



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«КАДАСТР»

Свидетельство № П-448.3/17 от 30 января 2017 г.

Заказчик – ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ»

**ОБЪЕКТЫ ОЗХ КОМПЛЕКСА ЗАМЕДЛЕННОГО  
КОКСОВАНИЯ ПАО «ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»  
Железнодорожные пути необщего пользования – Этап I**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды**

**Книга 2. Текстовая часть (окончание)**

**11391(49)-7178101К21-01-ООС2**

Том 7.2

Изм	№ док.	Подп.	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«КАДАСТР»

Свидетельство № П-448.3/17 от 30 января 2017 г.

Заказчик – ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ»

**ОБЪЕКТЫ ОЗХ КОМПЛЕКСА ЗАМЕДЛЕННОГО  
КОКСОВАНИЯ ПАО «ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»  
Железнодорожные пути необщего пользования – Этап I**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды

**Книга 2. Текстовая часть (окончание)**

**11391(49)-7178101K21-01-ООС2**

Том 7.2

Всего листов – 279

Директор  
ООО «НПП «Кадастр»

А. В. Михайлова

Руководитель работ  
Рег. номер ПИ–112434


Е. В. Осипова

2022

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

Обозначение	Наименование	Примечание
	Книга 1. Текстовая часть (начало)	
11391(49)-7178101K21-01-ООС-С	Содержание Раздела 7	2
11391(49)-7178101K21-01-СП	Состав проектной документации	Разрабатывается отдельным томом
11391(49)-7178101K21-01-ООС1-ТЧ-001	Текстовая часть (начало)	4
	Книга 2. Текстовая часть (окончание)	
11391(49)-7178101K21-01-ООС-С	Содержание Раздела 7	2
11391(49)-7178101K21-01-СП	Состав проектной документации	Разрабатывается отдельным томом
11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Текстовая часть (окончание)	4
	Книга 3. Графическая часть	
11391(49)-7178101K21-01-ООС-С	Содержание Раздела 7	2
11391(49)-7178101K21-01-СП	Состав проектной документации	Разрабатывается отдельным томом
	Графическая часть	
11391(49)-7178101K21-01-ООС3-ГЧ-001	Карта-схема земельных участков Промплощадки №1. Ситуационная карта-схема расположения железнодорожных путей необщего пользования – этап I	4
11391(49)-7178101K21-01-ООС3-ГЧ-002	Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	6
11391(49)-7178101K21-01-ООС3-ГЧ-003	Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства	7
11391(49)-7178101K21-01-ООС3-ГЧ-004	Сводные таблицы с результатами акустических расчетов. Ситуационные карты-схемы с изолиниями уровней звука	8

Согласовано	Рук. работ	Осипова
	Взам. инв. №	
Индв. № подл.	Подп. и дата	

11391(49)-7178101K21-01-ООС-С						
Изм.	Кол.уч.	Подп.	№ док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Динул				
Разраб.		Ладыгина				
Проверил		Луганская				
Н.контр.		Соловьева				
Нач. отдела		Осипова				
Содержание Раздела 7				Стадия	Лист	Листов
				П	1	2
				 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КАДАСТР»		

Обозначение	Наименование	Примечание
11391(49)-7178101K21-01-ООСЗ-ГЧ-005	Сводные таблицы с результатами расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе. Ситуационные карты-схемы с изолиниями приземных концентраций загрязняющих веществ	53
11391(49)-7178101K21-01-ООСЗ-ГЧ-006	Санитарно-защитная зона ПАО «Орскнефтеоргсинтез»	372
11391(49)-7178101K21-01-ООСЗ-ГЧ-007	Ситуационная карта-схема расположения постов контроля	373

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11391(49)-7178101K21-01-ООС-С						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

## Содержание

Список исполнителей .....	2
Приложение Е Справки Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, о климатических характеристиках .....	3
Приложение Ж.1 Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации железнодорожных путей необщего пользования – Этап I.....	9
Приложение Ж.2 Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период строительства железнодорожных путей необщего пользования – Этап I.....	17
Приложение И Шумовые характеристики источников шумового воздействия на период строительства .....	44
Приложение К.1 Лицензия на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ .....	51
Приложение К.2 Договора водопользования № 59/9д от 27.09.2013 на забор воды с реки Урал. Анализы качества воды реки Урал и Елшанка .....	112
Приложение Л Водный баланс ПАО «Орскнефтеоргсинтез» за 2021 г.....	149
Приложение М Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение .....	153
Приложение Н Выписка из ЕГРН о СЗЗ ПАО «Орскнефтеоргсинтез» (площадка № 1) от 14.02.2020 № 56/ИСХ/20-66420 .....	160
Приложение П Лицензии организаций, принимающих отходы .....	230
Приложение Р.1 Аттестат аккредитации лаборатории охраны природы ПАО «Орскнефтеоргсинтез» РОСС RU.0001.514785 от 21.04.2016 .....	244
Приложение Р.2 Аттестат аккредитации ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области» № RA.RU.21ПК72 от 22.06.2016 .....	271
Приложение Р.3 График отбора и анализа сточных вод с очистных сооружений и фекальной канализации ПАО «Орскнефтеоргсинтез» на 2020 год лабораторией охраны природы .....	273
Приложение С Схема расположения постов наблюдений за качеством атмосферного воздуха, подземных вод, почв на объекте размещения отходов – земляной амбар для отработанной глины, замазученных грунтов .....	275
Таблица регистрации изменений.....	276

Согласовано					
	Рук. работ				
	Осипова				
	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
	Инв. № подл.				

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001					
Изм.	Колуч.	Подп.	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Динул			
Разраб.		Ладыгина			
Проверил		Луганская			
Н.контр.		Соловьева			
Нач.		Осипова			
Текстовая часть (окончание)					
Стадия		Лист		Листов	
П		1		276	
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КАДАСТР»					

## Список исполнителей

Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Начальник отдела природоохранного проектирования	Осипова Е.В.		
Инженер I категории	Ладыгина О.В.		
Инженер I категории-руководитель группы информационно-технического обеспечения	Гоге Э.А.		
Инженер II категории	Луганская Е.Л.		
Инженер II категории	Динул А.С.		
Инженер	Фатеев Г.С.		
Инженер II категории	Соловьева С.Н.		

Инв. № докл.	Пошл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001						2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**Приложение Е**

**Справки Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское  
УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в  
атмосферном воздухе, о климатических характеристиках**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.



**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь-ул., д. 1, г. Оренбург, 460001  
Тел/факс: 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo@gmail.com, orb@orenburg.motcom.ru, http://www.pjorjda-uv.ru  
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319067100, ИНН/КПП 631916438/561043001

12.11.2021 г. № 05-01/3989 ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
Фоновые концентрации

**СПРАВКА**

**О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

Населенный пункт город Орск - района Оренбургской области  
Фон выдается для ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
(приписывая, загрязняющий фон, ее ведомственная принадлежность)  
В целях разработки проектов СЗЗ и НДВ  
(установление НДВ или ВСН, инженерные геологические и др.)  
Для объекта «Промышленная площадка №1» (с учетом реконструкции установок:  
установка гидрокрекинга с секцией производства водорода; установка  
изомеризации с блоком подготовки сырья; и новых установок: паровая  
котельная №2; объекты ОЗХ комплекса замедленного коксования;  
установка депарафинизации бензинов MaxEne с объектами ОЗХ.)  
(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)  
расположенного по адресу: Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, д. 1а  
(адрес, наименование объекта, производственной площадки, участка)

Фоновые концентрации установлены в соответствии с Методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утвержд. Приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. №794), с РД 52.04.186-89 и учетом Временных рекомендаций "Фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023 гг."

Фон определен с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается да  
(да, нет)

**Значения фоновых концентраций ( $C_{\phi}$ ) вредных веществ**

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-8			
			С	В	Ю	З
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,085	0,072	0,075	0,083	0,071
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,034	0,033	0,033	0,032	0,030
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,0277	0,0150	0,0202	0,0205	0,0224
Сероводород	мг/м <sup>3</sup>	0,0033	0,0029	0,0034	0,0029	0,0025
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	2,89	2,32	2,45	2,64	2,31

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

4



Бензол	мг/м <sup>3</sup>	0,0403	0,0324	0,0324	0,0382	0,0407
Ксилол	мг/м <sup>3</sup>	0,0794	0,0770	0,0761	0,0875	0,0849
Толуол	мг/м <sup>3</sup>	0,0591	0,0616	0,0475	0,0727	0,0653
Этилбензол	мг/м <sup>3</sup>	0,0123	0,0130	0,0128	0,0126	0,0117

Фоновые концентрации диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, оксида углерода, бензола, ксилола, толуола, этилбензола  
(перечень загрязняющих веществ)

действительны на период с ноябрь 20 21 г. по ноябрь 20 26 г.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник



В.А. Мецерин

М.С. Петрикова  
Начальник КИМЭС  
тел. (3532) 77-64-75  
[ki@metanal.com.ru](mailto:ki@metanal.com.ru)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

**(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь ул. д. 1, г. Оренбург, 460001

Тел/факс: 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo-a@gmail.com, ornbs@orenburg.moscom.ru, http://www.pogoda-iv.ru

ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

12.11.2021 г. № 05-01/3990 ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
Долгопериодные средние концентрации

**СПРАВКА**

**О ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

Населенный пункт Орск района Оренбургской области

Фон выдается для ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях разработки проектов СЗЗ и НДВ

(составление ЦДВ или ВСВ, лицензионные изыскания и др.)

Для объекта

«Промышленная площадка №1» (с учетом реконструкции установок: установка гидрокрекинга с секцией производства водорода; установка изомеризации с блоком подготовки сырья; и новые установок: паровая котельная №2; объекты ОЗУ комплекса замедленного коксования; установка депарафинизации бензинов MaxEne с объектами ОЗУ)

(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

расположенного

по адресу: Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, д. 1а

(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Долгопериодные средние концентрации рассчитаны в соответствии с РД 52.04.186-89, РД 52.04.667-2005 применительно к концентрациям, соответствующим длительному периоду осреднения на основании мониторинга загрязнения атмосферного воздуха

Фон определен с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается

да

(да, нет)

**Значения долгопериодных средних концентраций ( $C_{фс}$ ) вредных веществ**

Загрязняющее вещество	Ед. изм.	Район наблюдения	Условные координаты	$C_{фс}$
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	г. Орск Оренбургская область	N51.229300° E58.474675°	0,043
Сероводород	мг/м <sup>3</sup>			0,001
Бензол	мг/м <sup>3</sup>			0,008
Ксилол	мг/м <sup>3</sup>			0,033

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

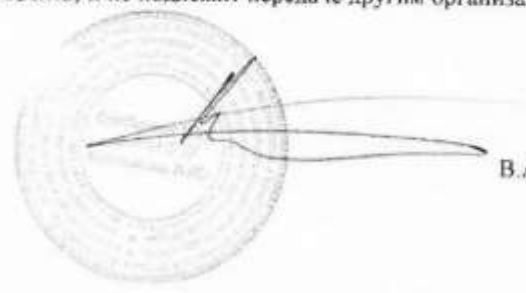
6

Толуол	мг/м <sup>3</sup>	г.Орск Оренбургская область	N51.229300° E58.474675°	0,016
--------	-------------------	-----------------------------------	----------------------------	-------

Долгопериодные концентрации диоксида азота, сероводорода, бензола, ксилола, толуола  
(перечень загрязняющих веществ)  
действительны на период с ноября 20 21 г. по ноябрь 20 26 г.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник



В.А. Мещерин

М.С. Игнаткина  
Начальник КЛМС  
тел. (3532) 77-64-75  
klms@orpcyandex.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРО-МЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

(Оренбургский ЦГМС – филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)

Красная площадь, ул., д.1, Оренбург, 460001, Тел. 8(353-2) 47-51-32, факс: 8(353-2) 47-48-38  
Для телеграмм – Оренбург ПОГО/ОА, АТ 144412 PGD RU E-mail: orenmeteo@gmail.com, ornb@orenburg.mecom.ru  
ОКПО - 23845119, ОГРН - 1126319007100, ИНН - 6319164389, КПП - 561043001

13.06.2017г. N 05-01/1645

от

Климатические характеристики

Генеральному директору  
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
**В.В. Пилюгину**

Для разработки проекта нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ПАО «Орскнефтеоргсинтез», находящегося по адресу: г. Орск, ул. Гончарова, 1а, сообщаются климатические характеристики по данным многолетних наблюдений МС Орск.

**КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ**

месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С	-14,1	-13,7	-7,3	6,3	14,8	20,3	21,9	19,6	13,4	4,8	-4,8	-10,6	4,2
2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм	22	20	20	31	34	39	35	31	21	25	27	28	333
3. Среднее число дней с туманом	2	2	6	2	0,5	0,1	0,3	0,2	0,5	1	3	3	21
4. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с	4,2	4,3	4,1	4,3	4,2	3,8	3,3	3,2	3,6	4,1	4,0	4,3	4,0
5. Повторяемость скорости ветра по градациям, годовая, %													
Градация скорости ветра, м/с	0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15					
Повторяемость, %	21,8	21,5	26,4	15,3	8,5	3,6	1,9	1,0					
6. Повторяемость направления ветра и штилей, годовая, %													
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль					
16	8	7	7	11	17	27	7	20					
7. Средняя скорость ветра, превышение которой в году составляет 5% (U*/м/сек) - 10													
8. Средняя месячная температура воздуха самого холодного месяца: -14,1 °С /январь/													
9. Средняя месячная температура воздуха самого жаркого месяца: +21,9 °С /июль/													
10. Коэффициент стратификации «А» равен 180.													
11. Величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей равен 1,0													

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник  
Оренбургского ЦГМС - филиала  
ФГБУ «Приволжское УГМС»

Исп. Кравец В.К. 77-64-75



О.А. Долматов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

8

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

## Приложение Ж.1

### Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации железнодорожных путей необщего пользования – Этап I

#### Источник загрязнения атмосферы № 6261

Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
Код	Наименование	г/с	мг/м <sup>3</sup> при н.у.	т/год	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0709655	0,000000	0,042154	0,042154
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0115319	0,000000	0,006850	0,006850
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0007471	0,000000	0,000444	0,000444
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0312980	0,000000	0,018591	0,018591

**Расчет произведен программой «РВЖД-Эколог», версия 1.1.2.1 от 25.12.2012  
Copyright© 2006-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»**

*Программа основана на следующих методических документах:*

1. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1992 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "НПП "Кадастр"  
Регистрационный номер: 01-01-5599

*Предприятие №14, Орскнефтеоргсинтез ОЗХ ЖД 1 эт  
Источник выбросов №6261, цех №1, площадка №1, вариант №1  
Снегоуборочный  
Тип: Путьевая техника*

#### Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0709655	0.042154
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0115319	0.006850
0328	Углерод (Сажа)	0.0007471	0.000444
0337	Углерод оксид	0.0312980	0.018591

Коэффициенты трансформации оксидов азота:  $K_{no}=0.13$ ;  $K_{no2}=0.8$

#### Расчетные формулы, исходные данные

Путьевая техника: Снегоуборочный

**Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле (8.5):**

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

$G_i = 10^{-6} \cdot (0.7 \cdot e'_{ij} + 0.3 \cdot e_{ij} \cdot N_e \cdot K_m) \cdot T \cdot K_f \cdot K_t$  т/год, где

$e'_{ij}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества при работе  $j$ -го двигателя на холостом ходу (г/ч), табл. 8.2.8

$e_{ij}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества при работе  $j$ -го двигателя на единицу мощности (г/(кВт·ч)) в течение часа, табл. 8.2.8

$N_e = 110.3$  кВт - эффективная мощность дизеля

$K_m = 0.1$  - коэффициент использования мощности, определяющий среднюю эксплуатационную нагрузку дизеля

$T = 165.0$  час - суммарное время работы (в год)

$K_f = 1.2$  (срок эксплуатации более двух лет)

$K_t = 1.0$  - коэффициент влияния климатических условий (51° СШ)

**Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:**

$M_i = (0.7 \cdot e'_{ij} + 0.3 \cdot e_{ij} \cdot N_e \cdot K_m) \cdot K_f \cdot K_t / 3600$  г/с

Таблица 8.2.8

Вещество	$E'_{ij}$ , г/ч	$E_{ij}$ , г/(кВт·ч)
СО	120.00	2.99
NOx	300.00	16.96
Сажа	1.50	0.36

### Источник загрязнения атмосферы № 6262

Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
Код	Наименование	г/с	мг/м <sup>3</sup> при н.у.	т/год	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,4219200	0,000000	6,355129	6,355129
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,2310620	0,000000	1,032709	1,032709
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0127066	0,000000	0,056791	0,056791
0330	Сера диоксид	0,0849996	0,000000	0,379897	0,379897
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2998000	0,000000	1,339927	1,339927
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,3832402	0,000000	1,712853	1,712853

Расчет произведен программой «РВЖД-Эколог», версия 1.1.2.1 от 25.12.2012  
Copyright© 2006-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

*Программа основана на следующих методических документах:*

1. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1992 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "НПП "Кадастр"  
Регистрационный номер: 01-01-5599

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

10

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

**Предприятие №14, Орскнефтеоргсинтез ОЗХ ЖД 1 эт**  
**Источник выбросов №6262, цех №1, площадка №1, вариант №1**  
**Тепловоз ТГМ**  
**Тип: Маневровые тепловозы**

**Результаты расчета**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.7109600	6.053113
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1155310	0.983631
0328	Углерод (Сажа)	0.0063533	0.054092
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0424998	0.361843
0337	Углерод оксид	0.1499000	1.276249
2732	Керосин	0.1916201	1.631453

Коэффициенты трансформации оксидов азота:  $K_{no}=0.13$ ;  $K_{no2}=0.8$

**Расчетные формулы, исходные данные**

Маневровые тепловозы: ТГМ

**Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле (8.2):**

$G_i=10^{-3} \cdot \sum(q_{ijk} \cdot \tau_k/100) \cdot T \cdot K_f \cdot K_t$  т/год, где

$q_{ijk}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества при работе  $j$ -го двигателя на  $k$ -том режиме мощности (кг/час), табл. 8.2.2 с учетом (\*)

$\tau_k$  - процент времени работы двигателя на  $k$ -том режиме, табл. 8.2.3

$T=2365.0$  час - суммарное время работы (в год)

$K_f=1.2$  (срок эксплуатации более двух лет)

$K_t=1.0$  - коэффициент влияния климатических условий (51° СШ)

Таблица 8.2.2 ( $q_{ijk}$ )

Вещество	х/х	25%	50%	75%	Макс.
СО	0.3900	0.4600	0.6700	0.9600	1.9100
NOx	1.9200	3.5600	5.5000	5.9200	6.6500
Сажа	0.0100	0.0200	0.0500	0.1200	0.2400
Оксиды серы (*)	0.0097	0.2650	0.5299	0.7949	1.0598
Углеводороды (*)	0.0454	1.1923	2.3846	3.5770	4.7693

(\*) Коэффициенты  $q_{ijk}$  для SO<sub>2</sub> и СН (керосин) определялись по формулам:

- холостой ход  $q_{ijk}=q_{ixx} \cdot V_n$  г/с =  $3.6 \cdot q_{ixx} \cdot V_n$  кг/час (5.13.1)

- нагрузочные режимы  $q_{ijk}=q_{iN} \cdot N_{mi}$  г/с =  $3.6 \cdot q_{iN} \cdot N_{mi}$  кг/час (5.13.2),

где:

$q_{ixx}$  - удельный выброс  $i$ -го загрязняющего вещества, г/литр рабочего объема двигателя в сек. (табл. 5.13.1)

$V_n=18.0$  л - рабочий объем двигателя

$q_{iN}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества г/(кВт·с) (табл. 5.13.1)

$N_{mi}$  - мощность кВт двигателя для каждого из нагрузочных режимов (на максимальной мощности - 368.0 кВт)

Таблица 5.13.1

Вещество	Q <sub>ixx</sub> , г/(л·с)	Q <sub>iN</sub> , г/(кВт·с)
Оксиды серы	0.00015	0.00080
Углеводороды	0.00070	0.00360

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

11

Таблица 8.2.3 (тк)

Обозначение	х/х	25%	50%	75%	Макс.
Доля времени работы на к-том режиме (%)	68.7	20.1	8.9	1.5	0.8
Время работы (час.)	1624.8	475.4	210.5	35.5	18.9

**Валовый выброс при различной нагрузке, т/год**

Код в-ва	х/х	25%	50%	75%	Макс.	Сумма, т/год
0301	2.994748	1.624607	1.111361	0.201612	0.120785	6.053113
0304	0.486647	0.263999	0.180596	0.032762	0.019628	0.983631
0328	0.019497	0.011409	0.012629	0.005108	0.005449	0.054092
0330	0.018951	0.151143	0.133848	0.033838	0.024063	0.361843
0337	0.760385	0.262401	0.169230	0.040867	0.043365	1.276249
2732	0.088439	0.680145	0.602317	0.152271	0.108282	1.631453

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» максимально-разовый выброс определяется как приведенный к 20-ти минутному интервалу средневзвешенный из максимально разовых выбросов от всех режимов нагрузки тепловоза:

$$M_{ik} = q_{ijk} \cdot K_f \cdot K_t \text{ кг/час} = q_{ijk} \cdot K_f \cdot K_t / 3.6 \text{ г/с}$$

$$\text{Средневзвешенный выброс: } M_i = \Sigma(M_{ik} \cdot \tau_k) / 100$$

**Максимальный выброс при различной нагрузке, г/с**

Код в-ва	х/х	25%	50%	75%	Макс.	Ср./взв.
0301	0.5120000	0.9493333	1.4666667	1.5786667	1.7733333	0.7109600
0304	0.0832000	0.1542667	0.2383333	0.2565333	0.2881667	0.1155310
0328	0.0033333	0.0066667	0.0166667	0.0400000	0.0800000	0.0063533
0330	0.0032400	0.0883200	0.1766400	0.2649600	0.3532800	0.0424998
0337	0.1300000	0.1533333	0.2233333	0.3200000	0.6366667	0.1499000
2732	0.0151200	0.3974400	0.7948800	1.1923200	1.5897600	0.1916201

Расчет произведен программой «РВЖД-Эколог», версия 1.1.2.1 от 25.12.2012

Copyright© 2006-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1992 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "НПП "Кадастр"

Регистрационный номер: 01-01-5599

Предприятие №14, Орскнефтеоргсинтез ОЗХ ЖД 1 эт  
Источник выбросов №6262, цех №1, площадка №1, вариант №2  
Тепловоз ТГМ

Тип: Маневровые тепловозы

**Результаты расчета**

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

12

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.7109600	0.302016
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1155310	0.049078
0328	Углерод (Сажа)	0.0063533	0.002699
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0424998	0.018054
0337	Углерод оксид	0.1499000	0.063678
2732	Керосин	0.1916201	0.081400

Коэффициенты трансформации оксидов азота:  $K_{no}=0.13$ ;  $K_{no2}=0.8$

### Расчетные формулы, исходные данные

Маневровые тепловозы: ТГМ

**Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле (8.2):**

$$G_i = 10^{-3} \cdot \sum (q_{ijk} \cdot \tau_k / 100) \cdot T \cdot K_f \cdot K_t \text{ т/год, где}$$

$q_{ijk}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества при работе  $j$ -го двигателя на  $k$ -том режиме мощности (кг/час), табл. 8.2.2 с учетом (\*)

$\tau_k$  - процент времени работы двигателя на  $k$ -том режиме, табл. 8.2.3

$T=118.0$  час - суммарное время работы (в год)

$K_f=1.2$  (срок эксплуатации более двух лет)

$K_t=1.0$  - коэффициент влияния климатических условий (51° СШ)

Таблица 8.2.2 ( $q_{ijk}$ )

Вещество	х/х	25%	50%	75%	Макс.
СО	0.3900	0.4600	0.6700	0.9600	1.9100
NOx	1.9200	3.5600	5.5000	5.9200	6.6500
Сажа	0.0100	0.0200	0.0500	0.1200	0.2400
Оксиды серы (*)	0.0097	0.2650	0.5299	0.7949	1.0598
Углеводороды (*)	0.0454	1.1923	2.3846	3.5770	4.7693

(\*) Коэффициенты  $q_{ijk}$  для  $SO_2$  и  $CH$  (керосин) определялись по формулам:

- холостой ход  $q_{ijk}=q_{ixx} \cdot V_n$  г/с =  $3.6 \cdot q_{ixx} \cdot V_n$  кг/час (5.13.1)

- нагрузочные режимы  $q_{ijk}=q_{in} \cdot N_{mi}$  г/с =  $3.6 \cdot q_{in} \cdot N_{mi}$  кг/час (5.13.2),

где:

$q_{ixx}$  - удельный выброс  $i$ -го загрязняющего вещества, г/литр рабочего объема двигателя в сек. (табл. 5.13.1)

$V_n=18.0$  л - рабочий объем двигателя

$q_{in}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества г/(кВт·с) (табл. 5.13.1)

$N_{mi}$  - мощность кВт двигателя для каждого из нагрузочных режимов (на максимальной мощности - 368.0 кВт)

Таблица 5.13.1

Вещество	$Q_{ixx}$ , г/(л·с)	$Q_{iN}$ , г/(кВт·с)
Оксиды серы	0.00015	0.00080
Углеводороды	0.00070	0.00360

Таблица 8.2.3 ( $\tau_k$ )

Обозначение	х/х	25%	50%	75%	Макс.
Доля времени работы на $k$ -том режиме (%)	68.7	20.1	8.9	1.5	0.8
Время работы (час.)	81.1	23.7	10.5	1.8	0.9

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

13

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

### Валовый выброс при различной нагрузке, т/год

Код в-ва	х/х	25%	50%	75%	Макс.	Сумма, т/год
0301	0.149421	0.081059	0.055451	0.010059	0.006026	0.302016
0304	0.024281	0.013172	0.009011	0.001635	0.000979	0.049078
0328	0.000973	0.000569	0.000630	0.000255	0.000272	0.002699
0330	0.000946	0.007541	0.006678	0.001688	0.001201	0.018054
0337	0.037939	0.013092	0.008444	0.002039	0.002164	0.063678
2732	0.004413	0.033935	0.030052	0.007597	0.005403	0.081400

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» максимально-разовый выброс определяется как приведенный к 20-ти минутному интервалу средневзвешенный из максимально разовых выбросов от всех режимов нагрузки тепловоза:

$$M_{ik} = q_{ijk} \cdot K_f \cdot K_t \text{ кг/час} = q_{ijk} \cdot K_f \cdot K_t / 3.6 \text{ г/с}$$

$$\text{Средневзвешенный выброс: } M_i = \sum(M_{ik} \cdot \tau_k) / 100$$

### Максимальный выброс при различной нагрузке, г/с

Код в-ва	х/х	25%	50%	75%	Макс.	Ср./взв.
0301	0.5120000	0.9493333	1.4666667	1.5786667	1.7733333	0.7109600
0304	0.0832000	0.1542667	0.2383333	0.2565333	0.2881667	0.1155310
0328	0.0033333	0.0066667	0.0166667	0.0400000	0.0800000	0.0063533
0330	0.0032400	0.0883200	0.1766400	0.2649600	0.3532800	0.0424998
0337	0.1300000	0.1533333	0.2233333	0.3200000	0.6366667	0.1499000
2732	0.0151200	0.3974400	0.7948800	1.1923200	1.5897600	0.1916201

### Источник загрязнения атмосферы № 6434

Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
Код	Наименование	г/с	мг/м <sup>3</sup> при н.у.	т/год	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7109600	0,000000	15,024007	15,024007
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155310	0,000000	2,441401	2,441401
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0063533	0,000000	0,134259	0,134259
0330	Сера диоксид	0,0424998	0,000000	0,898106	0,898106
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1499000	0,000000	3,167687	3,167687
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1916201	0,000000	4,049316	4,049316

Расчет произведен программой «РВЖД-Эколог», версия 1.1.2.1 от 25.12.2012  
Copyright© 2006-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

14

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1992 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "НПП "Кадастр"  
Регистрационный номер: 01-01-5599

Предприятие №14, Орскнефтеоргсинтез ОЗХ ЖД 1 эт  
Источник выбросов №6434, цех №1, площадка №1, вариант №1  
Тепловоз ТГМ  
Тип: Маневровые тепловозы

### Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.7109600	15.024007
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1155310	2.441401
0328	Углерод (Сажа)	0.0063533	0.134259
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0424998	0.898106
0337	Углерод оксид	0.1499000	3.167687
2732	Керосин	0.1916201	4.049316

Коэффициенты трансформации оксидов азота:  $K_{no}=0.13$ ;  $K_{no2}=0.8$

### Расчетные формулы, исходные данные

Маневровые тепловозы: ТГМ

**Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле (8.2):**

$G_i=10^{-3} \cdot \sum(q_{ijk} \cdot \tau_k / 100) \cdot T \cdot K_f \cdot K_t$  т/год, где

$q_{ijk}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества при работе  $j$ -го двигателя на  $k$ -том режиме мощности (кг/час), табл. 8.2.2 с учетом (\*)

$\tau_k$  - процент времени работы двигателя на  $k$ -том режиме, табл. 8.2.3

$T=5870.0$  час - суммарное время работы (в год)

$K_f=1.2$  (срок эксплуатации более двух лет)

$K_t=1.0$  - коэффициент влияния климатических условий (51° СШ)

Таблица 8.2.2 ( $q_{ijk}$ )

Вещество	х/х	25%	50%	75%	Макс.
СО	0.3900	0.4600	0.6700	0.9600	1.9100
NOx	1.9200	3.5600	5.5000	5.9200	6.6500
Сажа	0.0100	0.0200	0.0500	0.1200	0.2400
Оксиды серы (*)	0.0097	0.2650	0.5299	0.7949	1.0598
Углеводороды (*)	0.0454	1.1923	2.3846	3.5770	4.7693

(\*) Коэффициенты  $q_{ijk}$  для SO<sub>2</sub> и СН (керосин) определялись по формулам:

- холостой ход  $q_{ijk}=q_{ixx} \cdot V_n$  г/с =  $3.6 \cdot q_{ixx} \cdot V_n$  кг/час (5.13.1)

- нагрузочные режимы  $q_{ijk}=q_{iN} \cdot N_{mi}$  г/с =  $3.6 \cdot q_{iN} \cdot N_{mi}$  кг/час (5.13.2),

где:

$q_{ixx}$  - удельный выброс  $i$ -го загрязняющего вещества, г/литр рабочего объема двигателя в сек. (табл. 5.13.1)

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

15

$V_n=18.0$  л - рабочий объём двигателя

$q_{iN}$  - удельный выброс  $i$ -го вещества г/(кВт·с) (табл. 5.13.1)

$N_{mi}$  - мощность кВт двигателя для каждого из нагрузочных режимов (на максимальной мощности - 368.0 кВт)

Таблица 5.13.1

Вещество	$Q_{iHx}$ , г/(л·с)	$Q_{iN}$ , г/(кВт·с)
Оксиды серы	0.00015	0.00080
Углеводороды	0.00070	0.00360

Таблица 8.2.3 (τк)

Обозначение	х/х	25%	50%	75%	Макс.
Доля времени работы на к-том режиме (%)	68.7	20.1	8.9	1.5	0.8
Время работы (час.)	4032.7	1179.9	522.4	88.1	47.0

### Валовый выброс при различной нагрузке, т/год

Код в-ва	х/х	25%	50%	75%	Макс.	Сумма, т/год
0301	7.433054	4.032324	2.758430	0.500406	0.299793	15.024007
0304	1.207871	0.655253	0.448245	0.081316	0.048716	2.441401
0328	0.048392	0.028317	0.031346	0.012679	0.013524	0.134259
0330	0.047037	0.375142	0.332215	0.083987	0.059724	0.898106
0337	1.887299	0.651288	0.420034	0.101434	0.107632	3.167687
2732	0.219507	1.688139	1.494969	0.377942	0.268758	4.049316

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» максимально-разовый выброс определяется как приведенный к 20-ти минутному интервалу средневзвешенный из максимально разовых выбросов от всех режимов нагрузки тепловоза:

$$M_{ik} = q_{ijk} \cdot K_f \cdot K_t \text{ кг/час} = q_{ijk} \cdot K_f \cdot K_t / 3.6 \text{ г/с}$$

Средневзвешенный выброс:  $M_i = \sum(M_{ik} \cdot \tau_k) / 100$

### Максимальный выброс при различной нагрузке, г/с

Код в-ва	х/х	25%	50%	75%	Макс.	Ср./взв.
0301	0.5120000	0.9493333	1.4666667	1.5786667	1.7733333	0.7109600
0304	0.0832000	0.1542667	0.2383333	0.2565333	0.2881667	0.1155310
0328	0.0033333	0.0066667	0.0166667	0.0400000	0.0800000	0.0063533
0330	0.0032400	0.0883200	0.1766400	0.2649600	0.3532800	0.0424998
0337	0.1300000	0.1533333	0.2233333	0.3200000	0.6366667	0.1499000
2732	0.0151200	0.3974400	0.7948800	1.1923200	1.5897600	0.1916201

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

16

## Приложение Ж.2

### Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период строительства железнодорожных путей необщего пользования – Этап I

#### Источник загрязнения атмосферы № 6501

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0532396	0,686585	0,686585
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,111570	0,111570
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,120458	0,120458
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,078100	0,078100
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0901139	0,658505	0,658505
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,181842	0,181842

*Валовые и максимальные выбросы участка №1, цех №1, площадка №1  
Дорожная техника под нагрузкой,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
предприятие №111, ПОС ОРСК ЖД 1,  
Орск, 2022 г.*

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020  
Copyright© 1995-2020 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 "НПП "Кадастр"  
Регистрационный номер: 01-01-5599**

*Орск, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С*

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	II	II	X
Средняя минимальная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	II	II	X

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

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

**Общее описание участка**

**Подтип - Нагрузочный режим (полный)**

**Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.250

**Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.250

**Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке**

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Бульдозер	Гусеничная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	да
Каток	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	да
Экскаватор	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	да

**Бульдозер : количество по месяцам**

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время T <sub>ср</sub>	Работающих в течение 30 мин.	T <sub>сут</sub>	t <sub>дв</sub>	t <sub>нагр</sub>	t <sub>хх</sub>
Январь	1.00	1	1	240	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	240	12	13	5
Март	1.00	1	1	240	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	240	12	13	5
Май	1.00	1	1	240	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	240	12	13	5
Июль	1.00	1	1	240	12	13	5
Август	1.00	1	1	240	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	240	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	240	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	240	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	240	12	13	5

**Каток : количество по месяцам**

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время T <sub>ср</sub>	Работающих в течение 30 мин.	T <sub>сут</sub>	t <sub>дв</sub>	t <sub>нагр</sub>	t <sub>хх</sub>

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Январь	2.00	1	1	240	12	13	5
Февраль	2.00	1	1	240	12	13	5
Март	2.00	1	1	240	12	13	5
Апрель	2.00	1	1	240	12	13	5
Май	2.00	1	1	240	12	13	5
Июнь	2.00	1	1	240	12	13	5
Июль	2.00	1	1	240	12	13	5
Август	2.00	1	1	240	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	1	240	12	13	5
Октябрь	2.00	1	1	240	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	1	240	12	13	5
Декабрь	2.00	1	1	240	12	13	5

**Экскаватор : количество по месяцам**

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Январь	3.00	1	1	240	12	13	5
Февраль	3.00	1	1	240	12	13	5
Март	3.00	1	1	240	12	13	5
Апрель	3.00	1	1	240	12	13	5
Май	3.00	1	1	240	12	13	5
Июнь	3.00	1	1	240	12	13	5
Июль	3.00	1	1	240	12	13	5
Август	3.00	1	1	240	12	13	5
Сентябрь	3.00	1	1	240	12	13	5
Октябрь	3.00	1	1	240	12	13	5
Ноябрь	3.00	1	1	240	12	13	5
Декабрь	3.00	1	1	240	12	13	5

**Выбросы участка**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	0.858232
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.686585
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.111570
0328	Углерод	0.0110350	0.120458
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.078100
0337	Углерод оксид	0.0901139	0.658505
0401	Углеводороды**	0.0150083	0.181842
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0150083	0.181842

Примечание :

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

19

## Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид  
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер	0.030754
	Каток	0.166065
	Экскаватор	0.091737
	ВСЕГО:	0.288556
Переходный	Бульдозер	0.011512
	Каток	0.062235
	Экскаватор	0.034354
	ВСЕГО:	0.108101
Холодный	Бульдозер	0.027828
	Каток	0.150924
	Экскаватор	0.083096
	ВСЕГО:	0.261848
Всего за год		0.658505

Максимальный выброс составляет: 0.0901139 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\sum (M' + M'') + \sum (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

$M'$  - выброс вещества в сутки при выезде (г);

$M''$  - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$$M' = M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$N_b$  - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = \text{Max}((M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N' / T_{ср}, (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N'' / 1800) \text{ г/с,}$$

С учетом синхронности работы:  $G_{\text{max}} = \sum (G_i)$ ;

$M_p$  - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

$T_p$  - время работы пускового двигателя (мин.);

$M_{пр}$  - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$  - время прогрева двигателя (мин.);

$M_{дв} = M_1$  - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{дв.теп.}$  - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 1.800$  мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 1.800$  мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.150$  км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.150$  км - средний пробег при въезде на стоянку;

$M_{хх}$  - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$  мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$  - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$  - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$  - холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения с нагрузкой всей техники

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------



данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{xx} = (t_{xx} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$  - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

$N'$  - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени  $T_{ср}$ , характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

$N''$  - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

(\*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 1800$  сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	$Mn$	$Tn$	$Mnp$	$Tnp$	$Mdv$	$Mdv.me$ <i>n.</i>	$Vdv$	$Mxx$	$Cxp$	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	
	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	0.0328511
Каток	0.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	0.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.0901139
Экскаватор	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.0323811

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер	0.008690
	Каток	0.047121
	Экскаватор	0.025893
	ВСЕГО:	0.081704
Переходный	Бульдозер	0.003174
	Каток	0.017273
	Экскаватор	0.009461
	ВСЕГО:	0.029908
Холодный	Бульдозер	0.007452
	Каток	0.040549
	Экскаватор	0.022228
	ВСЕГО:	0.070229
Всего за год		0.181842

Максимальный выброс составляет: 0.0150083 г/с. Месяц достижения: Январь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	$Mn$	$Tn$	$Mnp$	$Tnp$	$Mdv$	$Mdv.me$ <i>n.</i>	$Vdv$	$Mxx$	$Cxp$	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	нет	
	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	нет	0.0056322

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

21

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Каток	0.000	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	0.000	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0150083
Экскаватор	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.0054772

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)  
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.045689
	Каток	0.244100
	Экскаватор	0.136054
	ВСЕГО:	0.425842
Переходный	Бульдозер	0.015316
	Каток	0.081825
	Экскаватор	0.045611
	ВСЕГО:	0.142752
Холодный	Бульдозер	0.031076
	Каток	0.166009
	Экскаватор	0.092552
	ВСЕГО:	0.289637
Всего за год		0.858232

Максимальный выброс составляет: 0.0665494 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.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	
	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	0.0247283
Каток	0.000	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	0.000	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Экскаватор	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0247283

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод  
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.005251
	Каток	0.027531
	Экскаватор	0.015638
	ВСЕГО:	0.048420
Переходный	Бульдозер	0.002340
	Каток	0.012415
	Экскаватор	0.006974
	ВСЕГО:	0.021729
Холодный	Бульдозер	0.005423

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	Каток	0.028713
	Экскаватор	0.016173
	ВСЕГО:	0.050309
Всего за год		0.120458

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	0.0041250
Каток	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
Экскаватор	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0041250

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый  
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер	0.003872
	Каток	0.019976
	Экскаватор	0.011534
	ВСЕГО:	0.035381
Переходный	Бульдозер	0.001449
	Каток	0.007346
	Экскаватор	0.004318
	ВСЕГО:	0.013113
Холодный	Бульдозер	0.003267
	Каток	0.016598
	Экскаватор	0.009741
	ВСЕГО:	0.029606
Всего за год		0.078100

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	
	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	0.0025694
Каток	0.000	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.000	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Экскаватор	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694

**Трансформация оксидов азота**

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

23

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)  
Коэффициент трансформации - 0.8  
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.036551
	Каток	0.195280
	Экскаватор	0.108843
	ВСЕГО:	0.340674
Переходный	Бульдозер	0.012253
	Каток	0.065460
	Экскаватор	0.036489
	ВСЕГО:	0.114202
Холодный	Бульдозер	0.024861
	Каток	0.132807
	Экскаватор	0.074042
	ВСЕГО:	0.231710
Всего за год		0.686585

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)  
Коэффициент трансформации - 0.13  
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.005940
	Каток	0.031733
	Экскаватор	0.017687
	ВСЕГО:	0.055360
Переходный	Бульдозер	0.001991
	Каток	0.010637
	Экскаватор	0.005929
	ВСЕГО:	0.018558
Холодный	Бульдозер	0.004040
	Каток	0.021581
	Экскаватор	0.012032
	ВСЕГО:	0.037653
Всего за год		0.111570

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов  
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин  
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.008690
	Каток	0.047121

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

24

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

	Экскаватор	0.025893
	ВСЕГО:	0.081704
Переходный	Бульдозер	0.003174
	Каток	0.017273
	Экскаватор	0.009461
	ВСЕГО:	0.029908
Холодный	Бульдозер	0.007452
	Каток	0.040549
	Экскаватор	0.022228
	ВСЕГО:	0.070229
Всего за год		0.181842

Максимальный выброс составляет: 0.0150083 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т ep.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	0.0056322
Каток	0.000	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0150083
Экскаватор	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0054772

#### Источник загрязнения атмосферы № 6502

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0532396	0,144897	0,144897
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,023546	0,023546
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,024738	0,024738
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,016008	0,016008
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0518028	0,129079	0,129079
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,037169	0,037169

**Валовые и максимальные выбросы участка №2, цех №1, площадка №1  
Дорожная техника без нагрузки,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
предприятие №111, ПОС ОРСК ЖД 1,  
Орск, 2022 г.**

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020  
Copyright© 1995-2020 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

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

25

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

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 "НПП "Кадастр"  
Регистрационный номер: 01-01-5599**

*Орск, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С*

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	X
Средняя минимальная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

*Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ*

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

*Общее описание участка*

**Подтип - Нагрузочный режим (неполный)**

*Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке*

<i>Марка</i>	<i>Категория</i>	<i>Мощность двигателя</i>	<i>ЭС</i>
Кран пневмоколесный (25 т)	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	да

*Кран пневмоколесный (25 т) : количество по месяцам*

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Tсут</i>	<i>tдв</i>	<i>tнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	1.00	1	180	12	13	5
Февраль	1.00	1	180	12	13	5
Март	1.00	1	180	12	13	5
Апрель	1.00	1	180	12	13	5
Май	1.00	1	180	12	13	5
Июнь	1.00	1	180	12	13	5
Июль	1.00	1	180	12	13	5
Август	1.00	1	180	12	13	5

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

26

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Сентябрь	1.00	1	180	12	13	5
Октябрь	1.00	1	180	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	180	12	13	5
Декабрь	1.00	1	180	12	13	5

### Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	0.181121
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.144897
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.023546
0328	Углерод	0.0110350	0.024738
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.016008
0337	Углерод оксид	0.0518028	0.129079
0401	Углеводороды**	0.0150083	0.037169
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0150083	0.037169

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.060443
	ВСЕГО:	0.060443
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.021641
	ВСЕГО:	0.021641
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.046995
	ВСЕГО:	0.046995
Всего за год		0.129079

Максимальный выброс составляет: 0.0518028 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\sum (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

$N_b$  - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N' / 1800 \text{ г/с,}$$

С учетом синхронности работы:  $G_{\max} = \sum (G_i)$ ;

$M_{хх}$  - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

27

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

$M_{дв} = M_1$  - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{дв.теп.}$  - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$t_{дв}$  - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$  - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$  - холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$  - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

$N'$  - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

*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	$M_1$	$M_{теп.}$	$M_{хх}$	$C_{хр}$	Выброс (г/с)
Кран пневмоколесный (25 т)	2.550	2.090	3.910	нет	
	2.550	2.090	3.910	нет	0.0518028

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.017365
	ВСЕГО:	0.017365
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.006189
	ВСЕГО:	0.006189
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.013616
	ВСЕГО:	0.013616
Всего за год		0.037169

Максимальный выброс составляет: 0.0150083 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	$M_1$	$M_{теп.}$	$M_{хх}$	$C_{хр}$	Выброс (г/с)
Кран пневмоколесный (25 т)	0.850	0.710	0.490	нет	
	0.850	0.710	0.490	нет	0.0150083

#### Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx) Валовые выбросы

										Лист
										28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001				



Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.090560
	ВСЕГО:	0.090560
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.030187
	ВСЕГО:	0.030187
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.060374
	ВСЕГО:	0.060374
Всего за год		0.181121

Максимальный выброс составляет: 0.0665494 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	Ml	Ml <sub>теп.</sub>	M <sub>хх</sub>	C <sub>хр</sub>	Выброс (г/с)
Кран пневмоколесный (25 т)	4.010	4.010	0.780	нет	
	4.010	4.010	0.780	нет	0.0665494

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод  
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.010210
	ВСЕГО:	0.010210
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.004518
	ВСЕГО:	0.004518
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.010011
	ВСЕГО:	0.010011
Всего за год		0.024738

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 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	Ml	Ml <sub>теп.</sub>	M <sub>хх</sub>	C <sub>хр</sub>	Выброс (г/с)
Кран пневмоколесный (25 т)	0.670	0.450	0.100	нет	
	0.670	0.450	0.100	нет	0.0110350

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый  
Валовые выбросы**

Период	Марка автомобиля	Валовый выброс
	11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	

<i>года</i>	<i>или дорожной техники</i>	<i>(тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.007378
	ВСЕГО:	0.007378
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.002692
	ВСЕГО:	0.002692
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.005938
	ВСЕГО:	0.005938
Всего за год		0.016008

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 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.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>MI<sub>теп.</sub></i>	<i>M<sub>хх</sub></i>	<i>C<sub>хр</sub></i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран пневмоколесный (25 т)	0.380	0.310	0.160	нет	
	0.380	0.310	0.160	нет	0.0065456

**Трансформация оксидов азота**  
**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)**  
**Коэффициент трансформации - 0.8**  
**Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.072448
	ВСЕГО:	0.072448
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.024149
	ВСЕГО:	0.024149
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.048299
	ВСЕГО:	0.048299
Всего за год		0.144897

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)**  
**Коэффициент трансформации - 0.13**  
**Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.011773
	ВСЕГО:	0.011773
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.003924
	ВСЕГО:	0.003924
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.007849
	ВСЕГО:	0.007849
Всего за год		0.023546

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

30

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов  
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин  
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран пневмоколесный (25 т)	0.017365
	ВСЕГО:	0.017365
Переходный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.006189
	ВСЕГО:	0.006189
Холодный	Кран пневмоколесный (25 т)	0.013616
	ВСЕГО:	0.013616
Всего за год		0.037169

Максимальный выброс составляет: 0.0150083 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	Ml	Mtemp.	Mxx	%%	Cxp	Выброс (г/с)
Кран пневмоколесный (25 т)	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	
	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	0.0150083

**Источник загрязнения атмосферы № 6503**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003889	0,000882	0,000882
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000632	0,000143	0,000143
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000486	0,000093	0,000093
0330	Сера диоксид	0,0000778	0,000156	0,000156
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0008611	0,001747	0,001747
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001528	0,000309	0,000309

**Валовые и максимальные выбросы участка №3, цех №1, площадка №1  
Автотранспорт,  
тип - 7 - Внутренний проезд,  
предприятие №111, ПОС ОРСК ЖД 1,  
Орск, 2022 г.**

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020  
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

*Программа основана на следующих методических документах:*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

31

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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 "НПП "Кадастр"  
Регистрационный номер: 01-01-5599**

**Орск, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С**

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X
Средняя минимальная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

**Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ**

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."**

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

**1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:**

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

**2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:**

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

32

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

## 3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.250  
 - среднее время выезда (мин.): 30.0

**Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке**

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
Автосамосвал	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет

**Автосамосвал : количество по месяцам**

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	5.00	1
Февраль	5.00	1
Март	5.00	1
Апрель	5.00	1
Май	5.00	1
Июнь	5.00	1
Июль	5.00	1
Август	5.00	1
Сентябрь	5.00	1
Октябрь	5.00	1
Ноябрь	5.00	1
Декабрь	5.00	1

**Выбросы участка**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO <sub>x</sub> )*	0.0004861	0.001102
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0003889	0.000882
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000632	0.000143
0328	Углерод	0.0000486	0.000093
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000778	0.000156
0337	Углерод оксид	0.0008611	0.001747
0401	Углеводороды**	0.0001528	0.000309
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0001528	0.000309

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

33

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

проводился для различных периодов года.

