлов
Юридический адрес: Г.МОСКВА, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ХАМОВНИКИ, Б-Р СМОЛЕНСКИЙ, Д. 22/14, КВ. 10
МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ВСЕГО: 1
443082, г. Самара, Железнодорожный район, ул. Клиническая, д. 164, лит. Г
АКТИВЕН
Адрес: 443082, г. Самара, Железнодорожный район, ул. Клиническая, д. 164, лит. Г
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
ВЫЕЗДНАЯ
Акт проверки: № 17570 от 17.02.2023

Приложение Ж
(обязательное)
Фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатическая справка ГМЦ ФГБУ «Приволжское УГМС»

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/2021/0021/100/Л от 09.04.2021г.

20.09.2022 № 10-02-03/1990
На № 139-ИЭИ/22 от 13.07.2022

ООО «Средневолжская землеустроительная компания»

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 «Средневолжская землеустроительная компания», для комплекса инженерных изысканий для объекта: «Обустройство куста скважин малого диаметра № 246, 247 Загрядского месторождения», расположенного в районе н.п. Русская Васильевка Кошкинского района Самарской области

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сумма углеводородов (С1-С5), сумма углеводородов (С6-С10)

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 Самарской области**

!Нео
прод

Место отбора проб – н.п. Русская Васильевка, ул. Луговая, д. 4
N 54˚18'00.3" E 50˚42'25.0"

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,004	мг/м^3
Оксид углерода	0,8	мг/м^3
Диоксид азота	0,022	мг/м^3
Оксид азота	0,013	мг/м^3
Сероводород	0,001	мг/м^3
Сумма углеводородов (С1-С5)	2,0	мг/м^3
Сумма углеводородов (С6-С10)	0,3	мг/м^3

Фоновые концентрации действительны по сентябрь 2025 года (включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «Средневолжская землеустроительная компания», для комплекса инженерных изысканий для объекта: «Обустройство куста скважин малого диаметра № 246, 247 Загрядского месторождения», расположенного в районе н.п. Русская Васильевка Кошкинского района Самарской области. Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

И.о. начальника центра **Н.В. Евсеева**

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Приволжское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (ФГБУ «Приволжское УГМС») * Гидрометеорологический центр по мониторингу загрязнения окружающей среды - ЦМС * Центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды - ЦМС

Токарева
8(846) 207 51 16

!Нео
прод

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
(ГМЦ)**

443125, Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 325
Тел. (846) 994-36-41, факс (846) 245-09-09
E-mail: cks@mail.smra.mecom.ru, cks@pogoda-sv.ru

**ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»**

15.06.2017 г. № 09-07-07/131

На № 296/17 от 26.05.2017 г.

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

по данным многолетних наблюдений метеорологических станций Серноводск, расположенный в пос. Серноводск Сергиевского района Самарской области

1. Средняя месячная температура воздуха,°С.

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-12,7	-12,3	-5,8	5,4	14,0	18,4	20,3	18,5	12,4	4,4	-3,3	-9,8	4,1

2. Среднее месячное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
32	24	26	28	36	50	54	46	47	46	38	35	462

3. Число дней с осадками ≥ 1.0 мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
9,0	6,9	6,6	5,6	6,4	8,1	7,7	7,3	7,8	8,7	8,3	8,8	91

4. Число дней с туманом.

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26

5. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/сек).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,3	3,0	2,9	3,1	3,7	3,8	3,9	3,6

!Нео
прод

6. Повторяемость скорости ветра по градациям (%). Годовая.

0 - 1	2 - 3	4 - 5	6 - 7	8 - 9	10 -11	12 -13	14 -15	16 -17	18 -20	21 -24	25 -28
23,2	30,0	26,0	13,5	5,0	1,6	0,5	0,1	0,1	0,02	0,002	0,0007

7. Повторяемость направления ветра и штилей (%). Годовая.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	10	7	22	19	10	9	10	11

8. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 % равна **8** м/сек.

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна **+26,6**°С.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна **-17,3** °С.

11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы " А " равен **160.**

Климатические характеристики не подлежат передаче другим организациям.

И.о. начальника ГМЦ Н.Е. Голоднюк

Шуруева
245-39-73

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	22Y0782-12.0002-ИЭИ-Т	Лист 210

Приложение И

(обязательное)

Информация по ЭМП трансформаторов

Письмо № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электрощит-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»)

ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА

Письмо № СТД-0403 02.09.2016

Доводим до Вашего сведения, что измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требования проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМ-СЭЩ, ТМГ-СЭЩ, ТМГФ-СЭЩ, ТМФ-СЭЩ, ТНГ-СЭЩ, ТНГФ-СЭЩ, ТМН-СЭЩ, ТМПНГ-СЭЩ, ТМПГ-СЭЩ 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.