### Расшифровка выбросов по веществам:

#### Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000803
	ВСЕГО:	0.000803
Переходный	Автосамосвал	0.000293
	ВСЕГО:	0.000293
Холодный	Автосамосвал	0.000651
	ВСЕГО:	0.000651
Всего за год		0.001747

Максимальный выброс составляет: 0.0008611 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = \sum (M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N_{\text{кр}} \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

$N_{\text{кр}}$  - количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;  
 $D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N' / T_{\text{ср}} \text{ г/с (*),}$$

С учетом синхронности работы:  $G_{\text{max}} = \sum (G_i)$ , где

$M_1$  - пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.250$  км - протяженность внутреннего проезда;

$K_{\text{нтр}}$  - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$N'$  - наибольшее количество автомобилей, проезжающих по проезду в течение времени  $T_{\text{ср}}$ , характеризующегося максимальной интенсивностью движения;

(\*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{\text{ср}} = 1800$  сек. - среднее время наиболее интенсивного движения по проезду;

Наименование	$M_1$	$K_{\text{нтр}}$	$S_{\text{пр}}$	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	6.200	1.0	нет	0.0008611

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000142
	ВСЕГО:	0.000142
Переходный	Автосамосвал	0.000052
	ВСЕГО:	0.000052
Холодный	Автосамосвал	0.000116
	ВСЕГО:	0.000116
Всего за год		0.000309

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

34

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Максимальный выброс составляет: 0.0001528 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	1.100		нет	0.0001528

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)  
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000551
	ВСЕГО:	0.000551
Переходный	Автосамосвал	0.000184
	ВСЕГО:	0.000184
Холодный	Автосамосвал	0.000367
	ВСЕГО:	0.000367
Всего за год		0.001102

Максимальный выброс составляет: 0.0004861 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	3.500		нет	0.0004861

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод  
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000039
	ВСЕГО:	0.000039
Переходный	Автосамосвал	0.000017
	ВСЕГО:	0.000017
Холодный	Автосамосвал	0.000037
	ВСЕГО:	0.000037
Всего за год		0.000093

Максимальный выброс составляет: 0.0000486 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	0.350		нет	0.0000486

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый  
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период)

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

35

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		(тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000071
	ВСЕГО:	0.000071
Переходный	Автосамосвал	0.000026
	ВСЕГО:	0.000026
Холодный	Автосамосвал	0.000059
	ВСЕГО:	0.000059
Всего за год		0.000156

Максимальный выброс составляет: 0.0000778 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	0.560	1.0	нет	0.0000778

**Трансформация оксидов азота**  
**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)**  
**Коэффициент трансформации - 0.8**  
**Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000441
	ВСЕГО:	0.000441
Переходный	Автосамосвал	0.000147
	ВСЕГО:	0.000147
Холодный	Автосамосвал	0.000294
	ВСЕГО:	0.000294
Всего за год		0.000882

Максимальный выброс составляет: 0.0003889 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)**  
**Коэффициент трансформации - 0.13**  
**Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000072
	ВСЕГО:	0.000072
Переходный	Автосамосвал	0.000024
	ВСЕГО:	0.000024
Холодный	Автосамосвал	0.000048
	ВСЕГО:	0.000048
Всего за год		0.000143

Максимальный выброс составляет: 0.0000632 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов**  
**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин**  
**Валовые выбросы**

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

36

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автосамосвал	0.000142
	ВСЕГО:	0.000142
Переходный	Автосамосвал	0.000052
	ВСЕГО:	0.000052
Холодный	Автосамосвал	0.000116
	ВСЕГО:	0.000116
Всего за год		0.000309

Максимальный выброс составляет: 0.0001528 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	1.100	1.0	100.0	нет	0.0001528

#### Источник загрязнения атмосферы № 6504

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003911	0,000002	0,000002
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000636	2,9E-7	2,9E-7
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000244	1,1E-7	1,1E-7
0330	Сера диоксид	0,0000675	3,0E-7	3,0E-7
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016267	0,000007	0,000007
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002300	0,000001	0,000001

**Валовые и максимальные выбросы участка №4, цех №1, площадка №1**  
**Мойка колес,**  
**тип - 11 - Участок мойки автомобилей,**  
**предприятие №111, ПОС ОРСК ЖД 1,**  
**Орск, 2022 г.**

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020**  
**Copyright© 1995-2020 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 "НПП "Кадастр"**  
**Регистрационный номер: 01-01-5599**

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

37

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Орск, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С**

<b>Характеристики</b>	<b>I</b>	<b>II</b>	<b>III</b>	<b>IV</b>	<b>V</b>	<b>VI</b>	<b>VII</b>	<b>VIII</b>	<b>IX</b>	<b>X</b>	<b>XI</b>	<b>XII</b>
Среднемесячная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X
Средняя минимальная температура, °С	-14.1	-13.7	-7.3	6.3	14.8	20.3	21.9	19.6	13.4	4.8	-4.8	-10.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

**Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ**

<b>Период года</b>	<b>Месяцы</b>	<b>Всего дней</b>
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."**

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

**1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:**

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

**2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:**

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

**3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:**

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

**Общее описание участка**

**Подтип - с тупиковыми постами**

Расстояние от ворот помещения до моечной установки (км): 0.020  
 Максимальное количество автомобилей, обслуживаемых мойкой в течение часа: 4

**Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке**

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

38

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

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Кол-во
Автосамосвал	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	да	нет	5

### Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0004889	0.000002
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0003911	0.000002
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000636	2.9E-7
0328	Углерод	0.0000244	1.1E-7
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000675	3.0E-7
0337	Углерод оксид	0.0016267	0.000007
0401	Углеводороды**	0.0002300	0.000001
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0002300	0.000001

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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 - Углерод оксид Валовые выбросы

Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/год)
Автосамосвал	0.000007
ВСЕГО:	0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0016267 г/с.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

Подтип - с тупиковыми постами

$M_i = \sum ((2M_1 \cdot S + M_{пр} \cdot T_{пр}) \cdot N_k \cdot 10^{-6})$ , где

$N_k$  - количество автомобилей данной группы, обслуживаемых мойкой в течение года.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G = (2M_1 \cdot S + M_{пр} \cdot T_{пр}) \cdot N' / 3600$  г/с, где

$M_1$  - пробеговый удельный выброс (г/км);

$S$  - расстояние от ворот помещения до моечной установки (км);

$M_{пр}$  - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр} = 0.5$  мин. - время прогрева двигателя;

$N'$  - максимальное количество автомобилей, обслуживаемых мойкой в течение 1 часа.

Наименован	$M_{пр}$	$M_1$	$N_k$	Max	Выброс (г/с)
------------	----------	-------	-------	-----	--------------

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

39

<i>ие</i>					
Автосамосвал (д)	2.800	5.100	5	*	0.0016267

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды  
Валовые выбросы**

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
Автосамосвал	0.000001
<b>ВСЕГО:</b>	<b>0.000001</b>

Максимальный выброс составляет: 0.0002300 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Мl</i>	<i>№к</i>	<i>Мах</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автосамосвал (д)	0.380	0.900	5	*	0.0002300

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)  
Валовые выбросы**

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
Автосамосвал	0.000002
<b>ВСЕГО:</b>	<b>0.000002</b>

Максимальный выброс составляет: 0.0004889 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Мl</i>	<i>№к</i>	<i>Мах</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автосамосвал (д)	0.600	3.500	5	*	0.0004889

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод  
Валовые выбросы**

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
Автосамосвал	1.1E-7
<b>ВСЕГО:</b>	<b>1.1E-7</b>

Максимальный выброс составляет: 0.0000244 г/с.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Мl</i>	<i>№к</i>	<i>Мах</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автосамосвал (д)	0.030	0.250	5	*	0.0000244

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый  
Валовые выбросы**

<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/год)</i>
Автосамосвал	3.0E-7

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

40

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВСЕГО:	3.0E-7
--------	--------

Максимальный выброс составляет: 0.0000675 г/с.

Наименование	Mпр	MI	Nк	Max	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	0.090	0.450	5	*	0.0000675

**Трансформация оксидов азота**  
**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)**  
**Коэффициент трансформации - 0.8**  
**Валовые выбросы**

Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/год)
Автосамосвал	0.000002
ВСЕГО:	0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0003911 г/с.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)**  
**Коэффициент трансформации - 0.13**  
**Валовые выбросы**

Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/год)
Автосамосвал	2.9E-7
ВСЕГО:	2.9E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000636 г/с.

**Распределение углеводородов**  
**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин**  
**Валовые выбросы**

Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/год)
Автосамосвал	0.000001
ВСЕГО:	0.000001

Максимальный выброс составляет: 0.0002300 г/с.

Наименование	Mпр	MI	Nк	%%	Max	Выброс (г/с)
Автосамосвал (д)	0.380	0.900	5	100.0	*	0.0002300

#### Источник загрязнения атмосферы № 6505

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,019608	0,022876
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,003186	0,003717

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

41

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,001710	0,001995
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,002565	0,002993
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,017100	0,01995
0703	Бенз/а/пирен	0,000000108	0,000000031	3,62E-8
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,000342	0,000399
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,008550	0,009975

**Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020**

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НПП "Кадастр"

Регистрационный номер: 01-01-5599

Объект: №0

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 ПКС-6

Операция: №1 ПКС-6

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

**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.019608	0.0	0.0686666	0.019608
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.003186	0.0	0.0111583	0.003186
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.001710	0.0	0.0058333	0.001710
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.002565	0.0	0.0091667	0.002565
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.017100	0.0	0.0600000	0.017100
0703	Бенз/а/пирен	0.000000108	0.000000031	0.0	0.000000108	0.000000031
1325	Формальдегид	0.0012500	0.000342	0.0	0.0012500	0.000342
2732	Керосин	0.0300000	0.008550	0.0	0.0300000	0.008550

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

**Расчётные формулы**

**До газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_g / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

**После газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

**Исходные данные:**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

42

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3=30$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T=0.57$  [т]

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

$X_{CO}=1$ ;  $X_{NOx}=1$ ;  $X_{SO2}=1$ ;  $X_{остальные}=1$ .

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

**Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл ( $q_i$ ) [г/кг топлива]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3=226$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 2$  м

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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.164654$  м<sup>3</sup>/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

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

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001						43
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

# Приложение И

## Шумовые характеристики источников шумового воздействия на период строительства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				



## Кран автомобильный

Источник: <https://www.bmg-ural.ru/catalog/gruzopodemnaya-tehnika/avtokrany/739/>

## Автомобильные краны XCMG QY25K5S



## Характеристики

25 т., 39.2/47.2 м.

## 1. Основные технические характеристики автокрана XCMG QY25K5S:

Описание		Единица	Параметр	
Габариты	Общая длина	mm	12300	
	Общая ширина	mm	2500	
	Общая высота	mm	3380	
	Колесная база	mm	4425+1350	
	Колея	mm	2074/1834	
Весовые параметры	Общая масса в транспортном положении	kg	33000	
	Нагрузка на ось	Передняя ось	kg	7100
		Задняя ось	kg	25900
Силовые параметры	Модель двигателя		SC9DF290Q4	
	Максимальная мощность двигателя	kw/(r/min)	211/2200	
	Макс.крутящий момент двигателя	N.m/(r/min)	1200/1400	
Параметры движения	Макс. скорость движения	km/h	80	
	Мин. диаметр поворота	m	22	
	Мин. дорожный просвет	mm	275	
	Тормозной путь при скорости 60km/h	m	≤36.7	
	Макс. преодолеваемый подъем	%	40	
	Расход топлива на 100км	l	≤39	
Шумовой параметр	Уровень шума снаружи кабины	dB(A)	80	
	Уровень шума внутри кабины	dB(A)	80	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

45

# Автомобили-самосвалы КАМАЗ

Источник: <http://docs.cntd.ru/document/1200107534> (Правила ЕЭК ООН N 51 (пересмотр 2))

## Правила ЕЭК ООН N 51 (пересмотр 2) Единые предписания, касающиеся официального утверждения автотранспортных средств, имеющих не менее четырех колес, в связи с производимым ими шумом

E/ECE/324-E/ECE/TRANS/505/Rev.1/Add.50/Rev.2  
Regulation N 51

### Соглашение

О принятии единых технических предписаний для колесных транспортных средств, предметов оборудования и частей, которые могут быть установлены и/или использованы на колесных транспортных средствах, и об условиях взаимного признания официальных утверждений, выдаваемых на основе этих предписаний\*

\* Прочие названия: Соглашение, Соглашение в отношении единых условий официального утверждения и о взаимном признании официальности утверждений, предметов оборудования и частей механических транспортных средств, заключено в Женеве 20 марта 1958 года.

(Пересмотр 2, вносящий поправки, вступающее в силу 16 октября 1995 года)

### Добавление 50: Правила N 51 Пересмотр 2

Включает все тексты, действующие на настоящий момент.

Поправки кроме 02 к первоначальному варианту Правил - дата вступления в силу: 18 апреля 1995 года.

6.2.2.1 При условии соблюдения требований, приведенных в 6.2.2.2, уровень шума, производимого ТС и измеренного в соответствии с методом, приведенным в Г.3.1 (приложение Г), не должен превышать значений, указанных в таблице 1.

Таблица 1

Категория ТС	Уровень шума, дБ А
6.2.2.1.1 ТС для перевозки пассажиров, которые могут иметь не более девяти сиденья мест, включая место водителя	74
6.2.2.1.2 ТС для перевозки пассажиров, которые имеют более девяти сиденья мест, включая место водителя, и максимально разрешенная масса которых превышает 3,5 т, с двигателем мощностью:	
6.2.2.1.2.1 менее 150 кВт (ЕЭК)	75
6.2.2.1.2.2 150 кВт (ЕЭК) и более	80
6.2.2.1.3 ТС для перевозки пассажиров, которые имеют более девяти сиденья мест, включая место водителя, ТС для перевозки грузов с максимальной разрешенной массой:	
6.2.2.1.3.1 не более 2 т	75
6.2.2.1.3.2 от 2 т до 3,5 т	77
6.2.2.1.4 ТС для перевозки грузов максимальной разрешенной массой более 3,5 т с двигателем мощностью:	
6.2.2.1.4.1 менее 75 кВт (ЕЭК)	77
6.2.2.1.4.2 от 75 кВт (ЕЭК) до 150 кВт (ЕЭК)	78
6.2.2.1.4.3 150 кВт (ЕЭК) и более	80

ТЕХЭКСПЕРТ

Информация и данные документа сохраняются в профессиональных справочных системах «Юридикс» и «Техэксперт»

УЗНАТЬ БОЛЬШЕ О СИСТЕМАХ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

46

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Бульдозер, экскаватор, каток

Источник: М.В. Нечаев, В.Г. Систер, В.В. Силкин. Охрана окружающей природной среды при проектировании и строительстве автомобильных дорог. - М, 2004



$K$  – коэффициент скорости, зависящий от вида посадок, расстояний между рядами;

$h_0$  – падение уровня воды на протяжении ширины лесопосадки;

$L_0$  – ширина лесопосадки

Задаваясь видом посадок, по уравнению определяют ширину лесопосадки.

Другие агротехнологические мероприятия производят, когда овраги переходят в третьо-четвертую стадию развития. Посадки ведут с устья оврага к вершине, а на склонах – снизу вверх. Для этого на откосах устраивают площадки-террасы шириной 0,5 м, на которых высаживают нетребовательные к почвам и засухоустойчивые породы – акацию, клен татарский и желтый, сосну, березу, тополь.

Для предотвращения роста оврагов на водопроницаемых и вершине ложбинных создают кустириновые посадки длиной до 50 м из акании, жимолости, боярышника, облепихи, смородины или шиповника. По периметру оврага на ширину 20-50 м для закрепления высаживают сосну, лиственницу, березу, ольху, черемуху, а в середине и по краям посадок – хворостяскокые кустириновые разновидности.

**8.4. Мероприятия по снижению загрязнения и шумообразования при строительстве и ремонте автомобильных дорог**

Уровень шума всех дорожно-строительных машин и механизмов очень высок: например, для дорожно-строительных машин он находится в пределах от 73 до 90 дБ(А). Согласно же нормам (ГОСТам) предельно допустимый эквивалентный уровень шума не должен превышать в России – 85 дБ(А), в европейских странах – 75 дБ(А) в 7 м от источника шума. Особенно сильный шум от свободного оборудования, бульдозеров, скреперов, пневматических отбойных молотков, вибраторов и других машин. Например, эквивалентный уровень шума от скреперов при наборе грунта равен 83-84 дБ(А), при его разгрузке – 80 дБ(А) (притом уровень шума не зависит от объема ковша). Шум при разгрузке автосамосвала – 82-83 дБ(А), при работе бульдозера – на удалении 100-150 м – 65-69 дБ(А). Шум от работающих при уплотнении грунтов катками на удалении 65 м оценивается в 76 дБ(А). Особенно большой уровень шума формируется при одновременной работе нескольких дорожно-строительных машин (табл. 8.1, 8.2).

Меры по снижению уровня шума от дорожно-строительных машин и механизмов можно разделить на несколько групп. Первая группа – конструктивные меры, связанные с улучшением конструкции двигателей и ходовой части машин. Вторая группа – эксплуатационные меры, связанные с тщательной регулировкой двигателей и выхлопных систем, своевременными работами для ходовой части, применением специальных глушителей. Для малошумящих установок (например, компрессоров) возможно их разме-

щение в специальных звукоизолирующих палатках или звукоизолирующих кабинках. Шум от компрессора, размещенного в палатке, снижается на 70%, а в звукоизолирующей кабине – на 90%.

Таблица 8.1

**Уровни звука от дорожно-строительных машин и механизмов, L<sub>A</sub> экв, дБ(А)**

Тип (марка) машин	В кабине (на рабочем месте)	На расстоянии 7 м
Автогрейдер	92	83
Бульдозер с мощностью двигателя более 73,6 кВт	90	90
Экскаватор с емкостью ковша, куб. м:		
2	95	92
1	90	88
0,5	87	85
Каток грейдер	90	80
Автомобиль грузовой емкостью более 10 т	85	90
Дизель-молот	-	110
Виброразрыхлитель	-	92
Компрессор:		
- с двигателями внутреннего сгорания	101	87
- с электродвигателем	93	80
Отбойный молоток пневматический	115	108
Мотосани «Дружба»	111	105

Таблица 8.2

**Уровни звукового давления на строительной площадке**

Технологический процесс или объект	Уровень звукового давления, 10 <sup>2</sup> Н
Раскиска дорожной борозы	67
Устройство дренажа	60
Патрубочные работы	79
Строительство моста	64
Объездная дорога	71
Перевозка материалов и изделий	70
Устройство основания дорожной одежды	62
Устройство покрытия	67

Для снижения уровня шума вокруг стационарных площадок хранения дорожно-строительных машин и механизмов следует устраивать специальные санитарные зоны с густой посадкой зеленых насаждений (деревья, кустарники). Вибрация дорожно-строительных машин и механизмов оказывает вредное воздействие на здоровье людей, работающих с ними, и передается на прилегающие территории, вызывая вибрацию зданий и сооружений, что может привести к их разрушению или повреждению.

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

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

## Сварочное оборудование

Источник: ГОСТ 12.1.035-81 ССБТ

### ГОСТ 12.1.035-81 ССБТ. Оборудование для дуговой и контактной электросварки. Допустимые уровни шума и методы измерений

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

Система стандартов безопасности труда

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ

Допустимые уровни шума и методы измерений

Occupational safety standards system.  
Equipment for arc and resistance electric welding.  
Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ  
12.1.035-81

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 дата введения установлена

01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

#### 1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с ГОСТ 12.1.003-83.

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

## Пила электрическая

Источник: [https://poryadok.ru/catalog/pily\\_tsepnye/573881/](https://poryadok.ru/catalog/pily_tsepnye/573881/)

#### Технические данные

- Мощность двигателя 1.800 W
- Длина пильной шины 35 см
- Скорость движения цепи 9 м/с
- Мощность приводного элемента 1,1 мм
- Цепь хромированная цепь
- Вес (с цепью и шиной) 4 кг

#### Данные об уровне шума/вибрации

Значения установлены согласно EN 60745

Общие значения вибрации (сумма векторов по трем направлениям).

- Значение вибрации ah 4.5 м/с<sup>2</sup>
- Коэффициент неточности K 1.5 м/с<sup>2</sup>

Измеренные значения уровня шума установлены согласно 2000/14/EG. Стандартный A-скорректированный уровень шума электроинструмента составляет: уровень звукового давления — 95 дБ (A); уровень звуковой мощности — 103 дБ(A). Поправочный коэффициент K= 1,2 дБ.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

48

## Рельсорезный станок

Источник: <https://rm-holding.ru/product/relsoreznyj-standok-zhejsmar-mtz-350/>

**Рельсорезный станок MTZ-350 Жейсмар**  
 Периодичность замены фильтра ≈ 14 часов  
 Емкость топливного бака 1,2 л  
 Расход топлива 1,7 л/ч  
 Диаметр отрезного диска 350 мм  
 Диаметр оси суппорта диска 22,2 мм и 25,4 мм  
 (уточнить при заказе)  
 Среднее время реза 75-90 с (в зависимости от типа  
 рельса (по данным S.N.C.F.)  
 Перпендикулярность реза по вертикали и  
 горизонтали < 1 %  
 уровень акустического давления (при  
 резке) ≈ 102 дБ(А)  
 уровень акустической мощности ≈ 113,3 LwA  
**Вибрация:**  
 на рукоятке акселератора ≈ 6,2 м/с<sup>2</sup>  
 на передней ручке ≈ 7,1 м/с<sup>2</sup>  
 расчетный уровень вибрации за 1 час  
 работы в течение 8-часового рабочего  
 дня ≈ 2,5 м/с<sup>2</sup>  
 Масса направляющего суппорта 6,9 кг



## Рельсосверлильный станок

Источник: <https://rotabroach.ru/product/relsosverlilnyiy-standok-rotabroach-rd-2/>

### Характеристики

Двигатель	STIHL (Модель BT120)
Объем двигателя	34,4 см <sup>3</sup>
Крутящий момент при работе на нагрузке	74,4 Нм при 150 об/мин
Смесь бензин/масло	50:1
Скорость вращения двигателя:	
На холостом ходу (двигатель)	12000 Об/мин
На холостом ходу (шпиндель)	200 Об/мин
При нормальной полной нагрузке (шпиндель)	150 Об/мин
Средний уровень шума при работе на высоте уха оператора	89 дБ(А)
Масса	18,5 кг
Размер (д/ш/в)	500x420x450 мм



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

49

## Шпалоподбойка

Источник: <https://zdmspb.ru/product/shpalopodboyka-benzinovaya-shpvd>

## ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ШПАЛОПОДБОЙКИ БЕНЗИНОВОЙ ШПВД

Вес	19 кг
Габаритные размеры	400x400x1200 мм
Тип привода	бензиновый двигатель Honda GX-35
Частота вибрации на рабочем органе	не менее 95 Гц
Номинальная мощность	1,2 кВт
Ёмкость бака	0,6 л
Уровень звука	не более 97 Дб
Датчик моточасов	Есть
Срок службы	не менее 8 лет



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

**Приложение К.1**  
**Лицензия на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001



Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу  
(наименование органа, выдавшего лицензию)

## ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

О Р Б

серия

03062

номер

ВЭ

вид лицензии

Выдана ПУБЛИЧНОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
"ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"  
данную лицензию)

в лице Генерального директора  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Пилюгина Владимира Васильевича

с целевым назначением и видами работ для добычи подземных вод, используемых для целей  
питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов

ПАО "ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ" и населения и предприятий г. Орск

Участок недр расположен

в г. Орске

(наименование населенного пункта,

Оренбургской области

района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении

3

Участок недр имеет статус

горного отвода

(№ прилож.)

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 30 сентября 2019 года  
(число, месяц, год)

Место штампа  
государственной регистрации



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

52

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



Приложение № 1 к лицензии ОРБ 03068 ВЭ

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**  
к лицензии \_\_\_\_\_

**1. Данные о пользователе недр, участке недр, предоставленном в пользование, органе, предоставившем лицензию, виде пользования недрами, основании предоставления права пользования недрами и оформления лицензии**

1.1. Пользователь недр: **ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ».**

1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Чкаловский водозабор ПАО «Орскнефтеоргсинтез». Участок недр расположен на территории: город Орск, Оренбургская область.**

1.3. Вид пользования недрами: **добыча подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов ПАО «ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ» и населения и предприятий г. Орска.**

1.4. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.**

1.5. Основание предоставления права пользования недрами: **в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

1.6. Основание оформления лицензии: **приказ от 30.06.2017 № 191-пр/Е (приложение 2).**

**2. Границы Участка недр**

2.1. Участок недр расположен на территории г. Орска Оренбургской области, в бассейне р. Урал.

Схема расположения участка недр приведена в Приложении 3 к настоящей лицензии.

Сведения об участке недр приведены в Приложении 6 к настоящей лицензии.

Краткая справка о Пользователе недр приведена в Приложении 8 к настоящей лицензии.

2.2. Участкам недр придается статус горного отвода, размеры которого в плане совпадают с границами ЗСО строгого режима скважин радиусом 30 м и ограничены глубиной скважин 30,4-45,0 м.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001				Лист
										53

### 3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Пользователь недр обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче подземных вод на участке недр за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Пользователь недр обязан выполнить следующий комплекс работ по добыче подземных вод:

- в случае изменения объемов водопотребления или водоотведения производить корректировку лимита в Отделе водных ресурсов Нижне-Волжского БВУ по Оренбургской области, ежегодно до 1 августа текущего года;
- соблюдать зоны санитарной охраны подземных вод на скважинах и мероприятия, предусмотренные в пределах этих зон, согласно СНИП 2.04.02.-84;
- доводить качество подземных вод до требований СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
- выполнить в установленные сроки запланированные мероприятия по улучшению качества питьевой воды и по рациональному использованию подземных вод;
- не допускать загрязнения водных объектов и водоносных горизонтов сточными водами, бытовыми отходами и др.;
- вести учет отбора и контроль за качеством и уровнем подземных вод, за техническим состоянием и режимом эксплуатации скважин;
- при выходе скважин из строя и невозможности дальнейшей эксплуатации ликвидировать их в установленном порядке; копии актов на ликвидацию скважин направлять в Орган, предоставивший лицензию, и Оренбургский ЦГМГС;
- приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования;
- оборудовать зоны санитарной охраны строгого режима скважин в соответствии с требованиями СанПиН № 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- разработать и утвердить проект зон санитарной охраны (ЗСО) водозабора, обеспечить получение необходимых экспертиз и согласований – не позднее 24.11.2013 г. Копии проекта ЗСО и положительного санитарно-эпидемиологического заключения представить Органу, предоставившему лицензию;
- осуществлять бурение и ремонт новых водозаборных скважин в соответствии с проектами строительства водозаборных сооружений, утвержденных и согласованных в установленном порядке;
- в срок до 24.05.2016 г. с учетом результатов ведения мониторинга (годового цикла наблюдений) оценить эксплуатационные запасы подземных вод на участке недр и представить отчет на государственную экспертизу запасов в установленном порядке. После утверждения запасов в действующую лицензию могут быть внесены дополнения и изменения;
- в течение всего срока эксплуатации водозабора осуществлять мониторинг

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

54

подземных вод в соответствии с программой, согласованной Органом, предоставившим лицензию;

- содержать сооружения водозабора в технически исправном состоянии в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02 – 84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» - постоянно;

- вести производственный контроль за влиянием хозяйственной деятельности на качество подземных вод в соответствии с требованиями санитарных правил СП 2.1.5.1059 – 01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» и Рабочей программой производственного контроля качества питьевой воды - постоянно;

- ежегодно проводить полный химический анализ подземных вод согласно СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;

- при изменении качества воды (появление компонентов, превышающих норму) или ее количества (резкое снижение уровня воды в скважинах) немедленно поставить в известность Орган, предоставивший лицензию, и контролирующие органы;

- вести учет объемов забираемых подземных вод в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов РФ от 08.07.2009 № 205 «Об утверждении порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества» по формам 1.1. и 1.2., во время ремонта водомеров – по формам 1.5. и 1.6.

#### **4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ**

4.1. Пользователь недр обязан:

4.1.1. В срок до 24.05.2015 г. разработать и согласовать в установленном порядке Программу мониторинга подземных вод, приступить к ее реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы.

4.1.2. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать исполнительные органы Оренбургской области, Управление Роспотребнадзора, Управление Росприроднадзора обо всех случаях аварийного загрязнения подземных вод.

4.1.3. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.4. Осуществлять замер объемов и количества добытых подземных вод методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.5. Постоянно вести документацию по добыче подземных вод и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.6. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

55

Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с добычей подземных вод, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Пользователь недр в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

- 1) завершить или прекратить все виды работ по добыче подземных вод;
- 2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами.

## 5. Налоги и сборы

5.1. Пользователь недр уплачивает налоги и платежи в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Пользователь недр производит уплату налогов и платежей в соответствии с такими изменениями.

## 6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Пользователь недр имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Пользователем недр за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Пользователем недр по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.4. Орган, предоставивший лицензию, имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Пользователя недр по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата				
11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001					Лист
					56

федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

## 7. Ответность

7.1. Пользователь недр обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Ежегодно представлять отчетность:

- в Отдел водных ресурсов Нижне-Волжского БУ по Оренбургской области сведения, полученные в результате учета забора подземных вод не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным годом;

- в Оренбургский ТЦ ГМГС результаты анализов совместно с водоотбором подземных вод до 15 января, следующего за отчетным годом;

- в Орган, предоставивший лицензию, отчет о выполнении условий пользования недрами, отчет по ведению мониторинга подземных вод, справку о платежах за недропользование (подтверждение отсутствия задолженности) от налоговой службы, полный химический анализ подземных вод до 15 января, следующего за отчетным годом;

- в ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» сведения по форме федерального статистического наблюдения № 4-ЛС по участку недр, не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным годом.

7.2. Пользователь недр должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Органом, предоставившим лицензию, или Федеральным агентством по недропользованию по обсуждению вопросов результатов и планов работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

## 8. Контроль за выполнение условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Пользователем недр условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Пользователь недр обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

57

### 9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Пользователь недр может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Орган, предоставивший лицензию, не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Органом, предоставившим лицензию, на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Пользователем недр будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.2., 4.1., 5.1 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

### 10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Пользователь недр обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации.

10.3. Взаимодействие между Пользователем недр и органами местного самоуправления Оренбургской области, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.4. Пользователь недр обязан информировать Орган, предоставивший лицензию, обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Орган, предоставивший лицензию, и Пользователь недр руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

Заместитель начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному  
округу

 Н.Л. Ерофеева

« 4 » августа 2017 г.

м.п.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

58

Приложение № 2 к лицензии ОРБ ОС066 ВЭ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

Приказ

30.06.2017

Самара

№ 191-оп/Е**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, приостановления и ограничения права пользования участками недр, утвержденного 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 27.06.2017 № 489), п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензию ОРБ 00919 ВЭ, выданную ОАО «Орскнефтеоргсинтез» для добычи подземных вод с целью водоснабжения ОАО «Орскнефтеоргсинтез» и предприятий г. Орска, на ПАО «Орскнефтеоргсинтез».

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области обеспечить:

- оформление, государственную регистрацию и выдачу ПАО «Орскнефтеоргсинтез» лицензии на право пользования недрами для добычи подземных вод с целью водоснабжения ПАО «Орскнефтеоргсинтез» и предприятий г. Орска.

- направление копии лицензии в соответствующий фонд геологической информации.

3. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области Фомина И.Л.

Заместитель начальника

Н.Л. Ерофеева

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

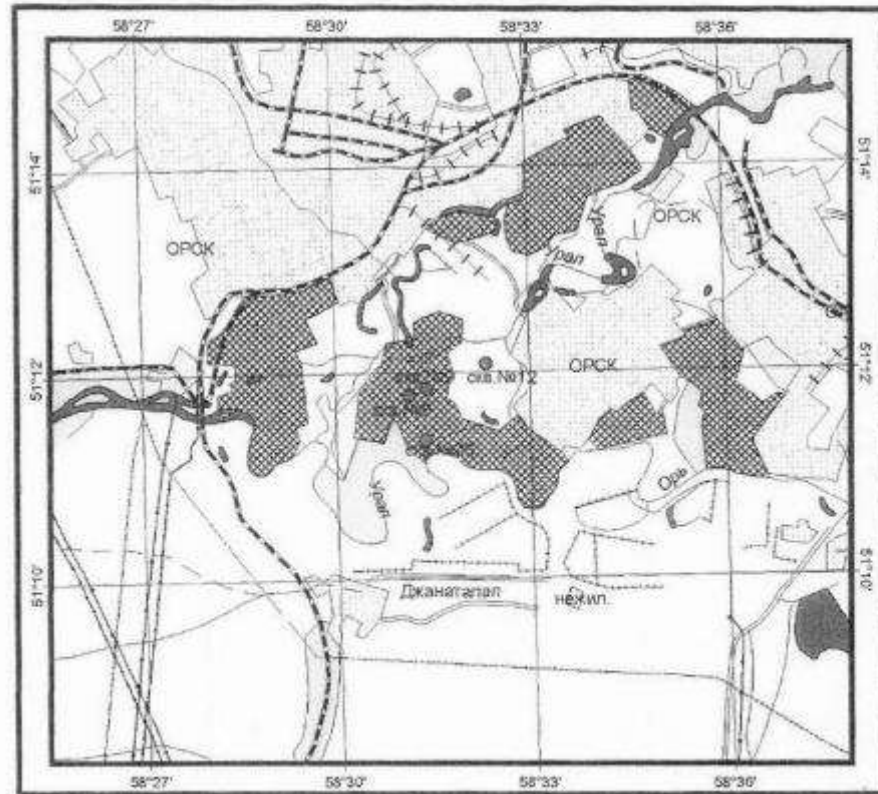
59

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Приложение № 3  
к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

Схема расположения водозаборов ОАО «Орскнефтсорсингтез»  
Масштаб 1:100 000



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

60



Приложение № 3 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ**Пространственные границы и статус участка недр**

Координаты водозаборных скважин:

№ п.п.	С. Ш.			В. Д.		
	Град	Мин	Сек	Град	Мин	Сек
Скв. №8	51	11	50,16	58	31	7,98
Скв. №9	51	11	44,94	58	31	3,27
Скв. №12	51	12	5,89	58	32	1,10
Скв. №26	51	11	2,39	58	31	0,42

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
Скважина №8						
1	51	11	49,19	58	31	6,43
2	51	11	51,13	58	31	6,43
3	51	11	51,13	58	31	9,53
4	51	11	49,19	58	31	9,53
Скважина №9						
1	51	11	52,79	58	31	23,05
2	51	11	54,73	58	31	23,05
3	51	11	54,73	58	31	26,15
4	51	11	52,79	58	31	26,15
Скважина №12						
1	51	12	6,89	58	32	18,61
2	51	12	8,83	58	32	18,61
3	51	12	8,83	58	32	21,71
4	51	12	6,89	58	32	21,71
Скважина №26						
1	51	11	23,39	58	31	21,38
2	51	11	25,33	58	31	21,38
3	51	11	25,33	58	31	24,46
4	51	11	23,39	58	31	24,46

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница: **поверхность земли.**Нижняя граница: **45 м.**Статус участка недр: **горный отвод.**Площадь участка - **0,04 км кв.**

Заместитель начальника отдела Оренбургнедра



О.В. Ермакова

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

61

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Приложение № 4 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

Форма № 50007

**Лист записи  
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"**  
*полное наименование юридического лица*

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 0 2 5 6 0 1 9 9 8 4 9 8

**внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в  
учредительные документы юридического лица**

"29" декабря 2016 года  
*(число) (месяц прописью) (год)*

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2 1 6 5 6 5 8 6 3 5 5 2 5

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Организационно-правовая форма	Публичное акционерное общество
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	ПАО "ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"
4	ИНН	5615002700
5	КПП	561401001

Сведения о заявителях при данном виде регистрации

6	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
<i>Данные заявителя, физического лица</i>		
7	Фамилия	ПИРЮГИН
8	Имя	ВЛАДИМИР
9	Отчество	ВАСИЛЬЕВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	563800130608

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц

11	Наименование документа	P13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД ДОКУМЕНТЫ
----	------------------------	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

62

12	Дата документа	28.12.2016
13	Документы представлены	на бумажном носителе
		2
14	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
15	Дата документа	22.12.2016
16	Документы представлены	на бумажном носителе
		3
17	Наименование документа	ПРОТОКОЛ
18	Номер документа	62
19	Дата документа	19.12.2016
20	Документы представлены	на бумажном носителе
		4
21	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
22	Номер документа	7339
23	Дата документа	09.12.2016
24	Документы представлены	на бумажном носителе
		5
25	Наименование документа	ПРОТОКОЛ
26	Дата документа	24.11.2016
27	Документы представлены	на бумажном носителе

Межрайонная инспекция Федеральной  
Лист записи выдан налоговым органом налоговой службы №10 по Оренбургской  
области

наименование регистрирующего органа

"29" декабря 2016 года  
(число) (месяц прописью) (год)

Начальник отдела



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

63

Приложение № 5 к лицензии ОРБ 09062 ВЭФорма № 1-1-Учет  
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"**

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 

1	0	2	5	6	0	1	9	9	8	4	9	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации 01.06.1994  
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой  
службы по г.Орску Оренбургской области**

5	6	1	4
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен  
ИНН/КПП 

5	6	1	5	0	0	2	7	0	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 / 

5	6	1	4	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Начальник отдела ведения реестров и обработки  
данных Межрайонной инспекции Федеральной  
налоговой службы № 10 по Оренбургской области



С. А. Борозенец

серия 56 №003694973

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

64

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Формат А4

Приложение № 6 к лицензии ОРБ 03064 ВЭ

### СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

**I. Местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования.**

Район: г. Орск.

Субъект Российской Федерации: Оренбургская область.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка недр отсутствуют.

Схема расположения участков недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

**II. Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.**

Фонд действующих скважин Чкаловского водозабора ПАО «Орскнефтеоргсинтез» состоит из четырех эксплуатационных водозаборных скважин, расположенных в черте города Орска Оренбургской области, на правой пойме р. Урал, в устье р. Елшанка. Скважины расположены хаотично на расстоянии от 250 м и до 930 м друг от друга, пробурены в 1944-1950 годах, глубина скважин не превышает 45 м. Скважины работают на неутвержденных запасах подземных вод, эксплуатируется водоносный верхнечетвертичный аллювиальный горизонт. Дебиты скважин составляют 22,2-50 л/с, при понижении уровня подземных вод на глубину 4,0-5,6 м. Статический уровень в скважинах устанавливается на глубине 3,7-5,3 м.

Качество воды в скважинах по химическим и бактериологическим показателям отвечает требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

**III. Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):**

Водозабор работает с 1944 года. Отбор подземных вод из скважин, составляет 1858 м<sup>3</sup>/сут (678 тыс. м<sup>3</sup>/год), в том числе 1540 м<sup>3</sup>/сут (562 тыс. м<sup>3</sup>/год) для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения ПАО «Орскнефтеоргсинтез» и 318 м<sup>3</sup>/сут (116 тыс. м<sup>3</sup>/год) для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения предприятий и населения г. Орска, расположенных на прилегающей к ПАО «Орскнефтеоргсинтез» территории.

**IV. Наличие других пользователей недр в границах данного участка недр по состоянию на 31.07.2017:**

В пределах предоставленного участка недр другие пользователи отсутствуют.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

65

Приложение № 7 к лицензии ОРБ 04062 ВЭ

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ УЧАСТКОМ НЕДР**

№№	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	ОРБ 00919 ВЭ	26.10.1999	Статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»	-	Переименование

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

66

Приложение № 8 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

## КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»
Сокращенное наименование юридического лица	ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
Адрес местонахождения	462407, Оренбургская область, город Орск-7, ул. Гончарова, 1а
ОГРН	1025601998498
ИНН	5615002700
КПП	997150001
Телефон	8(3537)34-24-51
Электронный адрес (e-mail)	mail@ornpz.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Пилогин Владимир Васильевич

Инов. № подл.	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Подп. и дата

Взам. инв. №

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

67



Приложение № 9 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

**Дополнение № 1  
к лицензии на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ**

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) в лице заместителя начальника Ларина Евгения Владимировича, действующего на основании Положения и на основании доверенности от 10.04.2019 № ПФО-01-07-15/775, настоящим Дополнением к лицензии на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести изменение в лицензию на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ, изложив абзац 7 в следующей редакции:

«Дата окончания действия лицензии 01 ноября 2020 года».

II. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами (приложение № 1 к лицензии), дополнив п. 3.2 Раздела 3 «Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения» абзацем следующего содержания:

«- подготовить и утвердить в установленном порядке проект водозабора, согласованный в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», в срок не позднее 01.07.2020».

III. Внести изменения в Сведения об участке недр (приложение № 6 к лицензии), изложив раздел II «Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним» в следующей редакции:

«Запасы подземных вод водоносного голоценового аллювиального горизонта Чкаловского месторождения утверждены по состоянию на 31.12.2013 на 25-летний расчетный срок эксплуатации по категории «В» в количестве 1858 м<sup>3</sup>/сут (протокол совещания при заместителе начальника Приволжскнедра от 30.06.2014 № 11-СМ).

По сложности гидрогеологических условий Чкаловское месторождение отнесено ко 2-ой группе сложности согласно «Классификации эксплуатационных запасов и прогнозных ресурсов подземных вод...».

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

68




Государственная экспертиза запасов посчитала возможным использование подземных вод водоносного голоценового аллювиального горизонта Чкаловского месторождения подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения только при условии водоподготовки.

Подсчет запасов выполнен применительно к площадному водозабору, состоящему из четырех водозаборных скважин №№ 8, 9, 12, 26».

IV. Пользователь недр не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ.

V. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ОРБ 03062 ВЭ с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу

  
Е.В. Ларин  
«22» 10 2019 года МП

С изменениями и дополнениями в лицензию ОРБ 03062 ВЭ согласен,

  
Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ПАО «ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»  
« » 2019 года



18.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист 69
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		



Приложение № 10 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

**Дополнение № 2  
к лицензии на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ**

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) в лице заместителя начальника Ларина Евгения Владимировича, действующего на основании Положения и на основании доверенности от 09.01.2020 № ПФО-01-07-15/3, настоящим Дополнением к лицензии ОРБ 03062 ВЭ на пользование недрами (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующее изменение в Сведения об участке недр (приложение № 6 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ), изложив п. II «Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним» в следующей редакции:

«Запасы подземных вод водоносного голоценового аллювиального горизонта Чкаловского месторождения утверждены по состоянию на 31.12.2013 на 25-летний расчетный срок эксплуатации по категории В в количестве 1858 м<sup>3</sup>/сут (протокол совещания при заместителе начальника Приволжскнедра от 30.06.2014 № 11-СМ). По сложности гидрогеологических условий Чкаловское месторождение отнесено ко 2-ой группе сложности, согласно «Классификации эксплуатационных запасов и прогнозных ресурсов подземных вод...». Государственная экспертиза запасов посчитала возможным использование подземных вод водоносного голоценового аллювиального горизонта Чкаловского месторождения подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения только при условии водоподготовки. Подсчет запасов выполнен применительно к площадному водозабору, состоящему из четырех водозаборных скважин №№ 8, 9, 12, 26, расположенных на правой пойме р. Урал, в устье р. Елшанка. Скважины расположены на расстоянии 350-2020 м друг от друга и 220-1100 м от реки. Глубина скважин 30,4-45,0 м, пробурены в 1944-1950 гг.».

II. Включить в состав лицензии ОРБ 03062 ВЭ в качестве неотъемлемой составной части «Схему расположения участка недр» (приложение № 11 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ).

III. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения приложение № 3 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ «Схема расположения водозаборов ОАО «Орскнефтеоргсинтез» - на 2 л.

13

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

70

Приложение № 10 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

IV. Пользователь недр не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ.

V. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ОРБ 03062 ВЭ с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу

  
Е.В. Ларин

« 31 » 12 2020 г. МП

С изменениями и дополнениями в лицензию ОРБ 03062 ВЭ согласен,

\_\_\_\_\_  
Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г. МП



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

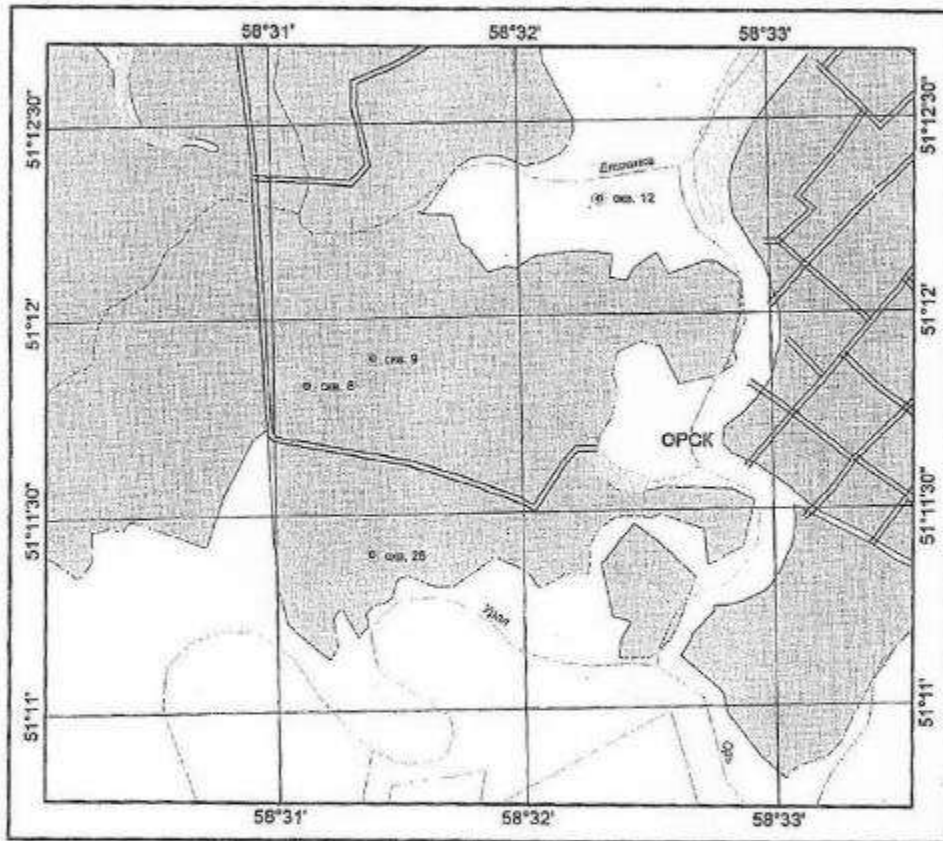
71

Приложение № 11 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

Схема расположения участка недр

Масштаб 1:25 000

СК-42



Условные обозначения

- скв.25 ○ Водозаборная скважина и ее номер
- ○ Граница ЗСО строгого режима скважин радиусом 30 м.

I

2/

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

72

Формат А4

Приложение № 11 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

## Пространственные границы и статус участка недр

Координаты водозаборных скважин:

Номер скважины	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
8	51	11	50	58	31	8
9	51	11	54	58	31	24
12	51	12	18	58	32	20
26	51	11	24	58	31	23

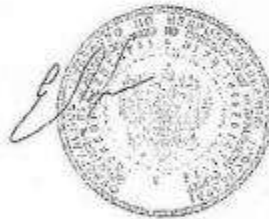
Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница: нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница: 45 м.

Статус участка недр: горный отвод, представляет собой площадки скважин, размеры которых в плане совпадают с границами ЗСО строгого режима скважин радиусом 30 м.

Площадь участка – 0,04 км. кв.

Заместитель начальника  
Приволжскнедра

Е.В. Ларин

2  
22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

73

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4



Приложение № 12 к лицензии ОРБ 03062 ВЭ

## Дополнение № 3

## к лицензии на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) в лице заместителя начальника Ларина Евгения Владимировича, действующего на основании Положения и на основании доверенности от 19.01.2021 № ПФО-01-07-15/104, настоящим Дополнением к лицензии ОРБ 03062 ВЭ на пользование недрами (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести изменение в лицензию ОРБ 03062 ВЭ на пользование недрами, изложив абзац 7 бланка лицензии в следующей редакции:

«Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2038 года».

II. Пользователь недр не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией на пользование недрами ОРБ 03062 ВЭ.

III. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ОРБ 03062 ВЭ с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу

*Е.В. Ларин*  
Е.В. Ларин  
« 01 » 10 2021 г. МП

С изменениями и дополнениями в лицензию ОРБ 03062 ВЭ согласен,

*Генеральный директор*  
Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
« 26 » 10 2021 г.

*С.И. Комаров*  
Комаров С.И.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

74

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

**ДОГОВОР**  
**Водоотведения № 4**

ПАО «Орскинефтеоргсинтез»  
Договор зарегистрирован:  
№ 21-361 от 27.04.2021

г. Орск

"01" апреля 2021 года

Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск» (далее Организация ВКХ), в лице исполнительного директора Михаила Валентиновича Иванова действующего на основании Доверенности №14 от 01.04.2021г., с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «Орскинефтеоргсинтез», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Сергея Геннадьевича Крашчука, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**I. Предмет договора**

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая водоотведение, обязуется осуществлять прием сточных вод абонента в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, требования к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованные системы водоотведения, устанавливаемые в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, нормативы по объему отводимых в централизованные системы водоотведения сточных вод (далее - нормативы по объему сточных вод) и нормативы состава сточных вод и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату водоотведения в сроки и порядке, которые определены в настоящем договоре.

2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяются в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по форме согласно приложению N 1.

3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенный в приложении N 1 к настоящему договору, подлежит подписанию при заключении настоящего договора и является его неотъемлемой частью.

Местом исполнения обязательств по настоящему договору является точка, расположенная на границе эксплуатационной ответственности.

**II. Сроки и режим приема сточных вод**

4. Датой начала приема сточных вод является «01» апреля 2021 г.

5. Сведения о режиме приема сточных вод указываются в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения по форме согласно приложению N 2.

**III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по Договору**

6. Оплата по настоящему Договору осуществляется Абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). На момент заключения Договора согласно Постановлению администрации города Орска Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 15.02.2021- г. № 263-п установлены следующие тарифы:

**С 01 января 2021г.:**

- на водоотведение в размере 11,58 руб. (с НДС) за 1 куб.м.
- на транспортировку сточных вод в размере 8,16 руб. (с НДС) за 1 куб.м.

**С 01 июля 2021г.:**

- на водоотведение в размере 12,48 руб. (с НДС) за 1 куб.м.
- на транспортировку сточных вод в размере 8,80 руб. (с НДС) за 1 куб.м.

**С 01 января 2022г.:**

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

75

- на водоотведение в размере 12,48 руб. (с НДС) за 1 куб.м.
- на транспортировку сточных вод в размере 8,80 руб. (с НДС) за 1 куб.м.

7. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент вносит оплату по настоящему договору в следующем порядке (если иное не предусмотрено Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. N 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила холодного водоснабжения и водоотведения):

50 процентов стоимости объема сточных вод, сброшенных абонентом за предыдущий месяц (для абонентов, договоры с которыми заключены менее одного месяца назад, - стоимости максимального расхода сточных вод, указанных в настоящем договоре), вносится до 18-го числа текущего месяца;

оплата за фактически оказанные услуги водоотведения в истекшем месяце с учетом средств, ранее внесенных абонентом в качестве оплаты за водоотведение в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

В случае если объем фактически оказанной услуги водоотведения за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. N 776 "Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод" (далее - Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема сточных вод, за который абонентом была произведена оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет последующего платежа за следующий месяц.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

7(1). Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является направление таких документов посредством почтовой связи либо электронного документооборота с использованием электронной подписи, либо выдача в офисе Организации ВКХ.

В случае если выставление организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов абоненту осуществляется посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи, такой электронный документооборот осуществляется в соответствии с соглашением об осуществлении электронного документооборота, заключенным по форме согласно приложению N 2(1).

Соглашение об осуществлении электронного документооборота, приведенное в приложении N 2(1) к настоящему договору, подлежит подписанию сторонами настоящего договора и становится неотъемлемой частью настоящего договора в случае, если абзацем первым настоящего пункта предусмотрено, что выставление расчетно-платежных документов должно осуществляться посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи.

8. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 раза в год, а также по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки одной стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов по договору сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт о сверке расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае акт о сверке расчетов подписывается в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней после направления другой стороне акта о сверке расчетов этот акт считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

9. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента в связи с нарушением абонентом нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Оплата производится абонентом на основании счетов, выставляемых организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в течение 7 рабочих дней с даты выставления счета.

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

76



#### IV. Права и обязанности сторон

10. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

- а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;
- б) при участии представителя абонента осуществлять допуск к эксплуатации узла учета (если в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации абонент обязан устанавливать приборы учета сточных вод), устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе водоотведения;
- в) соблюдать установленный режим приема сточных вод;
- г) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении водоотведения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- д) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованной системе водоотведения, принадлежащей организации водопроводно-канализационного хозяйства на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия такой системы с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;
- е) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- ж) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- з) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- и) отвечать на жалобы и обращения абонента, относящиеся к исполнению настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;
- к) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта канализационных сетей, через которые осуществляется водоотведение сточных вод абонента, в случае, если это влечет отключение или ограничение водоотведения в отношении абонента;
- л) опломбировать абоненту приборы учета сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета.

11. Организация водопроводно-канализационного хозяйства имеет право:

- а) осуществлять контроль за правильностью осуществления абонентом учета объемов отведенных сточных вод, осуществлять проверку состояния прибора учета сточных вод в целях установления факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета), устанавливать контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, а также пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета);
- б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования абонентом и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе водоотведения;
- в) временно прекращать или ограничивать водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- г) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;
- д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;
- е) прекращать отведение сточных вод в случаях и порядке, которые предусмотрены Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении" и Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;
- ж) иметь беспрепятственный доступ к канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) сточных вод и иным устройствам, которыми абонент

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

77

владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора.

12. Абонент обязан:

- а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;
- б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, не допускать хранение предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, несанкционированное вмешательство в работу прибора учета (узла учета), механические, химические, электромагнитные или иные воздействия, которые могут исказить показания приборов учета;
- в) обеспечивать учет отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, если иное не предусмотрено настоящим договором;
- г) устанавливать приборы учета сточных вод на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;
- д) соблюдать установленный настоящим договором режим водоотведения;
- е) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены в соответствии с настоящим договором, в том числе в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего договора в соответствии с пунктом 61(1) настоящего договора, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, возмещать вред, причиненный водному объекту;
- ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) сточных вод и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;
- з) соблюдать нормативы по объему сточных вод и нормативы состава сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, а также принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, в том числе обеспечивать реализацию плана снижения сбросов и плана по обеспечению соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- и) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае предоставления третьим лицам прав владения и пользования такими объектами, устройствами или сооружениями в порядке, установленном разделом IX(1) настоящего договора;
- к) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на канализационных сетях, сооружениях и устройствах, о нарушениях работы централизованной системы водоотведения либо о ситуациях (угрозах их возникновения), которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;
- л) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждений или неисправностей канализационных сетей, принадлежащих абоненту на законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранить последствия таких повреждений, неисправностей;
- м) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (присоединения) к канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только по согласованию с организацией водопроводно-канализационного хозяйства;
- н) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

78

отношении которых абонент выполняет функции транзитной организации, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора;

о) не создавать препятствий для осуществления водоотведения в отношении абонентов и транзитных организаций, канализационные сети которых присоединены к канализационным сетям абонента, или расположены в границах земельного участка абонента, или проходят через помещения, принадлежащие абоненту;

п) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, древесных отходов, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах эксплуатационной ответственности абонента и охранных зонах таких сетей, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

р) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

с) обеспечивать разработку плана снижения сбросов и плана по обеспечению соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, в случаях, предусмотренных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

т) в случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод (далее - декларация) и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации.

13. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 мая 2020 г. N 728 "Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (далее - Правила осуществления контроля состава и свойств сточных вод);

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля состава и свойств сточных вод отбор проб сточных вод, в том числе параллельный отбор проб, принимать участие в отборе проб сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

#### **V. Порядок осуществления учета принимаемых сточных вод, сроки и способы предоставления организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета**

14. Для учета объемов принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

15. Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод указываются по форме согласно приложению N 3.

16. Коммерческий учет сточных вод в узлах учета обеспечивает Абонент

17. Количество принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

18. В случае отсутствия у абонента приборов учета сточных вод абонент обязан в течение 60 дней с момента заключения договора установить и ввести в эксплуатацию приборы учета сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с законодательством Российской Федерации).

19. Сторона, осуществляющая коммерческий учет принятых (отведенных) сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет в случаях, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды,

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

79

сточных вод, расчет объема принятых (отведенных) сточных вод расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета принятых сточных вод, передает эти сведения другой стороне не позднее, чем до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным месяцем.

20. Передача сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

**VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод в целях определения объема отводимых сточных вод, их состава и свойств**

21. Абонент обязан обеспечить представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и иным объектам абонента, местам отбора проб сточных вод, приборам учета (узлам учета) сточных вод и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предупредительно, не позднее 15 минут до начала процедуры обследования, или отбора проб, или начала работ на канализационных сетях, оповещает абонента о дате и времени посещения проверяющих с указанием списка проверяющих (при отсутствии у них служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом;

б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение или доверенность на совершение соответствующих действий от имени организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации;

в) доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод обеспечивается представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации только в установленных местах отбора проб, местах установки узлов учета, приборов учета и иных устройств, предусмотренных настоящим договором;

г) абонент вправе принимать участие в проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом, а также присутствовать при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства работ на канализационных сетях;

д) отказ в доступе представителям (недопуск представителей) организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой водоотведения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

**VII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод**

22. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

23. Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод приводятся по форме согласно приложению N 3 к настоящему договору.

**VIII. Порядок контроля за соблюдением абонентами**

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

80

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

**показателей декларации о составе и свойствах сточных вод,  
нормативов по объему сточных вод и нормативов состава  
сточных вод, требований к составу и свойствам  
сточных вод, установленных в целях предотвращения  
негативного воздействия на работу централизованной  
системы водоотведения**

24. Нормативы по объему сточных вод и нормативы состава сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения, городского округа нормативов водоотведения по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему сточных вод, установленных для абонента, указываются по форме согласно приложению N 4.

25. Сведения о нормативах состава сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, указываются по форме согласно приложению N 5.

26. Контроль за соблюдением абонентом требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также показателей декларации осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация, а также транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных для него нормативов по объему сточных вод организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация ежемесячно определяет объем отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного для него норматива по объему сточных вод.

27. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод, контроль за соблюдением нормативов по объему сточных вод абонента производится путем сверки общего объема отведенных сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов сточных вод, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод.

28. При превышении абонентом установленных нормативов по объему сточных вод абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива по объему сточных вод, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

#### IX. Условия прекращения или ограничения приема сточных вод

29. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения приема сточных вод, установленного Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

30. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения приема сточных вод уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) абонента;
- б) орган местного самоуправления;
- в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор;
- г) лиц, с которыми организацией водопроводно-канализационного хозяйства заключены договоры по транспортировке сточных вод, если временное прекращение или ограничение приема сточных вод абонента приведет к временному прекращению или ограничению транспортировки сточных вод.

31. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении приема сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приема сточных вод направляются соответствующим лицам любым доступным способом

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

81

(почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

**IX(1). Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение**

31(1). В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 рабочих дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли эти права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права с приложением заверенных надлежащим образом копий документов, являющихся основанием перехода прав.

Такое уведомление направляется любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение уведомления адресатом.

31(2). Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении, или с даты подписи уполномоченного представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства, свидетельствующей о получении уведомления, либо с иной даты в соответствии с выбранным способом направления.

**X. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод (настоящий раздел включается в договор при условии его заключения с абонентом, который обязан подавать декларацию в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации)**

32. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию.

33. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 ноября предшествующего года.

34. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и канализационных колодцев, предназначенных для контроля состава и свойств сточных вод. При наличии нескольких канализационных выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются состав и свойства сточных вод по каждому из таких канализационных выпусков. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем оценки результатов анализов состава и свойств проб сточных вод по каждому канализационному выпуску абонента, выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

35. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от минимального до максимального значения результатов анализов состава и свойств проб сточных вод, при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные за 2 предшествующих года в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод;

б) исключаются значения запрещенного сброса;

в) не подлежат указанию нулевые значения фактических концентраций или фактических свойств сточных вод.

36. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами состава сточных вод, требованиями к составу и свойствам

Исполнитель, \_\_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

82

сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

37. Декларация прекращает действие в следующих случаях:

а) выявление организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод превышения абонентом нормативов состава сточных вод или требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, по веществам (показателям), не указанным абонентом в декларации;

б) выявление 2 раза в течение календарного года в контрольной пробе сточных вод, отобранной организацией, осуществляющей водоотведение, значения фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента по одному и тому же показателю, превышающего в 2 раза и более значение фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента, заявленные абонентом в декларации.

38. В течение 3 месяцев со дня оповещения абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении хотя бы одного из случаев, указанных в пункте 37 настоящего договора, абонент обязан внести соответствующие изменения в декларацию. В случае если соответствующие изменения в декларацию не были внесены, декларация прекращает действие по истечении 3 месяцев со дня оповещения абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении указанных случаев.

39. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

**XI. Условия отведения (приема) поверхностных сточных вод в централизованные системы водоотведения (настоящий раздел включается в договор в случае, если организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет прием поверхностных сточных вод, поступающих с земельных участков, из зданий и сооружений, принадлежащих абоненту)**

40. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с условиями настоящего договора обязуется осуществлять прием поверхностных сточных вод абонента в централизованную (общесплавную, ливневую) систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать требования к составу и свойствам отводимых поверхностных сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату отведения (приема) поверхностных сточных вод в сроки, порядке и размере, которые определены в настоящем договоре.

41. Отведение поверхностных сточных вод осуществляется с непосредственным подключением или без непосредственного подключения к централизованной системе водоотведения.

42. Сведения о точках приема поверхностных сточных вод абонента указываются по форме согласно приложению N 6.

**XII. Условия отведения (приема) сточных вод иных лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту**

43. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту в 30-дневный срок с момента заключения договора.

44. Сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования таких лиц, срока и схемы подключения к канализационным сетям, места отбора проб сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту, иные необходимые сведения и документы.

45. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение сточных вод юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения или единый договор холодного водоснабжения

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

83

и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

46. Абонент несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, но которые не имеют договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

### XIII. Порядок урегулирования споров и разногласий

47. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

48. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение (адрес);
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли спор, разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект, которым обладает сторона, направляющая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

49. Сторона, получившая претензию, в течение 10 рабочих дней со дня поступления претензии обязана ее рассмотреть и дать ответ.

50. Стороны составляют акт об урегулировании спора или разногласий.

51. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Оренбургской области.

### XIV. Ответственность сторон

52. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

53. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

54. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты пени в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

54(1). В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязанности по обеспечению доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к канализационным сетям и устройствам на них для проведения работ абонент несет обязанность по возмещению причиненных в результате этого организации водопроводно-канализационного хозяйства, другим абонентам, транзитным организациям и (или) иным лицам убытков.

### XV. Обстоятельства непреодолимой силы

55. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

56. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана без промедления (не позднее 24 часов) уведомить другую сторону любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом, о наступлении и характере указанных обстоятельств, а также об их прекращении.

### XVI. Действие договора

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

84

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



57. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношение сторон с 01 апреля 2021г.

58. Настоящий договор заключен на срок по 31 марта 2022г.

59. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

60. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон.

61. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке договор считается расторгнутым или измененным.

61(1). В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоотведение в соответствии с настоящим договором, договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении о переходе прав на объекты, представленном абонентом в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном разделом IX(1) настоящего договора, но не ранее даты получения такого уведомления организацией водопроводно-канализационного хозяйства либо с даты заключения договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с лицом, к которому перешли эти права, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

#### XVII. Прочие условия

62. Изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

63. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

64. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации.

65. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

66. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

#### Организация водопроводно-канализационного хозяйства

##### Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск»:

Почтовый адрес: 462408 г. Орск, улица Вокзальное шоссе, дом 32, офис 1

Фактический адрес: 462408 г. Орск, улица Вокзальное шоссе, дом 32, офис 1

ИНН 5614083960/КПП 561401001

ОГРН 1195658014485

Банковские реквизиты:

БИК 042202824

Филиал «Нижегородский» АО «АЛЬФА-БАНК» г. Нижний Новгород

р/сч 40702810529250003996

к/сч 30101810200000000000

Тел/факс 8 (3532) 37-00-00

Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск»

Исполнительный директор

ООО «РВК-Орск»



Дорожников  
М.В. Иванов

#### Абонент:

Публичное акционерное общество «Орскинефтеоргсинтез»

Почтовый адрес: 462407, г. Орск, ул. Гончарова, 1 «А»

ИНН 5615002700

КПП 997150001

Исполнитель

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

85

р/с 40702810246310111815  
 Оренбургской отделение №8623 ПАО Сбербанк г.Оренбург  
 к/сч 30101810600000000601  
 БИК 045354601  
 ОКПО 05034205  
 ОГРН 1025601998498  
 Генеральный директор  
 ПАО «Орскнефтеоргинтез»

*[Handwritten signature]*



Исполнитель: \_\_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Приложение N 1  
к договору № 4 от «01» апреля 2021 г.  
водоотведения, водоотведения промышленных стоков

**АКТ № 2/3**  
**разграничения балансовой принадлежности**  
**и эксплуатационной ответственности**

ООО «РВК-Орск»

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства,  
в лице исполнительного директора Иванова Михаила Валентиновича

(полное наименование должности, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности № 14 от 01.04.2021 г.

(полное наименование документа, дата, номер документа — указать нужно)

с одной стороны, и ПАО «Орскнефтеоргсинтез»,

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонентом, в лице генерального директора Крашук Сергея Геннадьевича

(наименование должности, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании Устава

(полное наименование документа, дата, номер документа — указать нужно)

с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что:

границей балансовой принадлежности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и Абонента является:

- место врезки хозяйственно-бытового канализационного коллектора от зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А в канализационный коллектор ООО «РВК-Орск» в районе ул. Щорса (КК1, КК2). Канализация от границы балансовой принадлежности до зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А является присоединенной сетью и находится на балансе ПАО «Орскнефтеоргсинтез»; (схема 1)

- место врезки промышленного канализационного коллектора от зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А в усреднитель, находящийся на территории очистных сооружений ООО «РВК-Орск» (КК3). Канализация, включая задвижку в колодце КК3, от границы балансовой принадлежности до зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А является присоединенной сетью и находится на балансе ПАО «Орскнефтеоргсинтез»; (схема 2)

границей эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и Абонента является:

- место врезки хозяйственно-бытового канализационного коллектора от зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А в канализационный коллектор ООО «РВК-Орск» в районе ул. Щорса (КК1, КК2). Канализация от границы эксплуатационной ответственности до зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А является присоединенной сетью и находится на обслуживании ПАО «Орскнефтеоргсинтез»; (схема 1)

- место врезки промышленного канализационного коллектора от зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А в усреднитель, находящийся на территории очистных сооружений ООО «РВК-Орск» (КК3). Канализация, включая задвижку в колодце КК3, от границы эксплуатационной ответственности до зданий и сооружений, расположенных на территории завода ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по ул. Гончарова, 1А является присоединенной сетью и находится на обслуживании ПАО «Орскнефтеоргсинтез»; (схема 2)

ООО «РВК-Орск»

Исполнительный директор М.В. Иванов

«    »                      2021 г.



ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

Ген директор С.Г. Крашук

2021 г.



Исполнитель: Фёдорова Ю.А., тел. 25-86-05

Схема №1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

87

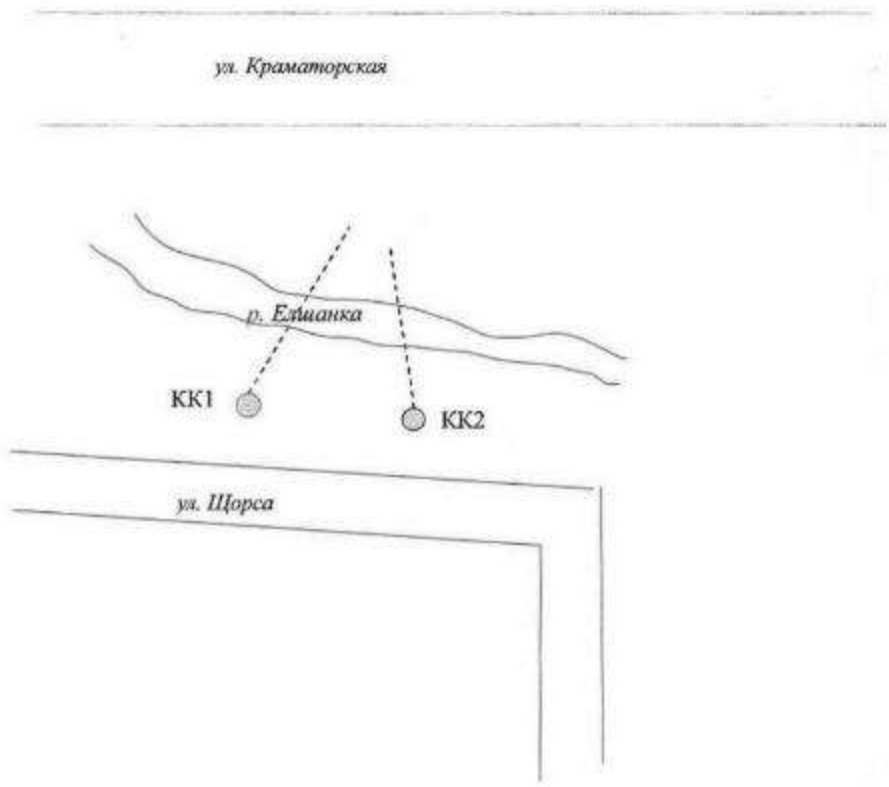


Схема №2



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Приложение № 2  
к договору водоотведения  
№ 4 от 01 апреля 2021 года

СВЕДЕНИЯ  
о режиме приема сточных вод

Наименование объекта	Максимальный расход сточных вод (часовой)	Максимальный расход сточных вод (секундный)
1	2	3
ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в районе ул. Щорса  ПАО «Орскнефтеоргсинтез» Ул. Гончарова, 1 «А»	1296,5 м <sup>3</sup> /час	360,13 л/сек

Режим установлен с 01 апреля 2021 года по 31 марта 2022 г.  
Допустимые перерывы в продолжительности приема сточных вод

Исполнительный директор  
ООО «РВК-Орск»



Генеральный директор  
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»



С.Г. Крашук

Исполнитель

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

89

Приложение N 2/1  
к договору водоотведения  
№ 4 от 01 апреля 2021 год

### СОГЛАШЕНИЕ

об осуществлении электронного документооборота

г. Оренбург

01 апреля 2021 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск»** (далее Организация ВКХ), в лице исполнительного директора Михаила Валентиновича Иванова действующего на основании Доверенности №14 от 01.04.2021г., с одной стороны, и

**Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»**, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Сергея Геннадьевича Крашука, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Выставление организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов (счет, счет-фактура, акт сдачи-приемки услуг) абоненту производится посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи через оператора электронного документооборота \_\_\_\_\_ (ИНН \_\_\_\_\_ /ОГРН \_\_\_\_\_).

2. Датой выставления организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов в электронном виде абоненту по телекоммуникационным каналам связи считается дата подтверждения оператором электронного документооборота выставления организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов абоненту.

3. Абонент обязан в течение 10 рабочих дней со дня выставления расчетно-платежных документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи вернуть организации водопроводно-канализационного хозяйства оформленный надлежащим образом акт сдачи-приемки услуг, подписанный электронной подписью абонента и подтвержденный оператором электронного документооборота.

Акт сдачи-приемки услуг в электронном виде считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства, если организации водопроводно-канализационного хозяйства поступило подтверждение оператором электронного документооборота подписания акта сдачи-приемки услуг электронной подписью абонента.

4. В случае если в течение 5 рабочих дней со дня выставления абоненту расчетно-платежных документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи абонент письменно не заявит организации водопроводно-канализационного хозяйства о своих возражениях по содержанию указанных документов, в том числе по объему принятых сточных вод и сумме платежа, считается, что абонент согласен с представленным расчетом суммы платежа, а указанные в расчетно-платежных документах показания приборов учета являются согласованными абонентом.

5. Для работы в системе обмена электронными документами абонент заключает соглашение с любым из операторов электронного документооборота на получение ключа электронной подписи.

6. Стороны признают, что используемые сторонами электронные документы, подписанные электронной подписью 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), только при соблюдении правил формирования и порядка передачи электронных документов, установленных настоящим договором.

Исполнительный директор  
ООО «РВК-Орск»  
М.В. Иванов

Генеральный директор  
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
С.Г. Крашук

Исполнитель

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

90

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Приложение N 3

к договору водоотведения  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**СВЕДЕНИЯ**  
об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах  
отбора проб сточных вод

N п/п	Адрес объекта	Наименование объекта	Дата опломбирования	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Показания приборов учета на начало подачи ресурса и дата их снятия	Дата очередной проверки	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5	6	7	9	10
1.	ПАО «Орскнефтеоргсинтез», ул.Гончарова, 1 «А»	Завод	08.07.2020г.	800	Флухис АДМ7407 07405302	243122м <sup>3</sup>	04.12.2021	-
2.	ПАО «Орскнефтеоргсинтез», в районе ул.Щорса	Завод	-		Расчет по норме			

Сведения о местах отбора проб сточных вод

N п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Месторасположение места отбора проб	Характеристика места отбора проб	Частота отбора проб
1	2	3	4	5	6
1.	ПАО «Орскнефтеоргсинтез»	Орское шоссе	к.к.к. – находится на территории абонента, после локальных очистных сооружений	Лоток дна колодца	В соответствии с действующим законодательством
		Ул. Гончарова, 1А	к.к.к. № 1 – узловой колодец, расположен на углу здания столовой, во дворе.	Выпускная труба	В соответствии с действующим законодательством
			к.к.к. № 2 – расположен на территории завода вблизи моста и склада серы	Лоток дна колодца	В соответствии с действующим законодательством
			к.к.к. № 3 – расположен на территории завода между складом и мебельным цехом	Лоток дна колодца	В соответствии с действующим законодательством

Схемы расположения узлов учета и мест отбора проб воды и сточных вод прилагается.

Исполнительный директор  
ООО «РВК-Орск»  
М.В. Иванов

Генеральный директор  
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
С.Г. Крашук

Исполнитель \_\_\_\_\_

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

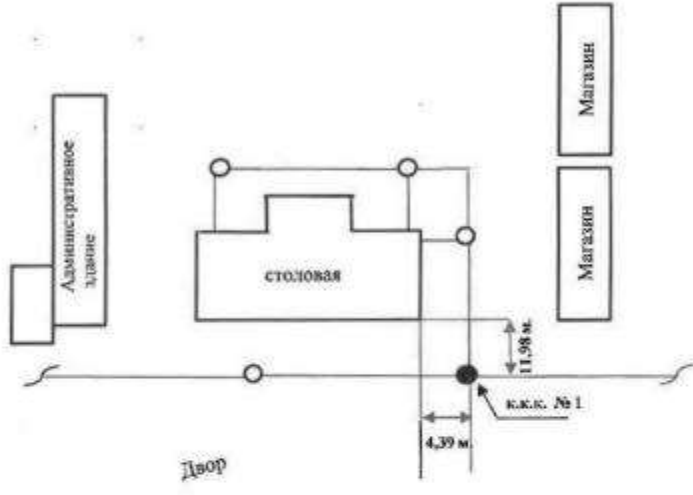
Лист

91

Схема месторасположения контрольного канализационного колодца  
ПАО "Орскнефтеоргсинтез"

к Приложению № 3 к Договору № 4 от " 01 " апреля 2021 г.  
водоотведения

Адрес объекта: г. Орск, ул. Гончарова, 1А



к.к.к. № 1 - контрольный канализационный колодец. Отбор проб производится с аналитической трубы  
Координаты контрольного канализационного колодца:

Представители ООО "РВК-Орск":

Исполнительный директор



Представители ПАО "Орскнефтеоргсинтез"

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

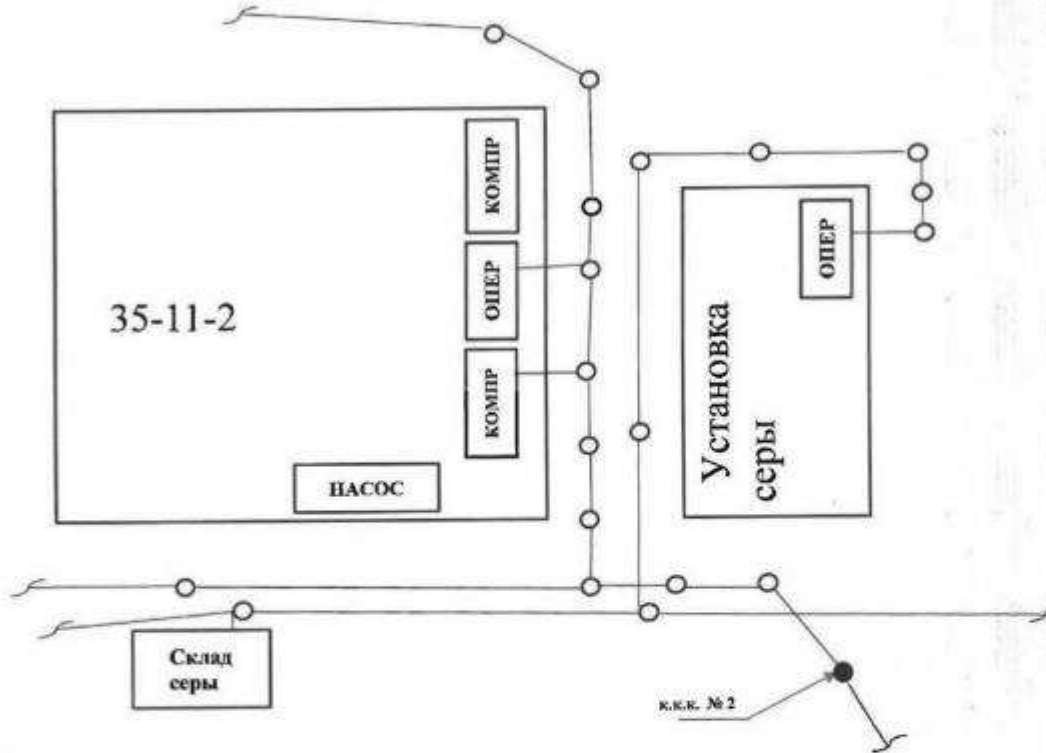


Схема месторасположения контрольного канализационного колодца

ПАО "Орскинефтеоргсинтез"

к Приложению № 3 к Договору № 4 от " 01 " апреля 2021 г.  
водоотведения

Адрес объекта: г. Орск, ул. Гончарова, 1А



к.к.к. № 2 - контрольный канализационный колодец. Отбор проб производится с лотка дна колодца  
Координаты контрольного канализационного колодца:  
Представители ООО "РВК-Орск":

Исполнительный директор

*М.В. Иванов*  
для М.В. Иванов  
договоров

Представители ПАО "Орскинефтеоргсинтез"

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

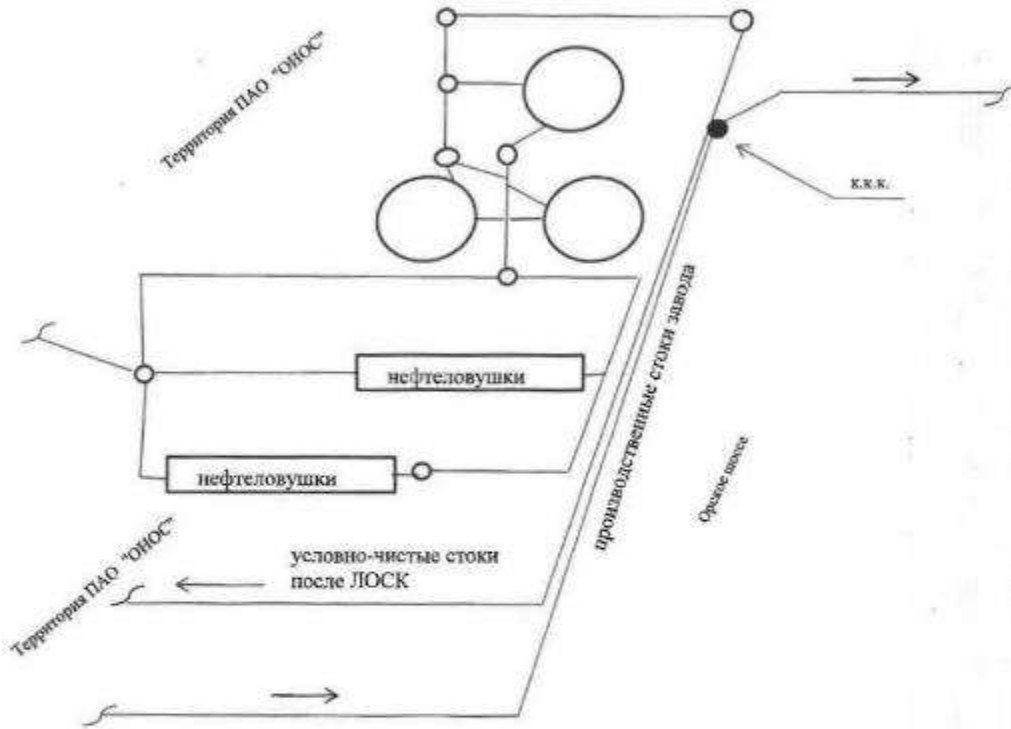
Лист

93

Схема месторасположения контрольного канализационного колодца  
ПАО "Орскнефтеоргсинтез"

к Приложению № 3 к Договору № 4 от "01" апреля 2021 г.  
водоотведения

Адрес объекта: г. Орск, Орское шоссе



к.к.к. - контрольный канализационный колодец. Отбор проб производится ежедневно для колодца  
Координаты контрольного канализационного колодца:  
Представители ООО "РВК-Орск":

Исполнительный директор



Представители ПАО "Орскнефтеоргсинтез"

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

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

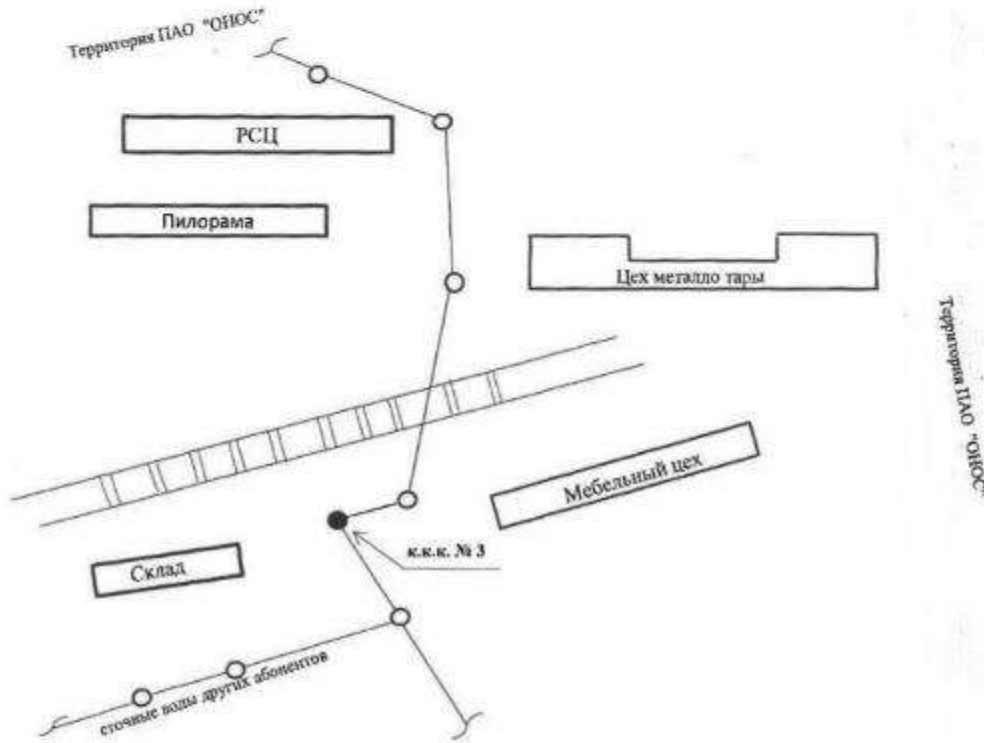
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Схема месторасположения контрольного канализационного колодца  
ПАО "Орскнефтеоргсинтез"

к Приложению № 3 к Договору № 4 от " 01 " апреля 2021 г.  
водоотведения

Адрес объекта: г. Орск, ул. Гончарова, 1А



к.к.к. № 3- контрольный канализационный колодец. Отбор проб производится с лотка для колодца  
Координаты контрольного канализационного колодца:  
Представители ООО "РВК-Орск":

Исполнительный директор

*[Signature]* М.В. Иванов



Представители ПАО "Орскнефтеоргсинтез"

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Приложение № 4  
к договору водоотведения  
№ 4 от 01 апреля 2021г.

**СВЕДЕНИЯ**  
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему  
водоотведения сточных вод, установленных для абонента

Месяц	Сточные воды, куб. м
1	2
Январь	210 881,00
Февраль	210 881,00
Март	210 881,00
Апрель	210 881,00
Май	210 881,00
Июнь	210 881,00
Июль	210 881,00
Август	210 881,00
Сентябрь	210 881,00
Октябрь	210 881,00
Ноябрь	210 881,00
Декабрь	210 881,00
<b>Итого</b>	<b>2 530 574</b>

Исполнительный директор  
ООО «РВК-Орск»



М.В. Иванов

Генеральный директор  
ПАО «Орскнефтеоргинтез»



С.Г. Крашук

Исполнитель

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

96

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Приложение N 5  
к договору водоотведения  
№ 4 от 01 апреля 2021г.