Сургаев Р.С.

Руководитель технического отдела производства «Русский трансформатор»

02.09.16

Шкуратат И.А., тел.: +7 846 2777444 доб. 5683 , e-mail: Igor.Shkuratat@electroshield.ru

02.09.16

Контакт-центр: +7 846 2777444
443048, Россия, г. Самара, пос. Красная Глинка,
корпус электроуправления ОАО "Электрощит"

electroshield.ru
sales@electroshield.ru

!Нео
прод

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

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

!Нео

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).

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

6	Зам.	БКЖИ.1448-10		26080	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	БКЖИ.674850.001 ТУ

Лист 31

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

						22Y0782-12.0002-ИЭИ-Т
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Лист 213

!Нео
прод

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод» (АО «ЧЭАЗ»)

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, принявших декларацию о соответствии

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 БКЖИ.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.22МЛ18 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» (аттестат аккредитации № РОСС.RU.0001.21ГА45).

информация о документах, являющихся основанием для принятия декларации)

Дата принятия декларации 19.03.2020
Декларация о соответствии действительна до 18.03.2023

М.П. (подпись) 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, д. 173 Б, офис 2

(наименование и адрес органа по сертификации, зарегистрировавшего декларацию)

Регистрационный номер декларации о соответствии от 19.03.2020 РОСС RU Д-RU.АЯ96.В.00017/20

(дата регистрации и регистрационный номер декларации)

М.П. И. П. Чуракова

(подпись, инициалы, фамилия руководителя органа по сертификации)

!Неоп прод

Приложение К

(обязательное)

Копия лицензии на пользование недрами

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

С М Р	0 2 2 7 5	Н Р
серия	номер	вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"Российская инновационная топливно-энергетическая компания"
данную лицензию)

в лице Генерального директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Николаева Николая Михайловича

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья, добыча подземных вод для технического водоснабжения на Воздвиженском участке

Участок недр расположен в Кошкинском, Сергиевском и
(наименование населенного пункта,
Челновершинском районах Самарской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 1, № 3
(№ прилож.)

Участок недр имеет статус геологического и горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 01 июля 2030 года
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
Отдел геологии и лицензирования по Самарской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«08» февраля 2019 г.
№ 950/2644
(подпись уполномоченного регистратора)
Шабаев Марат Валиуллович
(фамилия, имя, отчество регистратора)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 11 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10^1 Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 4 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 4 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие

местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;

геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;

7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения -

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

И.о. заместителя начальника Приволжскнедра
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Е.В. Ларин

Подпись

М. п., дата 08.02.2019

!Нео

Приложение № 2 к лицензии СМР 02275 НР

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ (ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

Приказ

29.12.2018 № 210-пр/1

Самара

О переоформлении лицензии на пользование участком недр

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», пунктами 63, 83 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформления и регистрации лицензий на пользование недрами, внесения изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр, а также переоформления лицензий и принятия, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр, утверждённого приказом Минприроды России от 29 сентября 2009 г. № 315 и на основании рекомендаций Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 26.12.2018 № 921), п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензию СМР 16052 НР, выданную АО «РИТЭК» для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, добычи подземных вод для технического водоснабжения в пределах Воздвиженского участка, на ООО «РИТЭК».

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Самарской области, обеспечить:

- оформление, государственную регистрацию и выдачу ООО «РИТЭК» лицензии на пользование недрами для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, добычи подземных вод для технического водоснабжения в пределах Воздвиженского участка;
- направление копии лицензии в соответствующий фонд геологической информации.

3. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Самарской области Миронову О.А.

И.о. заместителя начальника Е.В. Ларин

1

!Нео

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изме-ненных	заме-ненных	новых	аннули-рован-ных				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	22Y0782-12.0002-ИЭИ-Т	Лист 218