Нормативы  
Состава сточных вод для объектов абонентов централизованной системы водоотведения г.Орска

№	Наименование загрязняющих веществ состава сточных вод	Нормативы состава сточных вод i-го загрязняющего вещества. Мг/дм <sup>3</sup>
1	Взвешенные вещества	156,268
2	Фенол, гидроксibenзол	0,024
3	Нефтепродукты	3,931
4	АСПАВ (алкил-сульфаты натрия (смесь первичных алкилсульфатов натрия))	1,773
5	Сульфат-анион SO <sub>4</sub> /2	164,782
6	Хлорид-анион Cl <sup>-</sup>	214,393
7	БПК/5	115,707
8	Железо Fe	2,204
9	медьCu	0,022
10	Цинк Zn	0,013
11	Аммоний-ион NH <sub>4</sub> <sup>+</sup>	39,940
12	Сухой остаток	935,880
13	Фосфат-ион (поP)	0,540
14	НикельNi	0,005
15	ХПК	166,427
16	Сульфиды	0,200

Исполнительный директор  
ООО «РВК-Орск»  
М.В. Иванов  
По доверенности №7 от 01.04.2021  
Ю.А. Юлусова



Генеральный директор  
«Орскнефтеоргсинтез»  
С.Г. Крацук  
Комаров С.И.  
Исполнитель



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1

к договору № 4 холодного водоснабжения и водоотведения от 01.04.2021 г., заключенному между Обществом с ограниченной ответственностью «РВК-Орск» и ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
Договор зарегистрирован  
№ 21-36/2021-1 от 20.12.2021

г. Орск

«\_\_» 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск» (далее Организация ВКХ), в лице начальника отдела сопровождения продаж Юлусовой Юлии Александровны, действующего на основании Доверенности № 58 от 01.04.2021г., с одной стороны, и

ПАО «Орскнефтеоргсинтез», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Крашук Сергея Геннадьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № 4 холодного водоснабжения и водоотведения от 01.04.2021 г. (далее по тексту – договор) о нижеследующем:

ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1. Стороны пришли к соглашению изменить нормативы по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для Абонента по договору № 4 от 01.04.2021 г., вследствие чего согласовали:

1.1 Заменить Приложение № 4 Сведения о нормативах по объему отводимых в центральную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента на Приложение № 4.1.

2. В остальной, не измененной данным соглашением части стороны действуют согласно положениям договора № 4 от 01.04.2021 года.

3. Данное дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № 4 от 01.04.2021 года.

4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2022 года, на срок действия основного договора. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны:

Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск»  
Почтовый адрес: 462408 г. Орск, улица Вокзальное шоссе, дом 32, офис 1  
Фактический адрес: 462408 г. Орск, улица Вокзальное шоссе, дом 32, офис 1  
ИНН 5614083960/КПП 561401001  
ОГРН 1195658014485  
Банковские реквизиты:  
БИК 045354601  
Оренбургское отделение №8623 ПАО Сбербанк  
р/сч 40702810446000014404  
к/сч 30101810  
E-mail: office\_orsk@rosvodokanal.ru  
Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск»  
Начальник отдела сопровождения продаж  
ООО «РВК-Орск»

Ю.А.Юлусова

ПОДПИСИ СТОРОН:

Общество с ограниченной ответственностью «РВК-Орск»  
Начальник отдела сопровождения продаж  
ООО «РВК-Орск»

Ю.А. Юлусова

Абонент:

Генеральный директор ПАО «Орскнефтеоргсинтез»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Приложение N 4.1  
к договору № 4 от «01» апреля 2021 г.  
холодного водоснабжения и водоотведения  
(форма)

**СВЕДЕНИЯ**  
о нормативах по объему отводимых и централизованную систему  
водоотведения сточных вод, установленных для Абонента

2021г.	
Месяц	Сточные воды (куб. метров)
1	2
Январь	-
Февраль	-
Март	-
Апрель	210,881
Май	210,881
Июнь	210,881
Июль	210,881
Август	210,881
Сентябрь	210,881
Октябрь	210,881
Ноябрь	210,881
Декабрь	210,881

2022г.	
Месяц	Сточные воды (куб. метров)
1	2
Январь	230,881
Февраль	230,881
Март	230,881
Апрель	
Май	
Июнь	
Июль	
Август	
Сентябрь	
Октябрь	
Ноябрь	
Декабрь	
Итого за год	2590,572

Организация водопроводно-  
канализационного хозяйства  
ООО «РВК-Орск»  
Начальник отдела сопровождения продаж

Абонент:  
Генеральный директор ПАО  
«Орскнефтеоргсинтез»



Ю.А.Юлусова



С.Г. Крашук



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»

(ПАО «Орскнефтеоргсинтез»)

Лаборатория охраны природы

Российская Федерация, 462407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова д. 1А, Литер А234  
тел./ факс: 3562244473-47, 34-31-96 / 34-06-26



Утверждаю:  
Начальник лаборатории охраны природы:

*Л.А. Киселева Т.П.*  
11.02.2021 г.

Стет № 758

Качество питьевой воды в месте водозабора за 2 квартал 2021г.  
Дата проведения анализа: 30.06-02.07.2021г.

№ ПП	НД на метод анализа	Наименование показателя	Единица измерения	Нормативы (ПДК) (ГОСТ 27384-2002)	Связка №8	Связка №9	Связка №12	Связка №26
1	ПНД Ф 14.1.2:3.4.121-97	Водородный показатель	Ед. рН	6-9	7,8±0,2	8,1±0,2	8,2±0,2	7,9±0,2
2	ГОСТ Р 57164-2016, п.5.8.1	Минерализация воды	баллы	не более 2,0	0	0	0	0
3	ГОСТ Р 57164-2016, п.5.8.2	Интенсивность запаха при 20 °С	баллы	не более 2,0	0	0	0	0
4	ГОСТ 31868-2012 (метод Б)	Цветность	градусы	не более 20,0	2,2±0,7	19,8±4,0	19,6±3,9	6,1±1,9
5	ПНД Ф 14.1.2:4.213-2005	Мутность (по коллоиду)	мг/дм³	не более 1,5	0,58±0,12	1,4±0,3	1,4±0,3	0,64±0,13
6	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98	Нефтепродукты	мг/дм³	не более 0,1	0,023±0,009	0,019±0,007	0,035±0,012	0,073±0,009
7	ПНД Ф 14.1.2:4.182-2002	Фенолы	мг/дм³	не более 0,25	0,003±0,001	0,004±0,001	0,007±0,0003	0,002±0,0010
8	ГОСТ 31954-2012 (метод А)	Жесткость	°Ж	не более 7,0	9,2±1,4	8,9±1,3	5,1±0,8	9,5±1,4
9	ПНД Ф 14.1.2:4.158-2000	АПАВ	мг/дм³	не более 0,5	0,06±0,02	0,08±0,03	0,04±0,01	0,10±0,03
10	ПНД Ф 14.1.2:4.261-2010	Сухой остаток	мг/дм³	не более 1000	474±43	476±43	272±24	480±43
11	ПНД Ф 14.1.2:4.134-99	Окисляемость перманганатная	мг/дм³	не более 5,0	0,55±0,11	0,63±0,13	0,63±0,13	0,51±0,10

Лист 1, листов 2

№ инв. инв.

Подп. и дата

Инд. № инв.

Лист

100

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Формат А4

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



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

1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	ГОСТ 31940-2012 (метод 1, метод 3)	Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	не более 500	215,1±19,4	203,2±18,3	267,4±24,1	198,5±17,9
13	НДП 20.1.2.3.34-04	Хром (VI)	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,05	0,014±0,004	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01
14	ПНД Ф 14.1.2.4.181-02	Алюминий	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,5	0,03±0,01	0,012±0,004	Менее 0,01	0,05±0,02

**ПОДПИСИ:**

Отчет подготовил:



Инженер-химик II категории, менеджер по качеству **Мирошниченко О.А.**

Дата подготовки документа: 06.09.2021 г.

Лист 2, листов 2.

«Отчет не должен быть воспроизведен не в полном объеме, копирование и тиражирование без разрешения начальника лаборатории запрещается».

Окончание отчета

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Публичное акционерное общество «Орскингеооргсинтез»

(ПАО «Орскингеооргсинтез»)  
Лаборатория охраны природы

Российская Федерация, 462407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова д.1А, Интер А234  
тел./ факс: ~~45928~~ 34-23-47, 34-31-96 / 34-06-26



Утверждено:  
Начальник лаборатории охраны природы:  
*С.В. Савельев* 7.11.  
2021г.

№ 1189

Качество питьевой воды в месте водозабора за 3 квартал 2021г.

Дата проведения анализа: 29.09.-01.10.2021г.

№ П/П	НД на метод анализа	Наименование показателя	Единица измерения	Нормативы (ПДК) (ГОСТ 27384-2002)	Средняя №8	Средняя №9	Средняя №12	Средняя №26
1	2 ПНД Ф 14.1.2.3-4.121-97	3 Водородная проводимость	4 Ед. pH	5 6-9	6 7,2±0,2	7 7,6±0,2	8 7,3±0,2	9 7,6±0,2
2	ГОСТ Р 57164-2016, п.5.8.1	Интенси́вность вкуса	баллы	не более 2,0	0	0	0	0
3	ГОСТ Р 57164-2016, п.5.8.2	Интенси́вность запаха при 20 °С	баллы	не более 2,0	0	0	0	0
4	ГОСТ 31868-2012 (метод В)	Цветность	градусы	не более 20,0	5,2±1,6	1,3±0,4	19,6±3,9	6,1±1,9
5	ПНД Ф 14.1.2-4.213-2005 (метод В)	Мутность (по коллоиду)	мг/лм³	не более 1,5	1,1±0,2	0,19±0,04	1,4±0,3	1,4±0,3
6	ПНД Ф 14.1.2-4.128-98	Нитратно-нитриты	мг/лм³	не более 0,1	0,004±0,002	0,010±0,005	0,009±0,005	0,012±0,004
7	ПНД Ф 14.1.2-4.182-2002	Фенолы	мг/лм³	не более 0,25	0,0009±0,0003	0,0009±0,0003	менее 0,0005	0,0023±0,0007
8	ГОСТ 31954-2012 (метод А)	Жесткость	°Ж	не более 7,0	11,3±1,7	11,1±1,7	5,2±0,8	11,2±1,7
9	ПНД Ф 14.1.2-4.158-2000	АПАВ	мг/лм³	не более 0,5	0,07±0,02	0,07±0,02	0,03±0,02	0,02±0,03
10	ПНД Ф 14.1.2-4.261-2010	Сухой остаток	мг/лм³	не более 1000	708±64	702±63	348±31	694±62
11	ПНД Ф 14.1.2-4.154-99	Окисляемость перманганатная	мг/лм³	не более 5,0	0,81±0,16	0,57±0,11	1,05±0,21	0,89±0,18

Лист 1, листов 2

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

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

102

1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	ГОСТ 18308-72	Молибден	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,25	0,02±0,01	0,02±0,01	0,03±0,01	0,03±0,01
13	ГОСТ 4974-14 (метод А)	Марганец	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,1	0,09±0,01	0,09±0,01	0,10±0,01	0,08±0,01
14	ГОСТ 19413-89	Селен	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,01	менее 0,0001	менее 0,0001	менее 0,0001	менее 0,0001
15	ПНД Ф 14.1.2.3-4.264-2011	Барий	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,1	менее 0,1	менее 0,1	менее 0,1	менее 0,1

## ПОДПИСИ:

Отчет подготовил:

Инженер-химик II категории, менеджер по качеству

Мироновиченко О.А.

Дата подготовки документа: «17» 10.2017г.

Лист 2, листов 2

«Отчет не должен быть воспроизведен не в полном объеме, копирование и тиражирование без разрешения начальника лаборатории запрещается».

Окончание отчета

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

103

Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»

ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

Лаборатория охраны природы

Российская Федерация, 462407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова д.1А, Литер А234

тел./ факс: (3537) 34-23-47, 34-31-96 / 34-06-26

Утверждаю:

Начальник лаборатории охраны природы:

*И.С. К.* 2021.



Отчет № 1387

Качество питьевой воды в месте водозабора за 4 квартал 2021г.

Дата проведения анализа: 24.11.-26.11.2021г.

№ ПИ	НД на метод анализа	Наименование показателя	Единица измерения	Нормативы (ПДК) (ГОСТ 27384-2002)	Связки №8	Связки №9	Связки №12	Связки №26
1	ПНД Ф 14.1.2:4.121-97	Водородный показатель	ед. pH	6-9 ед. pH	7,3±0,2	7,4±0,2	7,6±0,2	7,3±0,2
2	ГОСТ Р 57164-2016, п.5.8.1	Интегрированность вкуса	баллы	не более 2 баллов	0	0	0	0
3	ГОСТ Р 57164-2016, п.5.8.2	Интегрированность запаха при 20 °С	баллы	не более 2 баллов	0	0	0	0
4	ГОСТ 31868-2012 (метод В)	Цветность	градусы	не более 20,0 град.	5,9±1,6	менее 1,0	8,1±2,4	1,57±0,50
5	ПНД Ф 14.1.2:4.213-2005	Мутность (по коллоиду)	мг/лм³	не более 1,5 мг/лм³	1,5±0,3	менее 0,1	0,13±0,03	0,5±0,1
6	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98	Нефтепродукты	мг/лм³	не более 0,1 мг/лм³	0,021±0,0075	0,021±0,0075	0,0403±0,0141	0,012±0,004
7	ПНД Ф 14.1.2:4.182-2002	Фенолы	мг/лм³	не более 0,25 мг/лм³	0,004±0,001	0,005±0,002	менее 0,0005	0,005±0,002
8	ГОСТ 31954-2012 (метод А)	Жесткость	°Ж	не более 7,0 ммоль/лм³	9,4±1,4	11,3±1,7	6,3±0,9	10,0±1,5
9	ПНД Ф 14.1.2:4.158-2000	АПАВ	мг/лм³	не более 0,5 мг/лм³	0,05±0,02	0,06±0,02	0,04±0,01	менее 0,025
10	ПНД Ф 14.1.2:4.261-2010	Сухой остаток	мг/лм³	не более 1000 мг/лм³	700±3	822±74	802±72	808±73
11	ПНД Ф 14.1.2:4.154-99	Окисляемость перманганатная	мг/лм³	не более 5,0 мг/лм³	0,82±0,16	0,57±0,11	0,73±0,15	0,57±0,11

Лист 1, листов 2

Лист

104

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Формат А4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инов. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	М 01-35-2006	Верхний	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,0002 мг/дм <sup>3</sup>	менее 0,1	менее 0,1	менее 0,1	менее 0,1
13	М 01-26-2003	Машпак	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,05 мг/дм <sup>3</sup>	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005	0,005±0,002
14	РД 52.24.494-2006	Нисель	мг/дм <sup>3</sup>	не более 0,1 мг/дм <sup>3</sup>	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005
15	ГОСТ 4386-89 п.1	Фторид-ион	мг/дм <sup>3</sup>	не более 1,2-1,5 мг/дм <sup>3</sup>	0,28±0,02	5,0±0,6	0,28±0,03	0,22±0,02
16	ПНД Ф 14.1.2.4.4-95	Нитрат-ионы	мг/дм <sup>3</sup>	не более 45 мг/дм <sup>3</sup>	1,9±0,3	0,19±0,05	менее 0,1	6,4±0,8

**ПОДПИСИ:**

Отчет подготовил:

Инженер-химик II категории, менеджер по качеству

Мирошниченко О.А.

Дата подготовки документа: 01.08.2007 г.

Лист 2, листов 2

«Отчет не должен быть воспроизведен не в полном объеме, копирование и тиражирование без разрешения начальника лаборатории запрещается.»

Окончание отчета

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

*Ито Сургану*

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
 Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"  
**Испытательный лабораторный центр (ИЛЦ)**  
 Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц №РА.RU.21ПК72 от 20.05.2016г.  
 ОКПО 76136535, ОГРН 1055610010873, ИНН / КПП 5610086304 / 561402001

Юридический адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Карова, 48 Ток, (8-3532)43-08-41; факс: (8-3532)43-08-47, E-Mail: 56.fbuiz@mail.ru, сайт: www.orenfbuz.ru  
 Адрес места осуществления деятельности (участное подразделение):  
 462631, Оренбургская область, г. Гай, ул. Момчилова, д. 4 "В", телефоны: 8 (35362)4-23-97, 4-33-67; e-mail: gai\_fbu@mail.ru;  
 462800, Оренбургская область, Нытковский район, пос.ок Нытковский, ул. Ленина, д. 33, тел: 8(35363)71841; e-mail: orskn\_nob@mail.ru;  
 462402, Оренбургская область, г. Орск, пер. Незамский-22, "А", тел.: 8 (3537)26-97-58, факс: 26-91-49; e-mail: orsk@mail.ru;  
 462782, Оренбургская область, г. Ясный, ул. Фабричное шоссе, 2 тел.: (8-35361) 2-24-58, факс: (8-35368) 2-00-64, e-mail: fbu@mail.ru



**ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ**  
 № 15238-н  
 Дата оформления: 08.11.2021 г.

Наименование образца (пробы):  
 Вода питьевая  
 Заявитель (заказчик):  
 ПАО "ОНОС", 462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1 "а"  
 Дата и время отбора образца (пробы): 29.09.2021 08 ч. 40 мин.  
 Дата и время доставки образца (пробы): 01.11.2021 09 ч. 40 мин.  
 Цель, основание для отбора: Производственный контроль  
 договор № 27-р-2021 от 11.01.2021 г.  
 Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались образцы (пробы):  
 ПАО "ОНОС", 462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1 "а"  
 Объект, где производился отбор образца (пробы):  
 Скажина № 8  
 Код образца (пробы): 01.11.21.15238.1-н  
 Тара, упаковка: Стеклоянная емкость, подкисление азотной кислотой  
 НД на методiku отбора: ГОСТ 56237-2014 "Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах", ГОСТ 31861-2012 "Вода. Общие требования к отбору"  
 Условия транспортировки: автотранспорт, сумка-холодильник 1+5С  
 Дополнительные сведения: состояние удовлетворительное, характеристики образца (пробы) не нарушены  
 Ответственный за составление протокола: *Техник Короткова Ж.А.*  
 Ф-02-18-03-2021  
 копия № 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
							106

к протоколу № 15238-н

Код образца (пробы):				01.11.21.15238.1-н
<b>Санитарно-гигиеническая лаборатория</b>				
Дата начала исследования: 02.11.2021				
Дата окончания исследования: 02.11.2021				
№ п/п	Определяемые показатели	* Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований
1	Стронций	0,82 ± 0,15	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.137-98
Исследования проводили:				
Должность, Ф.И.О.				
Лаборант Мирманова А.С.				

\* дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность измерения

Результаты относятся к образцам(пробам), прошедшим исследование  
Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Ф-02-16-03-2021

КОНЕЦ ПРОТОКОЛА

Страница № 2 из 2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
 Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"  
**Испытательный лабораторный центр (ИЛЦ)**

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц №РА.RU21ПК72 от 20.05.2016г.  
 ОКПО 76136535, ОГРН 1055610010873, ИНН / КПП 5610086304 / 561402001

Юридический адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Карла, 48 Тел.: (8-3532)43-08-41; факс: 43-08-47, E-Mail: 56.fbu@mai.ru, сайт: www.orenfbuz.ru

Адрес места осуществления деятельности (нужное подчеркнуть):

462631, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "В", тел/факс: 8 (35362)4-23-57, 4-33-67, e-mail: gai@uz.mai.ru;  
 462800, Оренбургская область, Новоторский район, поселок Новоторск, ул. Ленина, д. 23, тел: 8(35363) 71841; e-mail: srb@uz.mai.ru;  
 462402, Оренбургская область, г. Орск, пер. Никольский-22, "А", тел.: 8 (3537)26-97-38, факс: 26-91-69, e-mail: orsk@uz.mai.ru;  
 462782, Оренбургская область, г. Ясный, ул. Фабричного шоссе, 2 тел.: (8-35368 ) 2-24-58, факс: (8-35368) 2-00-64, e-mail: fbu@uz.mai.ru

"24" ноября 2021



**ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ**  
**№ 26573.21**

Дата оформления: 24.11.2021

Наименование образца (пробы):

*вода питьевая*

Заявитель (заказчик):

*Публичное акционерное общество "Орскнефтеоргсинтез"*  
*462407, г. Орск, ул. Гончарова, 1а*

Дата и время отбора образца (пробы): *29.09.2021 08 ч. 40 мин.*

Дата и время доставки образца (пробы): *29.09.2021 09 ч. 40 мин.*

Цель, основание для отбора: *Производственный контроль*

*договор № 27-р-2021 от 11.01.2021г*

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого производился отбор образца (пробы):

*Публичное акционерное общество "Орскнефтеоргсинтез"*  
*462407, г. Орск, ул. Гончарова, 1а*

Объект, где производился отбор образца (пробы):

*Публичное акционерное общество "Орскнефтеоргсинтез"*  
*462407, г. Орск, ул. Гончарова, 1а, Скважина №8*

Код образца (пробы): *1.3.26573.21.Д.1*

Тара, упаковка: *полимерная ёмкость+азотная кислота+NaOH*

Условия транспортировки: *автотранспорт, сумка-холодильник, +5град., С°*

Дополнительные сведения: *объём пробы 11,5 л., проба (образец) отобрана и доставлена заявителем (заказчиком).*

Ответственный за оформление протокола:

*Техник Большаков И.Н.*

Ф-02-15-03-2021

страница 1 из 2-х

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

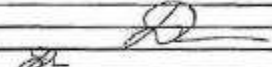



к протоколу № 26573.21

Код образца (пробы): 1.3.26573.21

Санитарно-гигиенические исследования				
Дата начала исследования: 29.09.2021 10 ч. 10 мин.				
Дата окончания исследования: 22.10.2021				
№ п/п	Определяемая характеристика (показатель)	* Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований (испытаний), измерений
1	Свинец	менее 0,001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012 п.4
2	Кадмий	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012 п.4
3	Цианиды токсичные	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.4.146-99
4	Ртуть общая	менее 0,1	мкг/дм <sup>3</sup>	МИ 1936.01-2000
5	Гамма-ГХЦГ (линдан)	менее 0,0001	мг/л	ГОСТ 31858-2012
6	ДДТ (сумма изомеров)	менее 0,0001	мг/л	ГОСТ 31858-2012
7	2,4-Д кислота	менее 0,0002	мг/л	ГОСТ 31941-2012


Ответственный за проведение исследований:

Должность, Ф.И.О.	
Биолог Турлябекова Д.М.	
Химик-эксперт Низова Б.И.	

Код образца (пробы): 1.3.26573.21

Измерения физических факторов ионизирующей природы				
Дата начала исследования: 29.09.2021				
Дата окончания исследования: 06.10.2021				
№ п/п	Определяемая характеристика (показатель)	* Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований (испытаний)
1	Удельная суммарная альфа-активность	менее 0,18	Бк/кг	"Методика измерения суммарной альфа-активности с использованием сцинтилляционного альфа-радиометра с программным обеспечением "Прогресс"
2	Удельная суммарная бета-активность	менее 1,4	Бк/кг	"Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного бета-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс"
3	Удельная активность радона-222	32,57 ± 5,83	Бк/кг	"Методика измерения активности радона в воде с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс"

Ответственный за проведение исследований:

Должность, Ф.И.О.	
Физик-эксперт Рысмухамбетов Ж.С.	

\* дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность измерения

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим исследования (испытания), измерения. Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Ф-02-15-01-2021

страница 2 из 2-х

.....Конец протокола.....

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

109

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"  
Испытательный лабораторный центр (ИЛЦ)

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц №РА.RU21ПК72 от 20.05.2016г.  
ОКПО 76136535, ОГРН 1055610010873, ИНН / КПП 5610086304 / 561402001

Юридический адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48 Тел.: (8-3532)43-08-4; факс: 43-08-47, E-Mail: 56.fbu@mail.ru, сайт: www.orenfbuz.ru

Адрес места осуществления деятельности (нужное подчеркнуть):  
462631, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "В", тел/факс: 8 (35362)4-23-57, 4-33-67; e-mail: gai@fbuz.mail.ru;  
462800, Оренбургская область, Новосельский район, поселок Новопосел, ул. Ленина, д. 33, тел: 8(35363) 71841; e-mail: ogren\_lo@mail.ru.  
462402, Оренбургская область, г. Орск, пер. Невинный-22, "А", тел.: 8 (3537)26-97-58, факс: 26-91-69; e-mail: orsk@mail.ogrus.ru,  
462782, Оренбургская область, г. Ленский, ул. Фабричное шоссе, 2 тел.: (8-35368) 2-24-53, факс: (8-35368) 2-00-64, e-mail: fbuz\_06@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя ИЛЦ  
Л. С. Мальцева  
м.п.  
"30" Ноябрь 2021г.

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ  
№ 31925.21

Дата оформления: 30.11.2021

Наименование образца (пробы):

Вода подземных источников I класса

Заявитель (заказчик):

Публичное акционерное общество "Орскнефтеоргсинтез"

462407, г. Орск, ул. Гончарова, 1а

Дата и время отбора образца (пробы): 24.11.2021 10 ч. 00 мин.

Дата и время доставки образца (пробы): 24.11.2021 12 ч. 01 мин.

Цель, основание для отбора:

договор от 11.01.2021 № №31-р-2021

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого производился отбор образца (пробы):

Публичное акционерное общество "Орскнефтеоргсинтез"

462407, г. Орск, ул. Гончарова, 1а

Объект, где производился отбор образца (пробы):

Публичное акционерное общество "Орскнефтеоргсинтез" (объект)

462407, г. Орск, ул. Гончарова, 1а, Скважина №8

Код образца (пробы): 2.31925.21.Д.1

Тара, упаковка:

Стеклопластиковая стерильная ёмкость

Условия транспортировки:

Автотранспорт, сумка-холодильник +5 °С

Дополнительные сведения:

объем пробы 0,5 л., характеристика образца (пробы) не нарушены. Проба (образцы) отобрана и доставлена заявителем (заказчиком).

Ответственный за оформление протокола:

И.Н. Большаков И.Н.  
м.п.

Ф-02-15-03-2021

страница 1 из 2-х



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

к протоколу № 31925.21

Код образца (пробы): 2.31925.21.Д.1.

Микробиологические исследования				
Дата начала исследования: 24.11.2021 12 ч. 20 мин., Дата окончания исследования: 25.11.2021,				
№ п/п	Определяемая характеристика (показатель)	* Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований (испытаний)
1	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	Не обнаружено	КОЕ в 100 мл	МУК 4.2.1018-01
2	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	Не обнаружено	КОЕ в 100 мл	МУК 4.2.1018-01
3	Общее микробное число (ОМЧ)	0	КОЕ в 1 мл	МУК 4.2.1018-01

Ответственный за проведение исследований:	
Должность, Ф.И.О.	
Врач бактериолог	
Нагорная Г.А.	

\* дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность измерения

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим исследования (испытания), измерения  
Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЦЦ

Ф-02-15-03-2021 .....\*Конец протокола\*..... страница 2 из 2-х

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

### Приложение К.2

## Договора водопользования № 59/9д от 27.09.2013 на забор воды с реки Урал. Анализы качества воды реки Урал и Елшанка

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

## ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ № 59/99

г. Оренбург

«27» 09 2013 г.

Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области в лице министра Домникова Сергея Юрьевича, действующего на основании указа Губернатора Оренбургской области от 24.12.2012 г. № 932-ук «Об утверждении положения, структуры и предельной численности министерства строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области», именуемый далее Уполномоченным органом, и

Открытое акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез», в лице генерального директора ОАО «Орскнефтеоргсинтез» Пилюгина Владимира Васильевича, действующего на основании Устава, именуемое далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

### 1. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование часть реки Урал (далее – водный объект).

2. Цель водопользования: для забора (изъятия) водных ресурсов из реки Урал на собственные нужды ОАО «Орскнефтеоргсинтез», для передачи промышленным предприятиям и садоводческим товариществам г. Орска.

3. Вид водопользования: совместное, с забором (изъятием) водных ресурсов из реки Урал без возврата воды в водный объект.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др.), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (приложения № 4, 5 к Договору).

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 12.01.00.004 российская часть бассейна р.Урал от Ириклинского г/у до г. Орска.

6. Сведения о водном объекте:

а) Река Урал является источником хозяйственно-бытового водоснабжения, водоемом рыбохозяйственного значения высшей категории;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

113

б) место осуществления водопользования расположено на правом берегу р. Урал в границах муниципального образования г. Орека, Оренбургской области. Координаты водозабора: 51°11'13" СШ; 55°30'56" ВД.

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

- протяженность водотока - 1164 км;
- расстояние от устья до места водопользования - 1714 км;
- водосборная площадь водотока - 78000 км<sup>2</sup>;
- преобладающие глубины: - от 1 до 4,5 м.

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений): средний расход воды в 2007 -2010 годах с 3,150 м<sup>3</sup>/сек до 10,4 м<sup>3</sup>/сек; характерные расходы воды наибольший в 2010 году 150 м<sup>3</sup>/сек, наименьший летний 2008 год 1,01 м<sup>3</sup>/сек, наименьший зимний 0,63 м<sup>3</sup>/сек.

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или ближайшему к нему месте регулярного наблюдения - вода в реке Урал соответствует 3 классу «умеренно-загрязненная».

7. Параметры водопользования: объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов указан в приложении 1 к настоящему Договору и не должен превышать 11 814,4 тыс.м<sup>3</sup> в год.

Объем забранной воды применяется диафрагменный способ изменения расхода жидкости и приборы учета воды -- ДСС 712 в количестве 2-х штук.

Расчет параметров водопользования прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение № 1 к Договору).

8. Условия водопользования по соглашению сторон:

а) принимать меры по предотвращению поедания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения (ст. 61 Водного кодекса РФ от 03.06.2006г. № 74-ФЗ). Забор воды из рыбохозяйственного водоема должен осуществляться с использованием рыбозащитного устройства, соответствующего требованиям СНиП 2.06.07-87 «Подпорные стены, судходные шлюзы, рыбопропускные и рыбозащитные сооружения»;

б) выявленный не предотвращаемый ежегодный ущерб в размере 1,985г рыбной продукции подлежит возмещению ежегодно в полном объеме (ст.77 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002г. № 7-ФЗ);

в) выполнять требования специального режима, установленного на территории рыбоохранных зон водных объектов (ст. 48 Федерального закона о рыболовстве и сохранению водных биологических ресурсов от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ);

г) выполненный расчет ущерба должен оцениваться и утверждаться Средневолжским ГУ Росрыболовства с учетом изменения объемов забора воды и эксплуатационных затрат на искусственное воспроизводство - ежегодно.

## II. Размер и условия платы за пользование водным объектом

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

114

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет: за 2013 год – 894 239,4 (восемьсот девяносто четыре тысячи двести тридцать девять) рублей 40 копеек; за 2014-2022 годы – по 4 182 297,6 (четыре миллиона сто восемьдесят две тысячи двести девяносто семь) рублей 60 копеек в год. За 2023 год – 3 288 058,2 (Три миллиона двести восемьдесят восемь тысяч пятьдесят восемь рублей) 20 копеек. Общий размер платы составит 41 822 976,0 (сорок один миллион восемьсот двадцать две тысячи девятьсот семьдесят шесть рублей).

Расчет размера платы за пользование водным объектом прилагается к настоящему Договору (приложение № 2 к Договору) и является его неотъемлемой частью.

10. Размер платы за пользование водным объектом определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платежным периодом признается квартал.

Платежной базой является объем допустимого забора водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам, за платежный период.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платежный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в десятидневный срок.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период (квартал) не позднее 20 числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом по месту пользования водным объектом путем перечисления на расчетный счет 40101810200000010010, УФК по Оренбургской области (министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области), лицевой счет 04531A67173, ГРКЦ ГУ Банка России по Оренбургской области г. Оренбург, ОГРН 1065610000015, ИНН 5610091390, КПП 561001001, БИК 045354001, ОКАТО 5340100000, КБК 052 1 12 05010 01 6000 120,

в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом (его частью), (приложение № 3 к Договору) и являющимся его неотъемлемой частью.

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является поступление денежных средств на код бюджетной классификации, указанный в п. 12 настоящего Договора, а также представление им в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего пометку и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчет размера платы, установленной настоящим Договором, за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчета и

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2006г. № 764.

15. Изменение размера платы и перерасчет размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

**III. Права и обязанности Сторон**

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учетом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию;

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водным объектом, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по Договору другому лицу;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором после его регистрации в государственном водном реестре.

в) вести регулярное наблюдение за состоянием реки Урал и ее водоохранной зоны по согласованной с Уполномоченным органом программе согласно приложению № 6 к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью, и передавать результаты наблюдений, в соответствии с установленным порядком и формами, в Уполномоченный орган и отдел водных ресурсов Нижне-Волжского БВУ по Оренбургской области;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые сооружения, расположенные на водном объекте;

д) вести в установленном порядке учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта и их качества;

е) вносить плату за пользование водным объектом в размере и на условиях и в сроки, установленные настоящим Договором

ж) своевременно производить перерасчет платы за пользование водным объектом исходя из фактической платежной базы;

з) предоставлять в Уполномоченный орган и отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ ежеквартально, не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчеты: о фактических параметрах осуществляемого водопользования по форме отчета согласно приложению № 3.1 к настоящему Договору, о выполнении условий использования водного объекта, о результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной, о выполнении плана водоохранных мероприятий;

и) представлять в установленном порядке в отдел водных ресурсов Нижне-Волжского БВУ по Оренбургской области ежегодно не позднее 31 марта года, следующего за отчетным, отчеты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности;

к) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

л) информировать администрацию города Орска, Уполномоченный орган, отдел водных ресурсов Нижне-Волжского БВУ по Оренбургской области, Средневолжское территориальное Росрыболовства и Управление Росприроднадзора по Оренбургской области об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Договором;

м) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохранных мероприятий на следующий год;

н) уведомлять в письменной форме в десятидневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;

о) обеспечивать Уполномоченному органу, представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов (Управление Росприроднадзора по Оренбургской области) по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта и производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;

п) не осуществлять действий, приводящих к прикосновению вреду окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохраных зон и прибрежных защитных полос;

р) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

117

е) не позднее, чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме с желанием заключить такой договор на новый срок;

20. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в п. 16-19 настоящего Договора.

#### IV. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение Водопользователем платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере 1/150 действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере 0,2% за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки, начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом.

Пени вносятся по месту пользования водным объектом путем перечисления на расчетный счет 4010181020000010010, УФК по Оренбургской области (министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области), лицевой счет 04531A67173, ГРКЦ ГУ Банка России по Оренбургской области г. Оренбург, ОГРН 1065610000015, ИНН 5610091390, КПП 561001001, БИК 045354001, ОКАТО 53401000000, КБК 052 1 16 25081 01 6000 140.

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный Договором объем забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на расчетный счет 40101810200000010010, УФК по Оренбургской области (министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области), лицевой счет 04531A67173, ГРКЦ ГУ Банка России по Оренбургской области г. Оренбург, ОГРН 1065610000015, ИНН 5610091390, КПП 561001001, БИК 045354001, ОКАТО 53401000000, КБК 052 1 16 25081 01 6000 140.

24. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

#### V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

25. Все изменения настоящего Договора оформляются Сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

118

26. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению Сторон.

27. Настоящий Договор может быть изменен и расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях неисполнения платы за пользование водным объектом в течение более двух платежных периодов, а также в случае не подписания Водопользователем дополнительных соглашений к Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

28. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушениями законодательства Российской Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

До предъявления требования о принудительном прекращении права пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утвержденной Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Требование об изменении или расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо неполучения ответа в срок, указанный в предложении или в 30-дневный срок.

29. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный Уполномоченным органом, дополнительным соглашением сторон или решением суда:

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию и ликвидацию сооружений, связанных с использованием водного объекта;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

#### VI. Срок действия Договора

30. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается на десять лет. Дата окончания действия Договора «30» сентября 2023 г.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств по настоящему Договору.

#### VII. Рассмотрение и урегулирование споров

33. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы Сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

119

VIII. Особые условия Договора

34. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

35. Договор составлен в 2 (два) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:

министерство строительства,  
жилищно-коммунального и  
дорожного хозяйства Оренбургской  
области  
ИНН 5610091390  
КПП 561001001  
ОГРН 1065510000015  
ОКАТО 53401000000  
Дом Советов, г. Оренбург, 460015

Водопользователь:

Открытое акционерное общество  
«Орскнефтеоргсинтез»  
ИНН 5615002700  
КПП 997150001  
ОГРН 1025601900498  
ОКАТО 53423363000  
ул. Гончарова, 1а, г. Орск, 462407

Министр



С.Ю. Домников

2013 г.

Генеральный директор  
ОАО «Орскнефтеоргсинтез»

*[Handwritten signature]*

Е.В. Пилигин

2013 г.



Нижне-Волжское бассейновое водное управление  
Федерального агентства водных ресурсов  
Зарегистрировано  
«17» сентября 2013 года  
В государственном водном реестре  
за № 56-12.01.00.004-Р-23110-С-2013-0017/00  
Старший специалист Зразкий ОВР  
(Должность, инициалы, фамилия, Ф.И.О. лица, осуществляющего регистрацию)  
Оренбургской области Гайнуллина Н.П.  
Подпись *[Handwritten signature]*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Приложение № 6 к договору водопользования № 59/99 от «27» 09 2013 года

Согласовано:

Министр строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области

С.Ю. Домников



Генеральный директор ОАО «Орскнефтеоргсинтез»



В.В. Пилонин

**ПРОГРАММА ВЕДЕНИЯ РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ ВОДНОГО ОБЪЕКТА (Р. УРАЛ), ЕГО ВОДООХРАННОЙ ЗОНОЙ И ПРИБРЕЖНОЙ ПОЛОСКОЙ В ГРАНИЦАХ УЧАСТКА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ОАО «ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ» (В МЕСТЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ВОДОЗАБОРНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ПОНТОНА, ИСПОЛЬЗУЕМОГО С ЦЕЛЬЮ ИХ ЗАЩИТЫ ОТО ЛЬДА И ПЛАВАЮЩЕГО МУСОРА)**

на 4 кв. 2013 г. – 4 кв. 2023 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

## СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование раздела	стр.
1	Описание расположения объекта водопользования	3
2.	Характеристика водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы:	3
3.	Описание расположения мест наблюдений за морфометрическими особенностями и гидрохимическим режимом водного объекта	4
4.	Наблюдения за водным объектом	5
5.	Наблюдения за водоохранной зоной	6
6.	Приложения: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ситуационный план участка водопользования ОАО «Орскнефтеоргсинтез» (р. Урал)</li> <li>- Копия аттестата аккредитации испытательной лаборатории (центра) ОАО «Орскнефтеоргсинтез»;</li> <li>- Графики отбора и анализа промышленной воды (оборотное водоснабжение) за 2012, 2013 гг.;</li> <li>- Результаты анализов речной воды (р. Урал), выполненные лабораторией охраны природы ОАО «Орскнефтеоргсинтез» за 2012, 2013 гг.;</li> <li>- Гидрологическая информация, предоставленная ФГБУ «Приволжское УГМС» в 2013 году (копия письма № 04-01/1274 от 22.05.2013 г.).</li> </ul>	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

122

### 1. Описание расположения объекта водопользования

#### 1.1. Краткое описание места водопользования:

Река Урал является источником хозяйственно-бытового водоснабжения, водоем рыбохозяйственного значения.

#### 1.2. Место осуществления водопользования:

Расположено на правом берегу реки Урал в границах муниципального образования г. Орск Оренбургской области.

#### 1.3. Расстояние от устья до места водопользования:

1714 км.

#### 1.4. Географические координаты участка водопользования:

Центра водозаборной башни:

-51°11'13" С.Ш.; 58°30'56" В.Д.

Сооружения (понтон), используемого для защиты от льда и плавающего мусора приемных окон и камер открытого водозабора ОАО «Орскнефтеоргсинтез»:

-51°11'11,30" С.Ш.; 58°31'30,34" В.Д.;

-51°11'11,12" С.Ш.; 58°30'59,14" В.Д.;

-51°11'11,46" С.Ш.; 58°30'48,00" В.Д.;

-51°11'11,65" С.Ш.; 58°30'58,57" В.Д.

#### 1.5. Цель использования водного объекта:

Использование водного объекта (р. Урал) осуществляется непрерывно в течение всего года с целью:

- забора воды (максимальный объем забора воды 11653,5 тыс. м<sup>3</sup>);

- с целью размещения сооружения (понтон), используемого для защиты от льда и плавающего мусора приемных окон и камер открытого водозабора ОАО «Орскнефтеоргсинтез» (площадь используемой акватории водного объекта (р. Урал) составляет 0,0003 м<sup>2</sup>).

### 2. Описание водоохранной зоны

#### 2.1. Краткое описание и принадлежность объектов в пределах водоохранной зоны прибрежной защитной полосы:

Водоохранная зона участка водопользования ОАО «Орскнефтеоргсинтез» огорожена знаками береговой охраны. В ее пределах располагаются участки садоводческого товарищества. Условия соблюдения правил ведения деятельности в пределах водоохранной

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

зоны оговорены в договорах отпуска речной воды с водовода ОАО «Орскнефтеоргсинтез» садоводческими товариществами.

Иной водохозяйственной деятельности в границах участка водопользования ОАО «Орскнефтеоргсинтез» водоохранной зоне не ведется.

**2.2. Характеристики водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы:**

Водоохранная зона реки Урал в соответствии с Водным Кодексом Российской Федерации № 74-ФЗ от 3 июня 2006 г. (глава 6, ст. 65), составляет:

- ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 200м;
- ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – 40 м.

### 3. Описание расположения мест наблюдений за морфометрическими особенностями и гидрохимическим режимом водного объекта

**3.1. Краткое описание расположения мест наблюдений и точек отбора проб:**

Ведение наблюдений за морфометрическими особенностями (гидрологическими показателями) и качеством воды р. Урал осуществляется в створе водозабора ОАО «Орскнефтеоргсинтез».

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001						124
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				



## 4. Наблюдения за водным объектом

Определяемые показатели	Периодичность проведения наблюдений	Форма и порядок предоставления данных в Уполномоченный орган и орган водных ресурсов Минне-Вольского БВУ по Оренбургской области	Срок предоставления данных	Специалист, ответственный за осуществление наблюдений	Примечание
1	2	3	4	5	6
Гидрологические показатели: максимальная глубина, минимальная глубина, средняя глубина, уровень над "0" график, скорость течения, расход воды.	1 раз в год	В соответствии с приказом МПР РФ № 30 от 05.02.2008 г. предоставлять данные по форме 5.1. «Данные наблюдений за водными объектами (по гидрометрическому оборудованию)»	до 15 февраля следующего отчетного года	Паталык участка речного водозабора «Орскнефторгэнтэз» Целиной Инженер-по охране окружающей среды С.Ю. Арестова	Данные должны определяться специализированной организацией.
Перечень показателей: - рН, - фенолы (мг/л), - нефтепродукты (мг/л),					

5

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

1	2	3	4	5	6
- сульфат-ионы (мг/л), - хлорид-ионы (мг/л), - жесткость (°Ж) - сульфат-остаток (мг/л), - влажность: исповестка (мг/дм).	1 раз в месяц (в период автомки - 1 раз в три дня)	Результаты оформлять в виде протоколов	До 20 числа месяца, следующего отчетным кварталом	Начальник охраны «Орскнефтеоргсинтез» Т.П. Гаврилова  Инженер по охране охраняемой территории С.Ю. Артемова	Аттестат аккредитации № РОСС 0001.514795 от 7 февраля 2012 г.
Объем забора воды (м³)	Ежедневно	В соответствии с приказом МПР РФ № 203 от 8 июля 2009 г. предоставить данные по форме 3.1. «Сведения, полученные в результате учета объема забора (выпуска) продуктов»	До 10 числа месяца, следующего отчетным кварталом	Начальник участка водозабора С.А.С. «Орскнефтеоргсинтез» А.И. Цейраев  Инженер по охране охраняемой территории С.Ю. Артемова	Вести журнал учета водозабора средствами измерений используя формы 1.1, 1.2.

Дополнительные анализы проводятся при изменении режима использования водного объекта, в случаях экстремального состояния водного объекта при смене или после ремонта технологического оборудования, при чрезвычайных ситуациях.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

5. Наблюдения за водоохранной зоной

1	2	3	4	5	6
Определяемые показатели	Периодичность проведения наблюдения	Форма и порядок представления данных в отдел водных ресурсов Нижне-Волжского БВУ по Оренбургской области	Срок предоставления данных	Специалист, ответственный за осуществление наблюдений Специалист, ответственный за доведение данных наблюдений	Примечание
Эрозионные процессы (густота эрозионной сети)	2 раза в год – май, сентябрь	В соответствии с приказом МПР РФ № 30 от 06.02.2008 г. предоставлять данные по форме 6.2 «Сведения о состоянии водоохранной зоны водных объектов»	до 15 февраля, следующего за отчетным годом	Начальник участка речного дозора ОАО «Орсиафтеоргсинтез» А.И. Цепордей Инженер по охране окружающей среды С.Ю. Арестова	Визуальный вид наводнения
Площади залуженных участков	-//-	-//-	-//-	-//-	-//-
Площади участков под кустарниковой растительностью	-//-	-//-	-//-	-//-	-//-



С.И. Комаров

Директор департамента по ОТ, БП и ООС

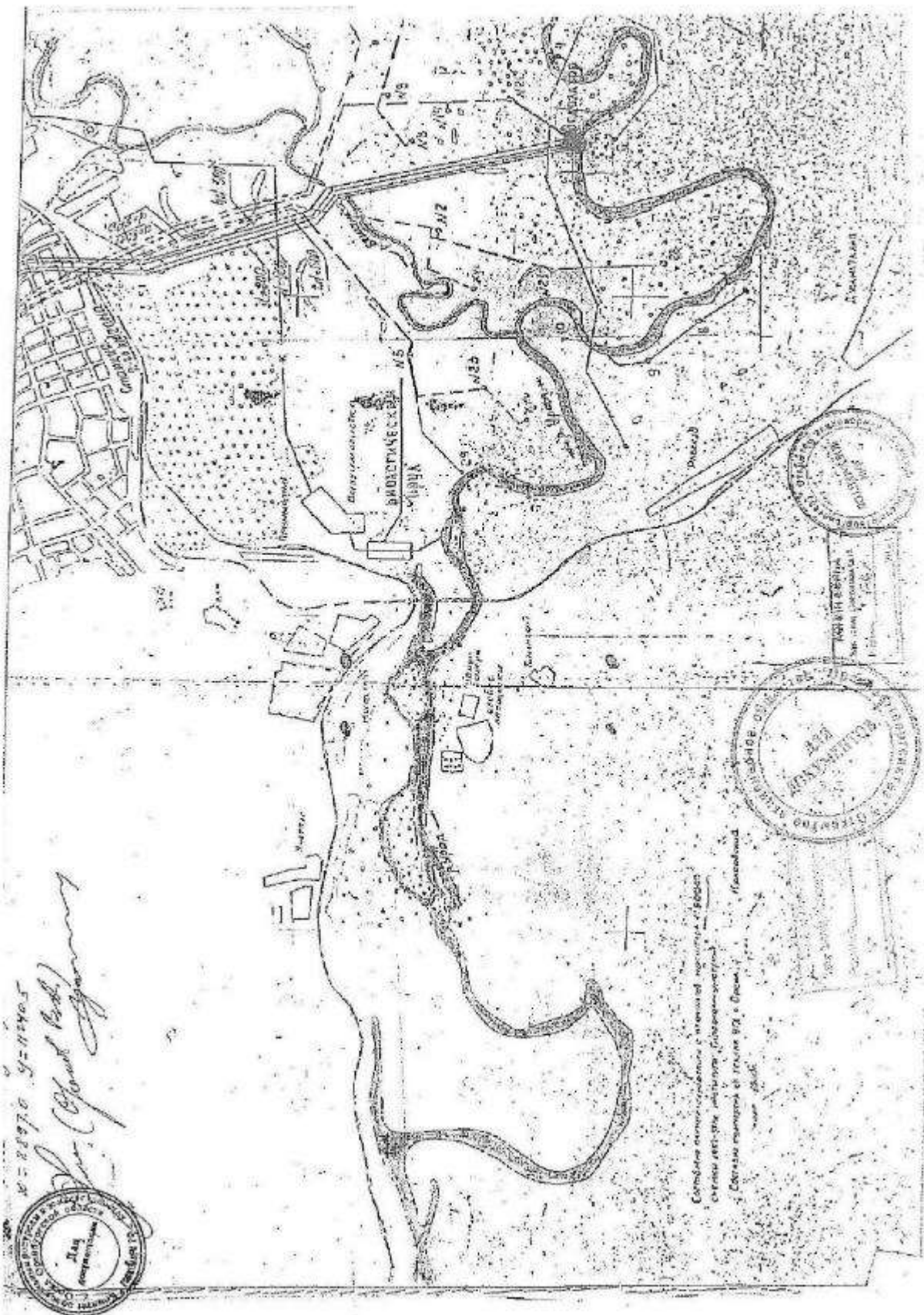
Приложение № 4 и 5  
к договору водопользования  
№ 59/99  
от «24» 09 2013г.

Материалы, отображающие в  
графической форме водный объект,  
указанный в заявлении,  
размещение средств и объектов  
водопользования, а также  
пояснительная записка к ЭТИМ  
материалам

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



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

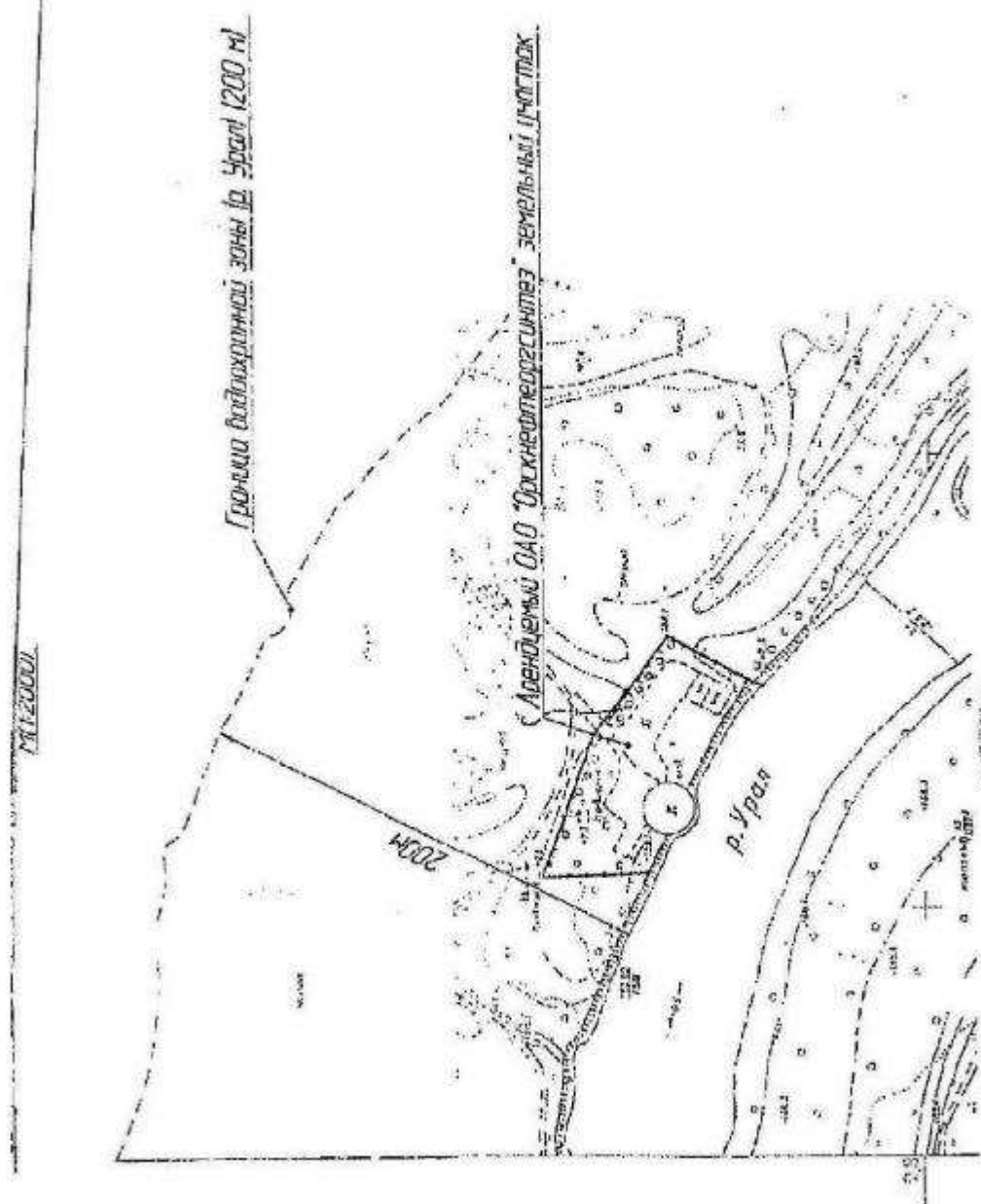
11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист 130



Утверждено:

Генеральный директор  
ОАО «Орскнефтеоргсинтез»

В.В. Пилозин

### Пояснительная записка

Открытое акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез» входит в состав ЗАО «ФортеИнвест», является юридическим лицом и действует на основании Устава.

Нефтеперерабатывающий завод им. Чкалова ОАО «Орскнефтеоргсинтез» введен в эксплуатацию в 1935 году. На заводе производится переработка сырой нефти с получением товарной продукции. Сырьем является смесь от высокосернистых до малосернистых нефтей: гикаповской и западно-сибирской.

Продукцией завода являются – бензин различных марок, дизельное и реактивное топливо, мазут, нефтебитум.

ОАО «Орскнефтеоргсинтез» расположено в северо-западной части города Орска Оренбургской области на правом берегу р. Урал. На балансе предприятия находятся водозаборные сооружения, а также сооружение (понтон), используемое для их защиты от льда и плавающего мусора (построены по проекту Гипроспецнефтестроя в 1953 году).

Поверхностный открытый водозабор расположен на правом берегу реки Урал, в черте города Орска, в 12 км ниже Кумакского водозабора. Расстояние от устья до створа забора воды составляет 1714 км.

Географические координаты участка водопользования:

1. Центра водозаборной башни:

-51°11'13" С.Ш.; 55°30'56" В.Д.

2. Сооружения (понтон), используемого для защиты от льда и плавающего мусора приемных окон и камер открытого водозабора ОАО «Орскнефтеоргсинтез»:

- 51°11'11,10" СШ; 58°30'00,34" ВД;

- 51°11'11,12" СШ; 58°30'59,14" ВД;

- 51°11'11,46" СШ; 58°30'48,00" ВД;

- 51°11'11,65" СШ; 58°30'58,57" ВД.

Проектная мощность водозабора – 144 тыс.м<sup>3</sup>/сутки, фактическая за 2012 год – 25,71 тыс.м<sup>3</sup>/сутки. Водозабор оборудован всасывающими окнами, глубиной до 4 м. отбор и подача воды потребителям осуществляется насосами. Характеристика насосных агрегатов следующая: 20Д6а – 2 шт. – 1980 м<sup>3</sup>/час, 20Д6 – 1 шт. – 1600 м<sup>3</sup>/час, 1Д1600-90 – 1 шт. – 1600 м<sup>3</sup>/час, 1Д630-90 – 1 шт. В работе постоянно один насосный агрегат, остальные в резерве.

Подача воды осуществляется двумя водоводами диаметром 600 мм с переходом в магистральные водоводы диаметром 800 мм. Промежуточных насосных станций нет. Режим водоснабжения круглосуточный.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

131

Вода реки Урал поверхностного водозабора ОАО «Орскнефтеоргсинтез» используется для производственных нужд завода, предприятий города: ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания» (Орская ТЭЦ-1), ООО «Водокапал города Орска», ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ», ЗАО «Механический завод», ООО «Помстрой», ООО «Автолиния», ООО «Термодеталь», ИП Эрлер В.И., ОАО «Промфинстрой», а также садоводческих товариществ.

Территория водозабора площадью 0,48га закреплена за ОАО «Орскнефтеоргсинтез» на правах аренды сроком на 10 лет. Договор аренды № 895 от 08.05.2004г.

В водоохранной зоне в границах участка водовользования располагаются участки садоводческих товариществ. Прибрежная защитная полоса занята древесно-кустарниковой растительностью или залужена.

Генеральный директор  
ОАО «Орскнефтеоргсинтез»



**В.В. Пилюгин**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



экологии  
Оренбургской области

ООО «Орскнефтеоргсинтез»  
Договор зарегистрирован  
13-10/10-30 от 15.10.2021

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 30**  
к договору водопользования № 59/9д от 27 сентября 2013 г.,  
зарегистрированному в государственном водном реестре  
17 октября 2013 года за № 56-12.01.00.004-Р-ДЗИО-С-2013-00177/00

Оренбург

« 05 » 10 2021 г.

Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области, в лице министра Самбурского Александра Михайловича, действующего на основании Указа Губернатора Оренбургской области от 10.01.2020 года № 5-ук «Об утверждении положения о министерстве природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области и признании утратившими силу некоторых указов Губернатора Оренбургской области», именуемое в дальнейшем «Уполномоченный орган», с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез», в лице генерального директора Крацука Сергея Геннадьевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Водопользователь», вместе именуемые «Стороны» заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее по тексту «Соглашение») к договору водопользования, зарегистрированному в государственном водном реестре 17 октября 2013 года за № 56-12.01.00.004-Р-ДЗИО-С-2013-00177/00 (далее по тексту «Договор») о нижеследующем:

1. В связи с вступлением в действие с 24.06.2021 года постановления Правительства Российской Федерации от 11.06.2021 г. № 904 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления водных объектов в пользование и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», пункты Договора изложить в следующей редакции:

«9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платежным периодом признается квартал.

10. Платежной базой является объем водных ресурсов, забранных (изъятых) за платежный период, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам.

№	Показатели	ед. измерения	2021 год				итого за 2021 год
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Урал	тыс. куб. м/период	1844	1595	2654,5	2700	8793,5

Согласовано  
Договор № 59/9д  
«Орскнефтеоргсинтез»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

133

- 2 -

№	Показатели	ед.измерения	2022-2023 год				итого,за год
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Урал	тыс. куб. м/период	2700	2654,5	2654,5	2700	10709

(устанавливается в соответствии с пунктом 6 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006г. № 764 «Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» – в отношении водных объектов, находящихся в федеральной собственности, нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления – в отношении водных объектов, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности соответственно).

11. Ставка платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет:

Цель водопользования	Ставка платы за пользование водным объектом по годам, руб./1 тыс. куб. м					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Забор (изъятие) водных ресурсов	818	942	1083	1246	1434	1646

(устанавливается на каждый год водопользования по каждому виду водопользования и каждому водному объекту в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. № 876 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» – в отношении водных объектов находящихся в федеральной собственности, нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления – в отношении водных объектов, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности соответственно).

12. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом Уполномоченный орган уведомляет об этом Водопользователя в течение 14 дней со дня официального опубликования, соответствующего нормативного правового акта, которым изменяются ставки платы за пользование водным объектом.

Изменение размера ставки платы за пользование водным объектом оформляется путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

13. Расчет размера платы за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, производится в соответствии с Правилами расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764 «Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности», а за пользование водным объектом, находящимся в собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, – в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов

Согласовано  
Правительством  
«Дальневосточный край»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

134

- 3 -

Российской Федерации или нормативными правовыми актами органов местного самоуправления соответственно.

14. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на счет:

Расчетный счет 40102810545370000045, к.счет 03100643000000015300, УФК по Оренбургской области (министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области л/с 04531D92320), Отделение Оренбург/УФК по Оренбургской области, г.Оренбург, ОГРН 1095658014264, ИНН 5610128378, КПП 561001001, БИК 015354008, ОКТМО 53701000, КБК 052 1 12 05010 01 6000 120.

15. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

17. Уполномоченный орган:

б) уведомлять в письменной форме в десятидневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водным объектом, установлено в пункте 14 настоящего дополнительного соглашения;

27. Настоящий договор может быть изменен и расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение двух платежных периодов, а также в случае не подписания Водопользователем дополнительных соглашений к Договору в соответствии с п. 12 настоящего дополнительного соглашения».

2. С 24.06.2021 г., Приложение № 2 «Расчет и обоснование размера платы за пользование водным объектом для забора (изъятия) водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам» и Приложение № 3 «График внесения платы за пользование водным объектом» к Договору считать утратившими силу.

3. На основании ходатайства Водопользователя, представленного отчета о фактических параметрах осуществляемого водопользования за 2 квартал 2021 года, выявленную сумму излишне уплаченной платы за пользование водным объектом за 2 квартал 2021 года в размере 998 049 (девятьсот девяносто восемь тысяч сорок девять) рублей, зачесть Водопользователю в счёт платы за пользование водным объектом в 2021 году.

4. Обязательства сторон, не затронутые настоящим Соглашением, остаются в неизменном виде.

5. На дату заключения настоящего Соглашения Водопользователь исполнил свои обязательства в части внесения платы за пользование водным объектом за 2 квартал 2021 г. по Договору.



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

135

6. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре и является неотъемлемой частью Договора.

7. Настоящее Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

8. Неотъемлемой частью настоящего Соглашения являются следующие приложения:

- Приложение № 1. «Отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования».

**РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

**Уполномоченный орган:**

Министерство природных ресурсов,  
экологии и имущественных  
отношений Оренбургской области  
ИНН 5610128378  
ОГРН 1095658014264  
ОКТМО 53701000  
Дом Советов, г. Оренбург,  
460015  
Министр

А.М. Самбурский



**Водопользователь:**

Публичное акционерное общество  
«Орскнефтеоргсинтез»  
ИНН 5615002700  
ОГРН 1025601998498  
ОКТМО 53723000  
ул. Гончарова, д.1а, г. Орск,  
462407  
Генеральный директор

С.Г. Крашук



Нижне-Волжское бассейновое водное управление  
Федерального агентства водных ресурсов  
Зарегистрировано  
«08» октября 2021 года  
В государственном водном реестре  
за № 58-120100.004-Р-2340-С-2013-00174/30  
Старший специалист Заразба СВР  
(Должность, отдел, фамилия, и.о. лица, осуществлявшего регистрацию)  
Оренбургской области Зайнуллина Н.Ф.  
Подпись \_\_\_\_\_



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Приложение № 1.  
к дополнительному соглашению № 30  
от «25» 10 2021 г.

Наименование водопользователя: ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

Отчет  
о фактических параметрах осуществляемого водопользования

№ п/п	Показатель	Ед. измер.	2021 год, II квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	Установленный объем забора воды	тыс. м <sup>3</sup>	2700	2654,5			5354,5
2	Фактический объем забора воды	тыс. м <sup>3</sup>	1844	1595			3439
3	Отклонение	тыс. м <sup>3</sup>	856	1059,5			1915,5
4	Ставка платы	руб. за тыс. м <sup>3</sup>	942	942			1884
5	Размер платы, исчисляемый из фактического объема забора воды	руб. за тыс. м <sup>3</sup>	1 737 048	1 502 490			3 239 538

Генеральный директор  
ПАО "Орскнефтеоргсинтез"

С.Г. Крашук

Главный бухгалтер

А.В. Бурдин



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
 Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"

**Испытательный лабораторный центр (ИЛЦ)**

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц №РА.RU21ПК72 от 20.05.2016г.  
 ОКПО 76136535, ОГРН 1055610010873, ИНН / КПП 5610086304 / 561402001

Юридический адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Карова, 48. Тел.: (8-3532)43-08-41; факс: 43-08-47, E-Mail: 56\_fbu@mail.ru, сайт: www.orenfbuz.ru

Адрес места осуществления деятельности (нужное подчеркнуть):

- 462631, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "В", тел/факс: 8 (35362)4-23-57, 4-33-67; e-mail: gai\_fbu@mail.ru;
- 462800, Оренбургская область, Новороссийский район, поселок Подозерск, ул. Ленина, д. 33, тел.: 8(35363)71841; e-mail: cgsen\_no@mail.ru;
- 462402, Оренбургская область, г. Орск, пер. Немцевский-22, "А", тел.: 8 (3537)26-97-58, факс: 26-91-49; e-mail: ses@mail.orgus.ru;
- 462782, Оренбургская область, г. Ясный, ул. Фабричного шоссе, 2 тел.: (8-35368 ) 3-24-58, факс: (8-35368) 2-00-64, e-mail: fbuz\_06@mail.ru

**УТВЕРЖДАЮ**  
 Заместитель руководителя ИЛЦ

Стрельцова Н.С. м.п.



**ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ**

№ 10822-п

Дата оформления: 09.03.2022

Наименование образца (пробы):

Вода поверхностного водоема (Река Еланька)

Заявитель (заказчик):

ООО "Инженерные изыскания", 620026, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, строение 78Б, этаж 7,

Дата и время отбора образца (пробы): 25.02.2022 13 ч. 50 мин.

Дата и время доставки образца (пробы): 25.02.2022 17 ч. 50 мин.

Цель, основание для исследований: *Оказание платных услуг (проведение испытаний, исследований, измерений) заявление от 09.02.2022г. (договор № 101-Н-2022 от 15.02.2022г.)*

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались образцы (пробы):

ПАО "Орскнефтеоргсинтез", 462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1А.

Объект, где производился отбор образца (пробы):

ПАО "Орскнефтеоргсинтез", 462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1А., Река Еланька

Код образца (пробы): 25.02.2022.10822.1-п.

Тара, упаковка: Полимерная емкость с закручивающейся крышкой.

Условия транспортировки: автотранспорт, сумка-холодильник t+5C

Условия хранения:

Дополнительные сведения: Объем образца (пробы) для исследования-5,0 л. Состояние удовлетворительное. Характеристики образца (пробы) не нарушены.

Ответственный за составление протокола: Помощник врача по общей гигиене Коротков Н.И.

0-02-15-03-2021

Страница №1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001
------	---------	------	--------	-------	------	-------------------------------------

к протоколу № 10822-н

Санитарно-гигиеническая лаборатория				
Дата начала исследования: 25.02.2022				
Дата окончания исследования: 05.03.2022				
№ п/п	Определяемые показатели	* Результаты исследований	Единицы измерения	ИД на методы исследований
1	рН	8,25±0,2	единицы рН	ПНДФ 14.1.2.3-4.121-97
2	Общая минерализация (Сухой остаток)	1054±105,4	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18164-92
3	Окисляемость перманганатная	4,5±0,45	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.154-99
4	Жесткость	8,11±2,21	*м	ГОСТ 31994-12 п.4
5	Нитрогенов азота (суммарно)	0,114±0,004	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.128-98
6	АПАВ	0,027±0,011	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.158-2000
7	Фенольный индекс	менее 0,0005	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.182-02
8	Железо/ Результат расчета с учетом концентрации	0,04 ± 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.139-98
9	Медь/ Результат расчета с учетом концентрации	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.139-98
10	Никель/ Результат расчета с учетом концентрации	менее 0,015	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.139-98
11	Нитраты (по NO <sub>3</sub> )	2,4 ± 0,36	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014 п. 9
12	Сульфаты	342,7 ± 51,4	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.2.2.159-00
13	Хлориды	233,9 ± 21,0	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.96-97
14	Цинк/ Результат расчета с учетом концентрации	0,007±0,003	мг/дм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.139-98
15	Хром 3+	менее 0,025	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31956-12
16	Аммоний или аммония (суммарно)	0,26±0,052	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014 п. 5
17	Нитриты (по NO <sub>2</sub> )	0,12±0,06	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014 п. 6

Исследования проводили:  
 Должность: Ф.И.О.  
 Лаборант Мстислав О.М.  
 Лаборант Митрофанова А.С.

\* допустимые значения в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указываются погрешности и (или) воспроизводимость измерений

Результаты отбора и отбора (с пробой) проанализированы

Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Ф-00-16-00-2021

КОНЕЦ ПРОТОКОЛА  
 Страница №2 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист  
139

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЦЕНТР АГРОХИМИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ "ОРЕНБУРГСКИЙ"  
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
460058, г. Оренбург, ул. КИМа 1, тел./факс (3532) 31-84-66  
Аттестат аккредитации ГОСТ.RU.22060



УТВЕРЖДАЮ

Начальник ИЛ

Прохожева Л.В.

«16» января 2020 г.

Протокол испытаний № 5-В от 16.01.2020 г.

Заявитель: ООО «Инженерные изыскания»  
Юридический адрес заявителя: г. Екатеринбург, ул. Декабристов, 20, офис 205  
Основание для проведения испытаний: Заявка от 14.01.2020 г.  
Наименование образца: Вода природная  
Акт отбора: -  
Место отбора образца: река Елшанка  
Дата и время поступления образца: 14.01.2020 г., 11 час 50 мин.  
Дата проведения испытаний: 14.01.2020 г.-15.01.2020  
Шифр образца: 5-В  
Нормативный документ на соответствие показателей: -  
Средства испытаний: анализатор «Спектр-5-4», спектрофотометр Пром Эко Лаб ПЭ-5300В, анализатор жидкости «Анион 4101», анализатор жидкости «Флюорат 02-2М», весы ВЛА-200г М, весы лабораторные квадратные ВЛКТ-500г М, весы ВЛР-200 г

Наименование показателя	НД на метод испытания	Норматив	Результат испытания
Водородный показатель (рН), ед рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	-	7.8 ± 0.2
Массовая концентрация сульфат-ионов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:107-97	-	267.5 ± 37.5
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ), мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.15-	-	менее 0.01
Массовая концентрация хлоридов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	-	137.9 ± 12.4
Массовая концентрация сухого остатка, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010	-	788 ± 71
Массовая концентрация нитрат-ионов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	-	11.7 ± 1.4
Массовая концентрация нитрит-ионов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95	-	менее 0.02
Массовая концентрация ионов аммония, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	-	менее 0.05
Общая жесткость, °Ж	ГОСТ 31954 (п.3, п. 4, Метод А)-2012	-	7.9 ± 1.2
Массовая концентрация железа, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.139-98	-	0.15 ± 0.03
Массовая концентрация меди, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.01
Массовая концентрация цинка, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.004
Массовая концентрация хрома, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.02
Массовая концентрация никеля, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.015

Страница 1 из 2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

140



Перманганатная окисляемость, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99	-	3,4 ± 0,3
Массовая концентрация фенола, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	-	менее 0,0005
Массовая концентрация нефтепродуктов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	-	0,013 ± 0,005

Результаты испытаний распространяются на представленный образец.  
 Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения испытательной лаборатории.  
 Испытательная лаборатория не несет ответственность за предоставление недостоверной информации от заявителя.

Ответственные за проведение испытаний: Васильева Н.Л., Абдулова А.Р., Каланда В.В.,  
 Зуенкова Г.Г.

Страница 2 из 2

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

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

141

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"

**Испытательный лабораторный центр (ИЛЦ)**

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПК72 от 20.05.2016г.

ОКПО 76136535, ОГРН 1055610010873, ИНН / КПП 5610086304 / 561402001

Юридический адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48. Тел.: (8-3532)42-08-41; факс: 43-08-47, E-Mail: 56.biz@mail.ru, сайт: www.orenfbuz.ru

Адрес места осуществления деятельности (нужное подчеркнуть):

462631, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "В", тел/факс: 8 (35362)4-23-57, 4-33-67, e-mail: gai\_fguz@mail.ru ;

462806, Оренбургская область, Нефтегорский район, поселок Нологорск, ул. Ленина, д. 33, тел: 8(35363)71841, e-mail: ogzen\_no@mail.ru;

462402, Оренбургская область, г. Орск, пер. Неклиновский-22, "А", тел.: 8 (3537)26-97-58, факс: 26-91-49; e-mail: ses@mail.orgus.ru;

462782, Оренбургская область, г. Ясный, ул. Фабричного шоссе, 2 тел.: (8-35368 ) 2-24-58, факс: (8-35368) 2-00-64, e-mail: fguz\_06@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя ИЛЦ

Стрельцова Н.С. м.п.

09.03.2022

**ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ**

№ 10821-н

Дата оформления: 09.03.2022

Наименование образца (пробы):

Вода поверхностного водоема (Река Урал)

Заявитель (заказчик):

ООО "Инженерные изыскания", 620026, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, строение 78Б, этаж 2,

Дата и время отбора образца (пробы): 25.02.2022 13 ч. 10 мин.

Дата и время доставки образца (пробы): 25.02.2022 17 ч. 50 мин.

Цель, основание для исследований: Оказание платных услуг (проведение испытаний, исследований, измерений) заявление от 09.02.2022г. (договор № 101-Н-2022 от 15.02.2022г.)

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались образцы (пробы):

ПАО "Орскнефтеоргсинтез", 462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1А.

Объект, где производился отбор образца (пробы):

ПАО "Орскнефтеоргсинтез", 462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1А., Река Урал.

Код образца (пробы): 25.02.2022.10821.1-н.

Тара, упаковка: Полимерная емкость с закручивающейся крышкой.

Условия транспортировки: автотранспорт, сумка-холодильник t+5C

Условия хранения:

Дополнительные сведения: Объем образца (пробы) для исследования-5,0 л. Состояние удовлетворительное. Характеристики образца (пробы) не нарушены.

Ответственный за составление протокола: Помощник врача по общей гигиене Коротков Н.И.

Ф-02-15-03-2021

подпись

Страница №1 из 2



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

142

к протоколу № 10821-н

Санитарно-гигиеническая лаборатория				
Дата начала исследования: 25.02.2022				
Дата окончания исследования: 05.03.2022				
№ п/п	Определяемые показатели	* Результаты исследований	Единицы измерения	НД по методам исследований
1	рН	7,55±0,2	единица рН	ПНДФ14.1.2.4.121-97
2	Общая минерализация (сухой остаток)	435±43,5	мг/лм <sup>3</sup>	ГОСТ 18164-72
3	Окисляемость перманганатная	3,86±0,38	мгО <sub>2</sub> /лм <sup>3</sup>	ПНДФ14.1.2.4.154-99
4	Жесткость	5,1±0,76	°Ж	ГОСТ 31956-12 п.4
5	Нефтепродукты (сухомарно)	0,0176±0,0061	мг/лм <sup>3</sup>	ПНДФ14.1.2.4.128-98
6	АПАВ	менее 0,025	мг/лм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.158-2000
7	Фенольный индекс	менее 0,0035	мг/лм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.4.182-02
8	Железо/ Результат расчета с учетом концентрации	0,08 ± 0,02	мг/лм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.4.139-98
9	Медь/ Результат расчета с учетом концентрации	менее 0,01	мг/лм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.4.139-98
10	Никель/ Результат расчета с учетом концентрации	менее 0,015	мг/лм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.4.139-98
11	Нитраты (по NO <sub>3</sub> )	0,49 ± 0,1	мг/лм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014 п. 9
12	Сульфаты	147,4 ± 22,1	мг/лм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.2.2.159-00
13	Хлориды	97,7 ± 8,79	мг/лм <sup>3</sup>	ПНДФ 14.1.2.96-97
14	Цинк/ Результат расчета с учетом концентрации	0,007±0,003	мг/лм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.4.139-98
15	Хром 3+	менее 0,025	мг/лм <sup>3</sup>	ГОСТ 31956-12
16	Аммиак кон. аммония (сухомарно)	0,2±0,04	мг/лм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014 п. 5
17	Нитриты (по NO <sub>2</sub> )	0,059±0,029	мг/лм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014 п. 6

Исполнительное подписание:

Должность, Ф.И.О.  
 Лаборант Мельникова О.М.  
 Лаборант Морозова А.С.

*Мельникова О.М.*  
*Морозова А.С.*

\* допустимо в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывать погрешность и (или) неопределенность измерений

Результаты отнесены к образцам (пробам), произведенным по заданию  
 Настоящий протокол не может быть выдан без подписания безличного разрешения ИЛС

..... КОНЕЦ ПРОТОКОЛА .....  
 Ф-02-16-03-2021 Страница №2 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист 143

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЦЕНТР АГРОХИМИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ "ОРЕНБУРГСКИЙ"  
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
460058, г. Оренбург, ул. КИМа 1, тел./факс (3532) 31-84-66  
Аттестат аккредитации ГОСТ.RU.22060



УТВЕРЖДАЮ

Начальник ИЛ

Прохожева Л.В.

«16» января 2020 г.

Протокол испытаний № 6-В от 16.01.2020 г

Заявитель: ООО «Инженерные изыскания»

Юридический адрес заявителя: г. Екатеринбург, ул. Декабристов, 20, офис 205

Основание для проведения испытаний: Заявка от 14.01.2020 г.

Наименование образца: Вода природная

Акт отбора: -

Место отбора образца: река Урал

Дата и время поступления образца: 14.01.2020 г., 11 час 50 мин.

Дата проведения испытаний: 14.01.2020 г.-15.01.2020

Шифр образца: 6-В

Нормативный документ на соответствие показателей: -

Средства испытаний: анализатор «Спектр-5-4», спектрофотометр Пром Эко Лаб ПЭ-5300В, анализатор жидкости «Анион 4101», анализатор жидкости «Флоорат 02-2М», весы ВЛА-200г М, весы лабораторные квадратные ВЛКТ-500г М, весы ВЛР-200 г

Наименование показателя	НД на метод испытания	Норматив	Результат испытания
Водородный показатель (рН), ед рН	ПНД Ф 14.1:2:3.4.121-97	-	7.9 ± 0.2
Массовая концентрация сульфат-ионов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.107-97	-	196.0 ± 27.4
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ), мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.15-	-	менее 0.01
Массовая концентрация хлоридов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	-	106.4 ± 9.6
Массовая концентрация сухого остатка, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010	-	806 ± 72
Массовая концентрация нитрат-ионов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	-	7.2 ± 0.9
Массовая концентрация нитрит-ионов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95	-	менее 0.02
Массовая концентрация ионов аммония, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	-	менее 0.05
Общая жесткость, Ж	ГОСТ 31954 (п.3, п. 4, Метод А)-2012	-	6.0 ± 0.9
Массовая концентрация железа, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.139-98	-	0.21 ± 0.05
Массовая концентрация меди, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.01
Массовая концентрация цинка, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.004
Массовая концентрация хрома, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.02
Массовая концентрация никеля, мг/дм <sup>3</sup>		-	менее 0.015

Страница 1 из 2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

144

Перманганатная окисляемость, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99	-	2.3 ± 0.2
Массовая концентрация фенола, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	-	менее 0.0005
Массовая концентрация нефтепродуктов, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	-	0.018 ± 0.006

Результаты испытаний распространяются на представленный образец.  
 Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения испытательной лаборатории.  
 Испытательная лаборатория не несет ответственность за предоставление недостоверной информации от заявителя.

Ответственные за проведение испытаний: Васильева Н.Л., Абдулова А.Р., Каланда В.В., Зуенкова Г.Г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
 (ПАО «Орскнефтеоргсинтез»)  
 Лаборатория охраны природы  
 Российская Федерация, 462407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова д.1А, Литер А234  
 тел./ факс: (3537) 34-23-47, 34-31-96 / 34-06-26

Отчет № 722 от 01.07.2021г.

Качество  
 Природной воды (Уральная вода)  
 за 2 квартал 2021г.

Дата	Водопроницаемый показатель, ед.рН	Сульфат-ионы, мг/лм <sup>3</sup>	Хлорид-ионы, мг/лм <sup>3</sup>	Жесткость / жесткость неустраиваемая (постоянная) / жесткость устранимая (временная), °Ж	Сухой остаток, мг/лм <sup>3</sup>	Взвешенные вещества, мг/лм <sup>3</sup>	Кальций, мг/лм <sup>3</sup>	Жесткость общая, мг/лм <sup>3</sup>	Удельная электропроводность, мкс/см
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
05.04.2021	8,0	114,6	101,0	5,1-2,5-2,6	266	Менее 0,5	Более 10,0 (64,8)	0,48	554,0
12.04.2021	8,0	122,4	70,7	6,5-4,6-1,9	264	6,0	-	-	542,0
19.04.2021	7,6	30,3	46,1	1,5-0,9-0,6	150	2,0	-	-	313,0
26.04.2021	7,6	72,4	79,0	4,0-2,3-1,7	216	2,0	-	-	447,0
04.05.2021	7,7	100,8	118,4	4,5-2,4-2,1	358	2,0	Более 10,0 (51,3)	0,30	747,0
11.05.2021	7,8	64,1	92,1	4,3-3,1-1,2	342	4,0	-	-	704,0
17.05.2021	8,0	123,8	111,9	5,2-3,0-2,2	436	1,0	-	-	888,0
24.05.2021	7,9	86,0	177,7	5,0-2,6-2,4	400	1,0	-	-	819,0
31.05.2021	7,8	94,0	100,4	3,2-1,7-1,5	388	1,0	-	-	806,0
07.06.2021	8,2	53,0	160,6	5,3-2,5-2,8	348	1,0	Более 10,0 (64,8)	0,16	720,0
15.06.2021	8,5	77,3	120,5	5,6-4,1-1,5	368	Менее 0,5	-	-	760,0
21.06.2021	8,4	88,1	127,2	4,1-3,1-1,0	370	Менее 0,5	-	-	765,0
28.06.2021	7,8	74,6	87,0	4,1-3,1-1,0	348	Менее 0,5	-	-	714,0
Среднее за квартал	7,95	84,7	107,1	4,5-2,8-1,7	327,2	1,5	Более 10,0 (54,9)	0,31	675,3

ПОДПИСИ:

Начальник лаборатории охраны природы




Лист 1, листов 1

№ инв.	Взам. инв.	№
Дата	Подп.	
Изм.	№ подл.	

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

146

Публичное акционерное общество «Орскинефтрисинтез»

(ПАО «Орскинефтрисинтез»)

Лаборатория охраны природы

Росинская Федерация, 462407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова д.1А, литер А234

тел./ факс: (3537) 34-23-47, 34-31-96 / 34-06-26

Отчет № 1140 от 01.10.2021г.

Качество

Природной воды (Уральная вода)

за 3 квартал 2021г.

Дата	Возможенный показатель, ед.рН	Сульфат-ионы, мг/лм <sup>3</sup>	Хлорид-ион, мг/лм <sup>3</sup>	Жесткость / жесткость неустойчивая (постоянная) / жесткость устойчивая (временная), Ж	Сухой остаток, мг/лм <sup>3</sup>	Взвешенные вещества, мг/лм <sup>3</sup>	Кальций, мг/лм <sup>3</sup>	Железо общее, мг/лм <sup>3</sup>	Удельная электропроводность, мкс/см
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
05.07.2021	8,0	65,4	140,6	4,2-2,3-1,9	344	1,0	Более 10,0	0,15	708,0
12.07.2021	7,9	69,7	60,2	4,6-3,2-1,4	314	1,0	-	-	630,0
19.07.2021	8,4	68,9	62,3	5,6-3,0-2,6	336	2,0	-	-	693,0
26.07.2021	7,9	49,5	55,4	4,2-2,9-1,3	386	0,0	-	-	807,0
02.08.2021	8,3	63,8	62,3	4,1-2,2-1,9	342	0,0	Более 10,0	0,25	707,0
09.08.2021	8,0	54,6	54,8	4,0-2,9-1,1	330	0,0	-	-	681,0
16.08.2021	8,0	59,8	61,6	4,3-2,4-1,9	320	0,0	-	-	662,0
23.08.2021	7,9	47,6	68,5	4,1-2,6-1,5	330	0,0	-	-	676,0
30.08.2021	8,3	53,3	82,2	3,9-2,7-1,2	308	0,0	-	-	638,0
06.09.2021	7,9	90,3	68,6	4,9-2,6-2,3	318	0,0	Более 10,0	0,22	654,0
13.09.2021	8,0	94,0	75,5	4,9-2,8-2,1	296	0,0	-	-	612,0
20.09.2021	7,9	98,9	61,8	4,5-2,7-1,8	284	0,0	-	-	592,0
27.09.2021	7,8	80,5	68,6	4,8-2,6-2,2	332	0,0	-	-	681,0
Среднее за квартал	8,0	69,0	71,0	4,5-2,7-1,8	326	0,3	Более 10,0	0,21	673,9

ПОДПИСИ:

Начальник лаборатории охраны природы



Лист 1, листов 1

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

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

147

Убличное акционерное общество «Орскнефтсинтез»  
 (ПАО «Орскнефтеоргсинтез»)  
 Лаборатория охраны природы  
 Российская Федерация, 662407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова д.1А, Литер А234  
 тел./ факс: (3537) 34-23-47, 34-31-96 / 34-06-26

Отчет № 1474 от 30.12.2021г.

Качество  
 Природной воды (Уральная вода)  
 за 4 квартал 2021г.

Дата	Водородный показатель, ед.рН	Сульфат-ионы, мг/дм <sup>3</sup>	Хлорид-ионы, мг/дм <sup>3</sup>	Жесткость / жесткость неустраняемая (постоянная) / жесткость устранимая (временная), °Ж	Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	Вещные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	Кальций, мг/дм <sup>3</sup>	Железо общее, мг/дм <sup>3</sup>	Удельная электропроводность, мксм/см
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
04.10.2021	8,0	44,2	75,5	4,2-2,3-1,9	336	Менее 0,5	Более 10,0	0,18	693,0
11.10.2021	8,0	44,6	75,5	4,2-2,9-1,3	320	Менее 0,5	-	-	660,0
18.10.2021	7,9	49,5	68,6	4,3-2,5-1,8	324	1,0	-	-	660,0
25.10.2021	7,9	67,3	75,5	4,0-2,6-1,4	330	Менее 0,5	-	-	680,0
01.11.2021	7,9	66,0	60,6	4,1-2,3-1,8	342	Менее 0,5	Более 10,0	0,26	736,0
08.11.2021	7,9	76,5	74,1	3,8-2,5-1,3	330	Менее 0,5	-	-	681,0
15.11.2021	8,0	91,1	107,8	4,5-2,6-1,9	272	Менее 0,5	-	-	570,0
22.11.2021	7,8	60,5	90,9	5,0-3,3-1,7	282	Менее 0,5	-	-	583,0
29.11.2021	7,9	65,7	102,1	4,9-3,9-1,0	280	Менее 0,5	-	-	613,0
06.12.2021	8,0	87,4	94,4	4,0-2,6-1,4	390	Менее 0,5	Более 10,0	0,21	660,0
13.12.2021	7,9	110,3	121,2	3,2-2,4-0,8	408	1,2	-	-	702,0
20.12.2021	7,8	70,8	63,8	3,4-1,6-1,8	312	1,2	-	-	638,0
27.12.2021	7,9	28,1	57,4	4,7-2,3-2,4	398	1,2	-	-	628,0
Среднее за квартал	7,92	66,3	82,1	4,2-2,6-1,6	332,6	Менее 0,5	Более 10,0	0,22	655,8

ПОДПИСИ:

Начальник лаборатории охраны природы



Лист 1, листов 1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

148



# Приложение Л

## Водный баланс ПАО «Орскнефтеоргсинтез» за 2021 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

## Водный баланс ПАО «Орскнефтеоргсинтез» за 2021 г.

Водный баланс  
по ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
за 2021 года.

Наименование потребителя	Кол-во, тыс. м <sup>3</sup>	Кол - во, м <sup>3</sup> /час
Поступило в систему завода, в т.ч.:	4216,592	481,346
а) речной воды	2963,401	338,288
б) питьевой воды	500,979	57,189
в) стоки промывки (сторонних организаций *)	12,789	1,460
г) воды, поступившей с нефтью	12,338	1,408
д) неочищенного конденсата	423,850	48,385
е) ливневые и грунтовые воды	189,640	21,648
Выведено из системы завода, в т.ч.:	4216,592	481,346
а) перекачено на ВПС	2407,999	274,886
б) сброшено в фек. канализацию	130,572	14,905
в) потери на унос и испарение	840,656	95,965
г) стоки ХВО, ХВП	695,135	79,353
Поступило на мех. очистку стоков:	4554,459	519,915
а) стоков 1 системы всего:	3047,546	347,893
Из них: НПЗ	3047,518	347,890
ИП Эрлер *	0,028	0,003
б) стоков 2 системы всего:	1506,913	172,022
Из них: НПЗ	1494,151	170,565
ОАО "ПК" *	10,684	1,220
АО "Транснефть-урал" *	1,684	0,192
ООО "ГЗОЦМ" *	0,394	0,045
Выведено стоков с мех. очистки	4502,627	513,999
а) стоки завода	2407,999	274,886
б) возвращено на завод стоков	2094,628	239,113

Водоблок № 3 (1) частично законсервирован по Пр. № 23811 от 28.02.2013 г.