С

Ю

Условные обозначения

— граница участка работ

— прибрежная защитная полоса водных объектов

— водоохранная зона водных объектов

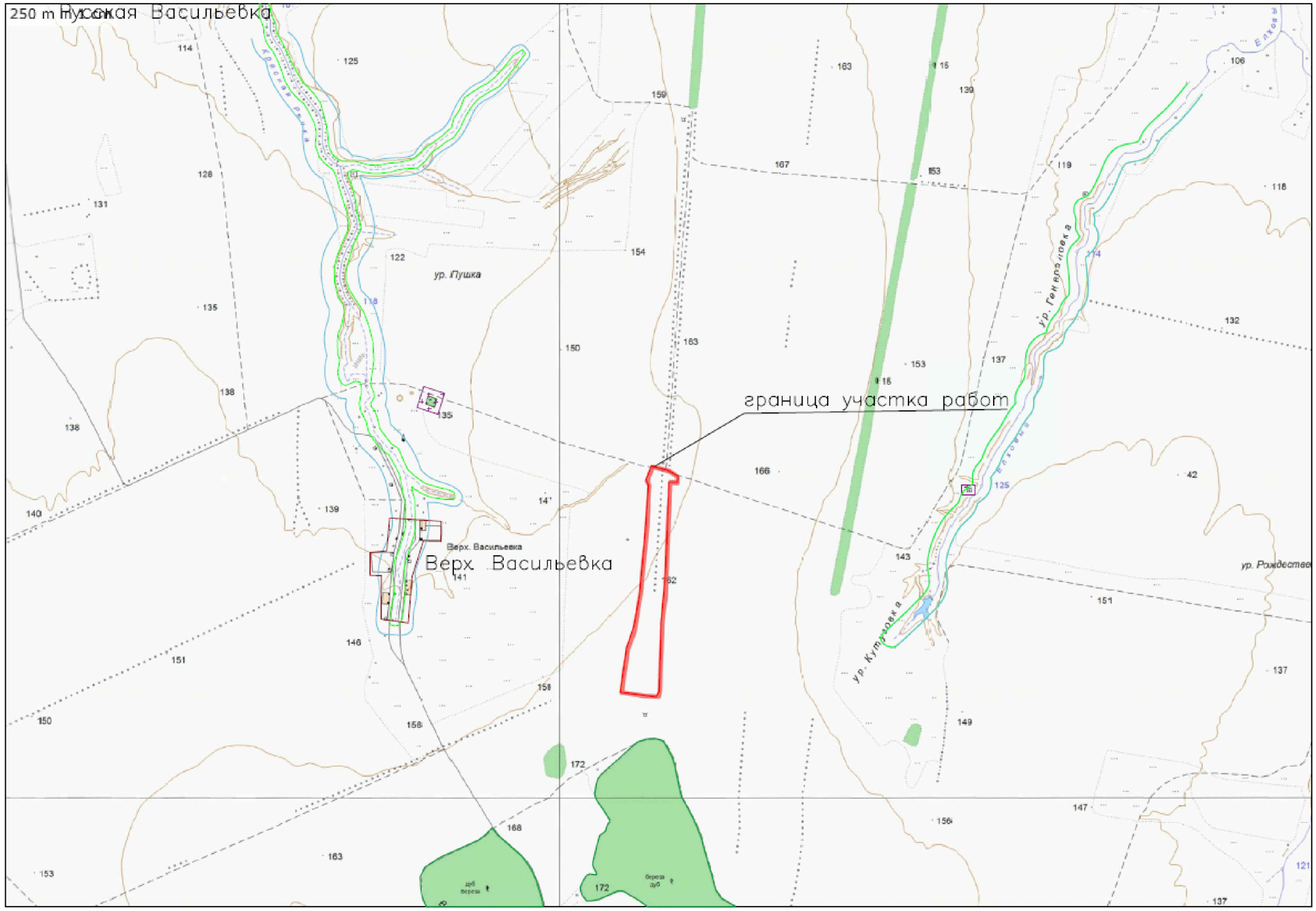
— автодороги

— границы населенных пунктов

— территория сельско-хозяйственного назначения

— СЗЗ кладбища

— границы участков леса



						21R0425.43.003-П-ООС-ГЧ			
						Обустройство скважин малого диаметра № 33, 35 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)			
1	–	Нов.	182-23		03.11.23				
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Барабанова			11.2023		Стадия	Лист	Листов
Пров.		Тухватуллина			11.2023		П	2	
Н.контр.		Саитова			11.2023	Карта-схема с указанием размещения объекта и границ зон с особыми условиями использования территории. М 1:25 000	ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"		
ГИП		Ильясов			11.2023				