## Средние данные:

перекачено оборотной воды	44827,5
свежей без бытовых нужд	2963,4
средний процент водооборота	93%
Переработано нефти	4112665,217
Средний расход на тонну переработанной нефти:	
а) оборотной воды	10,90
б) свежей без бытовых нужд	0,72
в) стоков 1 системы	0,74
г) стоков 2 системы	0,37

Начальник цеха ВК

Д.Е. Варакутин

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

150

**УСЛУГИ**  
сторонним организациям  
за 2021 года.

№ п/п	Потребители	Речная вода, тыс. м <sup>3</sup>	Питьевая вода, тыс. м <sup>3</sup>	Сток, тыс. м <sup>3</sup>
1	ООО "Промстрой"	17,567	0,903	
2	ИАО "Т плюс"	3686,740		
3	ОАО "Механический завод"	153,010		
4	ООО "УРАЛМАШ-ГОРНОЕ ОБОРУД-Е"	279,831		
5	Цыганков А.И.			
6	ООО "Комплект-центр"			
7	ООО "Строймонтаж"			
8	ООО "СПУ" (магазин "Визит")		0,607	
10	ООО "Волокавал города Орска"			
11	Салы	0,000		
12	Мисюляшкин Д.Г.	152,036		
14	ЗАО "Завод синтетического спирта"		0,300	
15	ОАО "ПГК"			394,804
16	ИП "Эрлер"	2,264	1,752	
17	ООО "ПрофСервис"	0,030		
18	ООО "Мегаком"		0,432	
19	ОАО "Промфинстрой"		0,339	
21	АО "Транснефть-урал"		0,000	
Итого на сторону:		4291,478	4,333	394,804

**АРЕНДАТОРЫ**

1	ООО "Импория трейдинг"		0,0060	
2	ООО "Защита"		2,9072	
3	ЗАО "СЖС Восток Лимитед"		0,0288	
4	ЗАО "Петролеум Авадвесе"		0,0060	
5	ООО "ТЭК Евротранс", Рейно		0,0220	
6	ООО "Хибылсервис"		1,4124	
7	ООО ЧОП "ОНОС - Шат"		2,5452	
8	ООО "Комдиагностика"		0,0060	
9	ООО "Дэрс-финанс"		0,0210	
10	ЗАО "Нефтьдизпроект"		0,0960	
11	ООО "Бизнес Базис"		0,0030	
12	ООО "РТС"		0,2244	
13	ООО "Импория трейдинг"		0,0281	
14	ООО "ТехБезопасность"		0,0036	
Итого арендаторы:			7,3191	

2	Дирекции крупных проектов		0,1680	
Итого:			0,1680	

Потери речной воды	111,122
Расход речной воды по звонку	2963,401
Расход речной воды на сторону	4291,478
<b>Перекачено речным водозабором, всего в тыс. м<sup>3</sup>:</b>	<b>7366,00</b>
Потери питьевой воды	27,185
Расход питьевой воды по звонку	500,991
Арендаторы	7,487
Расход питьевой воды на сторону	4,333
<b>Перекачено питьевым водозабором, всего в тыс. м<sup>3</sup>:</b>	<b>540,00</b>

Начальник цеха ВК

Д.Е. Варакутин

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

151

Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»  
 (ПАО «Орскнефтеоргсинтез»)  
 Лаборатория охраны природы  
 Российская Федерация, 462407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова д.1А, Литер А234  
 тел./ факс: (3537) 34-23-47, 34-31-96 / 34-06-26

Отчет № 1000 от 01.09.2021г.

Наименование объекта аналитических работ: стоки промышленные  
 Точка отбора: общий сток па БХО  
 Период: с 01.08.2021 по 31.08.2021

№ п/п	Наименование показателя	Среднее за месяц
1	Водородный показатель	7,85 ед. рН
2	Аммиак и ионы аммония	10,1 мг/дм <sup>3</sup>
3	Хлорид-ион	190,9 мг/дм <sup>3</sup>
4	Сульфат-ионы	141,7 мг/дм <sup>3</sup>
5	Жесткость общая	7,8 ммоль/дм <sup>3</sup>
6	Нефтепродукты	6,7 мг/дм <sup>3</sup>
7	Фенолы	0,45 мг/дм <sup>3</sup>
8	Сероводород, сульфиды и гидросульфиды	0,13 мг/дм <sup>3</sup>
9	Сухой остаток	913 мг/дм <sup>3</sup>
10	Взвешенные вещества	7,6 мг/дм <sup>3</sup>
11	Ионы меди	0,05 мг/дм <sup>3</sup>
12	Общее железо	0,21 мг/дм <sup>3</sup>
13	Фосфат-ионы	0,10 мг/дм <sup>3</sup>
14	Марганец	0,19 мг/дм <sup>3</sup>
15	Ионы цинка	0,11 мг/дм <sup>3</sup>
16	АПав	0,56 мг/дм <sup>3</sup>
17	ХПК	118,3 мг/дм <sup>3</sup>
18	БПК <sub>5</sub>	84,6 мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
19	Нитрит-ионы	0,04 мг/дм <sup>3</sup>

ПОДПИСИ:

Начальник лаборатории охраны природы

Отчет подготовил:

*инженер-химик Лавинко Ю.В.* *Шуф*



Дата подготовки документа: «01» сентября 2021 г.

Лист 1, листов 1

«Отчет не должен быть воспроизведен не в полном объеме, копирование и тиражирование без разрешения начальника лаборатории запрещается».

Окончание отчета

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

152

**Приложение М**  
**Документ об утверждении нормативов образования отходов и**  
**лимитов на их размещение**

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		153	

И.о. инв. №	Взам. инв. №
Изм.	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

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

**№ 052-20**

**Публичное акционерное общество "Орскнефтеоргсинтез"**

**Нефтеперерабатывающий завод**

**462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, д. 1а**  
(юридический адрес)

ИНН **5615002700** ОКATO **53423368000**

**462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, д. 1а;**  
(фактический адрес, адреса площадок)

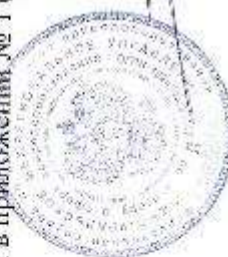
Утвержден на основании решения Южно-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22 декабря 2020 г. № 80-Н

Установлен срок действия с 22 декабря 2020 г. по 31 декабря 2024 г. Дата выдачи 22 декабря 2020 г.

Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение указаны в приложении № 1 (на 5 листах) к настоящему документу и являются его неотъемлемой частью.

И.о. руководителя

М.П.



Р.А. Болотов

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

154







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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

157

47. Улучшение условий работы операторов в кабине управления	4.41.011.02.10.4	6,260	12,530	0,500	0,500	6,256	0,000	0,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48. Замена элементов системы управления	9.21.101.02.10.4	3,876	0,000	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49. Замена элементов системы управления	9.21.101.02.10.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50. Замена элементов системы управления	4.43.101.02.10.4	3,123	12,676	6,085	3,123	3,123	-3,123	3,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
51. Замена элементов системы управления	4.57.101.02.10.4	3,300	20,942	3,322	3,300	3,300	3,300	3,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52. Замена элементов системы управления	3.19.101.02.10.4	0,267	1,575	0,007	0,267	0,267	0,267	0,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53. Замена элементов системы управления	4.08.112.02.10.4	0,763	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54. Замена элементов системы управления	6.41.101.02.10.4	0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55. Замена элементов системы управления	4.05.112.02.10.4	0,612	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56. Замена элементов системы управления	4.42.01.11.02.4	0,325	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57. Замена элементов системы управления	4.02.112.02.10.4	12,827	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58. Замена элементов системы управления	4.03.101.02.10.4	1,392	17,548	0,120	1,392	1,392	1,392	1,392	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59. Замена элементов системы управления	4.11.101.02.10.4	1,687	3,761	0,046	1,687	1,687	1,687	1,687	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60. Замена элементов системы управления	4.02.00.00.10.4	0,584	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	Стоимость, руб.	
1	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
2	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
3	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
4	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
5	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
6	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
7	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
8	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
9	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
10	Исполнение работ по монтажу и пуску оборудования	шт	1	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№	Содержание операций с активами	01.10.2013	01.11.2013	01.12.2013	01.01.2014	01.02.2014	01.03.2014	01.04.2014	01.05.2014	01.06.2014	01.07.2014	01.08.2014	01.09.2014	01.10.2014	01.11.2014	01.12.2014	01.01.2015	01.02.2015	01.03.2015	01.04.2015	01.05.2015	01.06.2015	01.07.2015	01.08.2015	01.09.2015	01.10.2015	01.11.2015	01.12.2015
01	Баланс в начале периода	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512
02	Получены денежные средства от клиентов	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000
03	Выданы денежные средства клиентам	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000	-500 000
04	Итого за период	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05	Баланс в конце периода	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512	479 110 512

  
 \_\_\_\_\_  
 И.И. Александров

  
 \_\_\_\_\_  
 И.И. Александров

Приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках за период с 01.10.2013 по 01.12.2014 года.

С/С

**Приложение Н**  
**Выписка из ЕГРН о СЗЗ ПАО «Орскнефтеоргсинтез»**  
**(площадка № 1) от 14.02.2020 № 56/ИСХ/20-66420**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

**ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ФЕДЕРАЛЬНАЯ КАДАСТРОВАЯ ПАЛАТА ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ» ПО  
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

(полное наименование органа регистрации прав)

Раздел 1

**ВЫПИСКА**

О ЗОНЕ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ,  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ, ТЕРРИТОРИИ ОБЪЕКТА КУЛЬТУРНОГО  
НАСЛЕДИЯ, ТЕРРИТОРИИ ОПЕРЕЖАЮЩЕГО СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО  
РАЗВИТИЯ, ЗОНЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ В РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ, ИГОРНОЙ ЗОНЕ, ЛЕСНИЧЕСТВЕ, ЛЕСОПАРКЕ, ОСОБО  
ОХРАНЯЕМОЙ ПРИРОДНОЙ ТЕРРИТОРИИ, ОСОБОЙ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЗОНЕ,  
ОХОТНИЧЬЕМ УГОДЬЕ, БЕРЕГОВОЙ ЛИНИИ (ГРАНИЦЕ ВОДНОГО  
ОБЪЕКТА), ПРОЕКТЕ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

На основании запроса от 14.02.2020, поступившего на рассмотрение 14.02.2020, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Лист N 1	раздела 1	Всего листов раздела 1:3	Всего разделов:4	Всего листов: 69
----------	-----------	-----------------------------	---------------------	------------------

«14» февраля 2020 г.

№ 56/ИСХ/20-66420

Реестровый (учетный) номер и дата его присвоения:	56.43.2.1163 от 30.12.2019
Ранее присвоенный учетный номер:	Сведения отсутствуют
Индивидуальное обозначение:	Санитарно-защитная зона ПАО "Орскнефтеоргсинтез" (Площадка №1), Зона с особыми условиями использования территорий, № 1

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
-------------------------------	---------	-------------------



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

161

Лист N2	раздела 1	Всего листов раздела 1:3	Всего разделов: 4	Всего листов: 69
---------	-----------	-----------------------------	----------------------	------------------

«14» февраля 2020 г.

№ 56/ИСХ/20-66420

Реестровый (учетный) номер:	56.43.2.1163
Реквизиты решения об установлении (изменении) зоны, территории, береговой линии (границы водного объекта), проекта межевания территории:	Постановление Правительства РФ "Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон" от 03.03.2018 № 222 Правительство РФ; Решение об установлении СЗЗ для промышленной площадки №1 ПАО "Орскнефтеоргсинтез" от 04.10.2019 № 200-РСЗЗ Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Реквизиты соглашения о создании особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации:	Сведения отсутствуют
Реквизиты решения Правительства Российской Федерации о создании, об увеличении площади или о прекращении существования особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игорной зоны:	Сведения отсутствуют
Сведения о содержании ограничений использования объектов недвижимости:	В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях: а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

162

20

Виды разрешенного использования земельных участков, расположенных в территориальной зоне:	-	
Дата внесения (изменения, исключения) сведений о зоне, территории, береговой линии (границе водного объекта), проекте межевания территории:	Сведения отсутствуют	
Сведения о карте (плане) объекта землеустройства:	-	
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

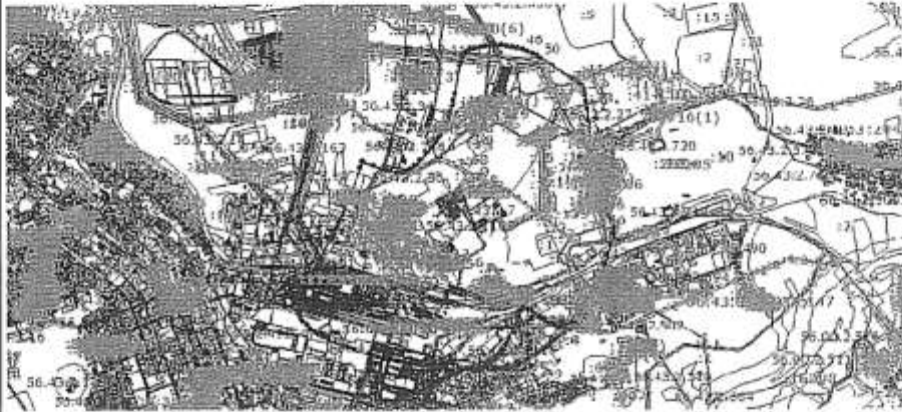
Лист N 1	раздела 2	Всего листов раздела 2: 1	Всего разделов: 4	Всего листов: 69
----------	-----------	------------------------------	----------------------	------------------

«14» февраля 2020 г.

№ 56/ИСХ/20-66420

Реестровый (учетный) номер:	56.43.2.1163
-----------------------------	--------------

План (чертеж; схема) границ зоны с особыми условиями использования территории, территориальной зоны, территории объекта культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны, лесничества, лесопарка, особо охраняемой природной территории, особой экономической зоны, охотничьего угодья, береговой линии (границы водного объекта), земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с утвержденным проектом межевания территории:



Масштаб <1:100000>:

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



Раздел 3

Лист N 1	раздела 3	Всего листов раздела 3:9	Всего разделов:4	Всего листов:69
----------	-----------	-----------------------------	---------------------	-----------------

«14» февраля 2020 г.

№ 56/ИСХ/20-66420

Реестровый (учетный) номер:	56.43.2.1163
-----------------------------	--------------

Сведения о местоположении границ зоны с особыми условиями использования территорий, территориальной зоны, территории объекта культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны, лесничества, лесопарка, особо охраняемой природной территории, особой экономической зоны, охотничьего угодья; земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с утвержденным проектом межевания территории:

Система координат:МСК - субъект 56				
Сведения о характерных точках границ:				
Обозначение характерных точек	Координаты		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M <sub>к</sub> ), м ↔	Описание закрепления точки
	X	Y		
1	3333048.76	371376.93	Картометрический метод, 0.50	—
2	3333057.87	371377.74	Картометрический метод, 0.50	—
3	3333185.68	371326.29	Картометрический метод, 0.50	—
4	3333342.28	371270.7	Картометрический метод, 0.50	—
5	3333396.61	371253	Картометрический метод, 0.50	—
6	3333461.88	371236.48	Картометрический метод, 0.50	—
7	3333489.5	371231.7	Картометрический метод, 0.50	—
8	3333527.93	371229.53	Картометрический метод, 0.50	—
9	3333548.17	371233.66	Картометрический метод, 0.50	—
10	3333599.57	371254.66	Картометрический метод, 0.50	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

165

Формат А4

11	3333635.97	371279.91	Картометрический метод, 0.50	—
12	3333690.55	371327.95	Картометрический метод, 0.50	—
13	3333754.84	371392.33	Картометрический метод, 0.50	—
14	3333833.9	371477.88	Картометрический метод, 0.50	—
15	3333899.87	371555.91	Картометрический метод, 0.50	—
16	3333919.55	371581.2	Картометрический метод, 0.50	—
17	3333957.61	371635.26	Картометрический метод, 0.50	—
18	3333996.91	371695.14	Картометрический метод, 0.50	—
19	3334034.88	371761.09	Картометрический метод, 0.50	—
20	3334066.22	371823.99	Картометрический метод, 0.50	—
21	3334091.15	371881.9	Картометрический метод, 0.50	—
22	3334113.84	371943.62	Картометрический метод, 0.50	—
23	3334134.15	372008.84	Картометрический метод, 0.50	—
24	3334155.15	372088.08	Картометрический метод, 0.50	—
25	3334173.67	372169.2	Картометрический метод, 0.50	—
26	3334190.15	372250.59	Картометрический метод, 0.50	—
27	3334240.55	372529.06	Картометрический метод, 0.50	—
28	3334262.91	372626.63	Картометрический метод, 0.50	—
29	3334274.65	372665.77	Картометрический метод, 0.50	—
30	3334290.76	372708.88	Картометрический метод, 0.50	—
31	3334307.2	372742.84	Картометрический метод, 0.50	—
32	3334327.89	372774.46	Картометрический метод, 0.50	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

166

33	3334352.37	372799.94	Картометрический метод, 0.50	—
34	3334382.34	372822.03	Картометрический метод, 0.50	—
35	3334398.15	372830.71	Картометрический метод, 0.50	—
36	3334456.32	372850.44	Картометрический метод, 0.50	—
37	3334520.05	372865.3	Картометрический метод, 0.50	—
38	3334584.61	372875.97	Картометрический метод, 0.50	—
39	3334649.73	372882.39	Картометрический метод, 0.50	—
40	3334693.52	372883.83	Картометрический метод, 0.50	—
41	3334715.13	372884.54	Картометрический метод, 0.50	—
42	3334780.53	372882.41	Картометрический метод, 0.50	—
43	3334845.65	372876	Картометрический метод, 0.50	—
44	3334910.21	372865.35	Картометрический метод, 0.50	—
45	3334974.15	372850.44	Картометрический метод, 0.50	—
46	3335036.55	372831.52	Картометрический метод, 0.50	—
47	3335097.79	372808.48	Картометрический метод, 0.50	—
48	3335157.4	372781.48	Картометрический метод, 0.50	—
49	3335215.1	372750.64	Картометрический метод, 0.50	—
50	3335267.91	372717.93	Картометрический метод, 0.50	—
51	3335675.88	372448.84	Картометрический метод, 0.50	—
52	3335717.09	372417.7	Картометрический метод, 0.50	—
53	3335752.83	372386.14	Картометрический метод, 0.50	—
54	3335778.77	372355.87	Картометрический метод, 0.50	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

55	3335797.17	372323.84	Картометрический метод, 0.50	—
56	3335810.26	372287.01	Картометрический метод, 0.50	—
57	3335821.84	372233.93	Картометрический метод, 0.50	—
58	3335833.37	372156.87	Картометрический метод, 0.50	—
59	3335845.1	372053.92	Картометрический метод, 0.50	—
60	3335859.5	371901.59	Картометрический метод, 0.50	—
61	3335894.25	371491.57	Картометрический метод, 0.50	—
62	3335907.18	371291.37	Картометрический метод, 0.50	—
63	3335905.63	371232.75	Картометрический метод, 0.50	—
64	3335908.33	371188.78	Картометрический метод, 0.50	—
65	3335919.13	371051.93	Картометрический метод, 0.50	—
66	3335926.13	370998.45	Картометрический метод, 0.50	—
67	3335934.62	370966.7	Картометрический метод, 0.50	—
68	3335956.62	370903.86	Картометрический метод, 0.50	—
69	3335967.38	370878.03	Картометрический метод, 0.50	—
70	3335980.02	370853.85	Картометрический метод, 0.50	—
71	3336007.51	370818.97	Картометрический метод, 0.50	—
72	3336056.63	370765.9	Картометрический метод, 0.50	—
73	3336084.06	370733.06	Картометрический метод, 0.50	—
74	3336118.83	370682.83	Картометрический метод, 0.50	—
75	3336144.01	370638.63	Картометрический метод, 0.50	—
76	3336159.68	370605.16	Картометрический метод, 0.50	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

168

77	3336171.37	370572.86	Картометрический метод, 0.50	—
78	3336178.28	370542.6	Картометрический метод, 0.50	—
79	3336180.77	370513.41	Картометрический метод, 0.50	—
80	3336179.52	370483.88	Картометрический метод, 0.50	—
81	3336173.12	370441.57	Картометрический метод, 0.50	—
82	3336141.93	370305.4	Картометрический метод, 0.50	—
83	3336105.35	370173.16	Картометрический метод, 0.50	—
84	3336060.74	370039.84	Картометрический метод, 0.50	—
85	3336000.77	369885.9	Картометрический метод, 0.50	—
86	3335909.1	369674.35	Картометрический метод, 0.50	—
87	3335870.29	369597.14	Картометрический метод, 0.50	—
88	3335819.57	369513.09	Картометрический метод, 0.50	—
89	3335774.89	369446.66	Картометрический метод, 0.50	—
90	3335719.81	369369.9	Картометрический метод, 0.50	—
91	3335680.11	369318.46	Картометрический метод, 0.50	—
92	3335650.92	369286.19	Картометрический метод, 0.50	—
93	3335634.51	369272.77	Картометрический метод, 0.50	—
94	3335609.7	369260.21	Картометрический метод, 0.50	—
95	3335580.71	369252.98	Картометрический метод, 0.50	—
96	3335545.7	369249.25	Картометрический метод, 0.50	—
97	3335503.09	369247.9	Картометрический метод, 0.50	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

169

98	3335469.8	369250.31	Картометрический метод, 0.50	—
99	3335432.2	369258.15	Картометрический метод, 0.50	—
100	3335400.97	369269.05	Картометрический метод, 0.50	—
101	3335355.24	369291.76	Картометрический метод, 0.50	—
102	3335306.57	369321.96	Картометрический метод, 0.50	—
103	3335257.69	369356.01	Картометрический метод, 0.50	—
104	3335142.6	369440.91	Картометрический метод, 0.50	—
105	3335118.06	369457.14	Картометрический метод, 0.50	—
106	3335096.11	369469.3	Картометрический метод, 0.50	—
107	3335070.46	369478.29	Картометрический метод, 0.50	—
108	3335059.01	369479.37	Картометрический метод, 0.50	—
109	3335037.26	369476.05	Картометрический метод, 0.50	—
110	3335027.31	369472.6	Картометрический метод, 0.50	—
111	3335017.94	369467	Картометрический метод, 0.50	—
112	3335009.07	369459.28	Картометрический метод, 0.50	—
113	3334992.38	369437.8	Картометрический метод, 0.50	—
114	3334968.55	369391.54	Картометрический метод, 0.50	—
115	3334827.05	369026.71	Картометрический метод, 0.50	—
116	3334792.62	368950.43	Картометрический метод, 0.50	—
117	3334770.97	368916.32	Картометрический метод, 0.50	—
118	3334744.64	368881.57	Картометрический метод, 0.50	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

170

119	3334703.17	368835.71	Картометрический метод, 0.50	—
120	3334635.45	368773.3	Картометрический метод, 0.50	—
121	3334623.69	368764.76	Картометрический метод, 0.50	—
122	3334583.39	368739.61	Картометрический метод, 0.50	—
123	3334562.24	368729.32	Картометрический метод, 0.50	—
124	3334530.28	368719.42	Картометрический метод, 0.50	—
125	3334483.49	368711.32	Картометрический метод, 0.50	—
126	3334415.28	368707.57	Картометрический метод, 0.50	—
127	3334231.87	368706.42	Картометрический метод, 0.50	—
128	3334079.74	368711.74	Картометрический метод, 0.50	—
129	3333991.62	368719.18	Картометрический метод, 0.50	—
130	3333875.96	368733.54	Картометрический метод, 0.50	—
131	3333722.08	368757.65	Картометрический метод, 0.50	—
132	3333476.5	368800.98	Картометрический метод, 0.50	—
133	3333305.25	368834.57	Картометрический метод, 0.50	—
134	3333248.49	368848	Картометрический метод, 0.50	—
135	3333185.88	368866.99	Картометрический метод, 0.50	—
136	3333126.51	368889.05	Картометрический метод, 0.50	—
137	3332920.46	368952.51	Картометрический метод, 0.50	—
138	3332848.81	368976.84	Картометрический метод, 0.50	—
139	3332787.57	368999.89	Картометрический метод, 0.50	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

171

140	3332605.13	369081.79	Картометрический метод, 0.50	—
141	3332547.42	369112.63	Картометрический метод, 0.50	—
142	3332491.85	369147.17	Картометрический метод, 0.50	—
143	3332438.66	369185.28	Картометрический метод, 0.50	—
144	3332388.08	369226.78	Картометрический метод, 0.50	—
145	3332340.33	369271.5	Картометрический метод, 0.50	—
146	3332295.6	369319.25	Картометрический метод, 0.50	—
147	3332263.39	369360.94	Картометрический метод, 0.50	—
148	3332246.75	369390.6	Картометрический метод, 0.50	—
149	3332241.22	369404.88	Картометрический метод, 0.50	—
150	3332235.4	369433.71	Картометрический метод, 0.50	—
151	3332235.27	369449.37	Картометрический метод, 0.50	—
152	3332250.01	369523.31	Картометрический метод, 0.50	—
153	3332277.1	369598.78	Картометрический метод, 0.50	—
154	3332336.84	369739.63	Картометрический метод, 0.50	—
155	3332504.15	370117.43	Картометрический метод, 0.50	—
156	3332658.61	370475.07	Картометрический метод, 0.50	—
157	3332804.48	370791.36	Картометрический метод, 0.50	—
158	3332824.72	370843.01	Картометрический метод, 0.50	—
159	3332872.79	370951.34	Картометрический метод, 0.50	—
160	3333010.93	371295.88	Картометрический метод, 0.50	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

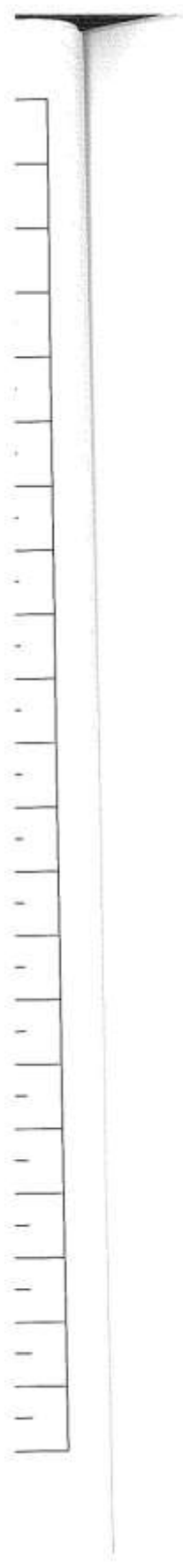
Лист

172



161	3333042.52	371370.39	Картометрический метод, 0.50	—
-----	------------	-----------	------------------------------	---

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
-------------------------------	---------	-------------------



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Раздел 4

Лист N 1	раздела 4	Всего листов раздела 4:55	Всего разделов: 4	Всего листов: 69
----------	-----------	------------------------------	----------------------	------------------

«14» февраля 2020 г.

№ 56/ИСХ/20-66420

Реестровый номер:	56.43.2.1163
-------------------	--------------

Сведения о земельных участках, полностью или частично расположенных в границах зоны с особыми условиями использования территории, территориальной зоны, территории объекта культурного наследия, включенного в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, особо охраняемой природной территории, охотничьего угодья, лесничества, лесопарка, особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:

N п/п	Кадастровый номер земельного участка	Учетный номер части земельного участка	Дата внесения в ЕГРН сведений о части земельного участка
1	56:43:0113007:47	—	—
2	56:43:0114025:36	—	—
3	56:43:0121001:16	—	—
4	56:43:0121003:15	—	—
5	56:43:0208003:42	—	—
6	56:43:0208007:44	—	—
7	56:43:0208008:1	—	—
8	56:43:0209001:169	—	—
9	56:43:0209001:173	—	—
10	56:43:0209001:64	—	—
11	56:43:0209001:87	—	—
12	56:43:0209007:1	—	—
13	56:43:0208004:20	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

174

Формат А4

часть 4

120

зоны с  
объекта  
урного  
няемой  
й зоны,  
звещения

Н

14	56:43:0113009:1	—	—
15	56:43:0120014:79	—	—
16	56:43:0120014:2	—	—
17	56:43:0209004:117	56:43:0209004:117/1	31.12.2019
18	56:43:0209003:111	—	—
19	56:43:0113006:256	—	—
20	56:43:0121001:79	—	—
21	56:43:0121003:4	—	—
22	56:43:0121003:3	—	—
23	56:43:0121001:2	—	—
24	56:43:0209003:3	—	—
25	56:43:0121003:2	—	—
26	56:43:0121003:14	—	—
27	56:43:0121003:12	—	—
28	56:43:0121003:7	—	—
29	56:43:0121003:13	—	—
30	56:43:0208004:4	—	—
31	56:43:0121001:49	—	—
32	56:43:0208006:17	—	—
33	56:43:0208006:66	—	—
34	56:43:0208001:41	56:43:0208001:41/2	31.12.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

35	56:43:0120015:61	—	—
36	56:43:0120015:63	—	—
37	56:43:0120015:60	—	—
38	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:24)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
39	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:25)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
40	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:26)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
41	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:27)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
42	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:28)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
43	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:29)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
44	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:30)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
45	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:31)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
46	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:32)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
47	56:43:0000000:104 (56:43:0114025:33)	56:43:0000000:104/8	31.12.2019
48	56:43:0208005:19	—	—
49	56:43:0209004:60	—	—
50	56:43:0000000:16312	—	—
51	56:43:0120015:4	—	—
52	56:43:0208007:43	56:43:0208007:43/7	31.12.2019
53	56:43:0208003:44	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

176

54	56:43:0209001:2	—	—
55	56:43:0208003:2	56:43:0208003:2/3	31.12.2019
56	56:43:0208003:146	—	—
57	56:43:0209004:42	—	—
58	56:43:0208004:89	—	—
59	56:43:0000000:20117	56:43:0000000:20117/5	31.12.2019
60	56:43:0121001:1453	—	—
61	56:43:0208007:57	56:43:0208007:57/1	31.12.2019
62	56:43:0000000:53 (56:43:0113004:1)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
63	56:43:0000000:53 (56:43:0113007:5)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
64	56:43:0000000:53 (56:43:0114004:1)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
65	56:43:0000000:53 (56:43:0114004:2)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
66	56:43:0000000:53 (56:43:0114004:3)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
67	56:43:0000000:53 (56:43:0114004:4)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
68	56:43:0000000:53 (56:43:0120015:5)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
69	56:43:0000000:53 (56:43:0120015:6)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
70	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:10)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
71	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:11)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
72	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:12)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

73	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:13)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
74	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:14)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
75	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:7)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
76	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:8)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
77	56:43:0000000:53 (56:43:0121001:9)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
78	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:20)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
79	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:21)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
80	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:22)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
81	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:23)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
82	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:24)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
83	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:25)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
84	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:26)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
85	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:27)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
86	56:43:0000000:53 (56:43:0209003:28)	56:43:0000000:53/4	31.12.2019
87	56:43:0000000:67 (56:43:0208007:3)	56:43:0000000:67/8	31.12.2019
88	56:43:0000000:67 (56:43:0208007:4)	56:43:0000000:67/8	31.12.2019
89	56:43:0000000:67 (56:43:0208007:5)	56:43:0000000:67/8	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

178

90	56:43:0000000:67 (56:43:0208007:6)	56:43:0000000:67/8	31.12.2019
91	56:43:0000000:67 (56:43:0208007:7)	56:43:0000000:67/8	31.12.2019
92	56:43:0000000:67 (56:43:0208007:8)	56:43:0000000:67/8	31.12.2019
93	56:43:0000000:78 (56:43:0113007:15)	56:43:0000000:78/12	31.12.2019
94	56:43:0000000:78 (56:43:0113007:16)	56:43:0000000:78/12	31.12.2019
95	56:43:0000000:78 (56:43:0120015:16)	56:43:0000000:78/12	31.12.2019
96	56:43:0120014:22	—	—
97	56:43:0121003:1	—	—
98	56:43:0113006:97	—	—
99	56:43:0113006:353	56:43:0113006:353/1	31.12.2019
100	56:43:0209004:2	56:43:0209004:2/3	31.12.2019
101	56:43:0208007:14	56:43:0208007:14/3	31.12.2019
102	56:43:0209004:185	56:43:0209004:185/1	31.12.2019
103	56:43:0208003:55	56:43:0208003:55/2	31.12.2019
104	56:43:0113006:255	—	—
105	56:43:0000000:20188	56:43:0000000:20188/9	31.12.2019
106	56:43:0208003:62	—	—
107	56:43:0208003:63	56:43:0208003:63/1	31.12.2019
108	56:43:0113006:96	—	—
109	56:43:0208002:6	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

179

110	56:43:0208002:5	—	—
111	56:43:0209003:4	—	—
112	56:43:0209003:130	—	—
113	56:43:0208007:26	56:43:0208007:26/4	31.12.2019
114	56:43:0209003:131	—	—
115	56:43:0121001:1452	—	—
116	56:43:0208003:3	56:43:0208003:3/5	31.12.2019
117	56:43:0120002:22	—	—
118	56:43:0120014:89	—	—
119	56:43:0120014:107	—	—
120	56:43:0120014:88	—	—
121	56:43:0120014:91	—	—
122	56:43:0120014:92	—	—
123	56:43:0209003:127	—	—
124	56:43:0000000:19782	56:43:0000000:19782/1	31.12.2019
125	56:43:0209004:53	56:43:0209004:53/1	31.12.2019
126	56:43:0114024:28	56:43:0114024:28/1	31.12.2019
127	56:43:0208003:41	—	—
128	56:43:0114006:18	56:43:0114006:18/1	31.12.2019
129	56:43:0209003:34	—	—
130	56:43:0121001:1366	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

180



131	56.43.0000000:19518	56.43.0000000:19518/19	31.12.2019
132	56.43.0209003:133	—	—
133	56.43.0120015:62	—	—
134	56.43.0208003:146	—	—
135	56.43.0208007:126	56.43.0208007:126/1	31.12.2019
136	56.43.0121001:34	—	—
137	56.43.0121001:33	—	—
138	56.43.0121001:35	—	—
139	56.43.0121001:1480	—	—
140	56.43.0208006:12	—	—
141	56.43.0208003:22	—	—
142	56.43.0208006:65	—	—
143	56.43.0120015:130	—	—
144	56.43.0113008:361	56.43.0113008:361/1	31.12.2019
145	56.43.0208003:52	—	—
146	56.43.0113006:90	—	—
147	56.43.0121001:44	—	—
148	56.43.0208003:145	—	—
149	56.43.0000000:19680	56.43.0000000:19680/14	31.12.2019
150	56.43.0121001:30	—	—
151	56.43.0121001:32	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

181

152	56:43:0113006:69	—	—
153	56:43:0120003:3	56:43:0120003:3/19	31.12.2019
154	56:43:0120002:65	—	—
155	56:43:0208006:25	—	—
156	56:43:0208004:87	—	—
157	56:43:0209001:174	56:43:0209001:174/1	31.12.2019
158	56:43:0208003:49	56:43:0208003:49/1	31.12.2019
159	56:43:0208003:59	56:43:0208003:59/2	31.12.2019
160	56:43:0208003:48	56:43:0208003:48/1	31.12.2019
161	56:43:0209003:1	—	—
162	56:43:0209004:116	56:43:0209004:116/1	31.12.2019
163	56:43:0113006:216	—	—
164	56:43:0208001:43	56:43:0208001:43/19	31.12.2019
165	56:43:0208003:58	56:43:0208003:58/2	31.12.2019
166	56:43:0121003:10	—	—
167	56:43:0121003:9	—	—
168	56:43:0209001:184	—	—
169	56:43:0121001:4	—	—
170	56:43:0121003:8	—	—
171	56:43:0121003:11	—	—
172	56:43:0121003:5	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

182

173	56:43:0121001:3	—	—
174	56:43:0209005:7	56:43:0209005:7/37	31.12.2019
175	56:43:0121003:6	—	—
176	56:43:0208007:16	—	—
177	56:43:0208005:53	—	—
178	56:43:0208005:56	56:43:0208005:56/1	31.12.2019
179	56:43:0208005:52	—	—
180	56:43:0208005:55	56:43:0208005:55/1	31.12.2019
181	56:43:0208005:54	56:43:0208005:54/1	31.12.2019
182	56:43:0208006:16	56:43:0208006:16/1	31.12.2019
183	56:43:0208006:14	—	—
184	56:43:0113006:29	56:43:0113006:29/2	31.12.2019
185	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:102)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
186	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:103)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
187	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:104)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
188	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:105)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
189	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:106)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
190	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:107)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
191	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:108)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
192	56:43:0000000:120	56:43:0000000:120/7	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

183

	(56:43:0209001:109)		
193	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:110)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
194	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:111)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
195	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:112)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
196	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:113)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
197	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:114)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
198	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:115)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
199	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:116)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
200	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:117)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
201	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:118)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
202	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:119)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
203	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:120)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
204	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:121)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
205	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:122)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
206	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:123)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
207	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:124)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
208	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:125)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

184

209	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:126)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
210	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:127)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
211	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:128)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
212	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:129)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
213	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:130)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
214	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:131)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
215	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:132)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
216	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:133)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
217	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:134)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
218	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:135)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
219	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:136)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
220	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:137)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
221	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:138)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
222	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:139)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
223	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:140)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
224	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:141)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
225	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:142)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

185

226	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:143)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
227	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:144)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
228	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:145)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
229	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:146)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
230	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:147)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
231	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:148)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
232	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:149)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
233	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:150)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
234	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:151)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
235	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:152)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
236	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:153)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
237	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:154)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
238	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:155)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
239	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:156)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
240	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:157)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
241	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:158)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
242	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:159)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

186

243	56:43:0000000:120 (56:43:0209001:160)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
244	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:39)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
245	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:40)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
246	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:41)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
247	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:42)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
248	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:43)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
249	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:44)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
250	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:45)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
251	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:46)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
252	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:47)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
253	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:48)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
254	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:49)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
255	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:50)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
256	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:51)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
257	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:52)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
258	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:53)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
259	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:54)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

260	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:55)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
261	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:56)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
262	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:57)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
263	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:58)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
264	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:59)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
265	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:60)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
266	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:61)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
267	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:62)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
268	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:63)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
269	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:64)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
270	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:65)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
271	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:66)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
272	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:67)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
273	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:68)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
274	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:69)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
275	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:70)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
276	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:71)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

188



277	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:72)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
278	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:73)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
279	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:74)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
280	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:75)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
281	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:76)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
282	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:77)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
283	56:43:0000000:120 (56:43:0209003:78)	56:43:0000000:120/7	31.12.2019
284	56:43:0000000:19537	56:43:0000000:19537/1	31.12.2019
285	56:43:0208003:66	—	—
286	56:43:0208003:34	—	—
287	56:43:0208005:57	56:43:0208005:57/1	31.12.2019
288	56:43:0000000:20341	—	—
289	56:43:0208004:53	—	—
290	56:43:0000000:16319	—	—
291	56:43:0000000:190	56:43:0000000:190/2	31.12.2019
292	56:43:0208006:4	56:43:0208006:4/1	31.12.2019
293	56:43:0113006:39	56:43:0113006:39/2	31.12.2019
294	56:43:0208003:64	—	—
295	56:43:0113006:363	—	—
296	56:43:0113006:362	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

189

297	56.43.0209004:186	56.43.0209004:186/1	31.12.2019
298	56.43.0208003:144	—	—
299	56.43.0120002:60	—	—
300	56.43.0208003:39	—	—
301	56.43.0000000:71 (56.43.0209001:30)	56.43.0000000:71/4	31.12.2019
302	56.43.0000000:71 (56.43.0209001:31)	56.43.0000000:71/4	31.12.2019
303	56.43.0000000:71 (56.43.0209001:32)	56.43.0000000:71/4	31.12.2019
304	56.43.0000000:71 (56.43.0209001:33)	56.43.0000000:71/4	31.12.2019
305	56.43.0000000:71 (56.43.0209001:34)	56.43.0000000:71/4	31.12.2019
306	56.43.0113007:97	56.43.0113007:97/1	31.12.2019
307	56.43.0208006:15	56.43.0208006:15/1	31.12.2019
308	56.43.0121001:76	—	—
309	56.43.0000000:50 (56.43.0113007:23)	56.43.0000000:50/13	31.12.2019
310	56.43.0000000:50 (56.43.0120015:15)	56.43.0000000:50/13	31.12.2019
311	56.43.0000000:34 (56.43.0114004:34)	56.43.0000000:50/25	31.12.2019
312	56.43.0000000:34 (56.43.0114004:35)	56.43.0000000:50/25	31.12.2019
313	56.43.0000000:34 (56.43.0114004:36)	56.43.0000000:50/25	31.12.2019
314	56.43.0000000:34 (56.43.0114004:37)	56.43.0000000:50/25	31.12.2019
315	56.43.0000000:34	56.43.0000000:50/25	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

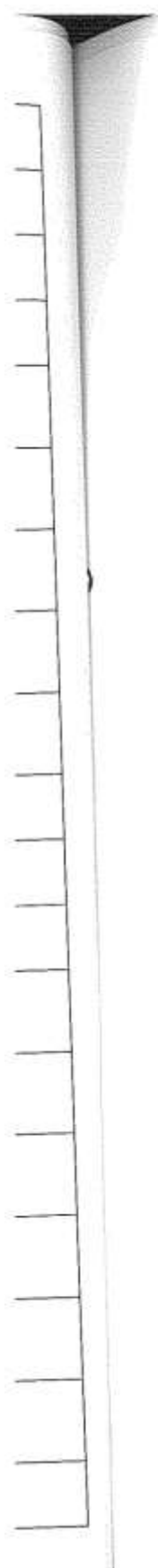
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

190



	(56:43:0114004:38)		
316	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:39)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
317	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:40)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
318	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:41)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
319	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:42)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
320	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:43)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
321	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:44)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
322	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:45)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
323	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:46)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
324	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:47)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
325	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:48)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
326	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:49)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
327	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:50)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
328	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:51)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
329	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:52)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
330	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:53)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
331	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:54)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

332	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:55)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
333	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:56)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
334	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:57)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
335	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:58)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
336	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:59)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
337	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:60)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
338	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:61)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
339	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:62)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
340	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:63)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
341	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:64)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
342	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:65)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
343	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:66)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
344	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:67)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
345	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:68)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
346	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:69)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
347	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:70)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
348	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:71)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

192

349	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:72)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
350	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:73)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
351	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:74)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
352	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:75)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
353	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:76)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
354	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:77)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
355	56:43:0000000:34 (56:43:0114004:78)	56:43:0000000:50/25	31.12.2019
356	56:43:0000000:55 (56:43:0113007:20)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
357	56:43:0000000:55 (56:43:0114004:15)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
358	56:43:0000000:55 (56:43:0114004:16)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
359	56:43:0000000:55 (56:43:0114004:17)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
360	56:43:0000000:55 (56:43:0120015:14)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
361	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:48)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
362	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:49)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
363	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:50)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
364	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:51)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
365	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:52)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

193

366	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:53)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
367	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:54)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
368	56:43:0000000:55 (56:43:0209001:55)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
369	56:43:0000000:55 (56:43:0209003:13)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
370	56:43:0000000:55 (56:43:0209003:14)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
371	56:43:0000000:55 (56:43:0209003:15)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
372	56:43:0000000:55 (56:43:0209003:16)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
373	56:43:0000000:55 (56:43:0209003:17)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
374	56:43:0000000:55 (56:43:0209003:18)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
375	56:43:0000000:55 (56:43:0209003:19)	56:43:0000000:50/10	31.12.2019
376	56:43:0208002:7	—	—
377	56:43:0114006:11	56:43:0114006:11/2	31.12.2019
378	56:43:0000000:58 (56:43:0114004:5)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
379	56:43:0000000:58 (56:43:0114004:6)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
380	56:43:0000000:58 (56:43:0114004:8)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
381	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:20)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
382	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:21)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
383	56:43:0000000:58	56:43:0000000:58/5	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

194

	(56:43:0209001:22)		
384	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:23)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
385	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:24)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
386	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:25)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
387	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:26)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
388	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:27)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
389	56:43:0000000:58 (56:43:0209001:28)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
390	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:10)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
391	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:11)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
392	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:12)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
393	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:5)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
394	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:6)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
395	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:7)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
396	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:8)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
397	56:43:0000000:58 (56:43:0209003:9)	56:43:0000000:58/5	31.12.2019
398	56:43:0000000:63 (56:43:0113007:25)	56:43:0000000:63/4	31.12.2019
399	56:43:0000000:64 (56:43:0113007:17)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

195

400	56:43:0000000:64 (56:43:0113007:18)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
401	56:43:0000000:64 (56:43:0114004:10)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
402	56:43:0000000:64 (56:43:0114004:11)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
403	56:43:0000000:64 (56:43:0114004:12)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
404	56:43:0000000:64 (56:43:0120015:13)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
405	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:39)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
406	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:40)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
407	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:41)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
408	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:42)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
409	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:43)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
410	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:44)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
411	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:45)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
412	56:43:0000000:64 (56:43:0209001:46)	56:43:0000000:64/12	31.12.2019
413	56:43:0000000:69 (56:43:0208005:3)	56:43:0000000:69/2	31.12.2019
414	56:43:0000000:69 (56:43:0208005:4)	56:43:0000000:69/2	31.12.2019
415	56:43:0000000:69 (56:43:0208005:5)	56:43:0000000:69/2	31.12.2019
416	56:43:0000000:70 (56:43:0120014:10)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

196



417	56:43:0000000:70 (56:43:0120014:4)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
418	56:43:0000000:70 (56:43:0120014:5)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
419	56:43:0000000:70 (56:43:0120014:6)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
420	56:43:0000000:70 (56:43:0120014:7)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
421	56:43:0000000:70 (56:43:0120014:8)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
422	56:43:0000000:70 (56:43:0120014:9)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
423	56:43:0000000:70 (56:43:0120015:10)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
424	56:43:0000000:70 (56:43:0120015:11)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
425	56:43:0000000:70 (56:43:0120015:12)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
426	56:43:0000000:70 (56:43:0120015:7)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
427	56:43:0000000:70 (56:43:0120015:8)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
428	56:43:0000000:70 (56:43:0120015:9)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
429	56:43:0000000:70 (56:43:0208002:1)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
430	56:43:0000000:70 (56:43:0208004:1)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
431	56:43:0000000:70 (56:43:0208004:2)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
432	56:43:0000000:70 (56:43:0208004:3)	56:43:0000000:70/10	31.12.2019
433	56:43:0208003:57	56:43:0208003:57/1	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