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А2

Условные обозначения

— граница участка работ

— автодороги

— границы населенных пунктов

— границы участков леса

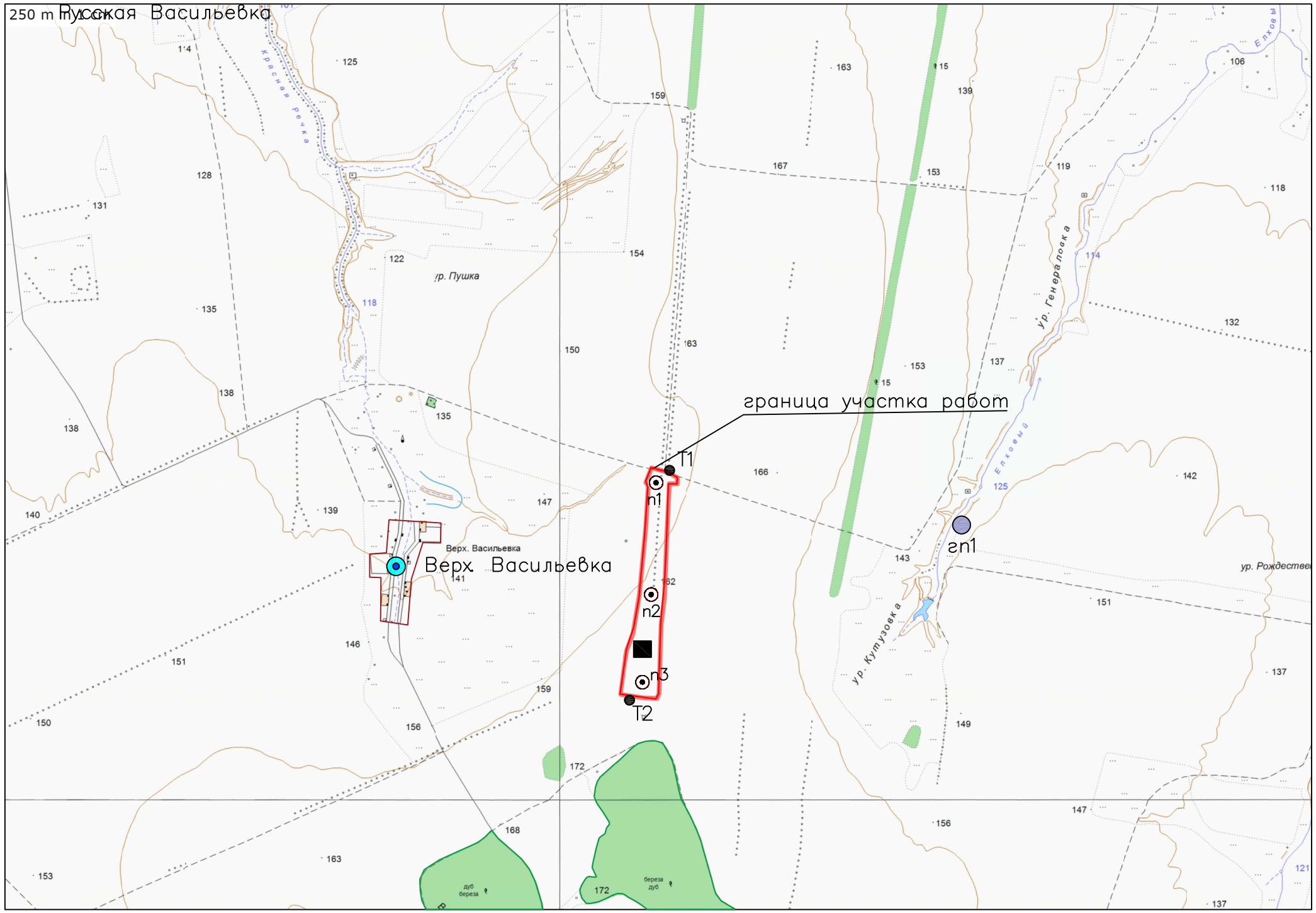
гп1 — точка отбора поверхностных вод

— точка отбора почвы на радионуклиды

— точка отбора подземных вод

Т2 — точка измерения физических воздействий

п3 — точка отбора пробы почво–грунта на содержание химических загрязняющих веществ, на микробиологические и паразитологические показатели, на агрохимические показатели



Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

						0903–1–2021.060–ИЭИ–01–Ч–004	
						Обустройство скважин малого диаметра N 33, 35 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)	
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Столярова	Ю.А.		03.23	Том 3. Технический отчет по результатам инженерно–экологических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия: П; Лист: 4; Листов:
Нач.отдела		Васильев	А.А.		03.23		
						Карта фактического материала М 1:25 000	ООО "СВЗК"