197

434	56:43:0208003:56	56:43:0208003:56/1	31.12.2019
435	56:43:0114006:15	—	—
436	56:43:0208006:6	—	—
437	6:43:0120014:21	—	—
438	56:43:0120002:599	—	—
439	56:43:0120002:596	—	—
440	56:43:0120002:603	—	—
441	56:43:0120002:597	—	—
442	56:43:0120002:613	56:43:0120002:613/15	31.12.2019
443	56:43:0120002:75	—	—
444	56:43:0120002:593	56:43:0120002:593/10	31.12.2019
445	56:43:0120002:98	—	—
446	56:43:0208007:21	—	—
447	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:20)	—	—
448	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:21)	—	—
449	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:22)	—	—
450	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:23)	—	—
451	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:24)	—	—
452	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:25)	—	—
453	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:26)	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

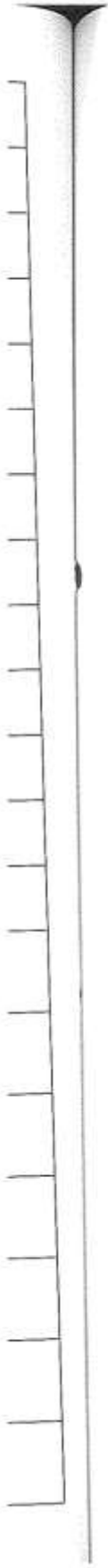
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

198



454	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:27)	—	—
455	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:28)	—	—
456	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:29)	—	—
457	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:30)	—	—
458	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:31)	—	—
459	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:32)	—	—
460	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:33)	—	—
461	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:34)	—	—
462	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:35)	—	—
463	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:36)	—	—
464	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:37)	—	—
465	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:38)	—	—
466	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:39)	—	—
467	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:40)	—	—
468	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:41)	—	—
469	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:42)	—	—
470	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:43)	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

471	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:44)	—	—
472	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:45)	—	—
473	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:46)	—	—
474	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:47)	—	—
475	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:48)	—	—
476	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:49)	—	—
477	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:50)	—	—
478	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:51)	—	—
479	56:43:0120015:53 (56:43:0120015:52)	—	—
480	56:43:0208004:13	—	—
481	56:43:0209003:35 (56:43:0209003:36)	—	—
482	56:43:0209003:35 (56:43:0209003:37)	—	—
483	56:43:0113006:214	—	—
484	56:43:0114006:27	—	—
485	56:43:0209001:176	56:43:0209001:176/2	31.12.2019
486	56:43:0000000:206	—	—
487	56:43:0208006:70	—	—
488	56:43:0208006:23	56:43:0208006:23/1	31.12.2019
489	56:43:0209003:134	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

200

490	6:43:0208006:11	—	—
491	56:43:0209004:14	56:43:0209004:14/3	31.12.2019
492	56:43:0121001:18	—	—
493	56:43:0121001:19	—	—
494	56:43:0121001:20	—	—
495	56:43:0121001:17	—	—
496	56:43:0209001:487	—	—
497	56:43:0120002:89	56:43:0120002:89/1	31.12.2019
498	56:43:0209001:486	—	—
499	56:43:0208004:12 (56:43:0208004:10)	—	—
500	56:43:0208004:12 (56:43:0208004:11)	—	—
501	56:43:0208004:12 (56:43:0208004:8)	—	—
502	56:43:0208004:12 (56:43:0208004:9)	—	—
503	56:43:0208004:14	—	—
504	56:43:0208006:7	—	—
505	56:43:0208004:88	—	—
506	56:43:0121001:37	—	—
507	56:43:0113006:2	56:43:0113006:2/15	31.12.2019
508	56:43:0208004:86	56:43:0208004:86/4	31.12.2019
509	56:43:0209004:128	56:43:0209004:128/1	31.12.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

201

510	56:43:0209004:129	56:43:0209004:129/1	31.12.2019
511	56:43:0208003:65	—	—
512	56:43:0121001:36	—	—
513	56:43:0113006:25	—	—
514	56:43:0000000:20269	56:43:0000000:20269/1	31.12.2019
515	56:43:0209004:19	56:43:0209004:19/7	31.12.2019
516	56:43:0209004:37	56:43:0209004:37/3	31.12.2019
517	56:43:0209001:77	—	—
518	56:43:0113006:367	—	—
519	56:43:0208002:8	—	—
520	56:43:0114006:22	—	—
521	56:43:0208007:200	56:43:0208007:200/1	31.12.2019
522	56:43:0208006:9	—	—
523	56:43:0120002:611	56:43:0120002:611/1	31.12.2019
524	56:43:0209004:16	56:43:0209004:16/2	31.12.2019
525	56:43:0208006:20	56:43:0208006:20/1	31.12.2019
526	56:43:0208003:213	56:43:0208003:213/1	31.12.2019
527	56:43:0209004:211	56:43:0209004:211/1	31.12.2019
528	56:43:0120014:13	—	—
529	56:43:0000000:189	—	—
530	56:43:0120015:117	56:43:0120015:117/2	31.12.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

202

531	56.43:0120015:116	—	—
532	56.43:0000000:20242	56.43:0000000:20242/6	31.12.2019
533	56.43:0208005:25	—	—
534	56.43:0113006:89	—	—
535	56.43:0121001:47	—	—
536	56.43:0209003:129	—	—
537	56.43:0113007:46	—	—
538	56.43:0114006:19	—	—
539	56.43:0114006:73	56.43:0114006:73/1	31.12.2019
540	56.43:0121001:1607	—	—
541	56.43:0113007:143	—	—
542	56.43:0113007:142	56.43:0113007:142/2	31.12.2019
543	56.43:0120014:108	—	—
544	56.43:0113006:351	—	—
545	56.43:0209001:100	—	—
546	56.43:0208005:72	56.43:0208005:72/1	31.12.2019
547	56.43:0208007:13	56.43:0208007:13/13	31.12.2019
548	56.43:0121002:1	—	—
549	56.43:0208006:1	—	—
550	56.43:0209003:137	—	—
551	56.43:0209003:138	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

203

552	56:43:0000000:20719	—	—
553	56:43:0121001:45	—	—
554	56:43:0120014:14	—	—
555	56:43:0121001:46	56:43:0121001:46/12	31.12.2019
556	56:43:0121001:43	—	—
557	56:43:0209003:132	—	—
558	56:43:0208005:29	—	—
559	56:43:0208003:61	56:43:0208003:61/2	31.12.2019
560	56:43:0208005:71	56:43:0208005:71/1	31.12.2019
561	56:43:0121001:48	—	—
562	56:43:0209003:136	—	—
563	56:43:0000000:20716	56:43:0000000:20716/6	31.12.2019
564	56:43:0000000:18358	—	—
565	56:43:0121001:1259	—	—
566	56:43:0113006:332	—	—
567	56:43:0113006:331	—	—
568	56:00:0000000:609	—	—
569	56:43:0000000:19740	—	—
570	56:43:0120002:569	—	—
571	56:43:0000000:19854	—	—
572	56:43:0120002:583	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

204



573	56:43:0120002:584	—	—
574	56:43:0120002:586	—	—
575	56:43:0121001:87	—	—
576	56:43:0121001:125	—	—
577	56:43:0121001:85	—	—
578	56:43:0121001:94	—	—
579	56:43:0121001:109	—	—
580	56:43:0121001:116	—	—
581	56:43:0121001:107	—	—
582	56:43:0121001:117	—	—
583	56:43:0121001:133	—	—
584	56:43:0121001:88	—	—
585	56:43:0121001:129	—	—
586	56:43:0121001:90	—	—
587	56:43:0121001:100	—	—
588	56:43:0121001:118	—	—
589	56:43:0121001:128	—	—
590	56:43:0121001:119	—	—
591	56:43:0121001:130	—	—
592	56:43:0121001:124	—	—
593	56:43:0121001:131	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

205

594	56:43:0121001:97	—	—
595	56:43:0121001:132	—	—
596	56:43:0121001:84	—	—
597	56:43:0120014:95	—	—
598	56:43:0121001:99	—	—
599	56:43:0121001:98	—	—
600	56:43:0120014:94	—	—
601	56:43:0121001:127	—	—
602	56:43:0121001:134	—	—
602	56:43:0121001:123	—	—
603	56:43:0121001:112	—	—
604	56:43:0121001:91	—	—
605	56:43:0121001:106	—	—
606	56:43:0121001:86	—	—
607	56:43:0000000:18792	—	—
608	56:43:0121001:89	—	—
609	56:43:0121001:115	—	—
610	56:43:0121001:114	—	—
611	56:43:0121001:92	—	—
612	56:43:0208006:67	—	—
613	56:43:0209001:467	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

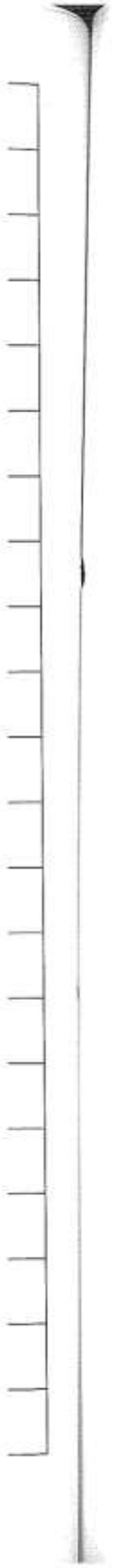
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

206



614	56.43:0209001:470	—	—
615	56.43:0000000:20097	—	—
616	56.43:0000000:20099	—	—
617	56.43:0209003:128	—	—
618	56.43:0000000:17553	—	—
619	56.43:0000000:19346	—	—
620	56.43:0000000:18372	—	—
621	56.43:0000000:18796	—	—
622	56.43:0121001:121	—	—
623	56.43:0208004:90	—	—
624	56.43:0209001:455	—	—
625	56.43:0209001:464	—	—
626	56.43:0209001:458	—	—
627	56.43:0209001:454	—	—
628	56.43:0209001:460	—	—
629	56.43:0209001:462	—	—
630	56.43:0209001:457	—	—
631	56.43:0209001:459	—	—
632	56.43:0209001:448	—	—
633	56.43:0209001:445	—	—
634	56.43:0209001:463	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

635	56:43:0209001:449	—	—
636	56:43:0209001:452	—	—
637	56:43:0209001:450	—	—
638	56:43:0209001:461	—	—
639	56:43:0121001:108	—	—
640	56:43:0208001:108	—	—
641	56:43:0208001:106	—	—
642	56:43:0000000:19799	—	—
643	56:43:0000000:20095	—	—
644	56:43:0120014:105	—	—
645	56:43:0120014:106	—	—
646	56:43:0120014:104	—	—
647	56:43:0120014:86	—	—
648	56:43:0209001:456	—	—
649	56:43:0000000:16946	—	—
650	56:43:0209001:473	—	—
651	56:43:0209001:446	—	—
652	56:43:0209001:444	—	—
653	56:43:0209001:451	—	—
654	56:43:0209001:468	—	—
655	56:43:0209001:472	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

656	56:43:0209001:474	—	—
657	56:43:0209001:465	—	—
658	56:43:0209001:447	—	—
659	56:43:0000000:18359	—	—
660	56:43:0209001:453	—	—
661	56:43:0121001:406	—	—
662	56:43:0121001:1106	—	—
663	56:43:0209004:72	—	—
664	56:43:0000000:19849	—	—
665	56:43:0000000:19842	—	—
666	56:43:0000000:19915	—	—
667	56:43:0208001:150	—	—
668	56:43:0000000:20445	—	—
669	56:43:0208002:13	—	—
670	56:43:0208007:60	—	—
671	56:00:0000000:798	—	—
672	56:43:0120015:112	—	—
673	56:43:0000000:19252	—	—
674	56:43:0113006:241	—	—
675	56:43:0208001:155	—	—
676	56:43:0208001:138	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

677	56.43.0208001:131	—	—
678	56.43.0208001:124	—	—
679	56.43.0208001:154	—	—
680	56.43.0000000:19935	—	—
681	56.43.0000000:19936	—	—
682	56.43.0208001:132	—	—
683	56.43.0208001:139	—	—
684	56.43.0208001:129	—	—
685	56.43.0208001:133	—	—
686	56.43.0208001:152	—	—
687	56.43.0208001:151	—	—
688	56.43.0208001:137	—	—
689	56.43.0000000:19931	—	—
690	56.43.0000000:19932	—	—
691	56.43.0208001:153	—	—
692	56.43.0209001:483	—	—
693	56.43.0119023:1134	—	—
694	56.43.0208001:157	—	—
695	56.43.0208006:24	—	—
696	56.43.0000000:19786	—	—
697	56.43.0113006:328	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

210



698	56:43:0113006:204	—	—
699	56:43:0113006:354	—	—
700	56:43:0113006:245	—	—
701	56:43:0113006:242	—	—
702	56:43:0120002:577	—	—
703	56:43:0120002:571	—	—
704	56:43:0000000:19846	—	—
705	56:43:0120002:570	—	—
706	56:43:0120002:578	—	—
707	56:43:0120002:581	—	—
708	56:43:0120002:579	—	—
709	56:43:0120002:580	—	—
710	56:43:0201020:1871	—	—
711	56:43:0201048:983	—	—
712	56:43:0120002:403	—	—
713	56:43:0120002:395	—	—
714	56:43:0120002:409	—	—
715	56:43:0120014:85	—	—
716	56:43:0120014:82	—	—
717	56:43:0120014:81	—	—
718	56:43:0208003:198	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

719	56:43:0121001:1556	—	—
720	56:43:0121001:122	—	—
721	56:43:0121001:1554	—	—
722	56:43:0000000:16376	—	—
723	56:43:0000000:18566	—	—
724	56:43:0121003:16	—	—
725	56:43:0121003:17	—	—
726	56:43:0121003:18	—	—
727	56:00:0000000:682	—	—
728	56:43:0000000:20025	—	—
729	56:00:0000000:679	—	—
730	56:43:0208001:122	—	—
731	56:43:0121001:126	—	—
732	56:43:0121001:113	—	—
733	56:43:0121001:110	—	—
734	56:43:0121001:111	—	—
735	56:43:0000000:19942	—	—
736	56:00:0000000:558	—	—
737	56:43:0000000:19949	—	—
738	56:43:0209001:471	—	—
739	56:43:0000000:19947	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



740	56:43:0000000:19939	—	—
741	56:43:0209001:469	—	—
742	56:43:0121001:101	—	—
743	56:43:0121001:103	—	—
744	56:43:0120002:382	—	—
745	56:43:0121001:120	—	—
746	56:43:0000000:17485	—	—
747	56:43:0121003:24	—	—
748	56:43:0121003:20	—	—
749	56:43:0121003:22	—	—
750	56:43:0121003:25	—	—
751	56:43:0121003:23	—	—
752	56:43:0121003:19	—	—
753	56:43:0121003:21	—	—
754	56:43:0113006:348	—	—
755	56:43:0113006:349	—	—
756	56:43:0209003:135	—	—
757	56:43:0209001:466	—	—
758	56:43:0208003:212	—	—
759	56:43:0120015:121	—	—
760	56:43:0120015:118	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

213

761	56:43:0120015:123	—	—
762	56:43:0120015:122	—	—
763	56:43:0120015:124	—	—
764	56:43:0120015:119	—	—
765	56:43:0120015:126	—	—
766	56:43:0113006:350	—	—
767	56:43:0113006:344	—	—
768	56:43:0120015:120	—	—
769	56:43:0120015:125	—	—
770	56:43:0000000:20286	—	—
771	56:43:0000000:18858	—	—
772	56:43:0121001:1611	—	—
773	56:43:0121001:1614	—	—
774	56:43:0121001:1610	—	—
775	56:43:0121001:1606	—	—
776	56:43:0209003:139	—	—
777	56:43:0121001:1608	—	—
778	56:43:0121001:1624	—	—
779	56:43:0121001:1625	—	—
780	56:43:0121001:1617	—	—
781	56:43:0121001:1619	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

782	56:43:0121001:1620	—	—
783	56:43:0121001:1622	—	—
784	56:43:0121001:1618	—	—
785	56:43:0121001:1621	—	—
786	56:43:0121001:1615	—	—
787	56:43:0121001:1623	—	—
788	56:43:0000000:18589	—	—
789	56:43:0000000:17256	—	—
790	56:43:0113006:364	—	—
791	56:43:0000000:19824	—	—
792	56:43:0120014:110	—	—
793	56:43:0120014:109	—	—
794	56:43:0120014:87	—	—
795	56:43:0120015:139	—	—
796	56:43:0120015:148	—	—
797	56:43:0120015:136	—	—
798	56:43:0120015:167	—	—
799	56:43:0120015:141	—	—
800	56:43:0120015:134	—	—
801	56:43:0120015:154	—	—
802	56:43:0120015:174	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

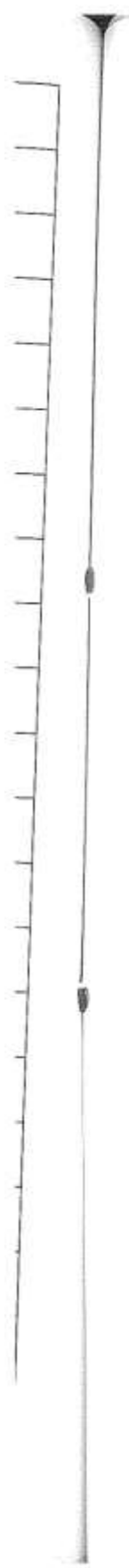
215

803	56.43.0120015:168	—	—
804	56.43.0120015:153	—	—
805	56.43.0120015:133	—	—
806	56.43.0120015:177	—	—
807	56.43.0120015:143	—	—
808	56.43.0120015:145	—	—
809	56.43.0120015:158	—	—
810	56.43.0120015:162	—	—
811	56.43.0120015:156	—	—
812	56.43.0120015:171	—	—
813	56.43.0120015:138	—	—
814	56.43.0120015:150	—	—
815	56.43.0120015:176	—	—
816	56.43.0120015:163	—	—
817	56.43.0120015:172	—	—
818	56.43.0120015:135	—	—
819	56.43.0120015:165	—	—
820	56.43.0120015:137	—	—
821	56.43.0120015:144	—	—
822	56.43.0120015:146	—	—
823	56.43.0120015:147	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



824	56.43.0120015.182	—	—
825	56.43.0120015.151	—	—
826	56.43.0120015.170	—	—
827	56.43.0120015.184	—	—
828	56.43.0120015.155	—	—
829	56.43.0120015.181	—	—
830	56.43.0120015.152	—	—
831	56.43.0120015.142	—	—
832	56.43.0120015.159	—	—
833	56.43.0120015.78	—	—
834	56.43.0121001.1616	—	—
835	56.43.0121001.1484	—	—
836	56.43.0121001.1483	—	—
837	56.43.0121001.1564	—	—
838	56.43.0121001.1481	—	—
839	56.43.0121001.1508	—	—
840	56.43.0121001.1507	—	—
841	56.43.0121001.1508	—	—
842	56.43.0121001.1509	—	—
843	56.43.0121001.1514	—	—
844	56.43.0121001.1516	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

845	56:43:0121001:1518	—	—
846	56:43:0121001:1521	—	—
847	56:43:0121001:1522	—	—
848	56:43:0121001:1523	—	—
849	56:43:0121001:1525	—	—
850	56:43:0121001:1528	—	—
851	56:43:0121001:1526	—	—
852	56:43:0121001:1529	—	—
853	56:43:0121001:1533	—	—
854	56:43:0121001:1534	—	—
855	56:43:0121001:1535	—	—
856	56:43:0121001:1538	—	—
857	56:43:0121001:1542	—	—
858	56:43:0121001:1544	—	—
859	56:43:0121001:1547	—	—
860	56:43:0121001:1546	—	—
861	56:43:0121001:1548	—	—
862	56:43:0121001:1594	—	—
863	56:43:0121001:1581	—	—
864	56:43:0121001:1570	—	—
865	56:43:0121001:1539	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

218

866	56.43.0121001:1589	—	—
867	56.43.0121001:1563	—	—
868	56.43.0121001:1468	—	—
869	56.43.0121001:1552	—	—
870	56.43.0121001:1582	—	—
881	56.43.0121001:1459	—	—
872	56.43.0121001:1464	—	—
873	56.43.0121001:1602	—	—
874	56.43.0121001:1553	—	—
875	56.43.0121001:1572	—	—
876	56.43.0121001:1476	—	—
877	56.43.0121001:1587	—	—
878	56.43.0121001:1565	—	—
879	56.43.0121001:1571	—	—
880	56.43.0121001:1588	—	—
881	56.43.0121001:1568	—	—
882	56.43.0121001:1471	—	—
883	56.43.0121001:1604	—	—
884	56.43.0121001:1575	—	—
885	56.43.0121001:1473	—	—
886	56.43.0121001:1590	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

219

887	56:43:0121001:1598	—	—
888	56:43:0121001:1599	—	—
889	56:43:0121001:1603	—	—
890	56:43:0121001:1604	—	—
891	56:43:0121001:1510	—	—
892	56:43:0121001:1512	—	—
893	56:43:0121001:1513	—	—
894	56:43:0121001:1515	—	—
895	56:43:0121001:1519	—	—
896	56:43:0121001:1527	—	—
897	56:43:0121001:1531	—	—
898	56:43:0121001:1537	—	—
899	56:43:0121001:1540	—	—
900	56:43:0121001:1541	—	—
901	56:43:0121001:1545	—	—
902	56:43:0121001:1478	—	—
903	56:43:0121001:1477	—	—
904	56:43:0121001:1578	—	—
905	56:43:0121001:1587	—	—
906	56:43:0121001:1561	—	—
907	56:43:0121001:1558	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

220



908	56:43:0121001:1461	—	—
909	56:43:0121001:1580	—	—
910	56:43:0121001:1584	—	—
911	56:43:0121001:1605	—	—
912	56:43:0121001:1566	—	—
913	56:43:0121001:1577	—	—
914	56:43:0121001:1569	—	—
915	56:43:0121001:1595	—	—
916	56:43:0121001:1559	—	—
917	56:43:0121001:1593	—	—
918	56:43:0121001:1466	—	—
919	56:43:0121001:1576	—	—
920	56:43:0121001:1574	—	—
921	56:43:0121001:1592	—	—
922	56:43:0121001:1467	—	—
923	56:43:0121001:1573	—	—
924	56:43:0121001:1463	—	—
925	56:43:0121001:1579	—	—
926	56:43:0121001:1499	—	—
927	56:43:0121001:1482	—	—
928	56:43:0121001:1505	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

221

929	56:43:0121001:1517	—	—
930	56:43:0121001:1524	—	—
931	56:43:0121001:1530	—	—
932	56:43:0121001:1460	—	—
933	56:43:0121001:1557	—	—
934	56:43:0121001:1562	—	—
935	56:43:0121001:1475	—	—
936	56:43:0121001:1596	—	—
937	56:43:0121001:1586	—	—
938	56:43:0121001:1585	—	—
939	56:43:0121001:1465	—	—
940	56:43:0121001:1597	—	—
941	56:43:0121001:1536	—	—
942	56:43:0121001:1543	—	—
943	56:43:0121001:1560	—	—
944	56:43:0121001:1601	—	—
945	56:43:0121001:1550	—	—
946	56:43:0121001:1469	—	—
947	56:43:0121001:1470	—	—
948	56:43:0120014:78	—	—
949	56:43:0123014:46	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

222

950	56.43.0121001:105	—	—
951	56.43.0121001:1359	—	—
952	56.43.0121001:1457	—	—
953	56.43.0121001:1485	—	—
954	56.43.0121001:1489	—	—
955	56.43.0121001:1495	—	—
956	56.43.0121001:1502	—	—
957	56.43.0121001:104	—	—
958	56.43.0121001:1488	—	—
959	56.43.0121001:1498	—	—
960	56.43.0121001:1503	—	—
961	56.43.0121001:1486	—	—
962	56.43.0121001:1454	—	—
963	56.43.0121001:1456	—	—
964	56.43.0121001:1493	—	—
965	56.43.0121001:1358	—	—
966	56.43.0121001:1462	—	—
967	56.43.0121001:1472	—	—
968	56.43.0121001:1500	—	—
969	56.43.0121001:1491	—	—
970	56.43.0121001:1501	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

223

971	56:43:0121001:1496	—	—
972	56:43:0121001:1520	—	—
973	56:43:0121001:1532	—	—
974	56:43:0121001:1511	—	—
975	56:43:0121001:1474	—	—
976	56:43:0121001:1492	—	—
977	56:43:0121001:1490	—	—
978	56:43:0121001:1455	—	—
979	56:43:0121001:1458	—	—
980	56:43:0121001:1487	—	—
981	56:43:0121001:1494	—	—
982	56:43:0121001:1551	—	—
983	56:43:0121001:1411	—	—
984	56:43:0121001:1420	—	—
985	56:43:0121001:1419	—	—
986	56:43:0121001:1448	—	—
987	56:43:0121001:1410	—	—
988	56:43:0121001:1449	—	—
989	56:43:0121001:1363	—	—
990	56:43:0121001:1423	—	—
991	56:43:0121001:1450	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

224

992	56:43:0121001:1433	—	—
993	56:43:0121001:1422	—	—
994	56:43:0121001:1421	—	—
995	56:43:0121001:1372	—	—
996	56:43:0121001:1371	—	—
997	56:43:0121001:1497	—	—
998	56:43:0209003:140	—	—
999	56:43:0121001:1427	—	—
1000	56:43:0121001:1609	—	—
1001	56:43:0121001:1612	—	—
1002	56:43:0121001:1369	—	—
1003	56:43:0121001:1360	—	—
1004	56:43:0121001:1365	—	—
1005	56:43:0121001:1376	—	—
1006	56:43:0121001:1383	—	—
1007	56:43:0121001:1382	—	—
1008	56:43:0121001:1381	—	—
1009	56:43:0121001:1380	—	—
1010	56:43:0121001:1398	—	—
1011	56:43:0121001:1406	—	—
1012	56:43:0121001:1393	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

225

1013	56:43:0121001:1402	—	—
1014	56:43:0121001:1395	—	—
1015	56:43:0121001:1391	—	—
1016	56:43:0121001:1388	—	—
1017	56:43:0121001:1413	—	—
1018	56:43:0121001:1412	—	—
1019	56:43:0121001:1444	—	—
1020	56:43:0121001:1436	—	—
1021	56:43:0121001:1430	—	—
1022	56:43:0121001:1431	—	—
1023	56:43:0121001:1549	—	—
1024	56:43:0121001:1370	—	—
1025	56:43:0121001:1361	—	—
1026	56:43:0121001:1375	—	—
1027	56:43:0121001:1377	—	—
1028	56:43:0121001:1384	—	—
1029	56:43:0121001:1403	—	—
1030	56:43:0121001:1387	—	—
1031	56:43:0121001:1390	—	—
1032	56:43:0121001:1392	—	—
1033	56:43:0121001:1399	—	—

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

1034	56:43:0121001:1394	—	—
1035	56:43:0121001:1405	—	—
1036	56:43:0121001:1417	—	—
1037	56:43:0121001:1414	—	—
1038	56:43:0121001:1440	—	—
1039	56:43:0121001:1435	—	—
1040	56:43:0121001:1438	—	—
1041	56:43:0121001:1439	—	—
1042	56:43:0121001:1424	—	—
1043	56:43:0121001:1373	—	—
1044	56:43:0121001:1401	—	—
1045	56:43:0121001:1446	—	—
1046	56:43:0121001:1447	—	—
1047	56:43:0121001:1378	—	—
1048	56:43:0121001:1374	—	—
1049	56:43:0121001:1386	—	—
1050	56:43:0121001:1397	—	—
1051	56:43:0121001:1408	—	—
1052	56:43:0121001:1442	—	—
1053	56:43:0121001:1387	—	—
1054	56:43:0121001:1385	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

227

1055	56.43.0121001:1396	—	—
1056	56.43.0121001:1409	—	—
1057	56.43.0121001:1441	—	—
1058	56.43.0121001:1400	—	—
1059	56.43.0121001:1434	—	—
1060	56.43.0121001:1404	—	—
1061	56.43.0121001:1443	—	—
1062	56.43.0121001:1428	—	—
1063	56.43.0121001:1429	—	—
1064	56.43.0121001:1416	—	—
1065	56.43.0121001:1379	—	—
1066	56.43.0121001:1389	—	—
1067	56.43.0121001:1368	—	—
1068	56.43.0121001:1362	—	—
1069	56.43.0121001:1364	—	—
1070	56.43.0121001:1407	—	—
1071	56.43.0121001:1418	—	—
1072	56.43.0121001:1415	—	—
1073	56.43.0121001:1437	—	—
1074	56.43.0121001:1426	—	—
1075	56.43.0121001:1432	—	—

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

228



1076	56:43:0121001:1600	—	—
1077	56:43:0121001:1583	—	—
1078	56:43:0121001:1591	—	—
1079	56:43:0121001:1613	—	—
1080	56:43:0208003:221	—	—
1081	56:43:0121001:1425	—	—

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
-------------------------------	---------	-------------------

МАУ МФЦ г. Орска, пер. Клубничная 7 «А», т. 340100
   
 Документ распечатан из ФГИС ЕГРН
   
 18.09.2019 в 12 часов 17 минут
   
 Специалист Волкова И.А.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
   
 УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
   
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
   
 Серийный номер сертификата:
   
 6501ac0079aavbba4a36486a027dd440
   
 Кому выдан: Веркушина Валентина Валерьевна
   
 Срок действия: с 27.06.2019 по 27.09.2020

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

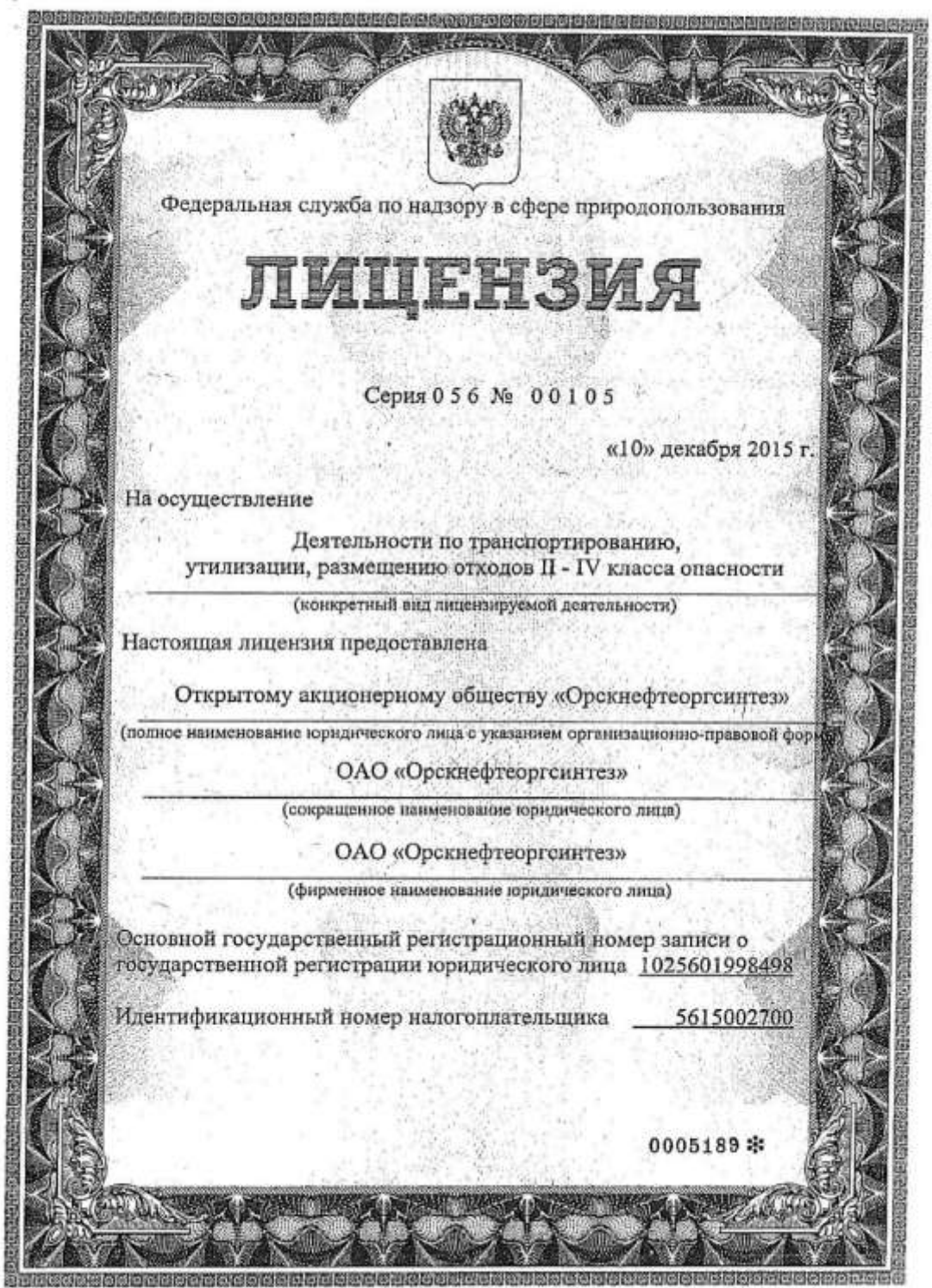
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

# Приложение П

## Лицензии организаций, принимающих отходы

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

(оборотная сторона)

Место нахождения:  
462407, Оренбургская область, г. Орск, Гончарова ул., д. 1а  
(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:  
462407, Оренбургская область, г. Орск, Гончарова ул., д. 1а;  
Оренбургская область, г. Орск, 2,5 км к северо-западу от п. Победа, с  
западной стороны от нефтепровода «Салават-Орск» (Земляной амбар  
для отработанной глины, замазученных грунтов)  
(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от  
10 декабря 2015 года № Н/Л-28.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее  
неотъемлемой частью на 4 листах.

Руководитель Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



А.А. Жуков

ф.и.о. уполномоченного лица

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

232

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 4

К лицензии 056 № 00105 от 10.12.2015 года.

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

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	Транспортирование	462407, Оренбургская область, г.Орск, ул.Гончарова, д.1а
Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	Утилизация	462407, Оренбургская область, г.Орск, ул.Гончарова, д.1а
Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3		
Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3		
Отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	3		

Руководитель Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области



А.А. Жуков

должность

и.о. уполномоченного лица

0018196 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

233



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)  
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ  
(Управление Росприроднадзора  
по Оренбургской области)

ул.10 Линия, д.2а, г.Оренбург, 460040  
т.(3532) 70-8113 ф.(3532) 70-7384  
E-mail: rpn56@rpn.gov.ru

№ \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

## ЛИЦЕНЗИЯ

(действует до получения формы бланка строгой отчетности)

Серия 0 5 6 № 0 0 1 7 8

«16» мая 2016 г.

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию,  
обезвреживанию отходов III-IV класса опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Научно -  
Инновационное Предприятие «Технология»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой  
формы)

ООО «НИП «Технология»

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО «НИП «Технология»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о  
государственной регистрации юридического лица 1115658023975

Идентификационный номер налогоплательщика 5609081929

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

234

(оборотная сторона)

Место нахождения:  
460511, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, г. Оренбург,  
п. Холодные Ключи, участок № 6.

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:  
460511, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, г. Оренбург,  
п. Холодные Ключи, участок № 6 (установка «Форсаж-1»; установка  
передвижная по переработке нефтешламов УПН 1,6-2,5-У1)

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от  
16 мая 2016 года № Н/Л-131.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее  
неотъемлемой частью на 8 листах.

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

000427

И.о. инв. №	Взам. инв. №	Подп. и дата	И.о. инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001	Лист
											235

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы по  
надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 8

К лицензии 056 № 00178 от 16.05.2016 года.

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

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	460511, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, г. Оренбург, п. Холодные Ключи, участок № 6 (установка «Форсаж-1»)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4		
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4		
Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	4		
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4		
Пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	4		

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

236





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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

  
 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

## ЛИЦЕНЗИЯ

02 № 00887 от «27» июля 2020 г

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

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

Настоящая лицензия предоставлена  
Обществу с ограниченной ответственностью  
«Производственное объединение «ЭЦЕЗИС»  
**ООО «ПО «ЭЦЕЗИС»**  
(полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) **1065614059906**

Идентификационный номер налогоплательщика 0007830 \*  
 (ИНН) **5614028857**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

238

2

Место нахождения:

462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Жуковского, 21

(указывается адрес места нахождения)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Жуковского, 21; открытая площадка с грунтовым покрытием для захоронения твердых бытовых отходов, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 56:43:0209001:3 севернее поселка Победа в Октябрьском районе города Орска Оренбургской области

(указываются адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа:

приказа Южно-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от «27» июля 2020 г № 671-П.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 4 листах.

Ио руководителя  
Южно-Уральского  
межрегионального  
управления Росприроднадзора

(должность уполномоченного лица)

М.П.



(подпись уполномоченного лица)

Р.А. Болотов

(и.о.ф. уполномоченного лица)



ОАО «Иркутская газотранспортная компания» - Иркутск, 2019 г., «И»

Лист № 048

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

239

Лицензия ООО «СК «ЭКОТЕХ» № ЛО20-00113-77/00115239 от 15.02.2022

**Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**  
 (Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)  
123995, ГОРОД МОСКВА, УЛИЦА БОЛЬШАЯ ГРУЗИНСКАЯ, 4/6, А.Б.  
2upr@grn.gov.ru, +7(499)254-50-72  
 (Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 49882  
 по состоянию на 14:41:46 03.06.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая  
 (действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)
2. Регистрационный номер лицензии: ЛО20-00113-77/00115239
3. Дата предоставления лицензии: 15.02.2022
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ КОМБИНАТ "ЭКОТЕХ", ООО СК "ЭКОТЕХ",  
Общество с ограниченной ответственностью, 141701, Московская область, г. о.  
Долгопрудный, г. Долгопрудный, проезд Лихачевский, д. 8, помещ. LXI, ком.  
509, 1167746124930  
 (заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

7727282030

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

- 1. Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
- 2. Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Весенний, ул Кольцевая, д 5
- 3. Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, панель 18, земельный участок №0001

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

- Обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности
- Обработка отходов I, II, III, IV классов опасности
- Сбор отходов I, II, III, IV классов опасности
- Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности
- Утилизация отходов I, II, III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

22-ГУ от 15.02.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Начальник Организационно-аналитического управления  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования

(должность уполномоченного лица)

(ИП уполномоченного лица)

Елизарьева Марина Юрьевна

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

фильтры бумажные очистки диэлектрической жидкости на водной основе в электропрожигных станках отработанные	9 18 633 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
фильтры очистки топлива двигателя внутреннего сгорания ручного механизированного инструмента отработанные	9 18 919 21 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезреживание	Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида кремния	9 19 111 21 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезреживание	Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида титана	9 19 111 24 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезреживание	Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
отходы разложения карбида кальция при получении азетилена для газосварочных работ	9 19 111 31 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезреживание	Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
отходы газоочистки при проведении сварочных работ, содержащие оксиды кремния и железа (суммарное содержание оксидов кремния и железа более 75%)	9 19 171 11 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

242

фильтры угольные, загрязненные при очистке выбросов плавильных работ	9 19 171 61 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Утилизация	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, панель 18, земельный участок №0001
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезреживание	Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, панель 18, земельный участок №0001
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезреживание	Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
песок, и/или грунт, загрязненный галогенированными ароматическими углеводородами (содержание галогенированных ароматических углеводородов менее 5%)	9 19 201 04 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5
сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезреживание	Московская обл, г Подольск, ул Лобачева, д 12
сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезреживание	Оренбургская обл, Оренбургский р-н, поселок Веселный, ул Кольцевая, д 5

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

243

# Приложение Р.1

## Аттестат аккредитации лаборатории охраны природы ПАО «Орскнефтеоргсинтез» РОСС RU.0001.514785 от 21.04.2016

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


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист
244



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



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ**      № 0005954

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ**

№ **РОСС RU.0001.514785** выдан 21 апреля 2016 г.

выдан аттестатом аккредитации и дата выдачи

Открытому акционерному обществу «Орскнефтеоргсинтез»

ИНН: **5815002700**

Настоящий аттестат выдан \_\_\_\_\_

**462407, РОССИЯ, Оренбургская область, Орск, ул. Гончарова, д. 1А**

место нахождения фактического управления

и удостоверяет, что **Лаборатория охраны природы**

**462407, РОССИЯ, Оренбургская область, Орск, ул. Гончарова, д. 1А, литер А234**

адрес места фактического осуществления деятельности

**ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**


соответствует требованиям \_\_\_\_\_

В качестве Испытательной лаборатории (центра)


аккредитации(о) \_\_\_\_\_

в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц      **24 июня 2015 г.**



Руководитель (заместитель Руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации



**М.А. Якутова**  
подпись

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

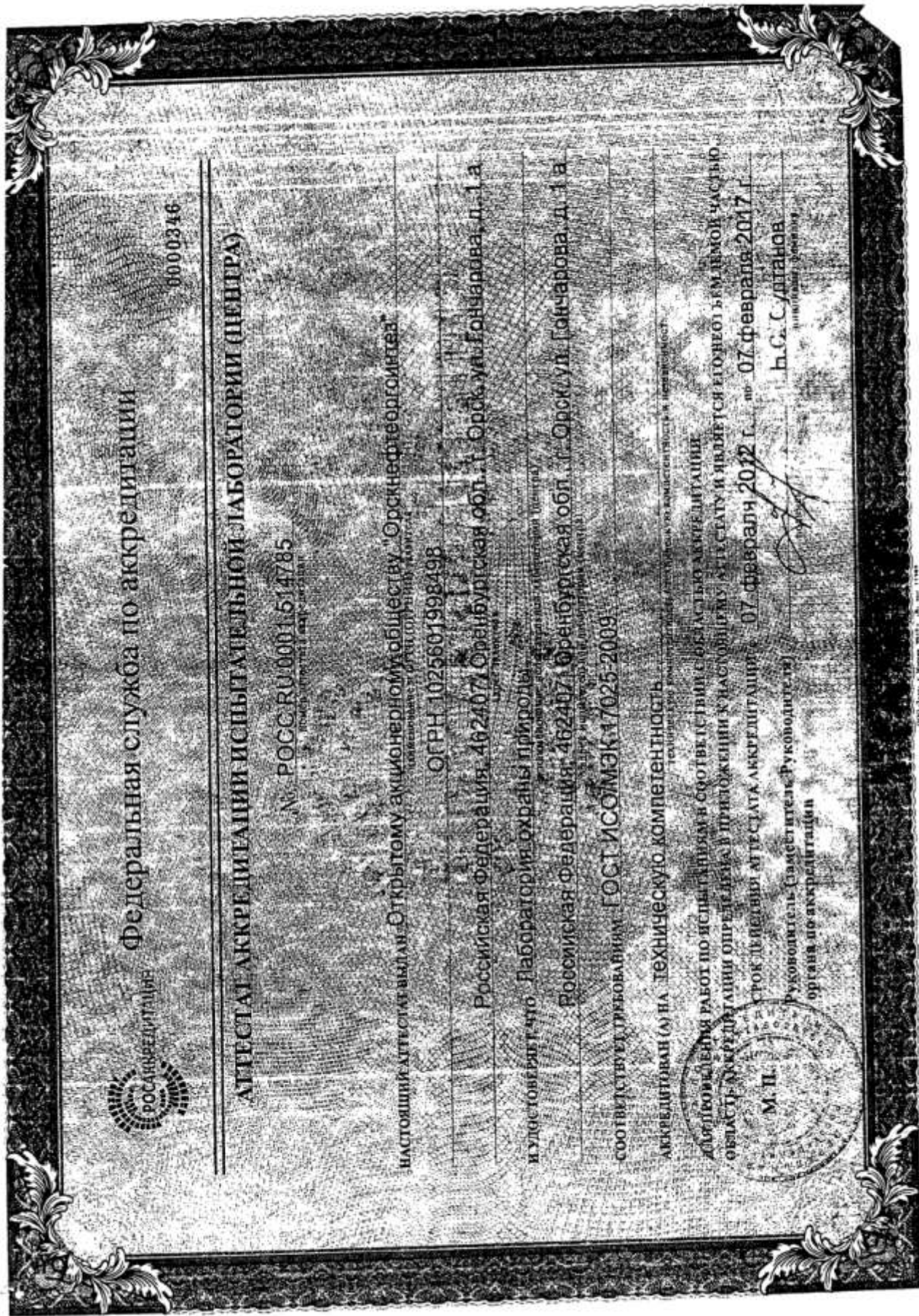
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист 246

Формат А4



Федеральная служба по аккредитации

6000346

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

№ ROSS RU.0001.614785

Настоящий аттестат выдан Открытому акционерному обществу "Орскнефтеоргсинтез"

ОГРН 1025601998498

Российская Федерация, 462407 Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова, д. 1 а

и удостоверяет, что Лаборатория охраны природы

Российская Федерация, 462407 Оренбургская обл., г. Орск, ул. Гончарова, д. 1 а

соответствует требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009

аккредитован (а) на техническую компетентность

для проведения работ по испытанием в соответствии с требованиями аккредитации области аккредитации определены в приложении к настоящему аттестату и является его неотъемлемой частью

Аттестат действителен с 07 февраля 2012 г. по 07 февраля 2017 г.

И.С. Султанов

Руководитель (заступитель) органа по аккредитации

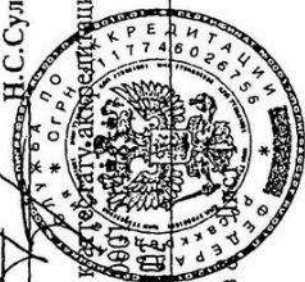


М.П.

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

УТВЕРЖДАЮ  
Зам. руководителя Федеральной службы  
по аккредитации

Н.С. Султанов



Приложение к Уставу аккредитации  
№ РОСС RU 069  
от 07 ФЕВ

Всего листов

**ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ**  
Лаборатории охрана природы ОАО «Орскнефтеоргсинтез»

462407, г. Орск, Оренбургская область, ул. Гончарова, д. 1А

Объекты производственного экологического контроля,  
производственного контроля за соблюдением санитарных правил.

Объект аналитического контроля	Определяемая характеристика	Диапазон определения	Обозначение (наименование) документа на метод (методику) испытаний (измерений, анализа)
1	2	3	4
I. Атмосферный воздух.	Аммиак	(0,01 - 2,5) мг/м <sup>3</sup>	РД 52.04.186-89 п.5.2.1.1
	Азота диоксид	(0,02 - 1,4) мг/м <sup>3</sup>	РД 52.04.186-89 п.5.2.1.4
	Дигидросульфид (сероводород)	(0,004 - 0,12) мг/м <sup>3</sup>	РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4
	Серы диоксид	(0,04 - 5,0) мг/м <sup>3</sup>	РД 52.04.186-89 п.5.2.7.1
	Гидроксибензол (фенол) Углевородороды (суммарно в пересчете на углерод)	(0,004 - 0,2) мг/м <sup>3</sup> (5,0 - 1000) мг/м <sup>3</sup>	РД 52.04.186-89 п.5.3.3.5 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

247

Приложение к аттестату  
аккредитации № РОСС RU.0001.514785

Всего листов 8 Лист 2

1	2	3	4
1 Атмосферный воздух	Углеводороды - предельные C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub> (суммарно в пересчете на углерод) -ароматические (бензол, толуол, ксилолы, этилбензол) Давление	(0,2 – 1000) мг/м <sup>3</sup>  (610,0-790) мм. рт. ст.	ПНД Ф 13.1.2:3.25-99
2. Промышленные выбросы в атмосферу	Температура	от -30 до +70°C	РД 52.04.186-89 п 4.4.4
	Азота оксиды	(1,0 – 10000) мг/м <sup>3</sup>	ПНД Ф 13.1.4-97, М-МВИ-173-06 ООО «Мониторинг», свидетельство об аттестации №242 / 007-06 от 22.01.06 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Аммиак	(0,2 – 30000) мг/м <sup>3</sup>	М-11 ООО «ЭКОСИСТЕМА», свидетельство об аттестации № 2420/74-99 от 25.10.99 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Серы диоксид	(4,0 – 10000) мг/м <sup>3</sup>	ПНД Ф 13.1.3-97, М-МВИ-173-06 ООО «Мониторинг», свидетельство об аттестации №242 / 007-06 от 22.01.06 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Сероводород	(0,05 – 1500) мг/м <sup>3</sup>	М-1 «Центр экологических исследований», свидетельство об аттестации №2420/8-99 от 03.03.99 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Углерода оксид	(2,0 – 7500) мг/м <sup>3</sup>	ПНД Ф 13.1.2:3.27-99, М-МВИ-173-06 ООО «Мониторинг», свидетельство об аттестации №242 / 007-06 от 22.01.06 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Углеводороды (суммарно в пересчете на углерод)	(5,0-1000) мг/м <sup>3</sup>	ПНД Ф 13.1.2:3.25-99

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

248

Приложение к аттестату  
аккредитации № РОСС RU.0001.514785

Всего листов 8 Лист 3

1	2	3	4
2. Промышленные выбросы в атмосферу	Фенол	(0,037-50,0) мг/м <sup>3</sup>	М-14 ООО «ЭКОСИСТЕМА», свидетельство об аттестации МВИ № 2420/69-2000 от 08.2000 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Углеводороды: - предельные C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub> (суммарно в пересчете на углерод); - ароматические (бензол, толуол, ксилолы, этилбензол, метилэтилкетон)	(0,2-1000) мг/м <sup>3</sup>	ПНД Ф 13.1:2.3.25-99
3 Параметры газопылевых потоков	Углеводороды предельные - C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub> (метан, этан, пропан, бутаны, пентаны) - C <sub>6</sub> и выше (суммарно) Кислород	(1,0-1500) мг/м <sup>3</sup>	ПНД Ф 13.1:2.26-99
	Скорость	(1,0 - 20,9) об. %	М-МВИ-173-06 ООО «Мониторинг», свидетельство об аттестации №242 / 007-06 от 22.01.06 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Объемный расход	(4,0-50,0) м/с (0,1-500) м <sup>3</sup> /с	ГОСТ 17.2.4.06-90 ГОСТ 17.2.4.06-90, ГОСТ 17.2.4.07-90
	Температура	от 0,3 до + 800 °С	ГОСТ 17.2.4.07-90, М-МВИ-173-06 ООО «Мониторинг», свидетельство об аттестации №242 / 007-06 от 22.01.06 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»
	Давление (разряжение)	от - 5,0 до + 5,0 кПа	ГОСТ 17.2.4.07-90, М-МВИ-173-06 ООО «Мониторинг», свидетельство об аттестации №242 / 007-06 от 22.01.06 г. ГП «ВНИИМ им. Менделеева»

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

249

Приложение к аттестату  
аккредитации № РОСС RU.0001.514785

Всего листов 8 Лист 4

1	2	3	4
4. Вода сточная			
Аммоний-ион		(0,05-100) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.1-95
Водородный показатель		(1,0-14,0) ед. рН	ПНД Ф 14.1.2.3:4.121-97
Взвешенные вещества		(0-300) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2005.01524
Нефтепродукты		(0,005-1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98, ПНД Ф 14.1.2.116-97
Фенолы		(0,0005-25,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2:4.182-02
Сульфат - ион		(10,0- 1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.159-2000
Нитрит - ион		(0,002-400) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2006.02853
Общее железо		(0,1- 10,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2:4.50-96
Медь		(0,002 - 0,06) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.48-96
Марганец		(0,05 - 5,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2.61-96
Нитрат - ионы		(0,1-10,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2:4.4-95
Биохимическое потребление кислорода		(0,5-1000) мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123-97
Сероводород, сульфиды и гидросульфиды суммарно (в расчете на сульфид -ион)		(0,02-10,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1.2:4.178-2002

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

250

Приложение к аттестату  
аккредитации № РОСС RU.0001.514785

Всего листов 8 Лист 5

1	2	3	4
очная	Сухой остаток	(1,0-25000) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2005.01523
очная очищенная (в отная)	Аммоний-ион	(0,05-100) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.1-95
	Водородный показатель	(1,0-14,0) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
	Сероводород, сульфиды и гидросульфиды суммарно (в расчете на сульфид -ион)	(0,02-10,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02
	Жесткость	(1,0-25,0) °Ж	ПНД Ф 14.1:2.98-97
	Сухой остаток	(1,0-25000) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2005.01523
	Цинк	(0,05-0,5) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.60-96
	Фосфат - ион	(0,05-1,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.112-97
	Хлорид - ион	(10,0-1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.111-97
	Химическое потребление кислорода	(4,0-80,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.100-97
	Нефтепродукты	(0,005-1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ПНД Ф 14.1:2.116-97
	Фенолы	(0,0005-25,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
	Сульфат - ион	(10,0- 1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
	Марганец	(0,05 - 5,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.61-96
	Общее железо	(0,1- 10,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.50-96
Медь	(0,002 - 0,06) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.48-96	
Нитрат - ионы	(0,1-10,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.4-95	
Биохимическое потребление кислорода	(0,5-1000) мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

251

Приложение к аттестату  
аккредитации № РОСС RU.0001.514785

Всего листов 8 Лист 6

2	3	4	5
5. Вода сточная очищенная (в т. ч. оборотная)	Взвешенные вещества	(0-300,0) мг/дм <sup>3</sup> (0-10,0) мг/дм <sup>3</sup> (0-300,0) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2005.01524 Фотометрическое определение с помощью прибора ДИВ. Руководство по эксплуатации прибора ДИВ
6. Вода природная поверхностная и подземная (в т.ч. вода наблюдательных скважин)	Водородный показатель	(3,0 - 10,0) ед рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
	Нефтепродукты	(0,005 - 1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолы	(0,0005-25,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.116-97
	Сульфат - ион	(10,0- 1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
	Хлорид - ион	(10,0-1000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
	Сухой остаток	(1,0-25000) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.111-97
	Марганец	(0,05 - 5,0) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2005.01523
	Общее железо	(0,1- 10,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.61-96
	Медь	(0,002 - 0,06) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.50-96
7 Вода питьевая централизованных систем водоснабжения. Вода подземных источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.	Биохимическое потребление кислорода	(0,5-1000) мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
	Химическое потребление кислорода	(4,0-80,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.100-97
	Аммиак и ионы аммония	(0,05-3,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4192-82
	Бор	(0,05-5,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.36-95
	Водородный показатель	(4,0-10,0) ед. рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
	Вкус	(0-5,0) балл	ГОСТ 3351-74

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

252



Приложение к аттестату  
аккредитации № РОСС RU.0001.514785

Всего листов 8 Лист 7

7 Вода питьевая централизованной систем водоснабжения. Вода подземных источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.	Бериллий	(0,0001-0,05) мг/дм <sup>3</sup>	М 01-35-2000 ООО «ЛЮМЭКС» свидетельство об аттестации № 01.06.225/2001 от 12.10.01 г. ФГУП «УНИИМ»
	Жесткость	(0,1-25,0) <sup>б</sup> Ж	ГОСТ Р 52407-2005
	Общее железо	(0,1-2,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4011-72
	Запах	(0-5,0) балл	ГОСТ 3351-74
	Мутность	(0,10-5,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 3351-74 ПНД Ф 14.4:2.4.213-2005
	Марганец	(0,01-1,5) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4974-72
	Медь	(0,02-1,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4388-72
	Молибден	(0,01-0,25) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18308-72
	Мышьяк	(0,005-2,0) мг/дм <sup>3</sup>	М 01-26-2001 НПФ «ЛЮМЭКС» свидетельство об аттестации №224.01.06.006/2002 от 28.01.2002 г. ФГУП «УНИИМ»
	Нефтепродукты	(0,005-50,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98
	Никель	(0,005-0,2) мг/дм <sup>3</sup>	РД 52.24.494-06
	Нитрат - ион	(0,1-45,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18826-73
	Нитрит - ион	(0,002-400) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2006.02853
	Поверхностно-активные вещества анионные (АПАВ)	(0,025-2,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ Р 51211-98
	Сульфат - ион	(10,0-1000) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4389-72
	Селен	(0,0001-0,01) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 19413-89
Фенолы	(0,0005-25,0) мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	
Хлорид - ион	(2,0-350) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4245-72	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

253

Приложение к аттестату  
аккредитации № РОСС RU.0001.514785

Всего листов 8 Лист 8

1	2	3	4
7 Вода питьевая централизованных систем водоснабжения. Вода подземных источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.	Сухой остаток	(1,0-25000,0) мг/дм <sup>3</sup>	ФР. 1.31.2005.01523
	Фторид - ион	(0,05-1,5) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4386-89
	Хром (VI)	(0,01-10,0) мг/дм <sup>3</sup>	НДП 20.1:2:3.34-04 ЗАО «Роса» от 09/09/2004 г. Свидетельство об аттестации методики № 224.01.03.16/2004
	Хлор остаточный	(0,025-25,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ Р 52962-2008
	Цинк	(0,15-35,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 1819072
	Цветность	(0,005-5,0) мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18293-72
	Окисляемость перманганатная	(0-70,0) град	ГОСТ Р 52769-2007
		(0,2 - 10,0) мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.2:4.154-99

Генеральный директор ОАО «Орскнефтеоргсинтез»  
Начальник лаборатории охраны природы ОАО «Орскнефтеоргсинтез»

В.В. Пиллюгин

Т.П. Гаевская

Руководитель экспертной организации ФГУП «УНИИМ»

С.В. Медведевских



11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

254



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО АККРЕДИТАЦИИ  
(РОСАККРЕДИТАЦИЯ)**

ул. Вавилова, д. 7, Москва, 117997  
Тел. +7 (495) 539-26-70  
E-mail: [info@fsa.gov.ru](mailto:info@fsa.gov.ru)  
<http://www.fsa.gov.ru>

*14.04.2015 № 23360/02-ВТ*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**О направлении информации**

В соответствии с частью 2 статьи 18 Федерального закона от 28 декабря 2013 г. № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации» Федеральная служба по аккредитации уведомляет Вас о внесении сведений об аккредитации в дополнительной области аккредитации Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез» в реестр аккредитованных лиц и направляет копию приказа.

Приложение: приказ на 1 л. в 1 экз;  
оригинал области аккредитации на 3 л. в 1 экз.;  
копия выгрузки из реестра аккредитованных лиц на 3 л. в 1 экз.

Начальник  
Управления аккредитации

В.А. Гребенникова

Исполнитель: Бакерина А.С.  
Тел.: (495) 539-26-70 доб. 1241

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

255

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

*✓ Шумихин А.А.  
Комаров С.И.  
310715*

Входящий № *2667*  
*31.04.15*  
ОАО "ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"

ОАО «Орскнефтеоргсинтез»

462407, Оренбургская обл., г. Орск,  
ул. Гончарова, д. 1А

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ  
(РОСАККРЕДИТАЦИЯ)**

**ПРИКАЗ**

14 июля 2015г. Москва № А-4191

**Об аккредитации Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез»  
в дополнительной области аккредитации**

В соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 г. № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации», постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2011 г. № 845 «О Федеральной службе по аккредитации», на основании результатов экспертизы представленного заявления и приложенных к нему документов, а также выездной оценки соответствия Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез» установленным критериям аккредитации по месту осуществления деятельности в заявленной области аккредитации, п р и к а з ы в а ю:

1. Аккредитовать Открытое акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез» в дополнительной области аккредитации (дело о предоставлении государственной услуги от 16 февраля 2015 г. № 2588-ГУ).
2. Утвердить дополнительную область аккредитации испытательной лаборатории Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез».
3. Внести изменения в сведения об Открытом акционерном обществе «Орскнефтеоргсинтез», содержащиеся в реестре аккредитованных лиц.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на начальника Управления аккредитации В.А. Гребенникову.

Заместитель Руководителя



М.А. Якутова

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

256

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Заместитель руководителя  
Федеральной службы по аккредитации  
М.А. Якутова  
инициалы, фамилия  
подпись



Приложение №2  
аттестату аккредитации

N РОСС.RU.0001.514785

от "07" февраля 2012 г.  
на 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)  
Лаборатория охраны природы ОАО «Орскнефтеоргсинтез»,  
Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1А, литер А234

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ГНД Ф 14.1:2:4.112-97	Вода сточная (в т.ч. технологическая, хозяйственно-бытовые стоки)			Фосфат - ионы	(0,05 - 10,0) мг/дм <sup>3</sup>	
2	ГНД Ф 14.1:2:4.60-96	Вода сточная (в т.ч. технологическая, хозяйственно-бытовые стоки). Вода питьевая централизованных систем водоснабжения. Вода подземных источников централизованного хозяйственно - питьевого водоснабжения.			Ионы цинка	(0,005-5,0) мг/дм <sup>3</sup>	

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

257

на 2 листах, лист №

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8
3	ПНД Ф 14.1:2.4.158-2000	Вода сточная (в т. ч. технологическая, хозяйственно-бытовые стоки). Вода сточная очищенная (в т. ч. оборотная). Вода питьевая централизованного систем водоснабжения. Вода подземных источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.			Анионные поверхностно-активные вещества	(0,025-10,0) мг/дм <sup>3</sup>  (0,025-2,0) мг/дм <sup>3</sup>	
4	ПНД Ф 14.1:2.4.190-03	Вода сточная (в т. ч. технологическая, хозяйственно-бытовые стоки). Вода сточная очищенная (в т. ч. оборотная). Вода природная, поверхностная и подземная (в т. ч. вода наблюдательных скважин).			Химическое потребление кислорода	(5,0-800,0) мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	
5	ФР.1.31.2013.13907	Вода сточная (в т. ч. технологическая, хозяйственно-бытовые стоки). Вода сточная очищенная (в т. ч. оборотная).			Нитрит - ион	(0,002 - 5,0) мг/дм <sup>3</sup>	
6	НДП 20.1:2.3.34-04 ЗАО «Роса» Свидетельство об аттестации № 224.01.03.16/2004 от 09.09.2004	Вода природная, поверхностная и подземная (в т. ч. вода наблюдательных скважин).			Хром (VI)	(0,01-10,0) мг/дм <sup>3</sup>	
7	ПНД Ф 14.1:2.95-97	Вода природная, поверхностная и подземная (в т. ч. вода наблюдательных скважин).			Кальций	(1,0-10,0) мг/дм <sup>3</sup>	
8	ПНД Ф 14.1:2.4.50-96	Вода питьевая централизованных систем водоснабжения. Вода подземных источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения.			Общее железо	(0,05 -2,0) мг/дм <sup>3</sup>	
9	ПНД Ф 14.1:2.4.48-96				Ионы меди	(0,001 -1,0) мг/дм <sup>3</sup>	
10	ПНД Ф 14.1:2.4.113-97				«Активный хлор»	(0,05-5,0) мг/дм <sup>3</sup>	
11	ПНД Ф 14.1:2.3:4.264-2011				Барий	(0,1-6,0) мг/дм <sup>3</sup>	
12	ПНД Ф 14.1:2.4.181-02				Алюминий	(0,01-1,0) мг/дм <sup>3</sup>	
13	ГОСТ 31940-2012				Сульфат-ионы	(2,0-500,0) мг/дм <sup>3</sup>	

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

258

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

1	2	3	4	5	6	7	8
14	ПНД Ф 13.1:2.3.59-2007	Атмосферный воздух			Сумма предельных углеводородов C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	(0,8-15,0) мг/м <sup>3</sup>	
15	РД 52.04.794-2014	Атмосферный воздух			Диоксид серы	(0,03-5,0) мг/м <sup>3</sup>	
16	ПЛЦК.413411.001 МВИ	Промышленные выбросы в атмосферу			Кислород	(1,0-25,0) %об.	
					Углерода оксид	(60,0-12500,0) мг/м <sup>3</sup>	
					Оксид азота	(50,0-4000,0) мг/м <sup>3</sup>	
					Диоксид азота	(30,0-500,0) мг/м <sup>3</sup>	
					Диоксид серы	(125,0-15000,0) мг/м <sup>3</sup>	
17	ПЛЦК.413411.001 МВИ	Параметры газопылевых потоков			Температура газа	(минус 20 - плюс 800,0) °С	
					Давление газа	(минус 50,0 - плюс 50,0) гПа	
					Скорость	(4,0 - 50,0) м/с	



Генеральный директор ОАО «Орскнефтеоргсинтез»  
 Начальник лаборатории охраны природы ОАО  
 ОАО «Орскнефтеоргсинтез»

В.В. Пилиugin

Т.П. Гаевская

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

259

## ВЫПИСКА

### из реестра органов по сертификации и аккредитованных испытательных лабораторий (центров)

г. Москва

№

«\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Настоящая выписка содержит сведения об испытательной лаборатории (центре) Лаборатория охраны природы регистрационный номер записи в реестре № РОСС RU.0001.514785, включенной (-ом) в реестр органов по сертификации и аккредитованных испытательных лабораторий (центров):

<i>Сведения о заявителе, к которому относится аккредитованное лицо</i>		
1	Тип заявителя	Юридическое лицо
2	Организационно-правовая форма	Открытые акционерные общества
3	Полное наименование	Открытое акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»
4	Сокращенное наименование	ОАО «Орскнефтеоргсинтез»
5	ФИО руководителя	Пилюгин В.В.
<i>Юридический адрес</i>		
6	Страна	РОССИЯ
7	Субъект РФ/город федерального значения	Оренбургская область
8	Город	Орск
9	Улица	ул. Гончарова
10	Индекс	462407
11	Дом	д. 1А
12	Адрес места нахождения	462407, РОССИЯ, Оренбургская область, Орск, ул. Гончарова, д. 1А
13	Номер телефона организации	+73537342451 +73537342500
14	Номер факса	+73537343334
15	Адрес электронной почты	mail@ormpz.ru
16	Государственный регистрационный номер записи о регистрации юридического лица (ОГРН)	1025601998498
17	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	5615002700
<i>Сведения об аккредитованном лице</i>		
18	Тип аккредитованного лица	Испытательная лаборатория (центр)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

260



44 Тип контроля Выездной

19	Полное наименование	Лаборатория охраны природы
20	ФИО руководителя	Гаевская Татьяна Петровна

**Адрес места нахождения**

21	Страна	РОССИЯ
22	Субъект РФ/город федерального значения	Оренбургская область
23	Город	Орск
24	Улица	ул. Гончарова
25	Индекс	462407
26	Дом	д. 1А
27	Квартира	литер А234
28	Адрес места нахождения	462407, РОССИЯ, Оренбургская область, Орск, ул. Гончарова, д. 1А, литер А234
29	Номер телефона организации	+73537342347 +79058968067
30	Номер факса	+73537342347
31	Адрес электронной почты	trpгаевская@omrz.ru

**Национальная часть Единого реестра органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров) Таможенного союза****Сведения об области аккредитации**

32	Область аккредитации	Атмосферный воздух, промышленные выбросы в атмосферу, параметры газопылевых потоков, вода сточная, вода сточная очищенная, вода природная, в том числе вода наблюдательных скважин, вода питьевая
----	----------------------	---

**Сведения об аттестате аккредитации**

33	Статус	Действующий
34	Регистрационный номер в реестре	РОСС RU.0001.514785
35	Дата включения аккредитованного лица в реестр	24.06.2015

**Первичная аккредитация****Подтверждение компетентности****Расширение области аккредитации**

36	Номер решения о расширении области аккредитации	А-4191
----	---	--------

**Сведения о приостановлении действия аттестата аккредитации**

37	Номер решения о приостановлении	6386
38	Дата решения о приостановлении	05.06.2015
39	Частичное приостановление	Нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

261

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

М.п. Утверждаю  
Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

подпись \_\_\_\_\_ инициалы, фамилия

Приложение №3 к аттестату аккредитации  
№ РОСС RU.0001.514785  
от "24" июня 2015 г.  
на 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)  
Публичного акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез» Лаборатории охраны природы  
462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, д. 1А, Литер А234

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ПНД Ф 14.1:2.4.4-95 Издание 2011 года	Вода питьевая централизованных систем водоснабжения. Вода подземных источников централизованного хозяйственно - питьевого водоснабжения.			Нитрат - ионы	(0,1-100,0) мг/дм <sup>3</sup>
2	ПНД Ф 14.1:2.4.276-2013	Вода сточная (в т.ч. технологическая, хозяйственно – бытовые стоки). Вода сточная очищенная (в т.ч. оборотная). Вода природная (в т.ч. вода из наблюдательных скважин). Вода питьевая (в т.ч. подземных источников, централизованного водоснабжения).			Аммиак и ионы аммония	(0,1-100,0) мг/дм <sup>3</sup>

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

на 3 листах, лист 2

1	2	3	4	5	6	7
3	ГОСТ 6709-72	Вода дистиллированная			Остаток после выпаривания	менее 5,0 – более 5,0 мг/дм <sup>3</sup>
					Аммиак и аммонийные соли	менее 0,02 – более 0,02 мг/дм <sup>3</sup>
					Нитрат - ион	менее 0,2 – более 0,2 мг/дм <sup>3</sup>
					Сульфат - ион	менее 0,5 – более 0,5 мг/дм <sup>3</sup>
					Хлорид - ион	менее 0,02 – более 0,02 мг/дм <sup>3</sup>
					Алюминий	менее 0,05 – более 0,05 мг/дм <sup>3</sup>
					Железо	менее 0,05 – более 0,05 мг/дм <sup>3</sup>
					Кальций	менее 0,8 – более 0,8 мг/дм <sup>3</sup>
					Медь	менее 0,02 – более 0,02 мг/дм <sup>3</sup>
					Свинец	менее 0,05 – более 0,05 мг/дм <sup>3</sup>
					Цинк	менее 0,2 – более 0,2 мг/дм <sup>3</sup>
					Вещества, восстанавливающие KMnO <sub>4</sub>	менее 0,08 – более 0,08 мг/дм <sup>3</sup>
					Водородный показатель (рН)	(5 – 7) ед. рН
					Удельная электрическая проводимость при температуре 20 °С	(1·10 <sup>-4</sup> – 5·10 <sup>-4</sup> ) См/м

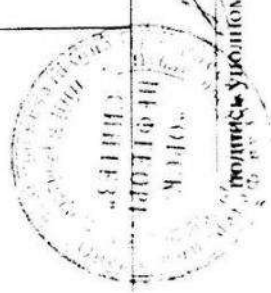
11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

263

на 3 листах, лист 3

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ Р 52501-2005	Вода для лабораторного анализа			Удельная электрическая проводимость при температуре 25 °С Вещества, восстанавливающие КМnO <sub>4</sub> Оптическая плотность Остаток после выпаривания при температуре 110°С Оксид кремния	менее 0,1 – более 0,1 мСм/м  менее 0,08 – более 0,08 мг/дм <sup>3</sup>  менее 0,01 – более 0,01  менее 1,0 – более 1,0 мг/дм <sup>3</sup> (млн <sup>-1</sup> )  менее 0,02 – более 0,02 мг/дм <sup>3</sup>



Генеральный директор ПАО «Орнефтеоргсинтез»  
должность уполномоченного лица

В.В.Пилюгин  
инициалы, фамилия уполномоченного лица

Начальник лаборатории  
должность уполномоченного лица

Т.П.Гасвская  
инициалы, фамилия уполномоченного лица

м.п.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

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

Прощито, прошинуровано,  
пронумеровано 3 листа

*Сирпел*



И.В.Бердникова



Руководитель экспертной группы

Е.В.Ахтемирова



Технический эксперт

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО АККРЕДИТАЦИИ  
(РОСАККРЕДИТАЦИЯ)**

ул. Вавилова, д. 7, Москва, 117997  
Тел. +7 (495) 539-26-70  
E-mail: info@fsa.gov.ru  
http://www.fsa.gov.ru

*28.09 2016 № 34488/02-КК*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*Комарову СИ  
101016*

Входящий №	<i>3833</i>
	<i>20-1016</i>
ОАО "ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"	

Открытое акционерное общество  
«Орскнефтеоргсинтез»

462407, РОССИЯ, Оренбургская область,  
Орск, ул. Гончарова, д. 1А

О направлении копии приказа  
о сокращении области аккредитации

Управление аккредитации Федеральной службы по аккредитации в соответствии с частью 10 статьи 23 Федерального закона от 28 декабря 2013 г. № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации» по итогам рассмотрения представленного заявления на сокращение области аккредитации и приложенных к нему документов направляет копию приказа о сокращении области аккредитации и утвержденную сокращаемую область.

- Приложения: 1. Копия приказа о сокращении области аккредитации на 1 л. в 1 экз.;  
2. Сокращаемая область аккредитации на 3 л. в 1 экз.

Заместитель начальника управления –  
начальник отдела по ведению  
реестров и работе с экспертами  
Управления аккредитации

К.Э. Калагов

Исп: Арвисова Д.А.  
8 (495) 539-26-70 доб. 1240

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист
266



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ  
(РОСАККРЕДИТАЦИЯ)**

**ПРИКАЗ**

*29 сентября 2016* Москва № А-4659

**О сокращении области аккредитации  
Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез»**

В соответствии с п. 2 ч. 7 ст. 23 Федерального закона от 28 декабря 2013 г. № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации», постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2011 г. № 845 «О Федеральной службе по аккредитации», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июля 2014 г. № 604 «Об утверждении правил формирования и ведения реестра аккредитованных лиц, реестра экспертов по аккредитации, реестра технических экспертов, реестра экспертных организаций и предоставления сведений из указанных реестров», на основании представленного заявления Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез» от 23 сентября 2016 г. № К-3791 о сокращении области аккредитации и приложенных к нему документов, п р и к а з ы в а ю:

1. Сократить область аккредитации Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез», аттестат аккредитации РОСС RU.0001.514785 (дело о предоставлении государственной услуги от 26 сентября 2016 г. № 17199-ГУ).

2. Утвердить сокращаемую область аккредитации Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез».

3. Внести изменения в сведения об Открытом акционерном обществе «Орскнефтеоргсинтез», содержащиеся в реестре аккредитованных лиц.

4. Направить в адрес Открытого акционерного общества «Орскнефтеоргсинтез» копию приказа о сокращении области аккредитации и утвержденную сокращаемую область.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника управления - начальника отдела по ведению реестров и работе с экспертами Управления аккредитации К.Э. Калагова.

Заместитель Руководителя



А.Г. Литвак

290916

РОСАККРЕДИТАЦИЯ  
ВЕДО  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
Е.М. СЕМЕНОВА

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

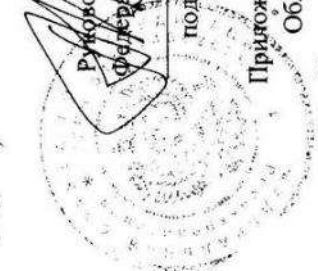
Лист

267

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

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

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


  
 Руководитель (заместитель руководителя)  
 Федеральной службы по аккредитации  
**ИТВАК А.Г.**  
 подпись \_\_\_\_\_ инициалы, фамилия  
 Приложение к заявлению о сокращении  
 Области аккредитации  
 N \_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 на 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)  
ОАО «Орскнефтеоргсинтез» Лаборатория охраны природы  
 наименование испытательной лаборатории (центра)  
462407, Приволжский федеральный округ, Оренбургская область, г.Орск, ул.Г.Гончарова, д. 1А, здание Литер А234  
 адрес места осуществления деятельности

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПНД Ф 13.1.3-97	Промышленные выбросы в атмосферу			Серы диоксид	(4,0-10000) мг/м <sup>3</sup>	
2	ПНД Ф 14.1.2.1-95	Вода сточная (в т.ч. технологическая, хозяйственно – бытовые стоки). Вода сточная очищенная (в т.ч. оборотная).			Ионы аммония	(0,05-4,0) мг/дм <sup>3</sup>	

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



на 3 листах, лист 2

1	2	3	4	5	6	7	8
3	ПНД Ф 14.1:2.116-97	Вода сточная (в т.ч. технологическая, хозяйственно – бытовые стоки). Вода сточная очищенная (в т.ч. оборотная).			Нефтепродукты	(0,3-50,0) мг/дм <sup>3</sup>	
4	ПНД Ф 14.1:2.100-97	Вода сточная очищенная (в т.ч. оборотная). Вода природная (в т.ч. вода из наблюдательных скважин).			Химическое потребление кислорода	(4,0-80,0) мг/дм <sup>3</sup>	
5	ГОСТ 4192-82	Вода питьевая (в т.ч. подземных источников, централизованного водоснабжения)			Аммиак и ионы аммония	(0,05-3,0) мг/дм <sup>3</sup>	
6	ГОСТ 4011-72	Вода питьевая (в т.ч. подземных источников, централизованного водоснабжения)			Общее железо	(0,1-2,0) мг/дм <sup>3</sup>	
7	ГОСТ 3351-74	Вода питьевая (в т.ч. подземных источников, централизованного водоснабжения)			Мутность	(0,10-5,0) мг/дм <sup>3</sup>	
8	ГОСТ 4388-72	Вода питьевая (в т.ч. подземных источников, централизованного водоснабжения)			Медь	(0,02-1,0) мг/дм <sup>3</sup>	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101К21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

269

на 3 листах, лист 3

1	2	3	4	5	6	7	8
9	ГОСТ 33045-2014	Вода питьевая ( в т.ч. подземных источников, централизованного водоснабжения)			Нитрат - ион	(0,1-45,0) мг/дм <sup>3</sup>	
10	ГОСТ 18293-72	Вода питьевая ( в т.ч. подземных источников, централизованного водоснабжения)			Цинк	(0,005-5,0) мг/дм <sup>3</sup>	

*Насильник В.П.*

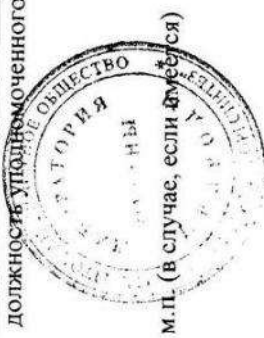
должность, наименование лица

*Григорьев*

подпись, наименование лица

*Тювская Т.П.*

инициалы, фамилия уполномоченного лица



М.П. (в случае, если имеется)

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист

270

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

Приложение Р.2

Аттестат аккредитации ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в  
Оренбургской области» № RA.RU.21ПК72 от 22.06.2016

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

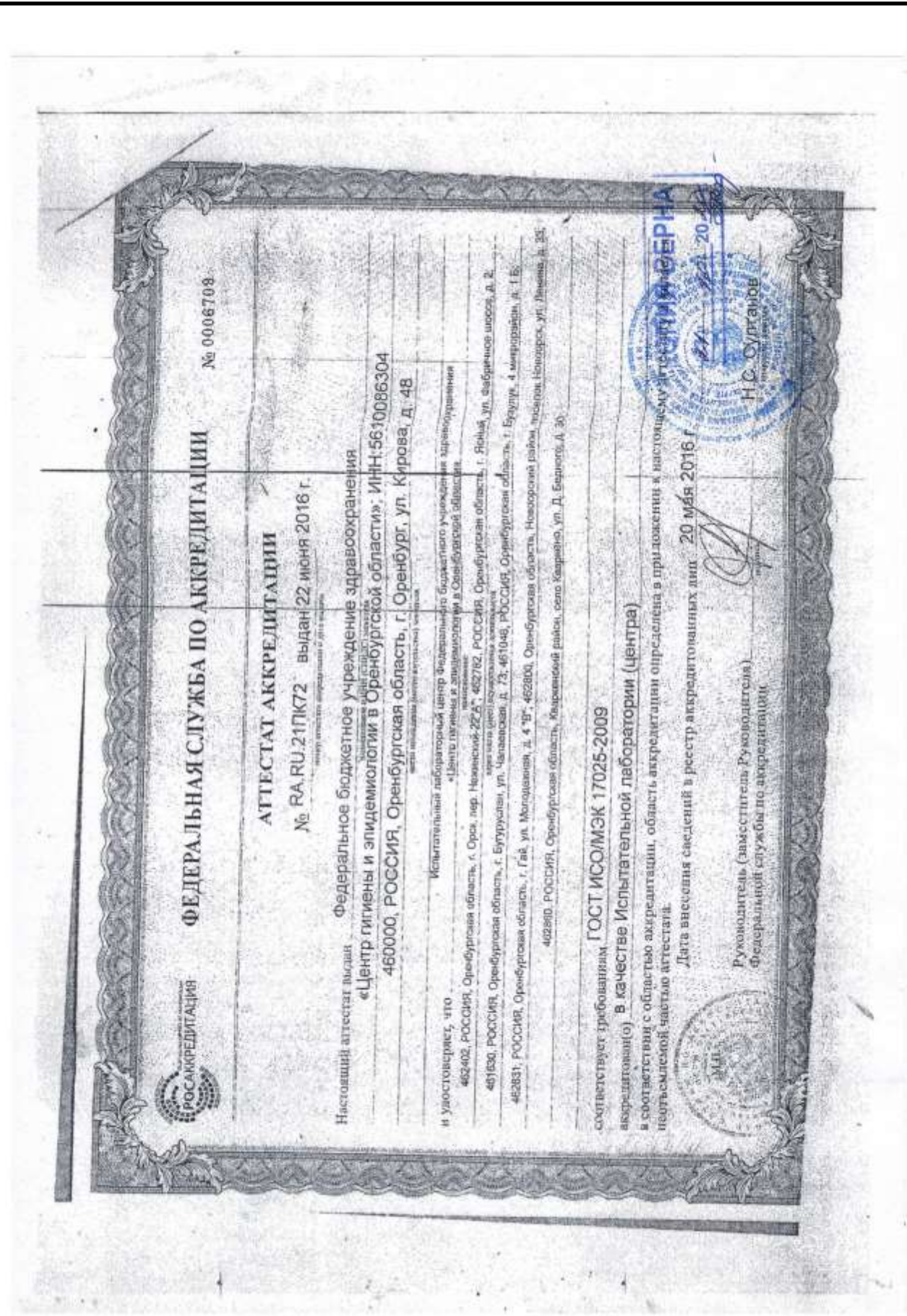
11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист
271

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ**

№ 0006708

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ**

№ RA.RU.21PK72 выдан 22 июня 2016 г.

Настоящий аттестат выдан **Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»** ИНН: 5610086304 460000, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Кирова, д. 48

и удостоверяет, что **Испытательная лаборатория центр Федерального государственного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»** (адрес: Челябинская область, г. Орск, пер. Новооской-22.5, 462762, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Ясный, ул. Забыченко шоссе, д. 2, 461630, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бузулуки, ул. Чкалова, д. 73, 461048, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бузулук, 4 микрорайон, д. 1Б, 462831, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "Б", 462800, Оренбургская область, Новозорский район, пос. Ново-Зорск, ул. Ленина, д. 35, 402860, РОССИЯ, Оренбургская область, Кызылский район, село Кызылво, ул. Д. Бердига, д. 30)

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**

аккредитован(о) **в качестве Испытательной лаборатории (центра) в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату.**

Дата вступления сведений в реестр аккредитованных лиц **20 мая 2016 г.**

Руководитель (заместитель) Руководитель  
Федеральной службы по аккредитации



### Приложение Р.3

**График отбора и анализа сточных вод с очистных сооружений и фекальной канализации ПАО «Орскнефтеоргсинтез» на 2020 год лабораторией охраны природы**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

Лист
273

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

Заместитель генерального директора-  
главный инженер ПАО «Орскнефтеоргсинтез»  
В.П. Костюченко  
2020г.

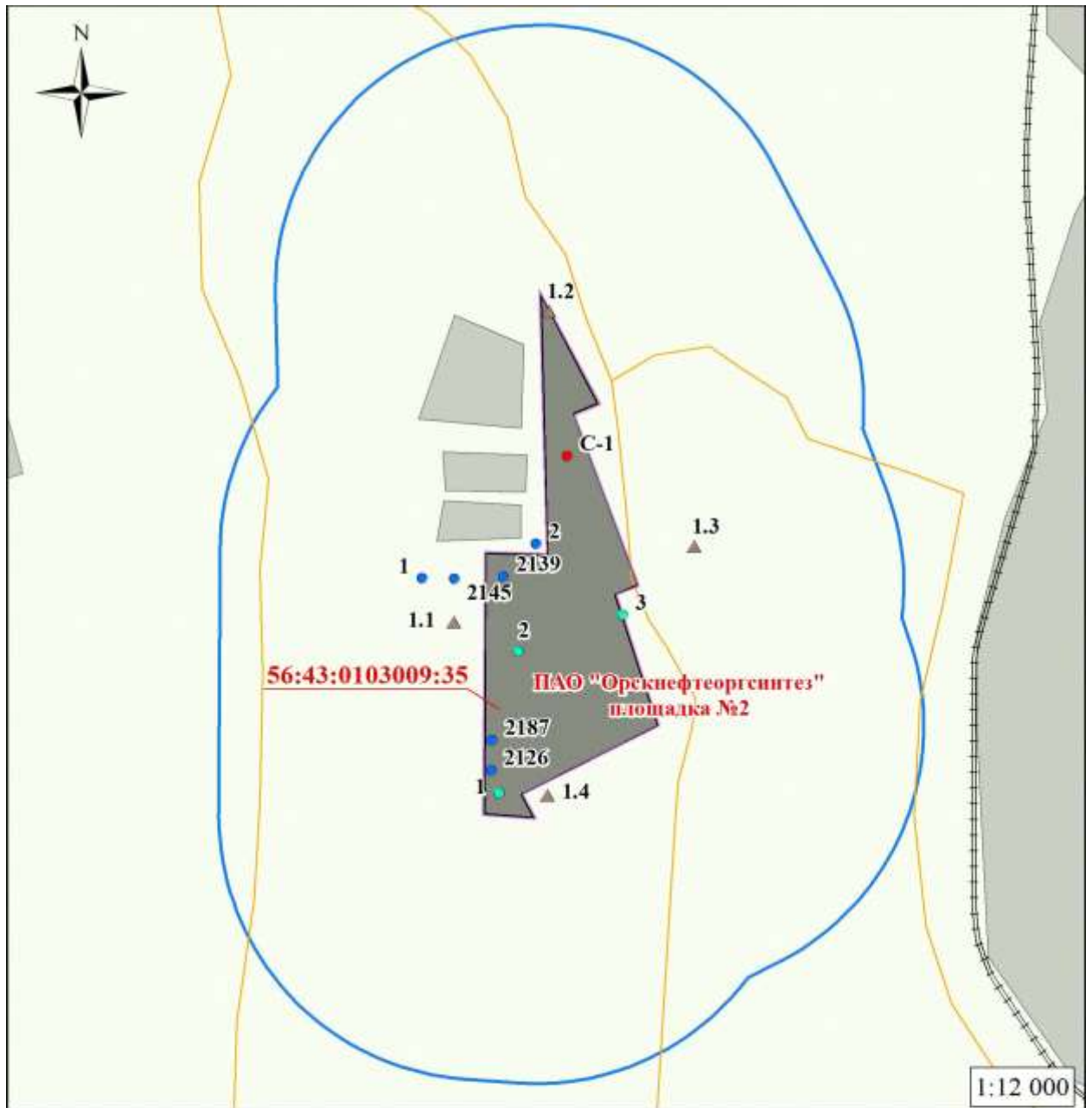
**Г Р А Ф И К**  
**отбора и анализа сточных вод с очистных сооружений и фекальной канализации ПАО «Орскнефтеоргсинтез» на 2020 год лабораторной охраны природы**

Точка отбора пробы	Время и периодичность отбора проб		Определяется																			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1. Общий сток на БХО*	ежедневно	Ежедневно в 8-00 понедельник-пятница 8-00	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	1 раз в неделю (вторник)	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	1 раз в месяц	1 раз в неделю	2 раза в месяц	
																						химическое потребление кислорода
2. I система. Вход на очистку (до нескоролов №8 1.2)		Среднесуточная с 18-00 до 06-00	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
3. До нефтеловушки №3		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
4. После нефтеловушки №3		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
5. После разливных отстойников		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
6. Перед 35 флотатором		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
7. После 35 флотатора		Ежедневно 8-00 и 14-00	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
8. После деаэриатора		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
9. II система. Вход на очистку (до нефтеловушки №4)		Ежедневно в 9-00	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
10. После нефтеловушки №4		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
11. После умягчителя ЭЛОУ		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
12. После флотатора ЭЛОУ (33 лит. 34)		Понедельник-пятница 8-00	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
13. Стоки пропарки (поступают по П-степе-лю-11-11)		Один раз в неделю в 9-00 (среда)	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
14. Временная насос-ная**		Среднесуточная	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц
15. Фекальная канализация		3 раза в месяц в 9-30	+	+	+	+	+	+	2 раза в месяц	+	+	+	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	+	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц	2 раза в месяц

Примечание: \* Отбор средней пробы общего стока с 18-00 до 06-00 осуществляется работниками участка нефтеловушек по очистке сточных вод цеха ВНК.  
 \*\* Отбор среднесуточной пробы с временной насосной и фекальной канализации осуществляется работниками участка временной насосной и фекальной канализации в лаборатории.  
 \*\*\* Отбор пробы выполняется по требованию цеха ВНК.  
 В.А. Попова

### Приложение С

## Схема расположения постов наблюдений за качеством атмосферного воздуха, подземных вод, почв на объекте размещения отходов – земляной амбар для отработанной глины, замазученных грунтов



#### Условные обозначения

- наблюдательные скважины
- фоновая скважина
- ▲ точки отбора проб почвы
- точки отбора проб воздуха
- граница СЗЗ ПАО "Орехнефтеоргсинтез"
- :35 кадастровые участки предприятия (:35 последние цифры кадастрового номера участка)
- территория ПАО "Орехнефтеоргсинтез"
- железные дороги
- автомобильные дороги
- прочие промышленные объекты

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11391(49)-7178101K21-01-ООС2-ТЧ-001