Файл: 0903–1–2021.060–IEI–01–CH–004–RC02.dwg

Формат А3

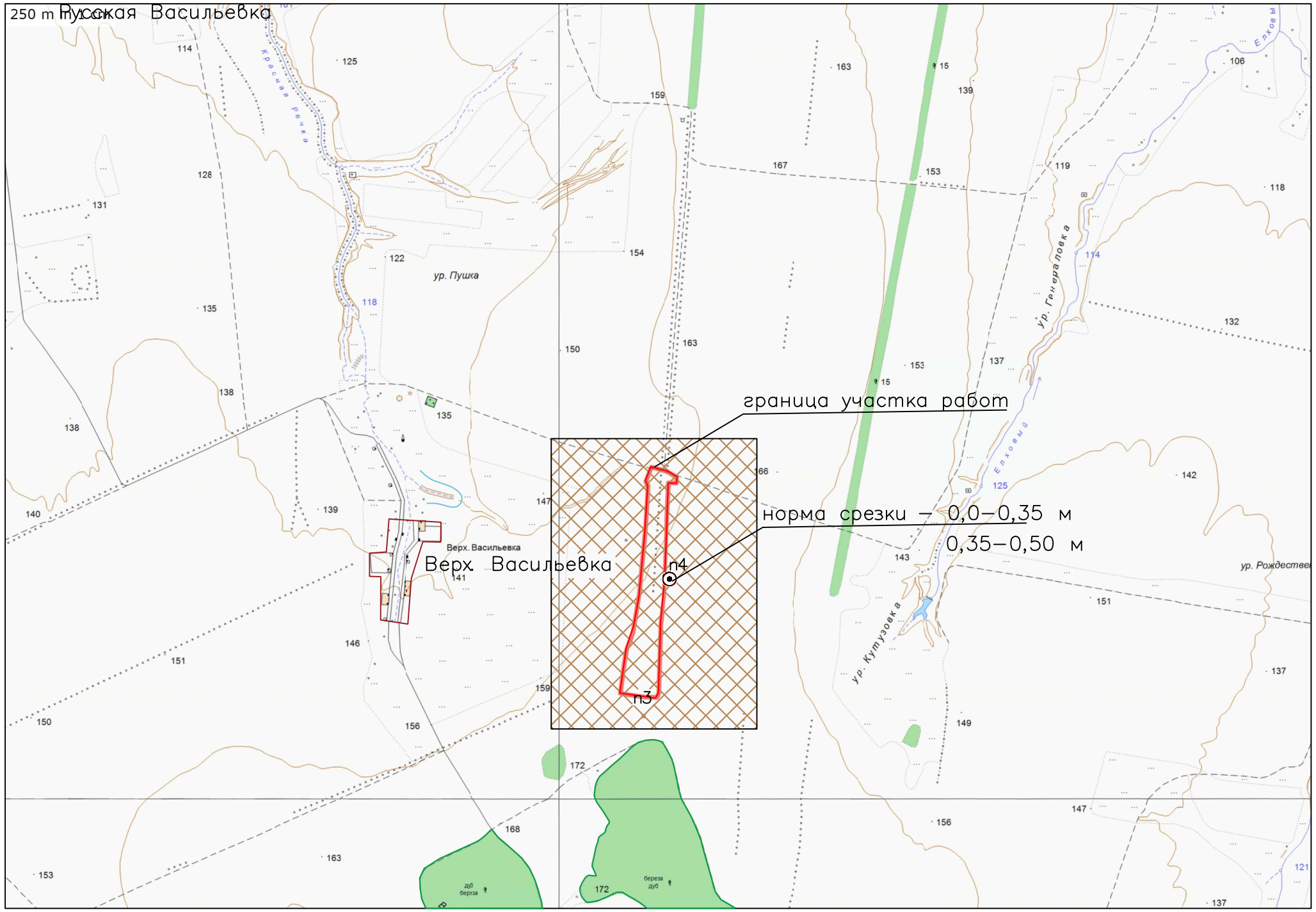
Условные обозначения

— граница участка работ

— автодороги

— границы населенных пунктов

— границы участков леса



Обозначения	Название почвы	Почвообразующие породы
1	Чернозём выщелоченный слабогумусированный среднемощный	Легкоглинистые

п4 — точка отбора пробы почвы на агрохимические показатели

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	0903–1–2021.060–ИЭИ–01–Ч–005			
						Обустройство скважин малого диаметра N 33, 35 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)			
Разраб.		Столярова	Ю.А.		03.23	Том 3. Технический отчет по результатам инженерно–экологических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия	Лист	Листов
Нач.отдела		Васильев	А.А.		03.23		П	5	
						Почвенная карта района работ 1:25 000	ООО "СВЗК"		

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

Файл: 0903–1–2021.060–IEI–01–CH–005–RC02.dwg

Формат А3